

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

New Delhi
Dated the 20th September 2022

Monthly Production Report
August 2022

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during August 2022 was 2435.47 TMT, which is 6.96% lower than target for the month and 3.34% lower than the production of August 2021. Cumulative crude oil production during April-August, 2022 was 12347.89 TMT, which is 3.16% lower than target for the period and 1.07% lower than production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of August 2022 and cumulatively for April-August 2021-22 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

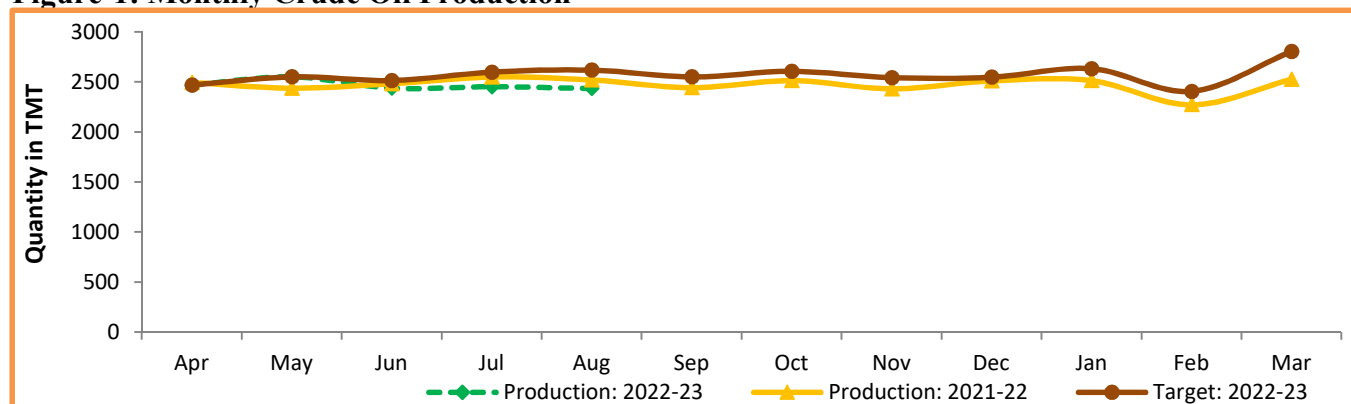
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	August (Month)				April-August (Cumulative)			
		2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19869.61	1702.70	1625.57	1642.76	98.95	8383.93	8231.77	8119.84	101.38
OIL (Nomination Block)	3571.00	291.00	262.96	253.51	103.73	1382.47	1300.51	1249.11	104.11
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7400.88	624.06	546.94	623.38	87.74	2983.98	2815.62	3112.67	90.46
Total	30841.49	2617.76	2435.47	2519.65	96.66	12750.37	12347.89	12481.62	98.93

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 August 2022 was 1625.57 TMT, which is 4.53% lower than target of the month and 1.05% lower when compared with production of August 2021. Cumulative crude oil production by ONGC during April-August, 2022 was 8231.77 TMT, which is 1.81% lower than target for the period but 1.38% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- De-optimization at Mumbai High Neelam Heera Asset due to bad weather condition & limited chopper sorties.
- Shutdown at Panna: All wells closed due to bad weather tanker mooring issue.
- EOA- Lower due to less than anticipated production in GS-71-2 and Vasishtha field.
- Hazira: Less condensate production than anticipated due to less condensate receipt from Offshore assets.
- Unplanned shutdown & electrical faults due to monsoon in Mehsana.
- Natural decline in production from Gandhar in Ankleshwar.
- Ceasure of high potential wells in Geleki field in Assam.
- Closure of wells due to Disputed Area Belt (DAB) issues.
- Less contribution from Performance Enhancement Contract (PEC) fields in Jorhat.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during August 2022 was 262.96 TMT, which is 9.64% lower than the target of the month but 3.73% higher when compared with production of August, 2021. Cumulative crude oil production by OIL during April-August 2022 was 1300.51 TMT, which is 5.93% lower than target for the period but 4.11% higher when compared production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from workover wells.
- Loss due to miscreant activities in Main Producing Area (MPA).

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during August 2022 was 546.94 TMT, which is 12.36% lower than the target of the reporting month and 12.26% lower than the month production of August 2021. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-August 2022 was 2815.62 TMT, which is 5.64% and 9.54% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to integrity issued in wells M-76 and M-47 in Mangala; few well failures in ABH, NI & NL; Well failures, unplanned downtime due to power related filed trips and higher injection losses to the risk infill drilling in Bhagyam. Some well shut-in due to Sucker Rod Pump (SRP) issues in Guda.
- CB-OS/2 (VEDANTA): Shortfall due to delay in drilling campaign.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Production shortfall due to D1 well is shut-in due to operational issues and D2 well is shut due to chafe change out operation.
- RAVVA (VEDANTA): Production shortfall due to high water Well RE-5.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Production shortfall due to delay in drilling of additional proposed wells and crude evacuation constraint.

2. Production of Natural Gas

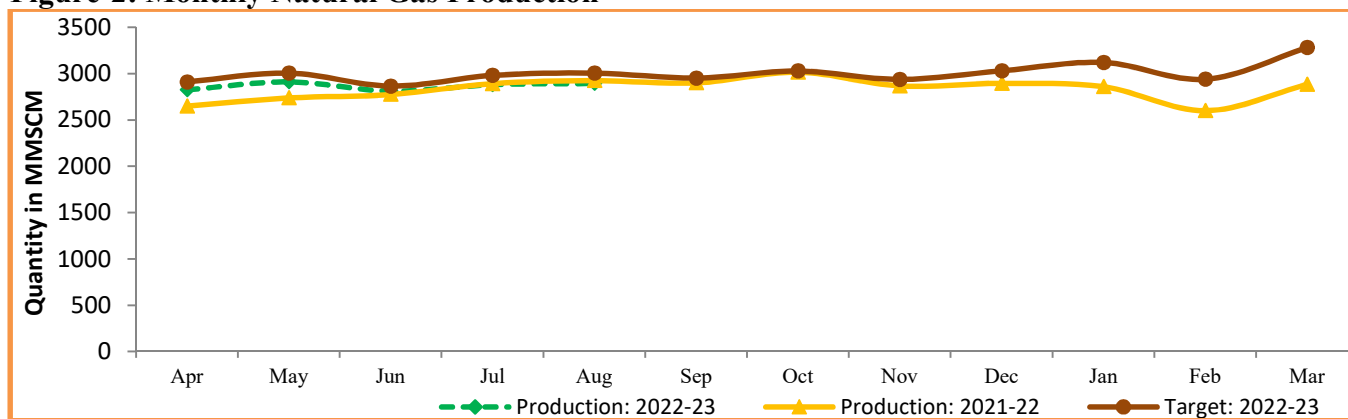
Natural gas production during August 2022 was 2895.77 MMSCM, which is 3.68% lower than the monthly target and 1.04% lower than production of August 2021. Cumulative natural gas production during April-August 2022 was 14332.0 MMSCM, which is 2.98% lower when compared with target for the period but 2.46% higher than production during corresponding period of last year. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of August 2022 and cumulatively for April-August 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	August (Month)				April-August (Cumulative)			
		2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20381.94	1717.63	1661.56	1743.54	95.30	8491.45	8411.01	8526.13	98.65
OIL (Nomination Block)	3717.84	315.73	265.30	256.59	103.39	1556.86	1270.61	1180.19	107.66
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	11968.32	973.03	968.91	926.15	104.62	4723.77	4650.38	4282.25	108.60
Total	36068.10	3006.39	2895.77	2926.27	98.96	14772.08	14332.00	13988.57	102.46

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

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during August 2022 was 1661.56 MMSCM, which is 3.26% lower target for the month and 4.7% lower than the production of August 2021. Cumulative natural gas production by ONGC during April-August, 2022 was 8411.01 MMSCM, which is 0.95% and 1.35% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

- Less Gas production from Panna: All wells closed due to bad weather tanker mooring issue.
- Less gas production in Daman field in B&S Asset due to more than anticipated decline.
- Delay in HF in Mandapeta & Natural Decline in Pasarlupudi and Kesanapalli-W fields in Rajahmundry.

- Potential decline and ceasure of wells in Gandhar, Jambusar and Dahej fields in Ankleshwar Asset.
- Decline in AG in Geleki field & FG in Laiplingaon field in Assam Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during August 2022 was 265.30 MMSCM which is 15.97% lower than the target for the month of current year but 3.39% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-August 2022 was 1270.61 MMSCM, which is 18.39% lower than target for the period but 7.66% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

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

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during August 2022 was 968.91 MMSCM, which is 0.42% lower than the target for the month but 4.62% higher when compared the production of August 2021. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-August, 2022 was 4650.38 MMSCM, which is 1.55% lower than target for the period but 8.60% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- AAP-ON-94/1 (HOEC): Production Shortfall due to Low consumer demand.
- CB-OS/2 (VEDANTA): Shortfall due to delay in drilling campaign.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Production shortfall due to D1 well is shut-in due to operational issues and D2 well is shut due to chafe change out operation.
- RAVVA (VEEDANTA): Production shortfall due to reduced deliverability from RB-3 ST well and RF-3 well shut in for operational requirement. Well RB-3 ST ceased to flow because of liquid loading.
- RJ-ON/6 (FEL) Production lower due to natural decline from wells.

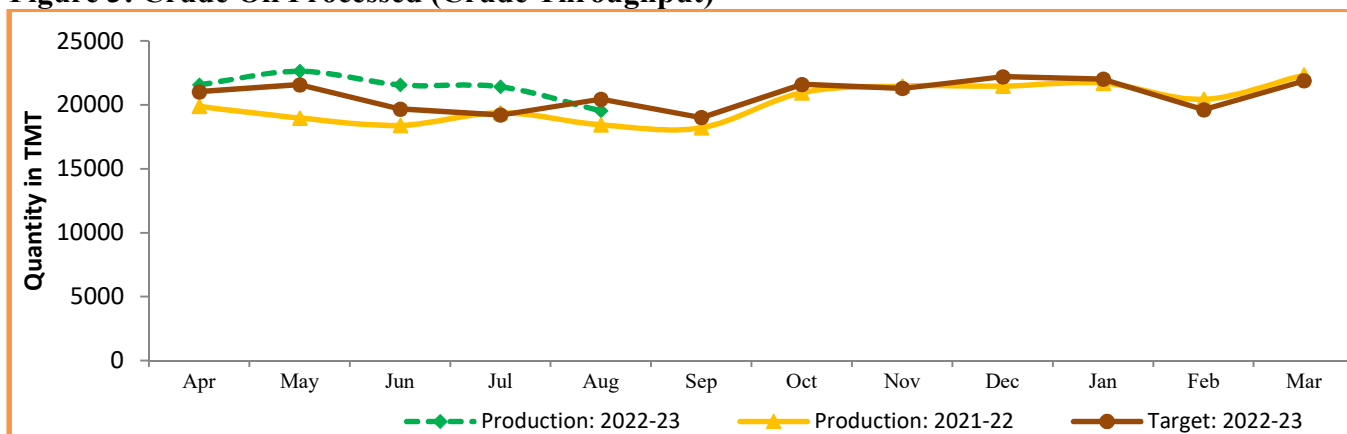
3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during August 2022 was 19533.79 TMT, which is 4.52% lower than target for the month but 5.94% higher than the August 2021. Cumulative crude processed during April-August 2022 was 106755.12 TMT, which is 4.70% and 12.28% 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 August 2022 vis-à-vis August 2021 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of August 2021 and cumulatively for the period April-August 2022 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	August (Month)				April-August (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	154983.78	12667.43	11586.71	10506.70	110.28	62891.88	66002.69	55390.71	119.16
IOCL	69999.90	5620.89	4836.86	4903.56	98.64	28122.08	29940.52	27292.62	109.70
BPCL	37000.00	3110.00	3036.27	2971.10	102.19	15585.00	15295.68	14240.70	107.41
HPCL	18920.85	1556.50	1322.68	777.98	170.01	7363.10	7692.55	4085.63	188.28
CPCL	10300.00	930.00	940.44	629.07	149.50	4290.00	4797.75	3482.14	137.78
NRL	2800.00	244.51	264.33	211.69	124.87	1206.76	1312.02	1078.61	121.64
MRPL	15900.00	1200.00	1182.21	1006.57	117.45	6300.00	6935.71	5181.67	133.85
ONGC	63.04	5.53	3.93	6.74	58.36	24.94	28.46	29.35	96.98
Pvt/JVs	94637.83	7790.62	7947.08	7931.86	100.19	39067.61	40752.43	39688.13	102.68
HMEL	11451.93	970.60	1019.70	1111.83	91.71	4813.71	5358.71	5434.22	98.61
RIL	63021.49	5109.62	5176.59	5109.62	101.31	25891.76	26843.02	25891.76	103.67
NEL	20164.41	1710.41	1750.80	1710.41	102.36	8362.15	8550.71	8362.15	102.25
TOTAL	249621.61	20458.04	19533.79	18438.56	105.94	101959.49	106755.12	95078.84	112.28

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 August 2022 was 11586.71 TMT, which is 8.53% lower than target for the month but 10.28% higher than the production of August 2021. Cumulative crude throughput during April-August 2022 was 66002.69 TMT which is 4.95% and 19.16% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Mathura Refinery: Crude processed lower due to AVU (Atmospheric and Vacuum Distillation Units) for leakage form naphtha stabilizer feed pump.
- IOCL-Panipat Refinery: Crude processed lower due to deferment of AVU-1 Maintenance & Inspection job shutdown from August,2022 to September,2022
- IOCL-Paradip Refinery: Crude processed lower due to deferment of Maintenance & Inspection job shutdown from July-August,2022 to August-September,2022.

- BPCL-Mumbai Refinery: Crude processed lower due to low Naphtha ullage (as a result of high chloride content in Cambay Basin crude, Naphtha product was off-spec and could not be evacuated completely as planned).
- HPCL-Visakh Refinery: Crude processed lower due to deferment of Maintenance & Inspection job shutdown from May-June,2022 to July-August,2022.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during August 2022 was 7947.08 TMT, which is 2.01% higher than the target for the month and 0.19% higher than the production of August 2021. Cumulative crude throughput during April-August 2022 was 40752.43 TMT, which is 4.31% and 2.68% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

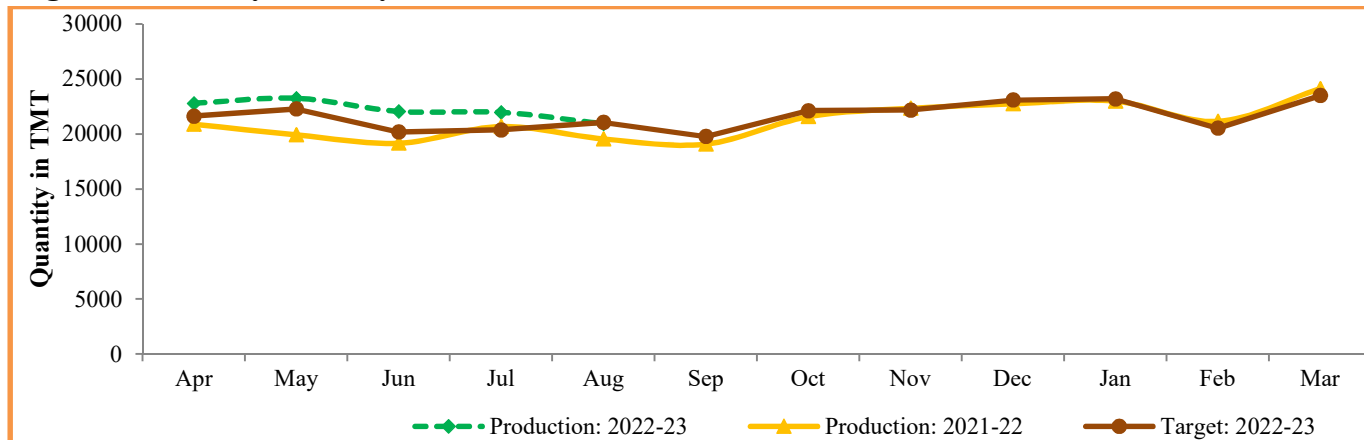
4.1 Production of Petroleum Products during August 2021 was 20934.48 TMT, which is 0.59% lower than the target for the month but 7.03% higher than the production of August 2021. Cumulative production during April-August, 2022 was 111010.64 TMT, which is 5.19% and 10.75% higher than target for the period 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 August 2022 and cumulatively for April-August, 2022 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	August (Month)				April-August (Cumulative)			
	2022-23	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
	(Apr-Mar)*	Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	144648.94	11842.66	10937.95	10205.12	107.18	58664.47	61947.35	52494.34	118.01
IOCL	66322.30	5382.12	4719.69	4832.05	97.67	26755.92	28634.25	26128.18	109.59
BPCL	34005.99	2854.02	2759.18	2864.04	96.34	14312.20	14280.79	13618.48	104.86
HPCL	17495.57	1430.57	1247.28	691.69	180.32	6691.12	7109.20	3850.15	184.65
CPCL	9614.24	867.94	871.30	607.20	143.49	4005.15	4446.72	3172.50	140.16
NRL	2748.86	240.04	266.71	207.85	128.32	1184.72	1327.22	1043.35	127.21
MRPL	14401.95	1062.70	1069.96	995.82	107.45	5691.62	6121.74	4653.66	131.55
ONGC	60.02	5.27	3.84	6.47	59.35	23.74	27.44	28.02	97.92
Pvt/JVs	111404.56	8874.47	9721.88	9020.06	107.78	45289.97	47548.35	46028.42	103.30
HMEL	10528.86	904.35	939.12	1049.94	89.44	4410.29	4937.95	5148.75	95.91
RIL	81492.18	6285.64	7102.56	6285.64	113.00	32772.92	34406.96	32772.92	104.99
NEL	19383.52	1684.48	1680.20	1684.48	99.75	8106.76	8203.43	8106.76	101.19
Total Refinery	256053.50	20717.13	20659.83	19225.18	107.46	103954.44	109495.70	98522.76	111.14
Fractionators	3888.14	340.73	274.65	335.00	81.99	1578.08	1514.94	1716.99	88.23
TOTAL	259941.64	21057.86	20934.48	19560.18	107.03	105532.52	111010.64	100239.75	110.75

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

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during August 2022 was 20659.83 TMT, which is 0.28% lower than target for the month and 7.46% higher than the production of August 2021. Cumulative production during April-August, 2022 was 109495.70 TMT, which is 5.33% and 11.14% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during August 2022 was 274.65 TMT, which is 19.39% lower than the target for the month and 18.01% lower than production of August 2021. Cumulative production during April-August, 2022 was 1514.94 TMT, which is 4.0% and 11.77% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last		% variation during the month under review over Target production
					(April-August)			year		
		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	1702.70	1625.57	1642.76	1636.56	8383.93	8231.77	8119.84	-1.05	1.38	-4.53
Onshore	507.35	496.59	489.76	499.13	2508.19	2490.79	2445.77	1.39	1.84	-2.12
Andhra Pradesh	15.95	15.95	14.40	16.41	80.61	80.74	62.11	10.77	30.01	-0.04
Assam	87.83	82.69	82.84	82.48	425.50	413.71	413.79	-0.18	-0.02	-5.85
Gujarat	381.17	375.82	367.99	378.23	1889.00	1884.57	1844.03	2.13	2.20	-1.40
Tamil Nadu	22.22	21.91	24.34	21.80	112.15	110.76	125.02	-9.99	-11.41	-1.38
Tripura	0.17	0.21	0.19	0.21	0.93	1.02	0.82	11.73	24.29	22.29
Offshore	1195.35	1128.99	1153.00	1137.43	5875.74	5740.97	5674.07	-2.08	1.18	-5.55
Eastern Offshore	2.79	1.54	0.83	1.69	12.90	9.40	4.71	85.88	99.49	-44.68
Western Offshore	1192.56	1127.44	1152.17	1135.74	5862.84	5731.57	5669.36	-2.15	1.10	-5.46
2. OIL (Onshore)	291.00	262.96	253.51	263.70	1382.47	1300.51	1249.11	3.73	4.11	-9.64
Assam	285.52	260.02	251.17	260.71	1361.39	1286.60	1236.70	3.52	4.03	-8.93
Arunachal Pradesh	4.46	1.86	1.67	1.86	16.05	9.17	8.57	11.53	7.01	-58.34
Rajasthan (heavy oil)	1.02	1.08	0.68	1.14	5.03	4.74	3.85	59.62	23.38	5.78
3. Private / JVC	624.06	546.94	623.38	552.92	2983.98	2815.62	3112.67	-12.26	-9.54	-12.36
Onshore	513.81	477.67	540.80	483.95	2523.10	2462.90	2699.10	-11.67	-8.75	-7.03
Andhra Pradesh	2.80	2.94	3.77	2.88	14.63	15.00	19.21	-22.09	-21.91	4.94
Arunachal Pradesh	2.22	1.96	2.43	2.06	10.41	10.13	11.91	-19.27	-14.94	-11.39
Assam	4.70	4.07	3.87	4.07	23.76	17.84	14.31	5.12	24.65	-13.43
Gujarat	43.04	26.65	22.34	26.30	160.28	135.36	103.05	19.32	31.36	-38.08
Rajasthan	454.95	435.98	501.93	442.87	2283.53	2255.01	2518.31	-13.14	-10.46	-4.17
Tamil Nadu	6.10	6.06	6.46	5.79	30.48	29.56	32.27	-6.10	-8.42	-0.65
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.04	-100.00	-83.74	-
Offshore	110.25	69.27	82.58	68.97	460.88	352.71	413.57	-16.11	-14.72	-37.17
Eastern Offshore	45.51	39.30	53.10	39.25	230.91	204.61	253.20	-25.99	-19.19	-13.64
Gujarat Offshore	50.34	29.97	29.48	29.35	187.22	145.76	160.37	1.68	-9.11	-40.46
Western Offshore	14.40	0.00	0.00	0.37	42.75	2.34	0.00	-	-	-100.00
GRAND TOTAL (1+2+3)	2617.76	2435.47	2519.65	2453.19	12750.37	12347.89	12481.62	-3.34	-1.07	-6.96
Onshore	1312.16	1237.21	1284.07	1246.79	6413.76	6254.21	6393.98	-3.65	-2.19	-5.71
Offshore	1305.60	1198.26	1235.57	1206.40	6336.62	6093.68	6087.64	-3.02	0.10	-8.22

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

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of August, 2022 and cumulatively for the period April-August, 2022-23 vis-à-vis April-August, 2021-22

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-August)			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	1717.63	1661.56	1743.54	1662.89	8491.45	8411.01	8526.13	-4.70	-1.35	-3.26
Onshore	438.85	398.57	399.19	390.49	2094.07	1957.36	1851.54	-0.15	5.72	-9.18
Andhra Pradesh	81.12	56.54	70.25	60.26	374.49	305.22	341.81	-19.52	-10.70	-30.30
Assam	40.44	31.13	30.81	30.80	179.76	151.78	161.91	1.06	-6.26	-23.01
Gujarat	72.85	71.33	75.39	71.11	364.94	364.10	403.63	-5.38	-9.79	-2.09
Rajasthan	4.61	0.00	0.00	0.00	4.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	95.38	95.24	82.99	96.19	477.30	477.83	388.87	14.77	22.88	-0.15
Tripura	144.46	144.33	139.76	132.15	692.98	658.43	555.32	3.27	18.57	-0.09
Offshore	1278.77	1262.99	1344.35	1272.39	6397.37	6453.64	6674.59	-6.05	-3.31	-1.23
Eastern Offshore	19.72	18.50	19.33	18.60	96.92	93.07	135.11	-4.32	-31.12	-6.20
Western Offshore	1259.05	1244.49	1325.02	1253.80	6300.45	6360.57	6539.48	-6.08	-2.74	-1.16
2. OIL	315.73	265.30	256.59	262.53	1556.86	1270.61	1180.19	3.39	7.66	-15.97
Assam	287.74	244.86	226.67	240.96	1418.73	1171.97	1037.17	8.02	13.00	-14.90
Arunachal Pradesh	7.63	4.24	4.09	5.11	37.64	23.72	21.11	3.71	12.35	-44.44
Rajasthan	20.36	16.20	25.83	16.47	100.50	74.93	121.91	-37.29	-38.54	-20.45
3. Private / JVC	973.03	968.91	926.15	957.12	4723.77	4650.38	4282.25	4.62	8.60	-0.42
Onshore	225.35	230.57	266.17	227.60	1138.49	1094.53	1250.03	-13.38	-12.44	2.32
Andhra Pradesh	1.04	1.19	1.20	1.15	5.61	6.01	6.25	-0.28	-3.81	14.38
Arunachal Pradesh	0.37	0.41	0.42	0.41	1.76	2.03	2.08	-1.84	-2.39	9.92
Assam	47.07	38.89	39.58	37.59	232.80	156.19	160.02	-1.75	-2.39	-17.39
Gujarat	8.34	6.63	5.93	7.11	36.46	37.05	29.08	11.75	27.38	-20.57
Rajasthan	166.17	181.06	216.54	179.08	850.17	881.67	1040.06	-16.38	-15.23	8.96
Tamil Nadu	2.35	2.39	2.51	2.26	11.69	11.59	12.54	-4.90	-7.63	1.69
CBM	62.53	58.50	57.86	58.78	302.35	286.52	287.59	1.09	-0.37	-6.45
Jharkhand (CBM)	0.66	0.87	0.34	0.76	3.15	3.53	1.59	154.23	121.05	32.80
Madhya Pradesh (CBM)	23.87	23.32	25.05	23.58	118.72	114.91	126.58	-6.89	-9.23	-2.30
West Bengal (CBM)	38.00	34.30	32.47	34.43	180.48	168.09	159.41	5.63	5.44	-9.73
Offshore	685.16	679.84	602.11	670.74	3282.93	3269.34	2744.63	12.91	19.12	-0.78
Eastern Offshore	651.79	663.06	587.82	651.97	3155.52	3183.67	2672.63	12.80	19.12	1.73
Gujarat Offshore	22.83	16.44	14.29	15.35	96.15	76.25	72.00	15.03	5.91	-27.99
Western Offshore	10.53	0.34	0.00	3.43	31.26	9.41	0.00	-	-	-96.74
TOTAL (1+2+3)	3006.39	2895.77	2926.27	2882.54	14772.08	14332.00	13988.57	-1.04	2.46	-3.68
CBM	62.53	58.50	57.86	58.78	302.35	286.52	287.59	1.09	-0.37	-6.45
Onshore	979.93	894.44	921.95	880.63	4789.43	4322.50	4281.76	-2.98	0.95	-8.72
Offshore	1963.93	1942.83	1946.46	1943.14	9680.31	9722.98	9419.22	-0.19	3.22	-1.07

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

*: Provisional. **: Revised

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Crude Oil Processed during the month of August, 2022 and cumulatively for the period April-August, 2022-23 vis-à-vis April-August, 2021-22

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-August)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year**	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	12667.43	11586.71	10506.70	13096.53	62891.88	66002.69	55390.71	10.28	19.16	-8.53
1. IOC, Guwahati	88.35	91.19	64.48	93.18	436.05	460.15	126.79	41.43	262.93	3.22
2. IOC, Barauni	559.24	590.38	296.47	558.62	2575.52	2843.56	2311.39	99.14	23.02	5.57
3. IOC, Gujarat	1240.00	1277.89	1089.67	1303.93	5770.00	6573.51	5305.50	17.27	23.90	3.06
4. IOC, Haldia	713.00	708.57	708.62	722.08	3519.00	3528.18	3278.83	-0.01	7.60	-0.62
5. IOC, Mathura	713.00	649.60	642.71	714.64	3791.00	3850.04	3517.08	1.07	9.47	-8.89
6. IOC, Digboi	53.59	61.16	56.30	62.86	284.17	305.24	293.69	8.63	3.93	14.13
7. IOC, Panipat	1364.00	1207.09	1149.58	1154.63	6158.00	6040.34	6182.68	5.00	-2.30	-11.50
8. IOC, Bongaigaon	218.71	248.88	232.68	211.02	1004.34	1037.12	1144.13	6.96	-9.35	13.80
9. IOC, Paradip	671.00	2.10	663.06	1346.24	4584.00	5302.40	5132.55	-99.68	3.31	-99.69
Total IOC	5620.89	4836.86	4903.56	6167.19	28122.08	29940.52	27292.62	-1.36	9.70	-13.95
10. BPCL, Mumbai	1130.00	1246.63	1285.52	689.36	5460.00	5376.00	5964.60	-3.03	-9.87	10.32
11. BPCL, Kochi	1380.00	1377.33	1087.48	1423.65	6865.00	6910.79	5463.98	26.65	26.48	-0.19
12. BORL, Bina	600.00	412.31	598.10	586.54	3260.00	3008.89	2812.12	-31.06	7.00	-31.28
Total BPCL	3110.00	3036.27	2971.10	2699.54	15585.00	15295.68	14240.70	2.19	7.41	-2.37
13. HPCL, Mumbai	750.60	766.90	298.84	876.49	3743.80	4070.62	1082.25	156.63	276.13	2.17
14. HPCL, Visakh	805.90	555.78	479.14	683.83	3619.30	3621.93	3003.38	15.99	20.60	-31.04
Total HPCL	1556.50	1322.68	777.98	1560.32	7363.10	7692.55	4085.63	70.01	88.28	-15.02
15. CPCL, Manali	930.00	940.44	629.07	975.07	4290.00	4797.75	3482.14	49.50	37.78	1.12
16. NRL, Numaligarh	244.51	264.33	211.69	261.08	1206.76	1312.02	1078.61	24.87	21.64	8.11
17. MRPL, Mangalore	1200.00	1182.21	1006.57	1428.36	6300.00	6935.71	5181.67	17.45	33.85	-1.48
18. ONGC, Tatipaka	5.53	3.93	6.74	4.98	24.94	28.46	29.35	-41.64	-3.02	-28.91
B. Private & JVs Refineries	7790.62	7947.08	7931.86	8326.72	39067.61	40752.43	39688.13	0.19	2.68	2.01
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	970.60	1019.70	1111.83	1109.49	4813.71	5358.71	5434.22	-8.29	-1.39	5.06
20. RIL, Jamnagar	2872.52	3029.94	2872.52	2932.96	13914.63	15074.90	13914.63	5.48	8.34	5.48
21. RIL, SEZ	2237.10	2146.64	2237.10	2549.47	11977.12	11768.12	11977.12	-4.04	-1.75	-4.04
Total RIL	5109.62	5176.59	5109.62	5482.43	25891.76	26843.02	25891.76	1.31	3.67	1.31
22. NEL, Vadinar	1710.41	1750.80	1710.41	1734.80	8362.15	8550.71	8362.15	2.36	2.25	2.36
Total (A+B)	20458.04	19533.79	18438.56	21423.25	101959.49	106755.12	95078.84	5.94	12.28	-4.52

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

*: Provisional. **: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

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

Source: Oil & Gas Companies

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	August, 2022			August, 2021			April-August, 2022-23			April-August, 2021-22		
	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
A. CPSEs Refineries	12885.00	11586.71	89.92	12716.00	10506.70	82.63	63596.00	66002.69	103.78	62758.00	55390.71	88.26
1. IOC, Guwahati	85.00	91.19	107.28	85.00	64.48	75.86	419.00	460.15	109.82	419.00	126.79	30.26
2. IOC, Barauni	510.00	590.38	115.76	510.00	296.47	58.13	2515.00	2843.56	113.06	2515.00	2311.39	91.90
3. IOC, Gujarat	1164.00	1277.89	109.78	1164.00	1089.67	93.61	5743.00	6573.51	114.46	5743.00	5305.50	92.38
4. IOC, Haldia	679.00	708.57	104.35	679.00	708.62	104.36	3353.00	3528.18	105.22	3353.00	3278.83	97.79
5. IOC, Mathura	679.00	649.60	95.67	679.00	642.71	94.65	3353.00	3850.04	114.82	3353.00	3517.08	104.89
6. IOC, Digboi	55.00	61.16	111.20	55.00	56.30	102.37	272.00	305.24	112.22	272.00	293.69	107.97
7. IOC, Panipat	1274.00	1207.09	94.75	1274.00	1149.58	90.23	6288.00	6040.34	96.06	6288.00	6182.68	98.33
8. IOC, Bongaigaon	229.00	248.88	108.68	229.00	232.68	101.61	1132.00	1037.12	91.62	1132.00	1144.13	101.07
9. IOC, Paradip	1274.00	2.10	0.16	1274.00	663.06	52.05	6288.00	5302.40	84.33	6288.00	5132.55	81.62
Total IOC	5949.00	4836.86	81.31	5949.00	4903.56	82.43	29363.00	29940.52	101.97	29363.00	27292.62	92.95
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1246.63	122.34	1019.00	1285.52	126.16	5030.00	5376.00	106.88	5030.00	5964.60	118.58
11. BPCL, Kochi	1316.00	1377.33	104.66	1316.00	1087.48	82.64	6497.00	6910.79	106.37	6497.00	5463.98	84.10
12. BORL, Bina	662.00	412.31	62.28	662.00	598.10	90.35	3270.00	3008.89	92.02	3270.00	2812.12	86.00
Total BPCL	2998.00	3036.27	101.28	2998.00	2971.10	99.10	14797.00	15295.68	103.37	14797.00	14240.70	96.24
13. HPCL, Mumbai	807.00	766.90	95.03	637.00	298.84	46.91	3982.00	4070.62	102.23	3144.00	1082.25	34.42
14. HPCL, Visakh	705.00	555.78	78.83	705.00	479.14	67.96	3479.00	3621.93	104.11	3479.00	3003.38	86.33
Total HPCL	1512.00	1322.68	87.48	1342.00	777.98	57.97	7461.00	7692.55	103.10	6623.00	4085.63	61.69
15. CPCL, Manali	892.00	940.44	0.00	892.00	629.07	70.52	4401.00	4797.75	0.00	4401.00	3482.14	79.12
16. NRL, Numaligarh	255.00	264.33	103.66	255.00	211.69	83.01	1258.00	1312.02	104.29	1258.00	1078.61	85.74
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1182.21	92.79	1274.00	1006.57	79.01	6288.00	6935.71	110.30	6288.00	5181.67	82.41
18. ONGC, Tatipaka	6.00	3.93	65.57	6.00	6.74	112.35	28.00	28.46	101.65	28.00	29.35	104.81
B. Private & JVs Refineries	8451.00	7947.08	94.04	8451.00	7931.86	93.86	41708.00	40752.43	97.71	41708.00	39688.13	95.16
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	960.00	1019.70	106.22	960.00	1111.83	115.82	4737.00	5358.71	113.12	4737.00	5434.22	114.72
20. RIL, Jamnagar	2803.00	3029.94	108.10	2803.00	2872.52	102.48	13833.00	15074.90	108.98	13833.00	13914.63	100.59
21. RIL, SEZ	2990.00	2146.64	71.79	2990.00	2237.10	74.82	14755.00	11768.12	79.76	14755.00	11977.12	81.17
Total RIL	5792.00	5176.59	89.37	5792.00	5109.62	88.22	28588.00	26843.02	93.90	28588.00	25891.76	90.57
22. NEL, Vadinar	1699.00	1750.80	103.05	1699.00	1710.41	100.67	8384.00	8550.71	101.99	8384.00	8362.15	99.74
Total (A+B)	21336.00	19533.79	91.55	21166.00	18438.56	87.11	105304.00	106755.12	101.38	104466.00	95078.84	91.01

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed. *: Provisional. **: Revised ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil & Gas Companies

Production of Petroleum Products during the month of August, 2022 and cumulatively for the period April-August, 2022-23 vis-à-vis April-August, 2021-22

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-August)			over last year		
					Target production during current year**	Actual production during current year*	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	11842.66	10937.95	10205.12	12234.52	58664.47	61947.35	52494.34	7.18	18.01	-7.64
1. IOC, Guwahati	91.94	106.00	59.48	117.85	455.66	559.53	159.69	78.21	250.38	15.30
2. IOC, Barauni	504.84	531.14	261.56	531.05	2325.51	2601.04	2075.80	103.06	25.30	5.21
3. IOC, Gujarat	1175.43	1187.29	1063.34	1258.40	5467.98	6193.72	5131.88	11.66	20.69	1.01
4. IOC, Haldia	676.35	651.62	647.04	659.97	3334.97	3287.11	3007.93	0.71	9.28	-3.66
5. IOC, Mathura	703.48	682.62	656.32	734.36	3732.33	3847.13	3412.57	4.01	12.73	-2.97
6. IOC, Digboi	54.38	58.62	53.90	62.94	288.01	302.42	295.36	8.76	2.39	7.79
7. IOC, Panipat	1382.83	1258.87	1193.85	1150.92	6215.70	6118.77	6364.30	5.45	-3.86	-8.96
8. IOC, Bongaigaon	195.70	244.13	223.43	171.94	855.10	954.75	1065.14	9.27	-10.36	24.75
9. IOC, Paradip	597.16	-0.59	673.13	1216.02	4080.66	4769.79	4615.51	-100.09	3.34	-100.10
Total IOC	5382.12	4719.69	4832.05	5903.44	26755.92	28634.25	26128.18	-2.33	9.59	-12.31
10. BPCL, Mumbai	1065.84	1199.37	1264.53	650.66	5150.26	5175.63	5794.54	-5.15	-10.68	12.53
11. BPCL, Kochi	1258.61	1242.02	1044.96	1325.87	6273.25	6487.29	5325.22	18.86	21.82	-1.32
12. BORL, Bina	529.57	317.80	554.54	529.48	2888.69	2617.87	2498.72	-42.69	4.77	-39.99
Total BPCL	2854.02	2759.18	2864.04	2506.02	14312.20	14280.79	13618.48	-3.66	4.86	-3.32
13. HPCL, Mumbai	697.98	708.02	293.27	826.32	3481.25	3815.76	1087.36	141.42	250.92	1.44
14. HPCL, Visakh	732.60	539.26	398.42	623.60	3209.87	3293.44	2762.79	35.35	19.21	-26.39
Total HPCL	1430.57	1247.28	691.69	1449.92	6691.12	7109.20	3850.15	80.32	84.65	-12.81
15. CPCL, Manali	867.94	871.30	607.20	871.42	4005.15	4446.72	3172.50	43.49	40.16	0.39
16. NRL, Numaligarh	240.04	266.71	207.85	253.33	1184.72	1327.22	1043.35	28.32	27.21	11.11
17. MRPL, Mangalore	1062.70	1069.96	995.82	1245.70	5691.62	6121.74	4653.66	7.45	31.55	0.68
18. ONGC, Tatipaka	5.27	3.84	6.47	4.70	23.74	27.44	28.02	-40.65	-2.08	-27.17
B. Private & JVs Refineries	8874.47	9721.88	9020.06	9413.54	45289.97	47548.35	46028.42	7.78	3.30	9.55
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	904.35	939.12	1049.94	944.12	4410.29	4937.95	5148.75	-10.56	-4.09	3.84
20. RIL, Jamnagar	2771.71	3230.33	2771.71	3001.98	14265.83	15415.79	14265.83	16.55	8.06	16.55
21. RIL, SEZ	3513.93	3872.23	3513.93	3746.41	18507.09	18991.16	18507.09	10.20	2.62	10.20
Total RIL	6285.64	7102.56	6285.64	6748.38	32772.92	34406.96	32772.92	13.00	4.99	13.00
22. NEL, Vadinar	1684.48	1680.20	1684.48	1721.04	8106.76	8203.43	8106.76	-0.25	1.19	-0.25
Total Refineries' Production of Petroleum Products	20717.13	20659.83	19225.18	21648.06	103954.44	109495.70	98522.76	7.46	11.14	-0.28
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	253.93	198.53	246.78	245.57	1203.18	1121.90	1281.45	-19.55	-12.45	-21.82
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	84.00	74.60	84.96	79.19	364.00	380.98	423.70	-12.20	-10.08	-11.19
OIL (Duliajan)	2.80	1.52	3.26	1.78	10.90	12.06	11.85	-53.32	1.75	-45.71
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	340.73	274.65	335.00	326.54	1578.08	1514.94	1716.99	-18.01	-11.77	-19.39
Grand Total (A+B+C)	21057.86	20934.48	19560.18	21974.60	105532.52	111010.64	100239.75	7.03	10.75	-0.59

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

Source: Oil & Gas Companies

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

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 20 सितम्बर, 2022

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
अगस्त, 2022

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन^[1] अगस्त, 2022 के दौरान 2435.47 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.96% कम और अगस्त, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.34% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 12347.89 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 3.16% और 1.07% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। अगस्त, 2022 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 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।

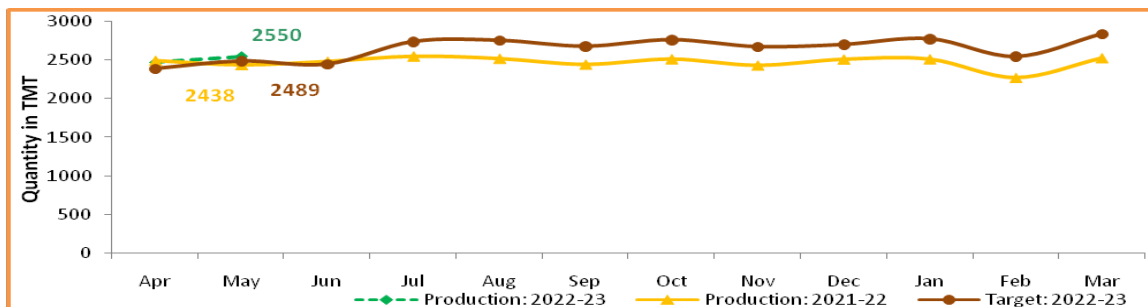
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
	2022-23 (अप्रैल-मार्च)*	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19869.61	1702.70	1625.57	1642.76	98.95	8383.93	8231.77	8119.84	101.38
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3571.00	291.00	262.96	253.51	103.73	1382.47	1300.51	1249.11	104.11
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आर एससी व्यवस्था)	7400.88	624.06	546.94	623.38	87.74	2983.98	2815.62	3112.67	90.46
कुल	30841.49	2617.76	2435.47	2519.65	96.66	12750.37	12347.89	12481.62	98.93

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

*: अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



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

1.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 1625.57 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.53% कम है और अगस्त, 2021 के उत्पादन की तुलना में 1.05% से कम है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 8231.77 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 1.81% कम है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.38 %अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- खराब मौसम और खोजी हेलिकॉप्टर के सीमित उड़ान के कारण मुंबई हाई नीलम हीरा परिसम्पत्ति में डी-ऑप्टिमाइज़ेशन ।
- पन्ना बंद : खराब मौसम के कारण टैंकर मूरिंग की समस्या के कारण सभी कूप बंद हो गए।
- ईओए- जीएस-71-2 और वशिष्ठ क्षेत्र में अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन होने के कारण कमी।
- हजीरा: अपतटीय परिसम्पत्ति से कम घनीभूत संघनन की प्राप्ति के कारण प्रत्याशित से कम संघनन उत्पादन।
- मेहसाणा में मानसून के कारण अनियोजित नियोजित बंद और विद्युतीय खराबी।
- अंकलेश्वर में गांधार से उत्पादन में स्वाभाविक गिरावट।
- असम में गेलेकी क्षेत्र में उच्च क्षमता वाले कूपों का बंद होना।
- विवादित क्षेत्र बेल्ट (डीएबी) के मुद्दों के कारण कूपों को बंद करना।
- जोरहाट में कार्य-निष्पादन संवर्धन संविदा (पीईसी) क्षेत्रों से कम योगदान।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 262.96 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 9.64% कम लेकिन अगस्त, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.73% से अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान 1300.51 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 5.93% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 4.11% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- मुख्य उत्पादक क्षेत्र (एमपीए) में उपद्रवियों की गतिविधियों के कारण उत्पादन में हानि।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 546.94 टीएमटी था जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 12.36% कम और अगस्त, 2021 के माह के

उत्पादन की तुलना में 12.26% कम है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान 2815.62 टीएमटी था जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 5.64% और 9.54 % कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मंगला में एम-76 और एम-47 कूपों के कारण उत्पादन में कमी; एबीएच,एनआई और एनएल में कूपों की विफलता, पावर से सेबेधित फील्ड ट्रिप्स के कारण कूपों की विफलता, अनियोजित डाउनटाइम *shut-in* में रिस्क इनफिल ड्रिलिंग से हाईयर इंजेक्शन का नुकसान। गुड़ा में सकर रॉड पंप (एसआरपी) की समस्या के कारण कुछ कूप बंद ।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): ड्रिलिंग अभियान में देरी के कारण कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): डी1 कूप की कमी के कारण उत्पादन में प्रचालन संबंधी के कारण बंद और चाफ चेंज आउट ऑपरेशन के कारण डी2 कूप बंद है।
- रव्वा (वेदांत) : उच्च जल कूप आरई-5 के कारण उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कुओं की ड्रिलिंग में देरी के कारण उत्पादन में कमी और कच्चे तेल की निकासी में बाधा।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 2895.77 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 3.68% कम और अगस्त, 2021 के उत्पादन से 1.04% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 14332.0 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 2.98% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 2.46% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। अगस्त, 2022 के माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 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।

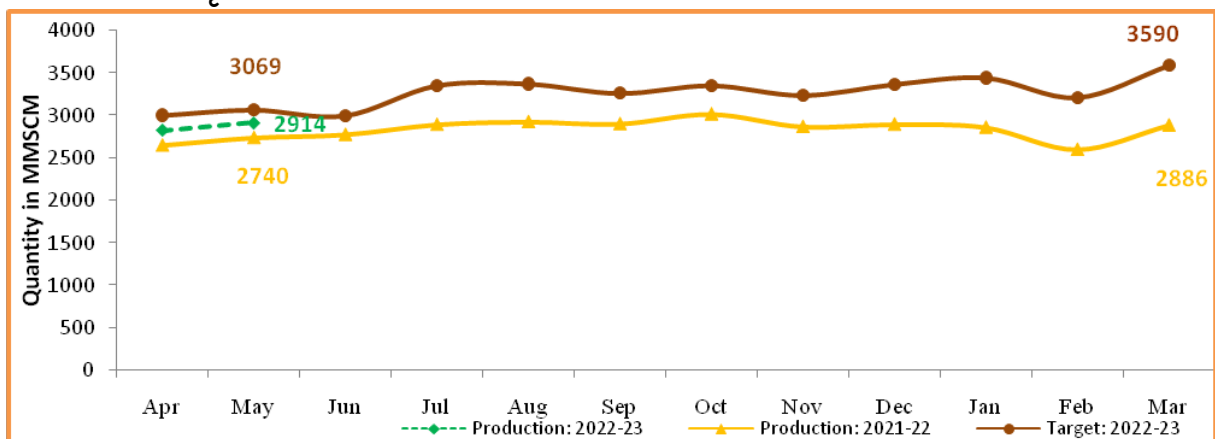
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2022-23 (अप्रैल-मार्च)*	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20381.94	1717.63	1661.56	1743.54	95.30	8491.45	8411.01	8526.13	98.65
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3717.84	315.73	265.30	256.59	103.39	1556.86	1270.61	1180.19	107.66
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आर एससी व्यवस्था)	11968.32	973.03	968.91	926.15	104.62	4723.77	4650.38	4282.25	108.60
कुल	36068.10	3006.39	2895.77	2926.27	98.96	14772.08	14332.00	13988.57	102.46

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

*: अनंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 1661.56 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 3.26% कम है और अगस्त, 2021 के उत्पादन की तुलना में 4.7% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान 8411.01 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 0.95% और 1.35% कम है।

- पन्ना से कम गैस उत्पादन: खराब मौसम के कारण टैंकर मूरिंग की समस्या के कारण सभी कूप बंद हो गए।
- प्रत्याशित से अधिक गिरावट के कारण बीएंडएस परिसम्पत्ति में दमन क्षेत्र में कम गैस उत्पादन।
- मंडपेटा में एचएफ में देरी और राजमुंदरी में पसरलापुडी और केसनपल्ली-डब्ल्यू क्षेत्रों में प्राकृतिक गिरावट।
- अंकलेश्वर एसेट में गांधार, जंबूसर और दाहेज क्षेत्रों में संभावित गिरावट और कूपों का बंद होना।
- गेलेकी फील्ड में एजी में गिरावट और असम एसेट में लैपलिंगगांव फील्ड में एफजी में गिरावट।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 265.30 एमएमएससीएम था जो वर्तमान वर्ष के माह के लक्ष्य से 15.97% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह की तुलना में उत्पादन 3.39% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान 1270.61 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 18.39% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 7.66% अधिक है। उत्पादन में कमी का कारण निम्नानुसार है :-

- प्रमुख ग्राहकों द्वारा गैस की कम मात्रा उठाना/कम मांग होना।
- कूपों के वेधन और पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन होना।

2.3 अगस्त 2022 के दौरान पीएससी/आरएससी/सीबीएम क्षेत्र में निजी/जेवी कंपनियों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन 96891 एमएमएससीएम था, जो महीने के लक्ष्य से 0.42% कम है लेकिन अगस्त 2021 के उत्पादन की तुलना में 4.62% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 4650.38 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.55% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 8.60% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एपी-ओएन-94/1 (एचओईसी): कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी।

- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): ड्रिलिंग अभियान में देरी के कारण कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): डी1 कूप के कारण उत्पादन में कमी प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण बंद है और डी2 कूप चाफ चेंज आउट ऑपरेशन के कारण बंद है।
- रच्वा (वेदांत): परिचालन आवश्यकता के लिए आरबी-3 एसटी कूप और आरएफ-3 कूप से सुपुर्दगी कम होने के कारण उत्पादन में कमी। वेल आरबी-3 एसटी तरल लोडिंग के कारण बहाव बंद कर दिया।
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल) कूपों से प्राकृतिक गिरावट के कारण उत्पादन कम।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण अगस्त, 2022 के दौरान 19533.79 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.52% कम किंतु अगस्त, 2021 की तुलना में 5.94% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान संचयी संसाधित कच्चे तेल का 106755.12 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य की तुलना में क्रमशः 4.70% और 12.28% अधिक है। अगस्त, 2021 की तुलना में अगस्त, 2022 के माह के दौरान कच्चा तेल थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। अगस्त, 2021 के माह के लिए कंपनी-वार कच्चा तेल थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2022 की अवधि के लिए संचयी विवरण से **तालिका-3** में और माह-वार विवरण **चित्र-3** में दर्शाया गया है।

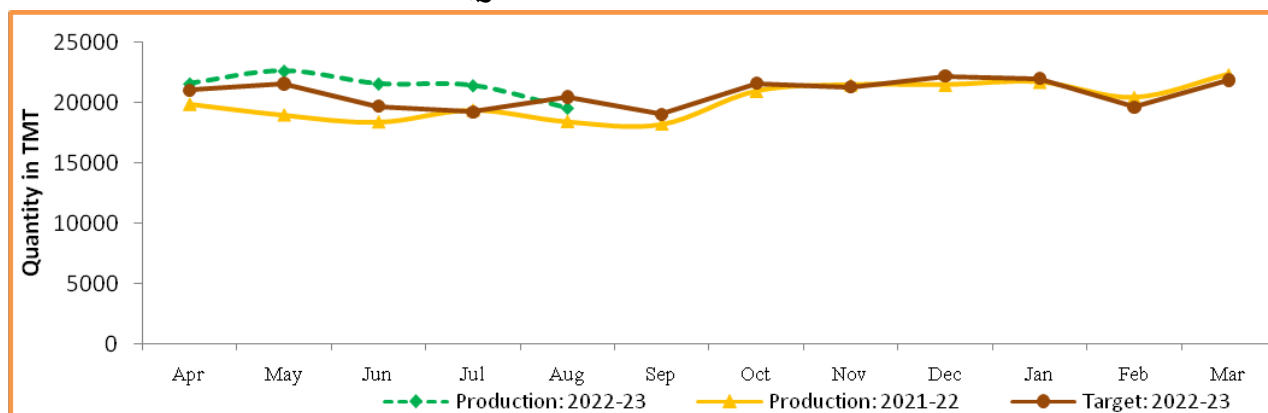
तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (महीना)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	154983.78	12667.43	11586.71	10506.70	110.28	62891.88	66002.69	55390.71	119.16
आईओसीएल	69999.90	5620.89	4836.86	4903.56	98.64	28122.08	29940.52	27292.62	109.70
बीपीसीएल	37000.00	3110.00	3036.27	2971.10	102.19	15585.00	15295.68	14240.70	107.41
एचपीसीएल	18920.85	1556.50	1322.68	777.98	170.01	7363.10	7692.55	4085.63	188.28
सीपीसीएल	10300.00	930.00	940.44	629.07	149.50	4290.00	4797.75	3482.14	137.78
एनआरएल	2800.00	244.51	264.33	211.69	124.87	1206.76	1312.02	1078.61	121.64
एमआरपीएल	15900.00	1200.00	1182.21	1006.57	117.45	6300.00	6935.71	5181.67	133.85
ओएनजीसी	63.04	5.53	3.93	6.74	58.36	24.94	28.46	29.35	96.98
निजी/संयुक्त उद्यम	94637.83	7790.62	7947.08	7931.86	100.19	39067.61	40752.43	39688.13	102.68
एचएमईएल	11451.93	970.60	1019.70	1111.83	91.71	4813.71	5358.71	5434.22	98.61
आरआईएल	63021.49	5109.62	5176.59	5109.62	101.31	25891.76	26843.02	25891.76	103.67
एनईएल	20164.41	1710.41	1750.80	1710.41	102.3616	8362.15	8550.71	8362.15	102.25
कुल	249621.61	20458.04	19533.79	18438.56	105.94	101959.49	106755.12	95078.84	112.28

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

*: अंतिम

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अगस्त, 2022 के दौरान 11586.71 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 8.53% कम है किंतु अगस्त, 2021 के उत्पादन की तुलना में 10.28% अधिक है। अप्रैल-अगस्त 2022 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 66002.69 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 4.95% और 19.16% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-मथुरा रिफाइनरी: नेफ्था स्टेबलाइजर फीड पंप के रिसाव के लिए एवीयू (वायुमंडलीय और वैक्यूम डिस्टिलेशन यूनिट) के कारण क्रूड कम संसाधित होता है।
- आईओसीएल -पानीपत रिफाइनरी: अगस्त, 2022 से सितंबर, 2022 तक एवीयू -1 रखरखाव और निरीक्षण कार्य बंद होने के कारण कम संसाधित क्रूड
- आईओसीएल - पारादीप रिफाइनरी: जुलाई-अगस्त, 2022 से अगस्त-सितंबर, 2022 तक रखरखाव और निरीक्षण कार्य बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- बीपीसीएल-मुंबई रिफाइनरी: कम नेफ्था यूलेज के कारण कम संसाधित क्रूड (कैंबे बेसिन क्रूड में उच्च क्लोराइड सामग्री के परिणामस्वरूप, नेफ्था उत्पाद ऑफ-स्पेक था और योजना के अनुसार पूरी तरह से खाली नहीं किया जा सकता था)।
- एचपीसीएल-विशाख रिफाइनरी: मई-जून, 2022 से जुलाई-अगस्त, 2022 तक रखरखाव और निरीक्षण कार्य बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अगस्त, 2021 के दौरान 7947.08 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.01% अधिक है और अगस्त, 2021 के उत्पादन की तुलना में 0.19% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 40752.43 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 4.31% और 2.68% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 20934.48 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 0.59% कम है और अगस्त, 2021 के उत्पादन से 7.03% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 111010.64 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 5.19% और 10.75% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। अगस्त, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष

की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2022 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार विवरण चित्र-4 में दिया गया है।

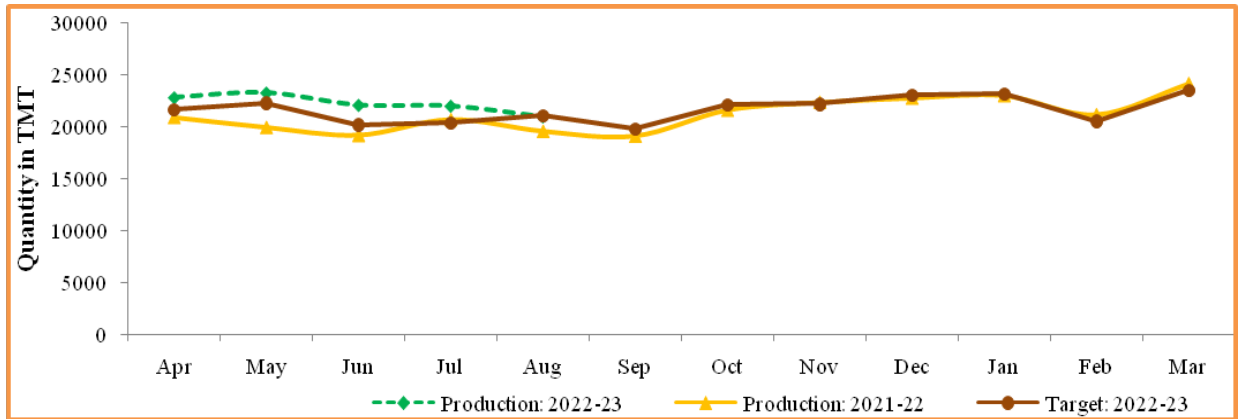
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त(संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	144648.94	11842.66	10937.95	10205.12	107.18	58664.47	61947.35	52494.34	118.01
आईओसीएल	66322.30	5382.12	4719.69	4832.05	97.67	26755.92	28634.25	26128.18	109.59
बीपीसीएल	34005.99	2854.02	2759.18	2864.04	96.34	14312.20	14280.79	13618.48	104.86
एचपीसीएल	17495.57	1430.57	1247.28	691.69	180.32	6691.12	7109.20	3850.15	184.65
सीपीसीएल	9614.24	867.94	871.30	607.20	143.49	4005.15	4446.72	3172.50	140.16
एनआरएल	2748.86	240.04	266.71	207.85	128.32	1184.72	1327.22	1043.35	127.21
एमआरपीएल	14401.95	1062.70	1069.96	995.82	107.45	5691.62	6121.74	4653.66	131.55
ओएनजीसी	60.02	5.27	3.84	6.47	59.35	23.74	27.44	28.02	97.92
निजी/संयुक्त उद्यम	111404.56	8874.47	9721.88	9020.06	107.78	45289.97	47548.35	46028.42	103.30
एचएमईएल	10528.86	904.35	939.12	1049.94	89.44	4410.29	4937.95	5148.75	95.91
आरआईएल	81492.18	6285.64	7102.56	6285.64	113.00	32772.92	34406.96	32772.92	104.99
एनईएल	19383.52	1684.48	1680.20	1684.48	99.75	8106.76	8203.43	8106.76	101.19
कुल रिफाइनरी	256053.50	20717.13	20659.83	19225.18	107.46	103954.44	109495.70	98522.76	111.14
फ्रैक्शनैटर	3888.14	340.73	274.65	335.00	81.99	1578.08	1514.94	1716.99	88.23
कुल	259941.64	21057.86	20934.48	19560.18	107.03	105532.52	111010.64	100239.75	110.75

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

*: अनंतिम

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 20659.83 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 0.28% कम है और अगस्त, 2021 के उत्पादन की तुलना में 7.46% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 109495.70 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 5.33% और 11.14% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अगस्त, 2022 के दौरान 274.65 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 19.39% कम है और अगस्त, 2021 के उत्पादन की तुलना में 18.01% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 1514.94 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 4.0% और 11.77% कम है।

अगस्त, 2022 के माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2022-23 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 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			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	चालू वर्ष से पहले का माह **	(अप्रैल-अगस्त)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष में वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1702.70	1625.57	1642.76	1636.56	8383.93	8231.77	8119.84	-1.05	1.38	-4.53
अभितट	507.35	496.59	489.76	499.13	2508.19	2490.79	2445.77	1.39	1.84	-2.12
आंध्र प्रदेश	15.95	15.95	14.40	16.41	80.61	80.74	62.11	10.77	30.01	-0.04
असम	87.83	82.69	82.84	82.48	425.50	413.71	413.79	-0.18	-0.02	-5.85
गुजरात	381.17	375.82	367.99	378.23	1889.00	1884.57	1844.03	2.13	2.20	-1.40
तमिलनाडु	22.22	21.91	24.34	21.80	112.15	110.76	125.02	-9.99	-11.41	-1.38
त्रिपुरा	0.17	0.21	0.19	0.21	0.93	1.02	0.82	11.73	24.29	22.29
अपतट	1195.35	1128.99	1153.00	1137.43	5875.74	5740.97	5674.07	-2.08	1.18	-5.55
पूर्वी अपतट	2.79	1.54	0.83	1.69	12.90	9.40	4.71	85.88	99.49	-44.68
पश्चिमी अपतट	1192.56	1127.44	1152.17	1135.74	5862.84	5731.57	5669.36	-2.15	1.10	-5.46
2. ओआईएल (अभितट)	291.00	262.96	253.51	263.70	1382.47	1300.51	1249.11	3.73	4.11	-9.64
असम	285.52	260.02	251.17	260.71	1361.39	1286.60	1236.70	3.52	4.03	-8.93
अरुणाचल प्रदेश	4.46	1.86	1.67	1.86	16.05	9.17	8.57	11.53	7.01	-58.34
राजस्थान (भारी तेल)	1.02	1.08	0.68	1.14	5.03	4.74	3.85	59.62	23.38	5.78
3. निजी / जेवीसी	624.06	546.94	623.38	552.92	2983.98	2815.62	3112.67	-12.26	-9.54	-12.36
अभितट	513.81	477.67	540.80	483.95	2523.10	2462.90	2699.10	-11.67	-8.75	-7.03
आंध्र प्रदेश	2.80	2.94	3.77	2.88	14.63	15.00	19.21	-22.09	-21.91	4.94
अरुणाचल प्रदेश	2.22	1.96	2.43	2.06	10.41	10.13	11.91	-19.27	-14.94	-11.39
असम	4.70	4.07	3.87	4.07	23.76	17.84	14.31	5.12	24.65	-13.43
गुजरात	43.04	26.65	22.34	26.30	160.28	135.36	103.05	19.32	31.36	-38.08
राजस्थान	454.95	435.98	501.93	442.87	2283.53	2255.01	2518.31	-13.14	-10.46	-4.17
तमिलनाडु	6.10	6.06	6.46	5.79	30.48	29.56	32.27	-6.10	-8.42	-0.65
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.04	-100.00	-83.74	-
अपतट	110.25	69.27	82.58	68.97	460.88	352.71	413.57	-16.11	-14.72	-37.17
पूर्वी अपतट	45.51	39.30	53.10	39.25	230.91	204.61	253.20	-25.99	-19.19	-13.64
गुजरात अपतट	50.34	29.97	29.48	29.35	187.22	145.76	160.37	1.68	-9.11	-40.46
पश्चिमी अपतट	14.40	0.00	0.00	0.37	42.75	2.34	0.00	-	-	-100.00
कुल योग (1+2+3)	2617.76	2435.47	2519.65	2453.19	12750.37	12347.89	12481.62	-3.34	-1.07	-6.96
अभितट	1312.16	1237.21	1284.07	1246.79	6413.76	6254.21	6393.98	-3.65	-2.19	-5.71
अपतट	1305.60	1198.26	1235.57	1206.40	6336.62	6093.68	6087.64	-3.02	0.10	-8.22

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकत *:अंतिम.

**:संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियों और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

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

(आंकड़े मिलियन क्यूबिक मीटर्स में)										
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 माह के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	चालू वर्ष से पहले का माह **	(अप्रैल-अगस्त)					
					वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष में वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष 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	1717.63	1661.56	1743.54	1662.89	8491.45	8411.01	8526.13	-4.70	-1.35	-3.26
अभितट	438.85	398.57	399.19	390.49	2094.07	1957.36	1851.54	-0.15	5.72	-9.18
आंध्र प्रदेश	81.12	56.54	70.25	60.26	374.49	305.22	341.81	-19.52	-10.70	-30.30
असम	40.44	31.13	30.81	30.80	179.76	151.78	161.91	1.06	-6.26	-23.01
गुजरात	72.85	71.33	75.39	71.11	364.94	364.10	403.63	-5.38	-9.79	-2.09
राजस्थान	4.61	0.00	0.00	0.00	4.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	95.38	95.24	82.99	96.19	477.30	477.83	388.87	14.77	22.88	-0.15
त्रिपुरा	144.46	144.33	139.76	132.15	692.98	658.43	555.32	3.27	18.57	-0.09
अपतट	1278.77	1262.99	1344.35	1272.39	6397.37	6453.64	6674.59	-6.05	-3.31	-1.23
पूर्वी अपतट	19.72	18.50	19.33	18.60	96.92	93.07	135.11	-4.32	-31.12	-6.20
पश्चिमी अपतट	1259.05	1244.49	1325.02	1253.80	6300.45	6360.57	6539.48	-6.08	-2.74	-1.16
2. ओआईएल	315.73	265.30	256.59	262.53	1556.86	1270.61	1180.19	3.39	7.66	-15.97
असम	287.74	244.86	226.67	240.96	1418.73	1171.97	1037.17	8.02	13.00	-14.90
अरुणाचल प्रदेश	7.63	4.24	4.09	5.11	37.64	23.72	21.11	3.71	12.35	-44.44
राजस्थान	20.36	16.20	25.83	16.47	100.50	74.93	121.91	-37.29	-38.54	-20.45
3. निजी / जेवीसी	973.03	968.91	926.15	957.12	4723.77	4650.38	4282.25	4.62	8.60	-0.42
अभितट	225.35	230.57	266.17	227.60	1138.49	1094.53	1250.03	-13.38	-12.44	2.32
आंध्र प्रदेश	1.04	1.19	1.20	1.15	5.61	6.01	6.25	-0.28	-3.81	14.38
अरुणाचल प्रदेश	0.37	0.41	0.42	0.41	1.76	2.03	2.08	-1.84	-2.39	9.92
असम	47.07	38.89	39.58	37.59	232.80	156.19	160.02	-1.75	-2.39	-17.39
गुजरात	8.34	6.63	5.93	7.11	36.46	37.05	29.08	11.75	27.38	-20.57
राजस्थान	166.17	181.06	216.54	179.08	850.17	881.67	1040.06	-16.38	-15.23	8.96
तमिलनाडु	2.35	2.39	2.51	2.26	11.69	11.59	12.54	-4.90	-7.63	1.69
सीबीएम	62.53	58.50	57.86	58.78	302.35	286.52	287.59	1.09	-0.37	-6.45
झारखंड (सीबीएम)	0.66	0.87	0.34	0.76	3.15	3.53	1.59	154.23	121.05	32.80
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	23.87	23.32	25.05	23.58	118.72	114.91	126.58	-6.89	-9.23	-2.30
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	38.00	34.30	32.47	34.43	180.48	168.09	159.41	5.63	5.44	-9.73
अपतट	685.16	679.84	602.11	670.74	3282.93	3269.34	2744.63	12.91	19.12	-0.78
पूर्वी अपतट	651.79	663.06	587.82	651.97	3155.52	3183.67	2672.63	12.80	19.12	1.73
गुजरात अपतट	22.83	16.44	14.29	15.35	96.15	76.25	72.00	15.03	5.91	-27.99
पश्चिमी अपतट	10.53	0.34	0.00	3.43	31.26	9.41	0.00	-	-	-96.74
कुल (1+2+3)	3006.39	2895.77	2926.27	2882.54	14772.08	14332.00	13988.57	-1.04	2.46	-3.68
सीबीएम	62.53	58.50	57.86	58.78	302.35	286.52	287.59	1.09	-0.37	-6.45
अभितट	979.93	894.44	921.95	880.63	4789.43	4322.50	4281.76	-2.98	0.95	-8.72
अपतट	1963.93	1942.83	1946.46	1943.14	9680.31	9722.98	9419.22	-0.19	3.22	-1.07

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सका *:अनतिम.

**:संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

अनुलग्नक-III (पैरा-3)										
अगस्त, 2022 के माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-अगस्त, 2022-23 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी संसाधित कच्चा तेल										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			% अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	चालू वर्ष से पहले का माह **	(अप्रैल-अगस्त)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष में वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
ए. सीपीएसईज रिफाइनरियां	12667.43	11586.71	10506.70	13096.53	62891.88	66002.69	55390.71	10.28	19.16	-8.53
1. आईओसी, गुवाहाटी	88.35	91.19	64.48	93.18	436.05	460.15	126.79	41.43	262.93	3.22
2. आईओसी, बरौनी	559.24	590.38	296.47	558.62	2575.52	2843.56	2311.39	99.14	23.02	5.57
3. आईओसी, गुजरात	1240.00	1277.89	1089.67	1303.93	5770.00	6573.51	5305.50	17.27	23.90	3.06
4.आईओसी, हल्दिया	713.00	708.57	708.62	722.08	3519.00	3528.18	3278.83	-0.01	7.60	-0.62
5आईओसी, मथुरा	713.00	649.60	642.71	714.64	3791.00	3850.04	3517.08	1.07	9.47	-8.89
6. आईओसी, डिम्बोई	53.59	61.16	56.30	62.86	284.17	305.24	293.69	8.63	3.93	14.13
7. आईओसी, पानीपत	1364.00	1207.09	1149.58	1154.63	6158.00	6040.34	6182.68	5.00	-2.30	-11.50
8. आईओसी, बोंगाईगांव	218.71	248.88	232.68	211.02	1004.34	1037.12	1144.13	6.96	-9.35	13.80
9. आईओसी, पारादीप	671.00	2.10	663.06	1346.24	4584.00	5302.40	5132.55	-99.68	3.31	-99.69
योग आईओसी	5620.89	4836.86	4903.56	6167.19	28122.08	29940.52	27292.62	-1.36	9.70	-13.95
10. बीपीसीएल, मुंबई	1130.00	1246.63	1285.52	689.36	5460.00	5376.00	5964.60	-3.03	-9.87	10.32
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1380.00	1377.33	1087.48	1423.65	6865.00	6910.79	5463.98	26.65	26.48	-0.19
12. बीओआरएल, बीना	600.00	412.31	598.10	586.54	3260.00	3008.89	2812.12	-31.06	7.00	-31.28
योग बीपीसीएल	3110.00	3036.27	2971.10	2699.54	15585.00	15295.68	14240.70	2.19	7.41	-2.37
13. एचचपीसीएल, मुंबई	750.60	766.90	298.84	876.49	3743.80	4070.62	1082.25	156.63	276.13	2.17
14. एचपीसीएल, विशाख	805.90	555.78	479.14	683.83	3619.30	3621.93	3003.38	15.99	20.60	-31.04
योग एचपीसीएल	1556.50	1322.68	777.98	1560.32	7363.10	7692.55	4085.63	70.01	88.28	-15.02
15. सीपीसीएल, मणली	930.00	940.44	629.07	975.07	4290.00	4797.75	3482.14	49.50	37.78	1.12
16. एनआरएल, नुमालीगढ	244.51	264.33	211.69	261.08	1206.76	1312.02	1078.61	24.87	21.64	8.11
17.एमआरपीएल, मैंगलोर	1200.00	1182.21	1006.57	1428.36	6300.00	6935.71	5181.67	17.45	33.85	-1.48
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	3.93	6.74	4.98	24.94	28.46	29.35	-41.64	-3.02	-28.91
बी. निजी और जेवीज रिफाइनरीज	7790.62	7947.08	7931.86	8326.72	39067.61	40752.43	39688.13	0.19	2.68	2.01
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिंडा	970.60	1019.70	1111.83	1109.49	4813.71	5358.71	5434.22	-8.29	-1.39	5.06
20. आरआईएल, जामनगर	2872.52	3029.94	2872.52	2932.96	13914.63	15074.90	13914.63	5.48	8.34	5.48
21. आरआईएल, एसईजेड	2237.10	2146.64	2237.10	2549.47	11977.12	11768.12	11977.12	-4.04	-1.75	-4.04
योग आरआईएल	5109.62	5176.59	5109.62	5482.43	25891.76	26843.02	25891.76	1.31	3.67	1.31
22. एनईएल, वादीनार	1710.41	1750.80	1710.41	1734.80	8362.15	8550.71	8362.15	2.36	2.25	2.36
योग (ए+बी)	20458.04	19533.79	18438.56	21423.25	101959.49	106755.12	95078.84	5.94	12.28	-4.52

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है *:अनतिम.

** :संशोधित

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

अगस्त, 2022 माह के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-अगस्त, 2022-23 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी ब्यौरा

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	अगस्त, 2022			अगस्त, 2021			अप्रैल-अगस्त, 2022-23			अप्रैल-अगस्त, 2021-22		
	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)
ए. सीपीएसईज रिफाइनरियां	12885.00	11586.71	89.92	12716.00	10506.70	82.63	63596.00	66002.69	103.78	62758.00	55390.71	88.26
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	91.19	107.28	85.00	64.48	75.86	419.00	460.15	109.82	419.00	126.79	30.26
2. आईओसी, बरौनी	510.00	590.38	115.76	510.00	296.47	58.13	2515.00	2843.56	113.06	2515.00	2311.39	91.90
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	1277.89	109.78	1164.00	1089.67	93.61	5743.00	6573.51	114.46	5743.00	5305.50	92.38
4. आईओसी, हल्द्वी	679.00	708.57	104.35	679.00	708.62	104.36	3353.00	3528.18	105.22	3353.00	3278.83	97.79
5. आईओसी, मथुरा	679.00	649.60	95.67	679.00	642.71	94.65	3353.00	3850.04	114.82	3353.00	3517.08	104.89
6. आईओसी, डिब्रोई	55.00	61.16	111.20	55.00	56.30	102.37	272.00	305.24	112.22	272.00	293.69	107.97
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	1207.09	94.75	1274.00	1149.58	90.23	6288.00	6040.34	96.06	6288.00	6182.68	98.33
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	248.88	108.68	229.00	232.68	101.61	1132.00	1037.12	91.62	1132.00	1144.13	101.07
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	2.10	0.16	1274.00	663.06	52.05	6288.00	5302.40	84.33	6288.00	5132.55	81.62
योग आईओसी	5949.00	4836.86	81.31	5949.00	4903.56	82.43	29363.00	29940.52	101.97	29363.00	27292.62	92.95
10. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	1246.63	122.34	1019.00	1285.52	126.16	5030.00	5376.00	106.88	5030.00	5964.60	118.58
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1316.00	1377.33	104.66	1316.00	1087.48	82.64	6497.00	6910.79	106.37	6497.00	5463.98	84.10
12. बीओआरएल, बीना	662.00	412.31	62.28	662.00	598.10	90.35	3270.00	3008.89	92.02	3270.00	2812.12	86.00
योग बीपीसीएल	2998.00	3036.27	101.28	2998.00	2971.10	99.10	14797.00	15295.68	103.37	14797.00	14240.70	96.24
13. एचपीसीएल, मुंबई	807.00	766.90	95.03	637.00	298.84	46.91	3982.00	4070.62	102.23	3144.00	1082.25	34.42
14. एचपीसीएल, विशाख	705.00	555.78	78.83	705.00	479.14	67.96	3479.00	3621.93	104.11	3479.00	3003.38	86.33
योग एचपीसीएल	1512.00	1322.68	87.48	1342.00	777.98	57.97	7461.00	7692.55	103.10	6623.00	4085.63	61.69
15. सीपीसीएल, मणली	892.00	940.44	0.00	892.00	629.07	70.52	4401.00	4797.75	0.00	4401.00	3482.14	79.12
16. एनआरएल, नुमालीगढ	255.00	264.33	103.66	255.00	211.69	83.01	1258.00	1312.02	104.29	1258.00	1078.61	85.74
17. एमआरपीएल, मैंगलोर	1274.00	1182.21	92.79	1274.00	1006.57	79.01	6288.00	6935.71	110.30	6288.00	5181.67	82.41
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	3.93	65.57	6.00	6.74	112.35	28.00	28.46	101.65	28.00	29.35	104.81
बी. निजी और जेबीज रिफाइनरीज	8451.00	7947.08	94.04	8451.00	7931.86	93.86	41708.00	40752.43	97.71	41708.00	39688.13	95.16
19. एचएमईएल, जीजीएमआर, भटिंडा	960.00	1019.70	106.22	960.00	1111.83	115.82	4737.00	5358.71	113.12	4737.00	5434.22	114.72
20. आरआईएल, जामनगर	2803.00	3029.94	108.10	2803.00	2872.52	102.48	13833.00	15074.90	108.98	13833.00	13914.63	100.59
21. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2146.64	71.79	2990.00	2237.10	74.82	14755.00	11768.12	79.76	14755.00	11977.12	81.17
योग आरआईएल	5792.00	5176.59	89.37	5792.00	5109.62	88.22	28588.00	26843.02	93.90	28588.00	25891.76	90.57
22. एनईएल, वादीनार	1699.00	1750.80	103.05	1699.00	1710.41	100.67	8384.00	8550.71	101.99	8384.00	8362.15	99.74
योग (क+ख)	21336.00	19533.79	91.55	21166.00	18438.56	87.11	105304.00	106755.12	101.38	104466.00	95078.84	91.01

नोट: संसाधित कच्चे तेल के संदर्भ में कूड थ्रुपुट *:अंतिम. **:संशोधित

अगस्त, 2022 के माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2022-23 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021-22 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			% अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	चालू वर्ष से पहले का माह **	वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष में वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष 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)
ए. सीपीएसईज रिफाइनरियां	11842.66	10937.95	10205.12	12234.52	58664.47	61947.35	52494.34	7.18	18.01	-7.64
1. आईओसी, गुवाहाटी	91.94	106.00	59.48	117.85	455.66	559.53	159.69	78.21	250.38	15.30
2. आईओसी, बरौनी	504.84	531.14	261.56	531.05	2325.51	2601.04	2075.80	103.06	25.30	5.21
3. आईओसी, गुजरात	1175.43	1187.29	1063.34	1258.40	5467.98	6193.72	5131.88	11.66	20.69	1.01
4.आईओसी, हरिद्वार	676.35	651.62	647.04	659.97	3334.97	3287.11	3007.93	0.71	9.28	-3.66
5आईओसी, मथुरा	703.48	682.62	656.32	734.36	3732.33	3847.13	3412.57	4.01	12.73	-2.97
6. आईओसी, डिब्रोई	54.38	58.62	53.90	62.94	288.01	302.42	295.36	8.76	2.39	7.79
7. आईओसी, पानीपत	1382.83	1258.87	1193.85	1150.92	6215.70	6118.77	6364.30	5.45	-3.86	-8.96
8. आईओसी, बोंगाईगांव	195.70	244.13	223.43	171.94	855.10	954.75	1065.14	9.27	-10.36	24.75
9. आईओसी, पारादीप	597.16	-0.59	673.13	1216.02	4080.66	4769.79	4615.51	-100.09	3.34	-100.10
योग आईओसी	5382.12	4719.69	4832.05	5903.44	26755.92	28634.25	26128.18	-2.33	9.59	-12.31
10. बीपीसीएल, मुंबई	1065.84	1199.37	1264.53	650.66	5150.26	5175.63	5794.54	-5.15	-10.68	12.53
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1258.61	1242.02	1044.96	1325.87	6273.25	6487.29	5325.22	18.86	21.82	-1.32
12. बीओआरएल, बीना	529.57	317.80	554.54	529.48	2888.69	2617.87	2498.72	-42.69	4.77	-39.99
योग बीपीसीएल	2854.02	2759.18	2864.04	2506.02	14312.20	14280.79	13618.48	-3.66	4.86	-3.32
13. एचपीसीएल, मुंबई	697.98	708.02	293.27	826.32	3481.25	3815.76	1087.36	141.42	250.92	1.44
14. एचपीसीएल, विशाख	732.60	539.26	398.42	623.60	3209.87	3293.44	2762.79	35.35	19.21	-26.39
योग एचपीसीएल	1430.57	1247.28	691.69	1449.92	6691.12	7109.20	3850.15	80.32	84.65	-12.81
15. सीपीसीएल, मणली	867.94	871.30	607.20	871.42	4005.15	4446.72	3172.50	43.49	40.16	0.39
16. एनआरएल, नुमालीगड	240.04	266.71	207.85	253.33	1184.72	1327.22	1043.35	28.32	27.21	11.11
17.एमआरपीएल, मैंगलोर	1062.70	1069.96	995.82	1245.70	5691.62	6121.74	4653.66	7.45	31.55	0.68
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	3.84	6.47	4.70	23.74	27.44	28.02	-40.65	-2.08	-27.17
बी. निजी और जेवीज रिफाइनरीज	8874.47	9721.88	9020.06	9413.54	45289.97	47548.35	46028.42	7.78	3.30	9.55
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिंडा	904.35	939.12	1049.94	944.12	4410.29	4937.95	5148.75	-10.56	-4.09	3.84
20. आरआईएल, जामनगर	2771.71	3230.33	2771.71	3001.98	14265.83	15415.79	14265.83	16.55	8.06	16.55
21. आरआईएल, एसईजेड	3513.93	3872.23	3513.93	3746.41	18507.09	18991.16	18507.09	10.20	2.62	10.20
योग आरआईएल	6285.64	7102.56	6285.64	6748.38	32772.92	34406.96	32772.92	13.00	4.99	13.00
22. एनईएल, वादीनार	1684.48	1680.20	1684.48	1721.04	8106.76	8203.43	8106.76	-0.25	1.19	-0.25
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों का उत्पादन	20717.13	20659.83	19225.18	21648.06	103954.44	109495.70	98522.76	7.46	11.14	-0.28
ओएनजीसी (उरण + हजीरा + अंकेखर + दाहेज)	253.93	198.53	246.78	245.57	1203.18	1121.90	1281.45	-19.55	-12.45	-21.82
जीएआईएल (वाघोडिया + विजयपुर + पाटा + गांधार)	84.00	74.60	84.96	79.19	364.00	380.98	423.70	-12.20	-10.08	-11.19
ओआईएल (दलियाजान)	2.80	1.52	3.26	1.78	10.90	12.06	11.85	-53.32	1.75	-45.71
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल भिन्नात्मक उत्पादन	340.73	274.65	335.00	326.54	1578.08	1514.94	1716.99	-18.01	-11.77	-19.39
कुल योग (ए+बी+सी)	21057.86	20934.48	19560.18	21974.60	105532.52	111010.64	100239.75	7.03	10.75	-0.59

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

*:अनंतिम, **:संशोधित

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