

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

New Delhi
Dated the 18th October 2022

Monthly Production Report
September 2022

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during September 2022 was 2386.38 TMT, which is 2.33% lower than target for the month and 5.29% lower than the production of September 2021. Cumulative crude oil production during April-September, 2022 was 14734.22 TMT, which is 3.70% lower than target for the period and 1.28% 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 September 2022 and cumulatively for April-September 2021-22 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

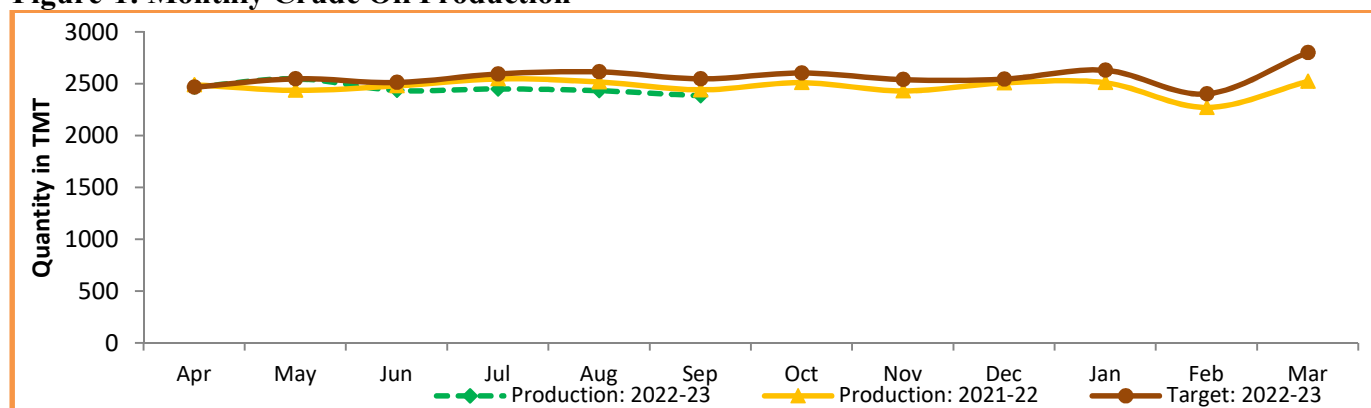
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	September (Month)				April-September (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	1584.31	1599.47	1642.76	97.36	10041.75	9831.23	9704.15	101.31
OIL (Nomination Block)	3571.00	245.98	258.83	253.51	102.10	1676.64	1559.34	1495.09	104.30
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7400.88	613.07	528.09	623.38	84.71	3582.34	3343.65	3725.74	89.74
Total	30841.49	2443.36	2386.38	2519.65	94.71	15300.73	14734.22	14924.98	98.72

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 September 2022 was 1599.47 TMT, which is 0.96% higher than target of the month but 2.64% lower when compared with production of September 2021. Cumulative crude oil production by ONGC during April-September, 2022 was 9831.23 TMT, which is 2.10% lower than target for the period but 1.31% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less production at Mumbai High field due to subsea line leakages and Process gas compressor (PGC) issue.
- Shortfall at Heera field of Neelam High Asset due to maintenance job of PGC–V
- Shortfall at Ratna field due to closure of well R_13A#5 owing to high Hydrogen sulphide ((H₂S) ppm
- Unplanned Power shut down (PSD) & electrical faults at Mehsana Asset.
- Natural decline and increase in water cut in production in Ankleshwar Asset

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during September 2022 was 258.83 TMT, which is 5.22% higher than the target of the month and 2.10% higher when compared with production of September, 2021. Cumulative crude oil production by OIL during April-September 2022 was 1559.34 TMT, which is 7.0% lower than target for the period but 4.30% 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 September 2022 was 528.09 TMT, which is 13.86% lower than the target of the reporting month and 15.29% lower than the month production of September 2021. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-September 2022 was 3343.65 TMT, which is 6.66% and 10.26% 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 and ESP failure in M-45 and M-31 wells 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 Production lower than expected from GA-7 well and deferment of drilling of development well LB-NE.
- 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 under buoy hose repair job.
- RAVVA (VEEDANTA): Production shortfall due to high water in Well RE-5 and Reduced Deliverability from RB-03ST well because of depletion in reservoir pressure.
- 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

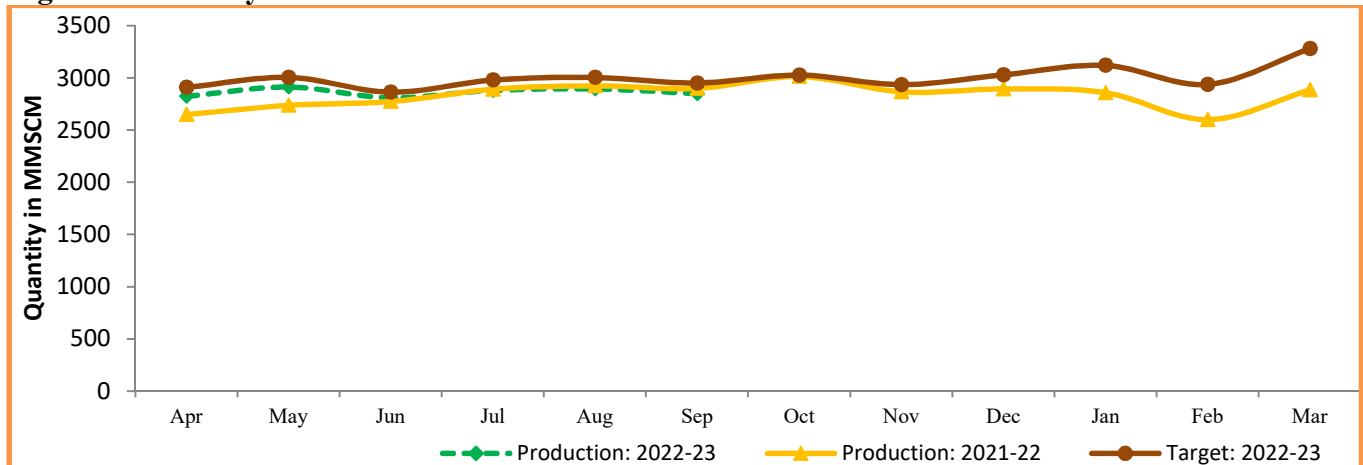
Natural gas production during September 2022 was 2852.28 MMSCM, which is 3.41% lower than the monthly target and 1.73% lower than production of September 2021. Cumulative natural gas production during April-September 2022 was 17184.27 MMSCM, which is 3.05% lower when compared with target for the period but 1.74% 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 September 2022 and cumulatively for April-September 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	September (Month)				April-September (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20381.94	1702.45	1664.85	1730.09	96.23	10193.89	10075.85	10256.21	98.24
OIL (Nomination Block)	3717.84	305.55	255.94	254.12	100.72	1862.41	1526.55	1434.31	106.43
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	11968.32	944.88	931.49	918.19	101.45	5668.66	5581.87	5200.44	107.33
Total	36068.10	2952.88	2852.28	2902.40	98.27	17724.96	17184.27	16890.96	101.74

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 September 2022 was 1664.85 MMSCM, which is 2.21% lower target for the month and 3.77% lower than the production of September 2021. Cumulative natural gas production by ONGC during April-September, 2022 was 10075.85 MMSCM, which is 1.16% and 1.76% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

- Less gas offtake by downstream consumers & shutdown of Pasarlapudi Gas compressor plant (GCP) due to flood situation and decline in Hydro fracturing (HF) wells in Mandapeta in Rajahmundry.
- Decline in reservoir pressure in Gandhar, Jambusar and Dahej fields in Ankleshwar Asset.

- Decline in Associated Gas (AG) in Geleki field & Free Gas (FG) in Laiplingaon field in Assam Asset.
- Non-monetisation of Thirunagiri field due to delay in the completion of Madanam Central processing farm (CPF) facilities because of pending Consent to establish (CTE) from Tamil Nadu pollution control board (TNPCB) in Cauvery Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during September 2022 was 255.94 MMSCM which is 16.24% lower than the target for the month of current year but 0.72% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-September 2022 was 1526.55 MMSCM, which is 18.03% lower than target for the period but 6.43% 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 September 2022 was 931.49 MMSCM, which is 1.42% lower than the target for the month but 1.45% higher when compared the production of September 2021. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-September, 2022 was 5581.87 MMSCM, which is 1.53% lower than target for the period but 7.33% 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 Production lower than expected from GA-7 well and deferment of drilling of development well LB-NE.
- 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 under buoy hose repair job.
- KG-DWN-98/3 (RIL): Five wells of KG-DWN-98/3 (E2, C2, Q1-DEV1, R1-DEV1 & AA1-DEV2) closed for 1-2 days.
- Raniganj (NEL): Shortfall due to increase in well bore issues in certain areas of the field.

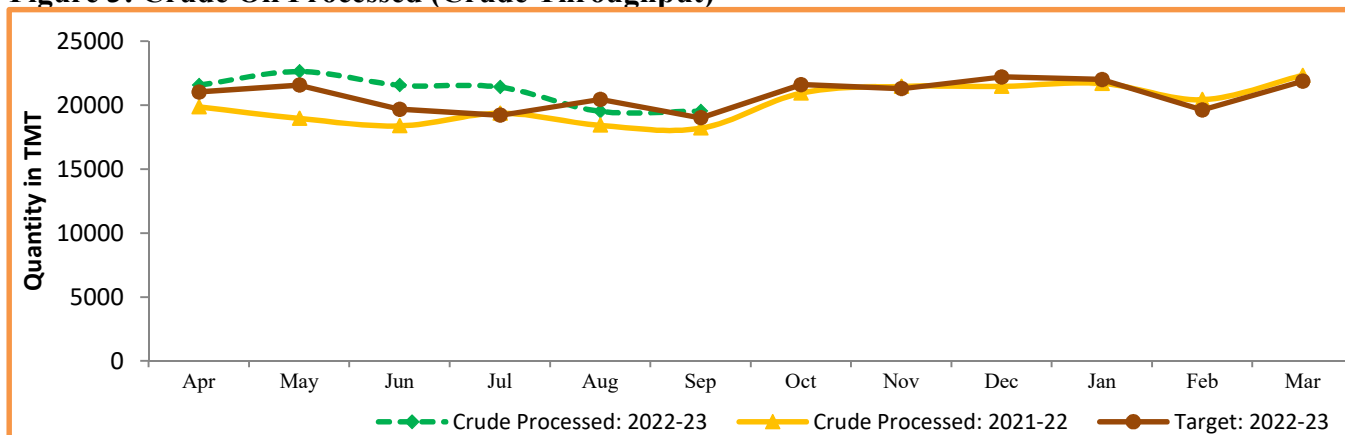
3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during September 2022 was 19549.92 TMT, which is 2.80% higher than target for the month and 7.33% higher than the September 2021. Cumulative crude processed during April-September 2022 was 126305.04 TMT, which is 4.40% and 11.49% 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 September 2022 vis-à-vis September 2021 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of September 2021 and cumulatively for the period April-September 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	September (Month)				April-September (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	154983.78	11207.92	12302.33	10264.74	119.85	74099.80	78305.02	65655.45	119.27
IOCL	69999.90	5395.05	5088.28	4705.42	108.14	33517.13	35028.80	31998.03	109.47
BPCL	37000.00	2365.00	3067.65	2873.61	106.75	17950.00	18363.33	17114.32	107.30
HPCL	18920.85	1505.90	1600.50	957.16	167.21	8869.00	9293.05	5042.79	184.28
CPCL	10300.00	550.00	961.61	496.73	193.59	4840.00	5759.36	3978.87	144.75
NRL	2800.00	236.62	247.85	237.55	104.34	1443.38	1559.87	1316.15	118.52
MRPL	15900.00	1150.00	1329.62	987.67	134.62	7450.00	8265.33	6169.34	133.97
ONGC	63.04	5.36	6.82	6.60	103.29	30.29	35.28	35.95	98.14
Pvt/JVs	94637.83	7809.10	7247.59	7949.68	91.17	46876.71	48000.02	47637.80	100.76
HMEL	11451.93	938.81	932.59	1079.39	86.40	5752.51	6291.30	6513.61	96.59
RIL	63021.49	5202.57	4622.84	5202.57	88.86	31094.33	31465.86	31094.33	101.19
NEL	20164.41	1667.72	1692.16	1667.72	101.47	10029.87	10242.86	10029.87	102.12
TOTAL	249621.61	19017.02	19549.92	18214.42	107.33	120976.51	126305.04	113293.26	111.49

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 September 2022 was 12302.33 TMT, which is 9.76% higher than target for the month and 19.85% higher than the production of September 2021. Cumulative crude throughput during April-September 2022 was 78305.02 TMT which is 5.68% and 19.27% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Digboi Refinery: Crude processed lower due to Crude unit outage for furnace casing burner repair and Coker Decoking.
- IOCL-Panipat Refinery: Crude processed lower due to deferment of Atmospheric and Vacuum Distillation Units (AVU) maintenance & inspection job shutdown from August,22 -Sept,22 to Oct,22-Nov,22.
- IOCL-Paradip Refinery: Crude processed lower due to deferment of maintenance & inspection job shutdown from Jul-Aug,22 to Aug,22-Sept,22.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during September 2022 was 7247.59 TMT, which is 7.19% lower than the target for the month and 8.83% lower than the production of September 2021. Cumulative crude throughput during April-September 2022 was 48000.02 TMT, which is 2.40% and 0.76% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

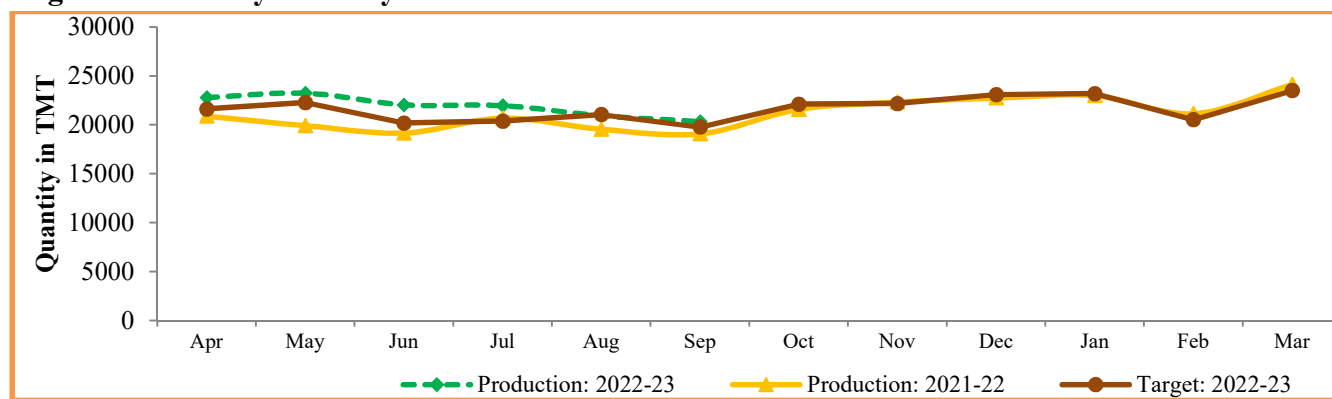
4.1 Production of Petroleum Products during September 2022 was 20346.82 TMT, which is 2.84% higher than the target for the month and 6.60% higher than the production of September 2021. Cumulative production during April-September, 2022 was 131357.46 TMT, which is 4.82% and 10.08% higher than target for 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 September 2022 and cumulatively for April-September, 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	September (Month)				April-September (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	144648.94	10494.13	11471.23	9653.55	118.83	69158.60	73418.59	62147.89	118.14
IOCL	66322.30	5081.10	4747.04	4582.30	103.60	31837.01	33381.29	30710.48	108.70
BPCL	34005.99	2183.59	2890.66	2662.66	108.56	16495.79	17171.45	16281.15	105.47
HPCL	17495.57	1415.63	1522.39	858.69	177.29	8106.74	8631.59	4708.84	183.31
CPCL	9614.24	513.46	880.52	437.34	201.33	4518.60	5327.24	3609.84	147.58
NRL	2748.86	232.30	244.17	233.20	104.70	1417.02	1571.40	1276.55	123.10
MRPL	14401.95	1062.96	1180.04	872.93	135.18	6754.59	7301.77	5526.59	132.12
ONGC	60.02	5.10	6.41	6.42	99.80	28.84	33.85	34.44	98.27
Pvt/JVs	111404.56	8962.67	8611.35	9086.54	94.77	54252.64	56159.70	55114.97	101.90
HMEL	10528.86	874.51	872.52	998.38	87.39	5284.80	5810.47	6147.13	94.52
RIL	81492.18	6491.45	6128.99	6491.45	94.42	39264.37	40535.95	39264.37	103.24
NEL	19383.52	1596.71	1609.84	1596.71	100.82	9703.47	9813.27	9703.47	101.13
Total Refinery	256053.50	19456.80	20082.58	18740.09	107.16	123411.24	129578.28	117262.86	110.50
Fractionators	3888.14	329.00	264.24	347.74	75.99	1907.09	1779.18	2064.73	86.17
TOTAL	259941.64	19785.80	20346.82	19087.83	106.60	125318.32	131357.46	119327.59	110.08

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 September 2022 was 20082.58 TMT, which is 3.22% higher than target for the month and 7.16% higher than the production of September 2021. Cumulative production during April-September, 2022 was 129578.28 TMT, which is 5.0% and 10.50% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during September 2022 was 264.24 TMT, which is 19.68% lower than the target for the month and 24.01% lower than production of September 2021. Cumulative production during April-September, 2022 was 1779.18 TMT, which is 6.71% and 13.83% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-September)					
					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	1584.31	1599.47	1642.76	1625.57	10041.75	9831.23	9704.15	-2.64	1.31	0.96
Onshore	470.64	488.39	489.76	496.59	3002.09	2979.19	2916.41	-0.28	2.15	3.77
Andhra Pradesh	13.46	17.25	14.40	15.95	95.73	98.00	75.57	19.83	29.68	28.16
Assam	81.00	82.58	82.84	82.69	512.41	496.29	494.80	-0.32	0.30	1.94
Gujarat	352.18	367.17	367.99	375.82	2259.66	2251.74	2196.21	-0.22	2.53	4.26
Tamil Nadu	23.81	21.17	24.34	21.91	133.19	131.92	148.84	-13.04	-11.36	-11.11
Tripura	0.18	0.23	0.19	0.21	1.10	1.24	1.00	19.28	24.40	24.91
Offshore	1113.67	1111.07	1153.00	1128.99	7039.66	6852.04	6787.74	-3.64	0.95	-0.23
Eastern Offshore	0.91	0.93	0.83	1.54	15.57	10.33	5.62	12.13	83.90	2.82
Western Offshore	1112.77	1110.14	1152.17	1127.44	7024.10	6841.71	6782.13	-3.65	0.88	-0.24
2. OIL (Onshore)	245.98	258.83	253.51	262.96	1676.64	1559.34	1495.09	2.10	4.30	5.22
Assam	243.43	255.82	251.17	260.02	1649.72	1542.42	1480.14	1.85	4.21	5.09
Arunachal Pradesh	1.86	1.80	1.67	1.86	20.90	10.96	10.42	7.93	5.19	-3.18
Rajsthan (heavy oil)	0.69	1.21	0.68	1.08	6.02	5.95	4.53	78.78	31.37	76.18
3. Private / JVC	613.07	528.09	623.38	546.94	3582.34	3343.65	3725.74	-15.29	-10.26	-13.86
Onshore	535.11	460.02	540.80	477.67	3015.64	2922.92	3234.20	-14.94	-9.62	-14.03
Andhra Pradesh	3.57	2.78	3.77	2.94	17.29	17.78	22.78	-26.38	-21.96	-22.27
Arunachal Pradesh	2.23	1.89	2.43	1.96	12.61	12.02	14.14	-22.23	-14.99	-15.24
Assam	4.06	3.75	3.87	4.07	28.25	21.58	18.37	-3.28	17.49	-7.74
Gujarat	22.26	28.20	22.34	26.65	201.66	163.56	125.30	26.22	30.53	26.67
Rajasthan	496.74	417.54	501.93	435.98	2719.55	2672.55	3015.04	-16.81	-11.36	-15.94
Tamil Nadu	6.24	5.87	6.46	6.06	36.29	35.42	38.52	-9.13	-8.03	-6.07
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.04	-100.00	-84.02	-
Offshore	77.97	68.07	82.58	69.27	566.70	420.73	491.54	-17.56	-14.41	-12.69
Eastern Offshore	50.90	37.22	53.10	39.30	274.07	241.84	304.10	-29.90	-20.48	-26.87
Gujarat Offshore	27.07	30.85	29.48	29.97	235.95	176.61	187.44	4.66	-5.77	13.98
Western Offshore	0.00	0.00	0.00	0.00	56.69	2.28	0.00	-	-	-
GRAND TOTAL (1+2+3)	2443.36	2386.38	2519.65	2435.47	15300.73	14734.22	14924.98	-5.29	-1.28	-2.33
Onshore	1251.72	1207.24	1284.07	1237.21	7694.37	7461.44	7645.70	-5.98	-2.41	-3.55
Offshore	1191.64	1179.14	1235.57	1198.26	7606.37	7272.77	7279.28	-4.57	-0.09	-1.05

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

(Figures in Million Cubic Meters)

Figures in Million Cubic Meters

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-September)			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	1702.45	1664.85	1730.09	1661.56	10193.89	10075.85	10256.21	-3.77	-1.76	-2.21
Onshore	426.71	389.48	395.74	398.57	2520.78	2346.84	2247.27	-1.58	4.43	-8.73
Andhra Pradesh	77.03	56.88	64.62	56.54	451.52	362.10	406.43	-11.98	-10.91	-26.16
Assam	40.23	29.60	28.97	31.13	219.98	181.38	190.88	2.17	-4.98	-26.41
Gujarat	70.11	68.08	73.06	71.33	435.05	432.18	476.69	-6.82	-9.34	-2.89
Rajasthan	4.46	0.00	0.00	0.00	9.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	91.09	92.55	92.06	95.24	568.39	570.39	480.93	0.53	18.60	1.61
Tripura	143.80	142.36	137.01	144.33	836.78	800.79	692.33	3.90	15.67	-1.00
Offshore	1275.74	1275.37	1334.35	1262.99	7673.11	7729.01	8008.94	-4.42	-3.50	-0.03
Eastern Offshore	18.86	16.80	17.10	18.50	115.78	109.87	152.21	-1.75	-27.82	-10.91
Western Offshore	1256.88	1258.57	1317.25	1244.49	7557.33	7619.14	7856.74	-4.46	-3.02	0.13
2. OIL	305.55	255.94	254.12	265.30	1862.41	1526.55	1434.31	0.72	6.43	-16.24
Assam	278.46	237.13	225.05	244.86	1697.19	1409.10	1262.22	5.37	11.64	-14.84
Arunachal Pradesh	7.38	3.27	4.57	4.24	45.02	26.99	25.68	-28.35	5.11	-55.66
Rajasthan	19.71	15.53	24.50	16.20	120.21	90.46	146.41	-36.60	-38.22	-21.20
3. Private / JVC	944.88	931.49	918.19	968.91	5668.66	5581.87	5200.44	1.45	7.33	-1.42
Onshore	214.66	224.71	254.43	230.57	1353.15	1319.23	1504.46	-11.68	-12.31	4.68
Andhra Pradesh	0.99	1.19	1.24	1.19	6.60	7.20	7.48	-4.15	-3.87	20.00
Arunachal Pradesh	0.37	0.40	0.41	0.41	2.13	2.43	2.48	-1.70	-2.28	7.38
Assam	45.49	35.28	37.07	38.89	278.29	191.47	197.09	-4.84	-2.85	-22.45
Gujarat	8.21	5.82	5.59	6.63	44.66	42.86	34.67	4.04	23.62	-29.12
Rajasthan	157.35	179.68	207.73	181.06	1007.52	1061.35	1247.79	-13.50	-14.94	14.19
Tamil Nadu	2.25	2.35	2.39	2.39	13.94	13.93	14.94	-2.01	-6.73	4.06
CBM	60.73	56.19	57.04	58.50	363.07	342.71	344.62	-1.49	-0.56	-7.47
Jharkhand (CBM)	0.64	0.83	0.32	0.87	3.78	4.35	1.92	156.31	126.97	29.86
Madhya Pradesh (CBM)	22.80	21.97	23.98	23.32	141.52	136.87	150.57	-8.41	-9.10	-3.66
West Bengal (CBM)	37.29	33.40	32.73	34.30	217.77	201.49	192.14	2.04	4.86	-10.43
Offshore	669.50	650.60	606.73	679.84	3952.43	3919.93	3351.36	7.23	16.97	-2.82
Eastern Offshore	636.82	633.40	592.90	663.06	3792.34	3817.07	3265.53	6.83	16.89	-0.54
Gujarat Offshore	22.48	16.83	13.82	16.44	118.63	93.08	85.82	21.73	8.46	-25.15
Western Offshore	10.19	0.37	0.00	0.34	41.46	9.78	0.00	-	-	-96.39
TOTAL (1+2+3)	2952.88	2852.28	2902.40	2895.77	17724.96	17184.27	16890.96	-1.73	1.74	-3.41
CBM	60.73	56.19	57.04	58.50	363.07	342.71	344.62	-1.49	-0.56	-7.47
Onshore	946.92	870.12	904.28	894.44	5736.35	5192.62	5186.04	-3.78	0.13	-8.11
Offshore	1945.23	1925.96	1941.08	1942.83	11625.54	11648.94	11360.30	-0.78	2.54	-0.99

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 September, 2022 and cumulatively for the period April-September, 2022-23 vis-à-vis April-September, 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-September)			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	11207.92	12302.33	10264.74	11586.71	74099.80	78305.02	65655.45	19.85	19.27	9.76
1. IOC, Guwahati	85.50	86.65	76.51	91.19	521.55	546.79	203.30	13.25	168.96	1.34
2. IOC, Barauni	541.20	544.50	56.14	590.38	3116.72	3388.06	2367.53	869.84	43.10	0.61
3. IOC, Gujarat	1200.00	1270.87	1005.10	1277.89	6970.00	7844.38	6310.60	26.44	24.30	5.91
4. IOC, Haldia	690.00	701.74	641.51	708.57	4209.00	4229.92	3920.34	9.39	7.90	1.70
5. IOC, Mathura	690.00	767.40	723.09	649.60	4481.00	4617.44	4240.17	6.13	8.90	11.22
6. IOC, Digboi	56.70	44.35	59.86	61.16	340.87	349.58	353.55	-25.91	-1.12	-21.79
7. IOC, Panipat	630.00	1153.66	1085.75	1207.09	6788.00	7194.00	7268.43	6.25	-1.02	83.12
8. IOC, Bongaigaon	211.65	244.44	218.98	248.88	1215.99	1281.56	1363.10	11.63	-5.98	15.49
9. IOC, Paradip	1290.00	274.67	838.48	2.10	5874.00	5577.08	5971.03	-67.24	-6.60	-78.71
Total IOC	5395.05	5088.28	4705.42	4836.86	33517.13	35028.80	31998.03	8.14	9.47	-5.69
10. BPCL, Mumbai	1170.00	1261.03	956.86	1246.63	6630.00	6637.03	6921.46	31.79	-4.11	7.78
11. BPCL, Kochi	855.00	1155.88	1338.14	1377.33	7720.00	8066.67	6802.12	-13.62	18.59	35.19
12. BORL, Bina	340.00	650.73	578.61	412.31	3600.00	3659.63	3390.73	12.46	7.93	91.39
Total BPCL	2365.00	3067.65	2873.61	3036.27	17950.00	18363.33	17114.32	6.75	7.30	29.71
13. HPCL, Mumbai	726.00	786.46	411.27	766.90	4469.80	4857.09	1493.52	91.23	225.21	8.33
14. HPCL, Visakh	779.90	814.04	545.89	555.78	4399.20	4435.97	3549.27	49.12	24.98	4.38
Total HPCL	1505.90	1600.50	957.16	1322.68	8869.00	9293.05	5042.79	67.21	84.28	6.28
15. CPCL, Manali	550.00	961.61	496.73	940.44	4840.00	5759.36	3978.87	93.59	44.75	74.84
16. NRL, Numaligarh	236.62	247.85	237.55	264.33	1443.38	1559.87	1316.15	4.34	18.52	4.75
17. MRPL, Mangalore	1150.00	1329.62	987.67	1182.21	7450.00	8265.33	6169.34	34.62	33.97	15.62
18. ONGC, Tatipaka	5.36	6.82	6.60	3.93	30.29	35.28	35.95	3.29	-1.86	27.38
B. Private & JVs Refineries	7809.10	7247.59	7949.68	7947.08	46876.71	48000.02	47637.80	-8.83	0.76	-7.19
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	938.81	932.59	1079.39	1019.70	5752.51	6291.30	6513.61	-13.60	-3.41	-0.66
20. RIL, Jamnagar	2841.15	2784.11	2841.15	3029.94	16755.78	17859.01	16755.78	-2.01	6.58	-2.01
21. RIL, SEZ	2361.42	1838.73	2361.42	2146.64	14338.55	13606.85	14338.55	-22.13	-5.10	-22.13
Total RIL	5202.57	4622.84	5202.57	5176.59	31094.33	31465.86	31094.33	-11.14	1.19	-11.14
22. NEL, Vadinar	1667.72	1692.16	1667.72	1750.80	10029.87	10242.86	10029.87	1.47	2.12	1.47
Total (A+B)	19017.02	19549.92	18214.42	19533.79	120976.51	126305.04	113293.26	7.33	11.49	2.80

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	September, 2022			September, 2021			April-September, 2022-23			April-September, 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	12470.00	12302.33	98.66	12305.00	10264.74	83.42	76066.00	78305.02	102.94	75063.00	65655.45	87.47
1. IOC, Guwahati	82.00	86.65	105.67	82.00	76.51	93.30	501.00	546.79	109.14	501.00	203.30	40.58
2. IOC, Barauni	493.00	544.50	110.45	493.00	56.14	11.39	3008.00	3388.06	112.63	3008.00	2367.53	78.71
3. IOC, Gujarat	1126.00	1270.87	112.87	1126.00	1005.10	89.26	6869.00	7844.38	114.20	6869.00	6310.60	91.87
4. IOC, Haldia	658.00	701.74	106.65	658.00	641.51	97.49	4011.00	4229.92	105.46	4011.00	3920.34	97.74
5. IOC, Mathura	658.00	767.40	116.63	658.00	723.09	109.89	4011.00	4617.44	115.12	4011.00	4240.17	105.71
6. IOC, Digboi	53.00	44.35	83.67	53.00	59.86	112.94	326.00	349.58	107.23	326.00	353.55	108.45
7. IOC, Panipat	1233.00	1153.66	93.57	1233.00	1085.75	88.06	7521.00	7194.00	95.65	7521.00	7268.43	96.64
8. IOC, Bongaigaon	222.00	244.44	110.11	222.00	218.98	98.64	1354.00	1281.56	94.65	1354.00	1363.10	100.67
9. IOC, Paradip	1233.00	274.67	22.28	1233.00	838.48	68.00	7521.00	5577.08	74.15	7521.00	5971.03	79.39
Total IOC	5758.00	5088.28	88.37	5758.00	4705.42	81.72	35121.00	35028.80	99.74	35121.00	31998.03	91.11
10. BPCL, Mumbai	986.00	1261.03	127.89	986.00	956.86	97.04	6016.00	6637.03	110.32	6016.00	6921.46	115.05
11. BPCL, Kochi	1274.00	1155.88	90.73	1274.00	1338.14	105.03	7771.00	8066.67	103.80	7771.00	6802.12	87.53
12. BORL, Bina	641.00	650.73	101.52	641.00	578.61	90.27	3911.00	3659.63	93.57	3911.00	3390.73	86.70
Total BPCL	2901.00	3067.65	105.74	2901.00	2873.61	99.06	17698.00	18363.33	103.76	17698.00	17114.32	96.70
13. HPCL, Mumbai	781.00	786.46	100.70	616.00	411.27	66.77	4763.00	4857.09	101.98	3760.00	1493.52	39.72
14. HPCL, Visakh	682.00	814.04	119.36	682.00	545.89	80.04	4161.00	4435.97	106.61	4161.00	3549.27	85.30
Total HPCL	1463.00	1600.50	109.40	1299.00	957.16	73.68	8924.00	9293.05	104.14	7922.00	5042.79	63.66
15. CPCL, Manali	863.00	961.61	0.00	863.00	496.73	57.56	5264.00	5759.36	0.00	5264.00	3978.87	75.59
16. NRL, Numaligarh	247.00	247.85	100.34	247.00	237.55	96.17	1504.00	1559.87	103.71	1504.00	1316.15	87.51
17. MRPL, Mangalore	1233.00	1329.62	107.84	1233.00	987.67	80.10	7521.00	8265.33	109.90	7521.00	6169.34	82.03
18. ONGC, Tatipaka	5.00	6.82	136.42	5.00	6.60	132.08	33.00	35.28	106.92	33.00	35.95	108.95
B. Private & JVs Refineries	8178.00	7247.59	88.62	8178.00	7949.68	97.21	49886.00	48000.02	96.22	49886.00	47637.80	95.49
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	929.00	932.59	100.39	929.00	1079.39	116.19	5665.00	6291.30	111.06	5665.00	6513.61	114.98
20. RIL, Jamnagar	2712.00	2784.11	102.66	2712.00	2841.15	104.76	16545.00	17859.01	107.94	16545.00	16755.78	101.27
21. RIL, SEZ	2893.00	1838.73	63.56	2893.00	2361.42	81.63	17648.00	13606.85	77.10	17648.00	14338.55	81.25
Total RIL	5605.00	4622.84	82.48	5605.00	5202.57	92.82	34193.00	31465.86	92.02	34193.00	31094.33	90.94
22. NEL, Vadinar	1644.00	1692.16	102.93	1644.00	1667.72	101.44	10027.00	10242.86	102.15	10027.00	10029.87	100.03
Total (A+B)	20648.00	19549.92	94.68	20484.00	18214.42	88.92	125952.00	126305.04	100.28	124949.00	113293.26	90.67

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 September, 2022 and cumulatively for the period April-September, 2022-23 vis-à-vis April-September, 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-September)			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	10494.13	11471.23	9653.55	10937.95	69158.60	73418.59	62147.89	18.83	18.14	9.31
1. IOC, Guwahati	89.92	107.07	81.87	106.00	545.58	666.60	241.56	30.78	175.95	19.07
2. IOC, Barauni	488.95	502.15	25.21	531.14	2814.47	3103.19	2101.01	1891.86	47.70	2.70
3. IOC, Gujarat	1136.73	1198.59	947.10	1187.29	6604.70	7392.32	6078.98	26.55	21.60	5.44
4. IOC, Haldia	653.31	675.05	607.25	651.62	3988.28	3962.16	3615.18	11.17	9.60	3.33
5. IOC, Mathura	688.63	720.52	743.07	682.62	4420.96	4567.65	4155.64	-3.03	9.91	4.63
6. IOC, Digboi	57.60	44.68	60.07	58.62	345.60	347.09	355.43	-25.62	-2.35	-22.43
7. IOC, Panipat	630.32	1158.61	1156.35	1258.87	6846.03	7277.37	7520.64	0.20	-3.23	83.81
8. IOC, Bongaigaon	186.70	232.19	185.24	244.13	1041.80	1186.93	1250.38	25.34	-5.07	24.36
9. IOC, Paradip	1148.94	108.19	776.15	-0.59	5229.59	4877.98	5391.66	-86.06	-9.53	-90.58
Total IOC	5081.10	4747.04	4582.30	4719.69	31837.01	33381.29	30710.48	3.60	8.70	-6.57
10. BPCL, Mumbai	1104.36	1205.33	894.20	1199.37	6254.62	6380.95	6688.74	34.79	-4.60	9.14
11. BPCL, Kochi	777.35	1080.44	1253.21	1242.02	7050.60	7567.73	6578.43	-13.79	15.04	38.99
12. BORL, Bina	301.88	604.89	515.26	317.80	3190.57	3222.76	3013.98	17.40	6.93	100.37
Total BPCL	2183.59	2890.66	2662.66	2759.18	16495.79	17171.45	16281.15	8.56	5.47	32.38
13. HPCL, Mumbai	675.10	741.56	370.63	708.02	4156.35	4557.31	1457.99	100.08	212.57	9.84
14. HPCL, Visakh	740.52	780.83	488.06	539.26	3950.39	4074.28	3250.85	59.99	25.33	5.44
Total HPCL	1415.63	1522.39	858.69	1247.28	8106.74	8631.59	4708.84	77.29	83.31	7.54
15. CPCL, Manali	513.46	880.52	437.34	871.30	4518.60	5327.24	3609.84	101.33	47.58	71.49
16. NRL, Numaligarh	232.30	244.17	233.20	266.71	1417.02	1571.40	1276.55	4.70	23.10	5.11
17. MRPL, Mangalore	1062.96	1180.04	872.93	1069.96	6754.59	7301.77	5526.59	35.18	32.12	11.01
18. ONGC, Tatipaka	5.10	6.41	6.42	3.84	28.84	33.85	34.44	-0.20	-1.73	25.69
B. Private & JVs Refineries	8962.67	8611.35	9086.54	9721.88	54252.64	56159.70	55114.97	-5.23	1.90	-3.92
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	874.51	872.52	998.38	939.12	5284.80	5810.47	6147.13	-12.61	-5.48	-0.23
20. RIL, Jamnagar	2931.52	2906.18	2931.52	3230.33	17197.35	18321.97	17197.35	-0.86	6.54	-0.86
21. RIL, SEZ	3559.93	3222.82	3559.93	3872.23	22067.02	22213.98	22067.02	-9.47	0.67	-9.47
Total RIL	6491.45	6128.99	6491.45	7102.56	39264.37	40535.95	39264.37	-5.58	3.24	-5.58
22. NEL, Vadinar	1596.71	1609.84	1596.71	1680.20	9703.47	9813.27	9703.47	0.82	1.13	0.82
Total Refineries' Production of Petroleum Products	19456.80	20082.58	18740.09	20659.83	123411.24	129578.28	117262.86	7.16	10.50	3.22
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	246.30	187.55	257.49	198.53	1449.49	1309.46	1538.93	-27.16	-14.91	-23.85
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	80.00	73.87	87.14	74.60	444.00	454.85	510.84	-15.23	-10.96	-7.66
OIL (Duliajan)	2.70	2.82	3.11	1.52	13.60	14.88	14.96	-9.38	-0.57	4.44
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	329.00	264.24	347.74	274.65	1907.09	1779.18	2064.73	-24.01	-13.83	-19.68
Grand Total (A+B+C)	19785.80	20346.82	19087.83	20934.48	125318.32	131357.46	119327.59	6.60	10.08	2.84

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 : 18 अक्टूबर, 2022

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
सितंबर, 2022

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन^[1] सितंबर, 2022 के दौरान 2386.38 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.33% कम और सितंबर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 5.29% कम है। अप्रैल-सितंबर, 2022 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 14734.22 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 3.70% कम है पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.28% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। सितंबर, 2022 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल- सितंबर, 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)

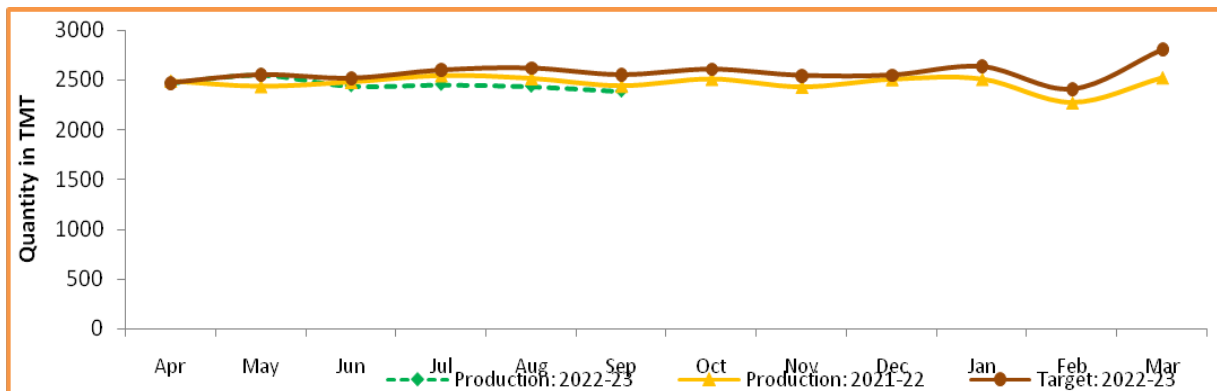
तेल कंपनी	लक्ष्य	सितंबर (माह)				अप्रैल- सितंबर (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19869.1	1584.31	1599.47	1642.76	97.36	10041.75	9831.23	9704.15	101.31
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3571.00	245.98	258.83	253.51	102.10	1676.64	1559.34	1495.09	104.30
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7400.88	613.07	528.09	623.38	84.71	3582.34	3343.65	3725.74	89.74
कुल	30841.49	2443.36	2386.38	2519.65	94.71	15300.73	14734.22	14924.98	98.72

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

*: अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन

कन्डेनसेट सहित



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

1.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2022 के दौरान 1599.47 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.96% अधिक है किंतु सितंबर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 2.64% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-सितंबर, 2022 के दौरान 9831.23 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 2.10% कम किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.31% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- समुद्र के नीचे लाइन रिसाव और प्रोसेस गैस कंप्रेसर (पीजीसी) संबंधी मुद्दे के कारण मुंबई हाई फील्ड में कम उत्पादन।
- पीजीसी-V के रखरखाव कार्य के कारण नीलम हाई परिसंपत्ति के हीरा फील्ड में कमी
- उच्च हाइड्रोजन सल्फाइड (एच2एस) पीपीएम के कारण आर_13A#5 कूप के बंद होने के कारण रत्ना फील्ड में कमी
- मेहसाणा परिसंपत्ति में अनियोजित पावर शट डाउन (पीएसडी) और बिजली संबंधी खराबियां।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में उत्पादन में प्राकृतिक गिरावट और जल कटाव में वृद्धि

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2022 के दौरान 258.83 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.22% अधिक, लेकिन सितंबर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 2.10% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- सितंबर, 2022 के दौरान 1559.34 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 7.0% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 4.30% 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 हुई क्षति।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त** उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2022 के दौरान 528.09 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 13.86% कम और सितंबर, 2021 के माह के उत्पादन से 15.29% कम है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- सितंबर, 2022 के दौरान

3343.65 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 6.66% और 10.26% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): एम-76 और एम-47 कूपों में इन्टेग्रिटी संबंधी मुद्दों और मंगला में एम-45 और एम-31 कूपों में ईएसपी विफलता के कारण उत्पादन में कमी; एबीएच, एनआई और एनएल में कुछ कूपों की विफलता; कूप की विफलता, बिजली से संबंधित फाईल्ड ट्रिप्स के कारण अनियोजित डाउनटाइम और भाग्यम में रिस्क इनफिल ड्रिलिंग के लिए उच्च इंजेक्शन नुकसान। गुडा में सकर रॉड पंप (एसआरपी) की समस्या के कारण कुछ कूप बंद हैं।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): जीए-7 कूप से अपेक्षा से कम उत्पादन और एलबी-एनई विकास कूप की ड्रिलिंग को स्थगित करने के कारण कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचआईसी): डी1 कूप के कारण उत्पादन में कमी, परिचालन संबंधी समस्याओं के कारण बंद है और डी2 कूप अंडर बॉय होज मरम्मत कार्य के कारण बंद है।
- रव्वा (वीदांता): कूप आरई-5 में हाई वाटर के कारण उत्पादन में कमी और जलाशय के दबाव में कमी के कारण आरबी-03एसटी कूपों से कम वितरण क्षमता।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी और कच्चे तेल की निकासी बाधा के कारण उत्पादन में कमी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2022 के दौरान 2852.28 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 3.41 % कम और सितंबर, 2021 के उत्पादन से 1.73% कम है। अप्रैल- सितंबर 2022 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 17184.27 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 3.05% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 1.74% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। सितंबर, 2022 के माह के लिए इकाई-वार और अप्रैल- सितंबर, 2021-22 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

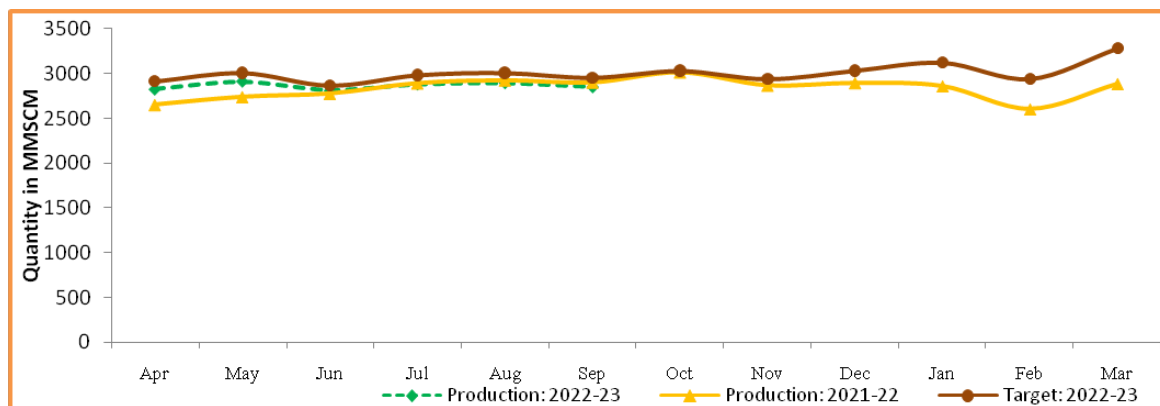
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	सितंबर (माह)				अप्रैल-सितंबर (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	1702.45	1664.85	1730.09	96.23	10193.89	10075.85	10256.21	98.24
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3717.84	305.55	255.94	254.12	100.72	1862.41	1526.55	1434.31	106.43
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	11968.32	944.88	931.49	918.19	101.45	5668.66	5581.87	5200.44	107.33
कुल	36068.10	2952.88	2852.28	2902.40	98.27	17724.96	17184.27	16890.96	101.74

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 सितंबर, 2022 के दौरान 1664.85 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 2.21% कम है और सितंबर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.77 % कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- सितंबर, 2022 के दौरान 10075.85 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 1.16% और 1.76% कम है।

- डाउनस्ट्रीम उपभोक्ताओं द्वारा कम गैस उठाव और राजमुंदरी में मंडपेटा में बाढ़ की स्थिति और हाइड्रो फ्रैक्चरिंग (एचएफ) कूपों में गिरावट के कारण पसरलापुडी गैस कंप्रेसर प्लांट (जीसीपी) का बंद होना।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, जंबुसर और दाहेज क्षेत्रों में जलाशय के दबाव में गिरावट।
- गेलेकी फील्ड में एसोसिएटेड गैस (एजी) में गिरावट और असम एसेट में लैपलिंगगांव फील्ड में मुफ्त गैस (एफजी)।
- कावेरी परिसंपत्ति में तमिलनाडु प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (टीएनपीसीबी) से स्थापित करने के लिए लंबित सहमति (सीटीई) के कारण मदनम सेंट्रल प्रोसेसिंग फार्म (सीपीएफ) सुविधाओं के पूरा होने में देरी के कारण थिरुनागिरी क्षेत्र का गैर-मुद्रीकरण।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2022 के दौरान 255.94 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 16.24% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.72% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-सितंबर, 2022 के दौरान 1526.55 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से 18.03% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 6.43% अधिक है। उत्पादन में कमी का कारण निम्नानुसार है :-

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

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2022 के दौरान 931.49 एमएमएससीएम था जो संबंधित माह के लक्ष्य से 1.42% कम है लेकिन सितंबर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 1.45% अधिक है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी

उत्पादन अप्रैल- सितंबर, 2022 के दौरान 5581.87 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.53% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 7.33% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एपी-ओएन-94/1 (एचओईसी): कम उपभोक्ता माँग के कारण उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): जीए-7 कूप की अपेक्षा से कम उत्पादन और एलबी एनई विकास-कूप की ड्रिलिंग स्थगित होने के कारण कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): प्रचालन मुद्दे के चलते डी1 कूप के बंद होने और डी 2 कूप कीबाँय होज़ मरम्मत कार्य के कारण बंद होने के कारण उत्पादन में कमी।
- केजी-डीडबल्यूएन-98/ 3(आरआईएल): केजी-डीडबल्यूएन-98/ 3(ई2, सी2, क्यू1-डीईवी1, आर1- डीईवी 1 औरएए1- डीईवी2) के पांच कुएं 1-दिन 2 के लिए बंद किए गए।
- रानीगंज स्थल के कुछ क्षेत्रों में :(एनईएल)कूप बोर की समस्या में वृद्धि होने के कारण आई कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण सितम्बर, 2022 के दौरान 19549.92 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.80% अधिक और सितम्बर, 2021 की तुलना में 7.33% अधिक है। अप्रैल-सितम्बर, 2022 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रसंस्करण 126305.04 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 4.40% और 11.49% अधिक है। सितम्बर, 2021 की तुलना में सितम्बर, 2022 के दौरान कच्चा तेल थ्रूपट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। सितम्बर, 2021 के माह के लिए कंपनी-वार कच्चा तेल थ्रूपट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-सितम्बर, 2022 की अवधि के लिए संचयी रूप से तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

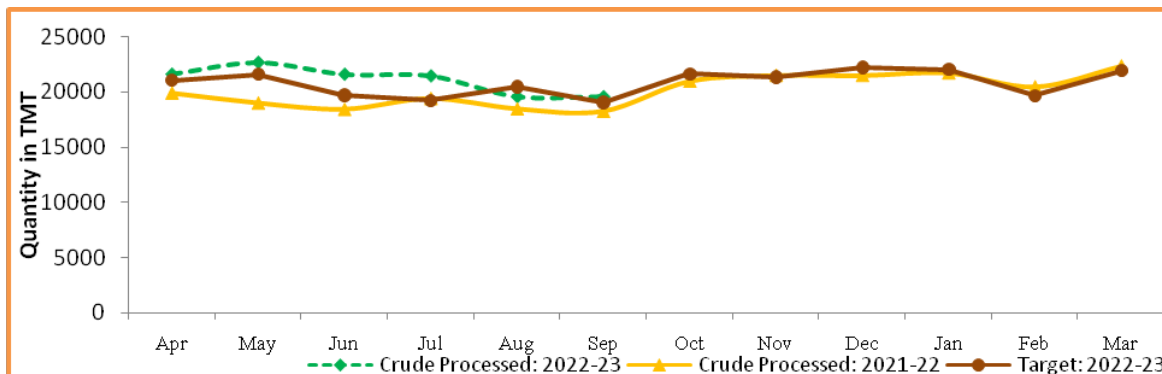
तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	सितम्बर (महीना)				अप्रैल- सितम्बर (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	11207.92	12302.33	10264.74	119.85	74099.80	78305.02	65655.45	119.27
आईओसीएल	69999.90	5395.05	5088.28	4705.42	108.14	33517.13	35028.80	31998.03	109.47
बीपीसीएल	37000.00	2365.00	3067.65	2873.61	106.75	17950.00	18363.33	17114.32	107.30
एचपीसीएल	18920.85	1505.90	1600.50	957.16	167.21	8869.00	9293.05	5042.79	184.28
सीपीसीएल	10300.00	550.00	961.61	496.73	193.59	4840.00	5759.36	3978.87	144.75
एनआरएल	2800.00	236.62	247.85	237.55	104.34	1443.38	1559.87	1316.15	118.52
एमआरपीएल	15900.00	1150.00	1329.62	987.67	134.62	7450.00	8265.33	6169.34	133.97
ओएनजीसी	63.04	5.36	6.82	6.60	103.29	30.29	35.28	35.95	98.14
निजी/संयुक्त									
उद्यम	94637.83	7809.10	7247.59	7949.68	91.17	46876.71	48000.02	47637.80	100.76
एचएमईएल	11451.93	938.81	932.59	1079.39	86.40	5752.51	6291.30	6513.61	96.59
आरआईएल	63021.49	5202.57	4622.84	5202.57	88.86	31094.33	31465.86	31094.33	101.19
एनईएल	20164.41	1667.72	1692.16	1667.72	101.47	10029.87	10242.86	10029.87	102.12
कुल	249621.61	19017.02	19549.92	18214.42	107.33	120976.51	126305.04	113293.26	111.49

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

*: अनंतिम

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितम्बर, 2022 के दौरान 12302.33 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 9.76% अधिक है और सितम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 19.85% अधिक है। अप्रैल-सितम्बर, 2022 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 78305.02 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 5.68% और 19.27% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- ईओसीएल-डिगबोई रिफाइनरी: फर्नेस केसिंग बर्नर की मरम्मत और कोलर डीकोकिंग के लिए क्रूड यूनिट आउटेज के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-पानीपत रिफाइनरी: अगस्त, 22-सितम्बर, 22 से अक्टूबर, 22- नवम्बर, 22 तक एटमोस्फेरिक और वैक्यूम डिस्टिलेशन यूनिट के रखरखाव और निरीक्षण (एवीयू) का कार्य बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-पारादीप रिफाइनरी: जुलाई, 22-अगस्त, 22 से अगस्त, 22- सितम्बर, 22 तक रखरखाव और निरीक्षण का कार्य बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितम्बर, 2022 के दौरान 7247.59 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 7.19% कम है और सितम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 8.83% कम है। अप्रैल-सितम्बर, 2022 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 48000.02 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.40% और 0.76% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितम्बर, 2022 के दौरान 20346.82 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.84% अधिक है और सितम्बर, 2021 के उत्पादन से 6.60% अधिक है। अप्रैल- सितम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 131357.46 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 4.82% और 10.08% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। सितम्बर, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल- सितम्बर, 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)

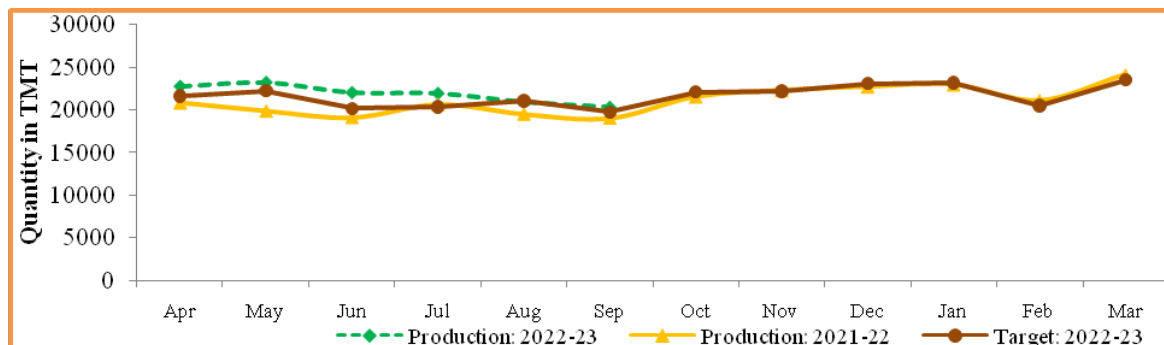
तेल कंपनी	लक्ष्य	सितम्बर (माह)				अप्रैल- सितम्बर (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*			लक्ष्य*	उत्पादन*		
	2022-23 (अप्रैल-मार्च)*			उत्पादन				उत्पादन	

सीपीएसई	144648.94	10494.13	11471.23	9653.55	118.83	69158.60	73418.59	62147.89	118.14
आईओसीएल	66322.30	5081.10	4747.04	4582.30	103.60	31837.01	33381.29	30710.48	108.70
बीपीसीएल	34005.99	2183.59	2890.66	2662.66	108.56	16495.79	17171.45	16281.15	105.47
एचपीसीएल	17495.57	1415.63	1522.39	858.69	177.29	8106.74	8631.59	4708.84	183.31
सीपीसीएल	9614.24	513.46	880.52	437.34	201.33	4518.60	5327.24	3609.84	147.58
एनआरएल	2748.86	232.30	244.17	233.20	104.70	1417.02	1571.40	1276.55	123.10
एमआरपीएल	14401.95	1062.96	1180.04	872.93	135.18	6754.59	7301.77	5526.59	132.12
ओएनजीसी	60.02	5.10	6.41	6.42	99.80	28.84	33.85	34.44	98.27
निजी/संयुक्त									
उद्यम	111404.56	8962.67	8611.35	9086.54	94.77	54252.64	56159.70	55114.97	101.90
एचएमईएल	10528.86	874.51	872.52	998.38	87.39	5284.80	5810.47	6147.13	94.52
आरआईएल	81492.18	6491.45	6128.99	6491.45	94.42	39264.37	40535.95	39264.37	103.24
एनईएल	19383.52	1596.71	1609.84	1596.71	100.82	9703.47	9813.27	9703.47	101.13
कुल रिफाइनरी	256053.50	19456.80	20082.58	18740.09	107.16	123411.24	129578.28	117262.86	110.50
क्रैकशनेटर्स	3888.14	329.00	264.24	347.74	75.99	1907.09	1779.18	2064.73	86.17
कुल	259941.64	19785.80	20346.82	19087.83	106.60	125318.32	131357.46	119327.59	110.08

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 सितम्बर, 2022 के दौरान 20082.58 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 3.22% अधिक है और सितम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 7.16% अधिक है। अप्रैल- सितम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 129578.28 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 5.0% और 10.50% अधिक है।

4.3 क्रैकशनेटर्स द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितम्बर, 2022 के दौरान 264.24 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 19.68% कम है और सितम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 24.01% कम है। अप्रैल-सितम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 1779.18 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 6.71% और 13.83% कम है।

अनुलग्नक-I (पैरा-1)										
सितम्बर, 2022 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल- सितम्बर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल- सितम्बर, 2022-23 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
					(अप्रैल-सितम्बर)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	चालू वर्ष से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान 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	1584.31	1599.47	1642.76	1625.57	10041.75	9831.23	9704.15	-2.64	1.31	0.96
अभितट	470.64	488.39	489.76	496.59	3002.09	2979.19	2916.41	-0.28	2.15	3.77
आंध्र प्रदेश	13.46	17.25	14.40	15.95	95.73	98.00	75.57	19.83	29.68	28.16
असम	81.00	82.58	82.84	82.69	512.41	496.29	494.80	-0.32	0.30	1.94
गुजरात	352.18	367.17	367.99	375.82	2259.66	2251.74	2196.21	-0.22	2.53	4.26
तमिलनाडु	23.81	21.17	24.34	21.91	133.19	131.92	148.84	-13.04	-11.36	-11.11
त्रिपुरा	0.18	0.23	0.19	0.21	1.10	1.24	1.00	19.28	24.40	24.91
अपतट	1113.67	1111.07	1153.00	1128.99	7039.66	6852.04	6787.74	-3.64	0.95	-0.23
पूर्वी अपतट	0.91	0.93	0.83	1.54	15.57	10.33	5.62	12.13	83.90	2.82
पश्चिमी अपतट	1112.77	1110.14	1152.17	1127.44	7024.10	6841.71	6782.13	-3.65	0.88	-0.24
2.ओआईएल (अभितट)	245.98	258.83	253.51	262.96	1676.64	1559.34	1495.09	2.10	4.30	5.22
असम	243.43	255.82	251.17	260.02	1649.72	1542.42	1480.14	1.85	4.21	5.09
अरुणाचल प्रदेश	1.86	1.80	1.67	1.86	20.90	10.96	10.42	7.93	5.19	-3.18
राजस्थान (हैवी तेल)	0.69	1.21	0.68	1.08	6.02	5.95	4.53	78.78	31.37	76.18
3. निजी / जेवीसी	613.07	528.09	623.38	546.94	3582.34	3343.65	3725.74	-15.29	-10.26	-13.86
अभितट	535.11	460.02	540.80	477.67	3015.64	2922.92	3234.20	-14.94	-9.62	-14.03
आंध्र प्रदेश	3.57	2.78	3.77	2.94	17.29	17.78	22.78	-26.38	-21.96	-22.27
अरुणाचल प्रदेश	2.23	1.89	2.43	1.96	12.61	12.02	14.14	-22.23	-14.99	-15.24
असम	4.06	3.75	3.87	4.07	28.25	21.58	18.37	-3.28	17.49	-7.74
गुजरात	22.26	28.20	22.34	26.65	201.66	163.56	125.30	26.22	30.53	26.67
राजस्थान	496.74	417.54	501.93	435.98	2719.55	2672.55	3015.04	-16.81	-11.36	-15.94
तमिलनाडु	6.24	5.87	6.46	6.06	36.29	35.42	38.52	-9.13	-8.03	-6.07
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.04	-100.00	-84.02	-
अपतट	77.97	68.07	82.58	69.27	566.70	420.73	491.54	-17.56	-14.41	-12.69
पूर्वी अपतट	50.90	37.22	53.10	39.30	274.07	241.84	304.10	-29.90	-20.48	-26.87
गुजरात अपतट	27.07	30.85	29.48	29.97	235.95	176.61	187.44	4.66	-5.77	13.98
पश्चिमी अपतट	0.00	0.00	0.00	0.00	56.69	2.28	0.00	-	-	-
कुल योग (1+2+3)	2443.36	2386.38	2519.65	2435.47	15300.73	14734.22	14924.98	-5.29	-1.28	-2.33
अभितट	1251.72	1207.24	1284.07	1237.21	7694.37	7461.44	7645.70	-5.98	-2.41	-3.55
अपतट	1191.64	1179.14	1235.57	1198.26	7606.37	7272.77	7279.28	-4.57	-0.09	-1.05

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

** :संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

अनुलग्नक-II (पैरा-2)										
सितम्बर, 2022 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल- सितम्बर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल- सितम्बर, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े मिलियन क्यूबिक मीटर 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-सितम्बर)					
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान 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	1702.45	1664.85	1730.09	1661.56	10193.89	10075.85	10256.21	-3.77	-1.76	-2.21
अभितट	426.71	389.48	395.74	398.57	2520.78	2346.84	2247.27	-1.58	4.43	-8.73
आंध्र प्रदेश	77.03	56.88	64.62	56.54	451.52	362.10	406.43	-11.98	-10.91	-26.16
असम	40.23	29.60	28.97	31.13	219.98	181.38	190.88	2.17	-4.98	-26.41
गुजरात	70.11	68.08	73.06	71.33	435.05	432.18	476.69	-6.82	-9.34	-2.89
राजस्थान	4.46	0.00	0.00	0.00	9.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	91.09	92.55	92.06	95.24	568.39	570.39	480.93	0.53	18.60	1.61
त्रिपुरा	143.80	142.36	137.01	144.33	836.78	800.79	692.33	3.90	15.67	-1.00
अपतट	1275.74	1275.37	1334.35	1262.99	7673.11	7729.01	8008.94	-4.42	-3.50	-0.03
पूर्वी अपतट	18.86	16.80	17.10	18.50	115.78	109.87	152.21	-1.75	-27.82	-10.91
पश्चिमी अपतट	1256.88	1258.57	1317.25	1244.49	7557.33	7619.14	7856.74	-4.46	-3.02	0.13
2. ओआईएल	305.55	255.94	254.12	265.30	1862.41	1526.55	1434.31	0.72	6.43	-16.24
असम	278.46	237.13	225.05	244.86	1697.19	1409.10	1262.22	5.37	11.64	-14.84
अरुणाचल प्रदेश	7.38	3.27	4.57	4.24	45.02	26.99	25.68	-28.35	5.11	-55.66
राजस्थान	19.71	15.53	24.50	16.20	120.21	90.46	146.41	-36.60	-38.22	-21.20
3. निजी / जेवीसी	944.88	931.49	918.19	968.91	5668.66	5581.87	5200.44	1.45	7.33	-1.42
अभितट	214.66	224.71	254.43	230.57	1353.15	1319.23	1504.46	-11.68	-12.31	4.68
आंध्र प्रदेश	0.99	1.19	1.24	1.19	6.60	7.20	7.48	-4.15	-3.87	20.00
अरुणाचल प्रदेश	0.37	0.40	0.41	0.41	2.13	2.43	2.48	-1.70	-2.28	7.38
असम	45.49	35.28	37.07	38.89	278.29	191.47	197.09	-4.84	-2.85	-22.45
गुजरात	8.21	5.82	5.59	6.63	44.66	42.86	34.67	4.04	23.62	-29.12
राजस्थान	157.35	179.68	207.73	181.06	1007.52	1061.35	1247.79	-13.50	-14.94	14.19
तमिलनाडु	2.25	2.35	2.39	2.39	13.94	13.93	14.94	-2.01	-6.73	4.06
सीबीएस	60.73	56.19	57.04	58.50	363.07	342.71	344.62	-1.49	-0.56	-7.47
झारखण्ड (सीबीएस)	0.64	0.83	0.32	0.87	3.78	4.35	1.92	156.31	126.97	29.86
मध्य प्रदेश (सीबीएस)	22.80	21.97	23.98	23.32	141.52	136.87	150.57	-8.41	-9.10	-3.66
पश्चिम बंगाल(सीबीएस)	37.29	33.40	32.73	34.30	217.77	201.49	192.14	2.04	4.86	-10.43
अपतट	669.50	650.60	606.73	679.84	3952.43	3919.93	3351.36	7.23	16.97	-2.82
पूर्वी अपतट	636.82	633.40	592.90	663.06	3792.34	3817.07	3265.53	6.83	16.89	-0.54
गुजरात अपतट	22.48	16.83	13.82	16.44	118.63	93.08	85.82	21.73	8.46	-25.15
पश्चिमी अपतट	10.19	0.37	0.00	0.34	41.46	9.78	0.00	-	-	-96.39
कुल योग (1+2+3)	2952.88	2852.28	2902.40	2895.77	17724.96	17184.27	16890.96	-1.73	1.74	-3.41
सीबीएस	60.73	56.19	57.04	58.50	363.07	342.71	344.62	-1.49	-0.56	-7.47
अभितट	946.92	870.12	904.28	894.44	5736.35	5192.62	5186.04	-3.78	0.13	-8.11
अपतट	1945.23	1925.96	1941.08	1942.83	11625.54	11648.94	11360.30	-0.78	2.54	-0.99

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

**:संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

अनुलग्नक-III (पैरा-3)										
सितम्बर, 2022 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल- सितम्बर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-सितम्बर, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी संसाधित कच्चा तेल										
(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-सितम्बर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
अ. सीपीएसईन रिफाइनरीज	11207.92	12302.33	10264.74	11586.71	74099.80	78305.02	65655.45	19.85	19.27	9.76
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.50	86.65	76.51	91.19	521.55	546.79	203.30	13.25	168.96	1.34
2. आईओसी, बरौनी	541.20	544.50	56.14	590.38	3116.72	3388.06	2367.53	869.84	43.10	0.61
3. आईओसी, गुजरात	1200.00	1270.87	1005.10	1277.89	6970.00	7844.38	6310.60	26.44	24.30	5.91
4. आईओसी, हल्दिया	690.00	701.74	641.51	708.57	4209.00	4229.92	3920.34	9.39	7.90	1.70
5. आईओसी, मथुरा	690.00	767.40	723.09	649.60	4481.00	4617.44	4240.17	6.13	8.90	11.22
6. आईओसी, डिगबोई	56.70	44.35	59.86	61.16	340.87	349.58	353.55	-25.91	-1.12	-21.79
7. आईओसी, पानीपत	630.00	1153.66	1085.75	1207.09	6788.00	7194.00	7268.43	6.25	-1.02	83.12
8. आईओसी, बोंगईगांव	211.65	244.44	218.98	248.88	1215.99	1281.56	1363.10	11.63	-5.98	15.49
9. आईओसी, पारादीप	1290.00	274.67	838.48	2.10	5874.00	5577.08	5971.03	-67.24	-6.60	-78.71
कुल आईओसी	5395.05	5088.28	4705.42	4836.86	33517.13	35028.80	31998.03	8.14	9.47	-5.69
10. बीपीसीएल, मुंबई	1170.00	1261.03	956.86	1246.63	6630.00	6637.03	6921.46	31.79	-4.11	7.78
11. बीपीसीएल, कोच्ची	855.00	1155.88	1338.14	1377.33	7720.00	8066.67	6802.12	-13.62	18.59	35.19
12. बीओआरएल, बीना	340.00	650.73	578.61	412.31	3600.00	3659.63	3390.73	12.46	7.93	91.39
कुल बीपीसीएल	2365.00	3067.65	2873.61	3036.27	17950.00	18363.33	17114.32	6.75	7.30	29.71
13. एचपीसीएल, मुंबई	726.00	786.46	411.27	766.90	4469.80	4857.09	1493.52	91.23	225.21	8.33
14. एचपीसीएल, विशाख	779.90	814.04	545.89	555.78	4399.20	4435.97	3549.27	49.12	24.98	4.38
कुल एचपीसीएल	1505.90	1600.50	957.16	1322.68	8869.00	9293.05	5042.79	67.21	84.28	6.28
15. सीपीसीएल, मणली	550.00	961.61	496.73	940.44	4840.00	5759.36	3978.87	93.59	44.75	74.84
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	236.62	247.85	237.55	264.33	1443.38	1559.87	1316.15	4.34	18.52	4.75
17. एमआरपीएल, मैंगलोर	1150.00	1329.62	987.67	1182.21	7450.00	8265.33	6169.34	34.62	33.97	15.62
18. ओएनजीसी, तारीपाका	5.36	6.82	6.60	3.93	30.29	35.28	35.95	3.29	-1.86	27.38
ब. निजी एवं जीवीज रिफाइनरीज	7809.10	7247.59	7949.68	7947.08	46876.71	48000.02	47637.80	-8.83	0.76	-7.19
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिंडा	938.81	932.59	1079.39	1019.70	5752.51	6291.30	6513.61	-13.60	-3.41	-0.66
20. आरआईएल, जामनगर	2841.15	2784.11	2841.15	3029.94	16755.78	17859.01	16755.78	-2.01	6.58	-2.01
21. आरआईएल, एसईजेड	2361.42	1838.73	2361.42	2146.64	14338.55	13606.85	14338.55	-22.13	-5.10	-22.13
कुल आरआईएल	5202.57	4622.84	5202.57	5176.59	31094.33	31465.86	31094.33	-11.14	1.19	-11.14
22. एनईएल, वडीनार	1667.72	1692.16	1667.72	1750.80	10029.87	10242.86	10029.87	1.47	2.12	1.47
कुल (अ+ब)	19017.02	19549.92	18214.42	19533.79	120976.51	126305.04	113293.26	7.33	11.49	2.80

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

*:अर्न्तम.

**::संशोधित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

सितंबर-2022 माह के दौरान रिफाइनरी वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-सितंबर 2021-22 की तुलना में अप्रैल-सितंबर 2022-23 का अवधि के संचयी उत्पाद

(आंकड़े मीट्रिक हजार टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	सितंबर, 2022			सितंबर, 2021			अप्रैल-सितंबर,2022-23			अप्रैल-सितंबर,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)
अ. सीपीएसईज रिफाइनरीज	12470.00	12302.33	98.66	12305.00	10264.74	83.42	76066.00	78305.02	102.94	75063.00	65655.45	87.47
1. आईओसी, गुवाहाटी	82.00	86.65	105.67	82.00	76.51	93.30	501.00	546.79	109.14	501.00	203.30	40.58
2. आईओसी, बरौनी	493.00	544.50	110.45	493.00	56.14	11.39	3008.00	3388.06	112.63	3008.00	2367.53	78.71
3. आईओसी, गुजरात	1126.00	1270.87	112.87	1126.00	1005.10	89.26	6869.00	7844.38	114.20	6869.00	6310.60	91.87
4. आईओसी, हल्दिया	658.00	701.74	106.65	658.00	641.51	97.49	4011.00	4229.92	105.46	4011.00	3920.34	97.74
5. आईओसी,मथुरा	658.00	767.40	116.63	658.00	723.09	109.89	4011.00	4617.44	115.12	4011.00	4240.17	105.71
6. आईओसी, डिगबोई	53.00	44.35	83.67	53.00	59.86	112.94	326.00	349.58	107.23	326.00	353.55	108.45
7. आईओसी, पानीपत	1233.00	1153.66	93.57	1233.00	1085.75	88.06	7521.00	7194.00	95.65	7521.00	7268.43	96.64
8. आईओसी, बोंगईगांव	222.00	244.44	110.11	222.00	218.98	98.64	1354.00	1281.56	94.65	1354.00	1363.10	100.67
9. आईओसी, पारादीप	1233.00	274.67	22.28	1233.00	838.48	68.00	7521.00	5577.08	74.15	7521.00	5971.03	79.39
कुल आईओसी	5758.00	5088.28	88.37	5758.00	4705.42	81.72	35121.00	35028.80	99.74	35121.00	31998.03	91.11
10. बीपीसीएल, मुंबई	986.00	1261.03	127.89	986.00	956.86	97.04	6016.00	6637.03	110.32	6016.00	6921.46	115.05
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1274.00	1155.88	90.73	1274.00	1338.14	105.03	7771.00	8066.67	103.80	7771.00	6802.12	87.53
12.बीओआरएल, बीना	641.00	650.73	101.52	641.00	578.61	90.27	3911.00	3659.63	93.57	3911.00	3390.73	86.70
कुल बीपीसीएल	2901.00	3067.65	105.74	2901.00	2873.61	99.06	17698.00	18363.33	103.76	17698.00	17114.32	96.70
13. एचपीसीएल, मुंबई	781.00	786.46	100.70	616.00	411.27	66.77	4763.00	4857.09	101.98	3760.00	1493.52	39.72
14. एचपीसीएल, विशाख	682.00	814.04	119.36	682.00	545.89	80.04	4161.00	4435.97	106.61	4161.00	3549.27	85.30
कुल एचपीसीएल	1463.00	1600.50	109.40	1299.00	957.16	73.68	8924.00	9293.05	104.14	7922.00	5042.79	63.66
15. सीपीसीएल, मणली	863.00	961.61	0.00	863.00	496.73	57.56	5264.00	5759.36	0.00	5264.00	3978.87	75.59
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	247.00	247.85	100.34	247.00	237.55	96.17	1504.00	1559.87	103.71	1504.00	1316.15	87.51
17.एमआरपीएल, मैंगलोर	1233.00	1329.62	107.84	1233.00	987.67	80.10	7521.00	8265.33	109.90	7521.00	6169.34	82.03
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.00	6.82	136.42	5.00	6.60	132.08	33.00	35.28	106.92	33.00	35.95	108.95
ब. निजी एवं जीवीज रिफाइनरी	8178.00	7247.59	88.62	8178.00	7949.68	97.21	49886.00	48000.02	96.22	49886.00	47637.80	95.49
19.एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिडा	929.00	932.59	100.39	929.00	1079.39	116.19	5665.00	6291.30	111.06	5665.00	6513.61	114.98
20. आरआईएल, जामनगर	2712.00	2784.11	102.66	2712.00	2841.15	104.76	16545.00	17859.01	107.94	16545.00	16755.78	101.27
21. आरआईएल, एसईजेड	2893.00	1838.73	63.56	2893.00	2361.42	81.63	17648.00	13606.85	77.10	17648.00	14338.55	81.25
कुल आरआईएल	5605.00	4622.84	82.48	5605.00	5202.57	92.82	34193.00	31465.86	92.02	34193.00	31094.33	90.94
22. एनईएल, वडीनार	1644.00	1692.16	102.93	1644.00	1667.72	101.44	10027.00	10242.86	102.15	10027.00	10029.87	100.03
कुल (अ+ब)	20648.00	19549.92	94.68	20484.00	18214.42	88.92	125952.00	126305.04	100.28	124949.00	113293.26	90.67

नोट: कूड थ्रुपुट के सन्दर्भ में संसाधित कच्चे तेल

*:अनंतिम.

** :संशोधित

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

अनुलग्नक-V (पैरा-4)										
सितंबर-2022 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों को उत्पादन और अप्रैल- सितंबर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल- सितंबर, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			वित्त वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुकूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-सितंबर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईन रिफाइनरियां	10494.13	11471.23	9653.55	10937.95	69158.60	73418.59	62147.89	18.83	18.14	9.31
1. आईओसी, गुवाहाटी	89.92	107.07	81.87	106.00	545.58	666.60	241.56	30.78	175.95	19.07
2. आईओसी, बरोनी	488.95	502.15	25.21	531.14	2814.47	3103.19	2101.01	1891.86	47.70	2.70
3. आईओसी, गुजरात	1136.73	1198.59	947.10	1187.29	6604.70	7392.32	6078.98	26.55	21.60	5.44
4.आईओसी, हरिद्वार	653.31	675.05	607.25	651.62	3988.28	3962.16	3615.18	11.17	9.60	3.33
5आईओसी, मथुरा	688.63	720.52	743.07	682.62	4420.96	4567.65	4155.64	-3.03	9.91	4.63
6. आईओसी, डिम्बोई	57.60	44.68	60.07	58.62	345.60	347.09	355.43	-25.62	-2.35	-22.43
7. आईओसी, पानीपत	630.32	1158.61	1156.35	1258.87	6846.03	7277.37	7520.64	0.20	-3.23	83.81
8. आईओसी, बोगाईगांव	186.70	232.19	185.24	244.13	1041.80	1186.93	1250.38	25.34	-5.07	24.36
9. आईओसी, परादीप	1148.94	108.19	776.15	-0.59	5229.59	4877.98	5391.66	-86.06	-9.53	-90.58
योग आईओसी	5081.10	4747.04	4582.30	4719.69	31837.01	33381.29	30710.48	3.60	8.70	-6.57
10. बीपीसीएल, मुंबई	1104.36	1205.33	894.20	1199.37	6254.62	6380.95	6688.74	34.79	-4.60	9.14
11. बीपीसीएल, कोच्चि	777.35	1080.44	1253.21	1242.02	7050.60	7567.73	6578.43	-13.79	15.04	38.99
12. बीओआरएल, बीना	301.88	604.89	515.26	317.80	3190.57	3222.76	3013.98	17.40	6.93	100.37
योग बीपीसीएल	2183.59	2890.66	2662.66	2759.18	16495.79	17171.45	16281.15	8.56	5.47	32.38
13. एचपीसीएल, मुंबई	675.10	741.56	370.63	708.02	4156.35	4557.31	1457.99	100.08	212.57	9.84
14. एचपीसीएल, विशाख	740.52	780.83	488.06	539.26	3950.39	4074.28	3250.85	59.99	25.33	5.44
योग एचपीसीएल	1415.63	1522.39	858.69	1247.28	8106.74	8631.59	4708.84	77.29	83.31	7.54
15. सीपीसीएल, मंगली	513.46	880.52	437.34	871.30	4518.60	5327.24	3609.84	101.33	47.58	71.49
16. एनआरएल, मुमालीगढ़	232.30	244.17	233.20	266.71	1417.02	1571.40	1276.55	4.70	23.10	5.11
17.एनआरपीएल, मंबई	1062.96	1180.04	872.93	1069.96	6754.59	7301.77	5526.59	35.18	32.12	11.01
18. ओएनजीसी, ताटीपाका	5.10	6.41	6.42	3.84	28.84	33.85	34.44	-0.20	-1.73	25.69
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफ.	8962.67	8611.35	9086.54	9721.88	54252.64	56159.70	55114.97	-5.23	1.90	-3.92
19. एचएमईएल, बीजीएसआर, भडिगडा	874.51	872.52	998.38	939.12	5284.80	5810.47	6147.13	-12.61	-5.48	-0.23
20. आरआईएल, जामनगर	2931.52	2906.18	2931.52	3230.33	17197.35	18321.97	17197.35	-0.86	6.54	-0.86
21. आरआईएल, एसईवेड	3559.93	3222.82	3559.93	3872.23	22067.02	22213.98	22067.02	-9.47	0.67	-9.47
योग आरआईएल	6491.45	6128.99	6491.45	7102.56	39264.37	40535.95	39264.37	-5.58	3.24	-5.58
22. एनईएल, वादीनार	1596.71	1609.84	1596.71	1680.20	9703.47	9813.27	9703.47	0.82	1.13	0.82
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन	19456.80	20082.58	18740.09	20659.83	123411.24	129578.28	117262.86	7.16	10.50	3.22
ओएनजीसी (उरण+हजीरा+अंक्लेस्वर+ दाहेज)	246.30	187.55	257.49	198.53	1449.49	1309.46	1538.93	-27.16	-14.91	-23.85
गेल (कोडिया+विजयपुर+पाटा+गंधार)	80.00	73.87	87.14	74.60	444.00	454.85	510.84	-15.23	-10.96	-7.66
ओआईएल (दुलियाबाज)	2.70	2.82	3.11	1.52	13.60	14.88	14.96	-9.38	-0.57	4.44
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैक्शननेटर उत्पादन	329.00	264.24	347.74	274.65	1907.09	1779.18	2064.73	-24.01	-13.83	-19.68
समग्र योग (क+ख+ग)	19785.80	20346.82	19087.83	20934.48	125318.32	131357.46	119327.59	6.60	10.08	2.84

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है *: अंतिम **:संगोपित मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों के

मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और बी

स्रोत: तेल कंपनियां