

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

New Delhi
Dated the 23rd August 2022

Monthly Production Report
July 2022

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during July 2022 was 2453.19 TMT, which is 5.57% lower than target for the month and 3.76% lower than the production of July 2021. Cumulative crude oil production during April-July, 2022 was 9912.42 TMT, which is 2.17% lower than target for the period and 0.50% 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 July 2022 and cumulatively for April-July 2021-22 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

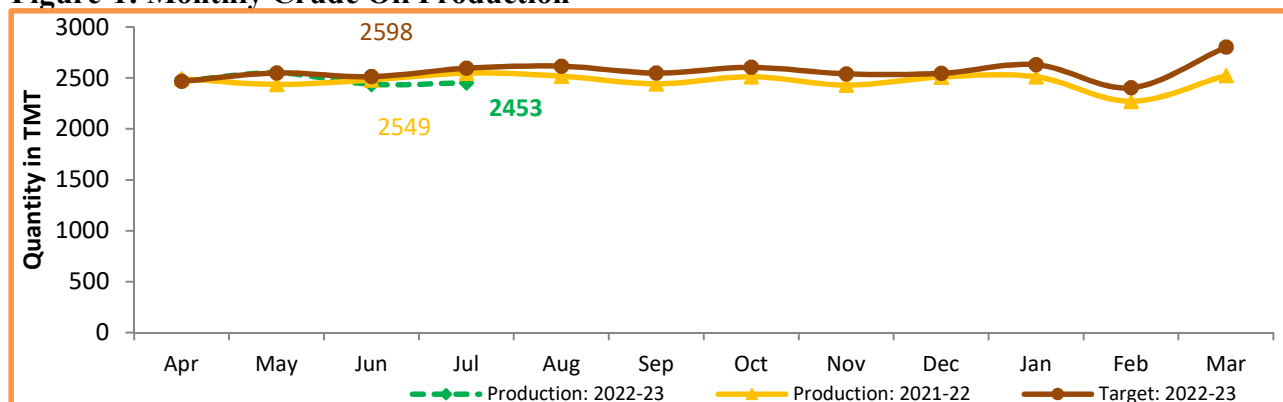
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	June (Month)				April-June (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19869.61	1693.39	1636.56	1664.94	98.30	6681.23	6606.19	6477.08	101.99
OIL (Nomination Block)	3571.00	286.99	263.70	253.26	104.12	1091.47	1037.55	995.60	104.21
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7400.88	617.44	552.92	630.77	87.66	2359.91	2268.68	2489.29	91.14
Total	30841.49	2597.82	2453.19	2548.98	96.24	10132.62	9912.42	9961.97	99.50

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 July 2022 was 1636.56 TMT, which is 3.36% lower than target of the month and 1.70% lower when compared with production of July 2021. Cumulative crude oil production by ONGC during April-July, 2022 was 6606.19 TMT, which is 1.12% lower than target for the period but 1.99% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Natural decline in production from Gandhar in Ankleshwar.
- Ceasure of high potential wells in Geleki field in Assam.
- Closure of wells due to DAB issues.
- Less contribution from PEC fields in Jorhat.
- Restriction on drilling activities due to socio-political issues in Cauvery.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during July 2022 was 263.70 TMT, which is 8.11% lower than the target of the month but 4.12% higher when compared with production of July, 2021. Cumulative crude oil production by OIL during April-July 2022 was 1037.55 TMT, which is 4.94% lower than target for the period but 4.21% 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 July 2022 was 552.92 TMT, which is 10.45% lower than the target of the reporting month and 12.34% lower than the month production of July 2021. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-July 2022 was 2268.68 TMT, which is 3.87% and 8.86% 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 Few well failures in ABH & NL; Well failures and higher injection losses to de risk infill drilling in Bhagyam. Some well shut-in due to SRP pump issues in Guda, Kaameshwari West, Raageshwari Oil.
- CB-OS/2 (VEDANTA): Shortfall due to non-realization of production anticipated from upcoming development wells.
- 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, delayed due to very bad weather conditions.
- RAVVA (VEEDANTA): Production shortfall due to Well RB-3 ST ceased to flow because of liquid loading.
- 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

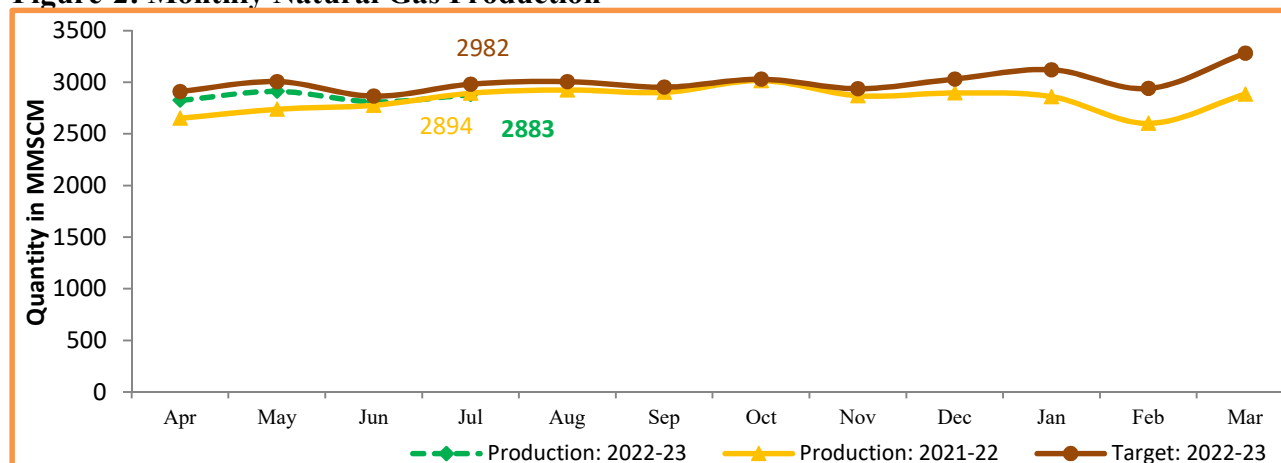
Natural gas production during July 2022 was 2882.54 MMSCM, which is 3.33% lower than the monthly target and 0.40% lower than production of July 2021. Cumulative natural gas production during April-July 2022 was 11436.19 MMSCM, which is 2.80% lower when compared with target for the period but 3.38% higher 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 July 2022 and cumulatively for April-July 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	June (Month)				April-June (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	1697.07	1662.89	1730.66	96.08	6773.82	6749.44	6782.59	99.51
OIL (Nomination Block)	3717.84	316.35	262.53	248.41	105.69	1241.14	1005.32	923.61	108.85
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	11968.32	968.43	957.12	915.08	104.59	3750.74	3681.43	3356.10	109.69
Total	36068.10	2981.85	2882.54	2894.15	99.60	11765.69	11436.19	11062.30	103.38

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 July 2022 was 1662.89 MMSCM, which is 2.01% lower target for the month and 3.92% lower than the production of July 2021. Cumulative natural gas production by ONGC during April-July, 2022 was 6749.44 MMSCM, which is 0.36% and 0.49% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

- 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.
- Consumer issues in Tripura.
- Restriction on drilling activities due to socio-political issues in Cauvery.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during July 2022 was 262.53 MMSCM which is 17.01% lower than the target for the month of current year but 5.69% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-July 2022 was 1005.32 MMSCM, which is 19.0% lower than target for the period but 8.85% 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 July 2022 was 957.12 MMSCM, which is 1.17% lower than the target for the month but 4.59% higher when compared the production of July 2021. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-July, 2022 was 3681.43 MMSCM, which is 1.85% lower than target for the period but 9.69% 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 non-realization of production anticipated from upcoming development wells.
- 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, delayed due to very bad weather conditions.
- RAVVA (VEDANTA): Production shortfall due to Well RB-3 ST ceased to flow because of liquid loading.

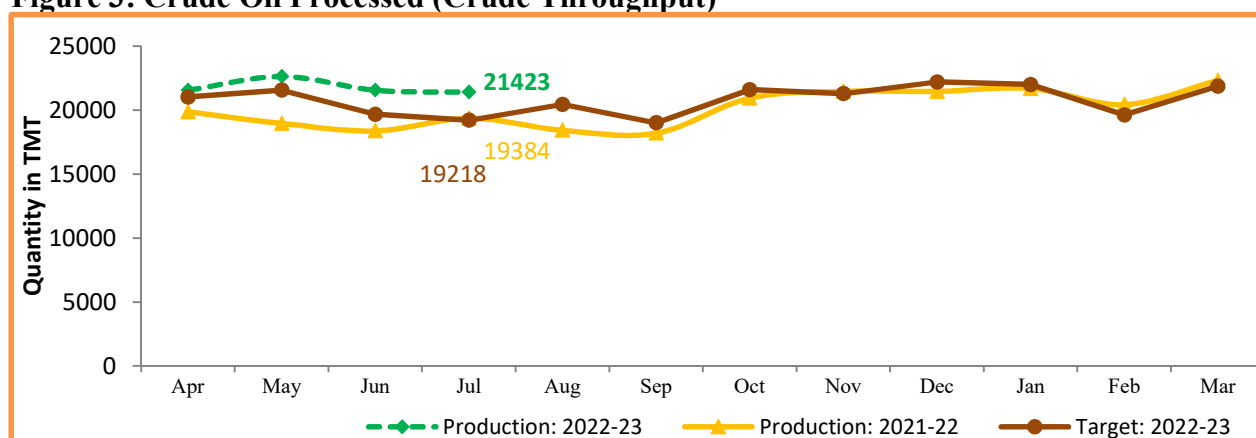
3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during July 2022 was 21423.25 TMT, which is 11.47% higher than target for the month and 10.52% higher than the July 2021. Cumulative crude processed during April-July 2022 was 87221.33 TMT, which is 7.02% and 13.81% 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 July 2022 vis-à-vis July 2021 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of July 2021 and cumulatively for the period April-July 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	June (Month)				April-June (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	11545.43	13096.53	11582.90	113.07	50224.45	54415.99	44884.00	121.24
IOCL	69999.90	4408.89	6167.19	5667.63	108.81	22501.19	25103.66	22389.06	112.12
BPCL	37000.00	3100.00	2699.54	2962.65	91.12	12475.00	12259.42	11269.60	108.78
HPCL	18920.85	1556.50	1560.32	799.64	195.13	5806.60	6369.87	3307.65	192.58
CPCL	10300.00	930.00	975.07	818.56	119.12	3360.00	3857.31	2853.07	135.20
NRL	2800.00	244.51	261.08	226.90	115.06	962.25	1047.69	866.92	120.85
MRPL	15900.00	1300.00	1428.36	1104.62	129.31	5100.00	5753.50	4175.10	137.81
ONGC	63.04	5.53	4.98	2.91	170.88	19.40	24.53	22.61	108.49
Pvt/JVs	94637.83	7672.96	8326.72	7801.52	106.73	31276.99	32805.35	31756.27	103.30
HMEL	11451.93	969.61	1109.49	1098.17	101.03	3843.11	4339.01	4322.39	100.38
RIL	63021.49	5026.62	5482.43	5026.62	109.07	20782.14	21666.43	20782.14	104.26
NEL	20164.41	1676.74	1734.80	1676.74	103.46268	6651.75	6799.91	6651.75	102.2274
TOTAL	249621.61	19218.39	21423.25	19384.42	110.52	81501.44	87221.33	76640.28	113.81

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 July 2022 was 13096.53 TMT, which is 13.43% higher than target for the month and 13.07% higher than the production of July 2021. Cumulative crude throughput during April-July 2022 was 54415.99 TMT which is 8.35% and 21.24% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Panipat Refinery: Crude processed lower due to high TAN crude processing; partial power failure and VGO ullage constraint due to RFCC shutdown.
- HPCL-Visakh: Crude processed lower due to planned shutdown.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during July 2022 was 8326.72 TMT, which is 8.52% higher than the target for the month and 6.73% higher than the production of July 2021. Cumulative crude throughput during April-July 2022 was 32805.35 TMT, which is 4.89% and 3.30% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

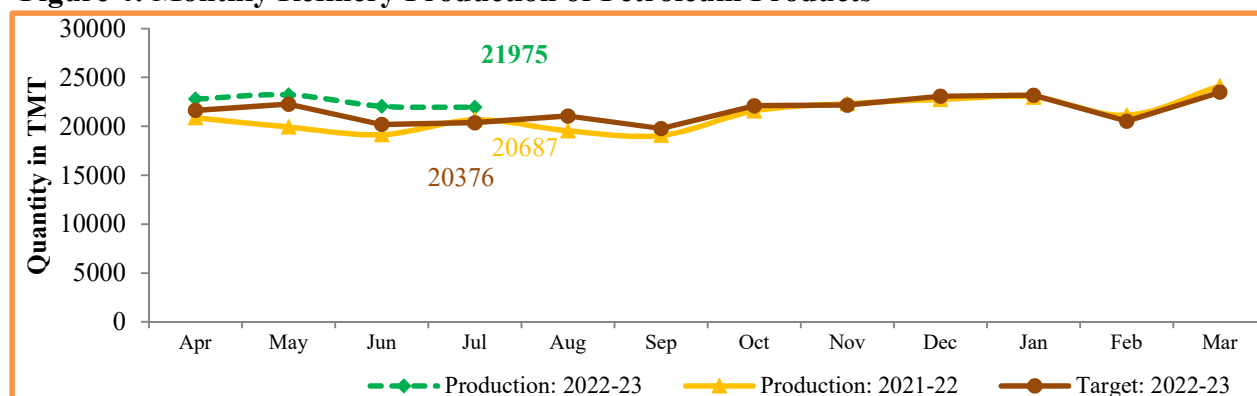
4.1 Production of Petroleum Products during July 2021 was 21974.60 TMT, which is 7.85% higher target for the month and 6.23% higher than the production of July 2021. Cumulative production during April-July, 2022 was 90095.08 TMT, which is 6.65% and 11.67% higher than target for the period and production 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 July 2022 and cumulatively for April-July, 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	June (Month)				April-June (Cumulative)			
		2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	144648.94	10756.99	12234.52	10892.82	112.32	46821.81	51028.32	42289.22	120.67
IOCL	66322.30	4225.65	5903.44	5331.81	110.72	21373.80	23914.56	21296.13	112.30
BPCL	34005.99	2844.02	2506.02	2852.96	87.84	11458.19	11521.61	10754.45	107.13
HPCL	17495.57	1384.96	1449.92	745.04	194.61	5260.54	5861.93	3158.47	185.59
CPCL	9614.24	867.94	871.42	776.22	112.27	3137.21	3575.42	2565.29	139.38
NRL	2748.86	240.04	253.33	230.89	109.72	944.68	1060.52	835.49	126.93
MRPL	14401.95	1189.11	1245.70	953.06	130.71	4628.92	5070.69	3657.84	138.63
ONGC	60.02	5.27	4.70	2.84	165.47	18.47	23.60	21.55	109.50
Pvt/JVs	111404.56	9285.23	9413.54	9433.69	99.79	36415.50	37826.47	37008.37	102.21
HMEL	10528.86	888.63	944.12	1037.09	91.04	3505.94	3998.84	4098.80	97.56
RIL	81492.18	6769.28	6748.38	6769.28	99.69	26487.28	27304.40	26487.28	103.08
NEL	19383.52	1627.32	1721.04	1627.32	105.76	6422.28	6523.24	6422.28	101.57
Total Refinery	256053.50	20042.22	21648.06	20326.51	106.50	83237.31	88854.79	79297.58	112.05
Fractionators	3888.14	333.61	326.54	360.33	90.62	1237.35	1240.29	1381.99	89.75
TOTAL	259941.64	20375.83	21974.60	20686.83	106.23	84474.66	90095.08	80679.57	111.67

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 July 2022 was 21648.06 TMT, which is 8.01% higher than target for the month and 6.5% higher than the production of July 2021. Cumulative production during April-July, 2022 was 88854.79 TMT, which is 6.75% and 12.05% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during July 2022 was 326.54 TMT, which is 2.12% lower than the target for the month and 9.38% lower than production of July 2021. Cumulative production during April-July, 2022 was 1240.29 TMT, which is 0.24% higher than target for the period but 10.25% lower than production during corresponding period of last year respectively.

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
					(April-July)					
		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	1693.39	1636.56	1664.94	1625.29	6681.23	6606.19	6477.08	-1.70	1.99	-3.36
Onshore	505.99	499.13	496.34	489.39	2000.84	1994.21	1956.01	0.56	1.95	-1.36
Andhra Pradesh	16.28	16.41	13.85	16.08	64.66	64.80	47.71	18.50	35.82	0.81
Assam	86.83	82.48	84.00	80.93	337.67	331.02	330.95	-1.81	0.02	-5.01
Gujarat	380.07	378.23	373.41	370.23	1507.83	1508.74	1476.04	1.29	2.22	-0.48
Tamil Nadu	22.64	21.80	24.90	21.98	89.93	88.85	100.68	-12.44	-11.75	-3.71
Tripura	0.18	0.21	0.18	0.18	0.75	0.80	0.63	17.86	28.12	19.10
Offshore	1187.40	1137.43	1168.60	1135.90	4680.39	4611.99	4521.07	-2.67	2.01	-4.21
Eastern Offshore	2.82	1.69	0.86	1.65	10.11	7.85	3.88	97.05	102.40	-40.20
Western Offshore	1184.57	1135.74	1167.75	1134.25	4670.28	4604.13	4517.19	-2.74	1.92	-4.12
2. OIL (Onshore)	286.99	263.70	253.26	257.17	1091.47	1037.55	995.60	4.12	4.21	-8.11
Assam	281.99	260.71	250.87	254.24	1075.87	1026.58	985.53	3.92	4.17	-7.55
Arunachal Pradesh	3.98	1.86	1.66	1.80	11.59	7.31	6.90	11.80	5.91	-53.29
Rajasthan (heavy oil)	1.02	1.14	0.73	1.13	4.01	3.67	3.17	55.53	15.65	11.76
3. Private / JVC	617.44	552.92	630.77	556.87	2359.91	2268.68	2489.29	-12.34	-8.86	-10.45
Onshore	513.05	483.95	546.58	488.34	2009.28	1985.24	2158.29	-11.46	-8.02	-5.67
Andhra Pradesh	2.86	2.88	3.81	3.04	11.83	12.06	15.44	-24.43	-21.86	0.60
Arunachal Pradesh	2.14	2.06	2.40	2.02	8.19	8.17	9.48	-14.27	-13.83	-3.76
Assam	4.76	4.07	3.18	3.95	19.06	13.77	10.44	27.66	31.90	-14.59
Gujarat	35.99	26.30	22.58	27.40	117.24	108.71	80.71	16.45	34.69	-26.93
Rajasthan	461.11	442.87	508.14	446.29	1828.59	1819.03	2016.38	-12.84	-9.79	-3.95
Tamil Nadu	6.21	5.79	6.47	5.64	24.38	23.49	25.82	-10.52	-8.99	-6.73
West Bengal	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.04	-81.55	-82.85	-
Offshore	104.39	68.97	84.19	68.53	350.63	283.44	331.00	-18.08	-14.37	-33.93
Eastern Offshore	46.18	39.25	51.83	38.43	185.40	165.31	200.10	-24.26	-17.39	-15.01
Gujarat Offshore	43.80	29.35	32.36	28.13	136.88	115.79	130.90	-9.32	-11.54	-33.00
Western Offshore	14.40	0.37	0.00	1.97	28.34	2.34	0.00	-	-	-97.44
GRAND TOTAL (1+2+3)	2597.82	2453.19	2548.98	2439.33	10132.62	9912.42	9961.97	-3.76	-0.50	-5.57
Onshore	1306.04	1246.79	1296.18	1234.90	5101.60	5017.00	5109.90	-3.81	-1.82	-4.54
Offshore	1291.79	1206.40	1252.79	1204.43	5031.02	4895.43	4852.07	-3.70	0.89	-6.61

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 July, 2022 and cumulatively for the period April-July, 2022-23 vis-à-vis April-July, 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 year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-July)			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	1697.07	1662.89	1730.66	1637.24	6773.82	6749.44	6782.59	-3.92	-0.49	-2.01
Onshore	444.48	390.49	376.29	360.69	1655.22	1558.79	1452.35	3.77	7.33	-12.15
Andhra Pradesh	82.67	60.26	71.00	59.26	293.37	248.69	271.56	-15.13	-8.42	-27.11
Assam	40.16	30.80	32.72	29.13	139.32	120.65	131.11	-5.87	-7.98	-23.30
Gujarat	73.01	71.11	81.49	73.17	292.09	292.77	328.24	-12.74	-10.81	-2.61
Rajasthan	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	96.67	96.19	71.33	94.96	381.91	382.59	305.88	34.86	25.08	-0.49
Tripura	151.98	132.15	119.77	104.17	548.52	514.09	415.56	10.34	23.71	-13.05
Offshore	1252.59	1272.39	1354.36	1276.55	5118.60	5190.65	5330.24	-6.05	-2.62	1.58
Eastern Offshore	19.96	18.60	23.88	18.27	77.21	74.57	115.78	-22.14	-35.59	-6.82
Western Offshore	1232.64	1253.80	1330.48	1258.27	5041.40	5116.08	5214.46	-5.76	-1.89	1.72
2. OIL	316.35	262.53	248.41	246.75	1241.14	1005.32	923.61	5.69	8.85	-17.01
Assam	288.36	240.96	219.74	229.62	1130.98	927.11	810.50	9.66	14.39	-16.44
Arunachal Pradesh	7.63	5.11	3.87	4.81	30.01	19.48	17.02	31.92	14.42	-33.02
Rajasthan	20.36	16.47	24.80	12.32	80.14	58.73	96.09	-33.59	-38.88	-19.11
3. Private / JVC	968.43	957.12	915.08	928.97	3750.74	3681.43	3356.10	4.59	9.69	-1.17
Onshore	228.68	227.60	270.82	216.57	913.14	863.96	983.86	-15.96	-12.19	-0.47
Andhra Pradesh	1.07	1.15	1.21	1.21	4.57	4.81	5.05	-4.97	-4.65	8.25
Arunachal Pradesh	0.36	0.41	0.42	0.40	1.39	1.62	1.66	-2.49	-2.54	14.09
Assam	47.12	37.59	37.88	36.00	185.73	117.30	120.44	-0.77	-2.61	-20.23
Gujarat	8.09	7.11	6.04	7.26	28.11	30.42	23.15	17.83	31.38	-12.07
Rajasthan	169.68	179.08	222.71	169.45	684.00	700.61	823.53	-19.59	-14.93	5.54
Tamil Nadu	2.36	2.26	2.57	2.26	9.34	9.20	10.03	-11.82	-8.31	-4.24
CBM	61.53	58.78	57.63	56.54	239.82	227.98	229.72	1.99	-0.76	-4.48
Jharkhand (CBM)	0.64	0.76	0.31	0.63	2.49	2.61	1.25	142.86	108.60	18.60
Madhya Pradesh (CBM)	23.87	23.58	25.10	22.68	94.85	91.58	101.54	-6.04	-9.80	-1.21
West Bengal (CBM)	37.02	34.43	32.22	33.23	142.48	133.78	126.93	6.87	5.40	-6.99
Offshore	678.22	670.74	586.63	655.86	2597.78	2589.49	2142.52	14.34	20.86	-1.10
Eastern Offshore	645.46	651.97	573.15	635.44	2503.72	2520.61	2084.81	13.75	20.90	1.01
Gujarat Offshore	22.23	15.35	13.48	14.78	73.33	59.82	57.71	13.88	3.65	-30.95
Western Offshore	10.53	3.43	0.00	5.64	20.73	9.07	0.00	-	-	-67.45
TOTAL (1+2+3)	2981.85	2882.54	2894.15	2812.95	11765.69	11436.19	11062.30	-0.40	3.38	-3.33
CBM	61.53	58.78	57.63	56.54	239.82	227.98	229.72	1.99	-0.76	-4.48
Onshore	989.50	880.63	895.53	824.01	3809.49	3428.06	3359.81	-1.66	2.03	-11.00
Offshore	1930.81	1943.14	1940.99	1932.40	7716.38	7780.15	7472.76	0.11	4.11	0.64

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 July, 2022 and cumulatively for the period April-July, 2022-23 vis-à-vis April-July, 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-July)					
					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	11545.43	13096.53	11582.90	13454.57	50224.45	54415.99	44884.00	13.07	21.24	13.43
1. IOC, Guwahati	88.35	93.18	0.00	92.08	347.70	368.96	62.31	-	492.12	5.47
2. IOC, Barauni	559.24	558.62	569.13	559.48	2016.28	2253.18	2014.92	-1.85	11.82	-0.11
3. IOC, Gujarat	1240.00	1303.93	1101.53	1314.78	4530.00	5295.62	4215.83	18.37	25.61	5.16
4. IOC, Haldia	713.00	722.08	643.55	678.74	2806.00	2819.61	2570.21	12.20	9.70	1.27
5. IOC, Mathura	651.00	714.64	665.07	867.72	3078.00	3200.44	2874.37	7.45	11.34	9.77
6. IOC, Digboi	58.59	62.86	60.36	60.93	230.58	244.08	237.39	4.13	2.82	7.28
7. IOC, Panipat	880.00	1154.63	1343.22	1253.85	4794.00	4833.24	5033.10	-14.04	-3.97	31.21
8. IOC, Bongaigaon	218.71	211.02	226.21	185.65	785.63	788.24	911.44	-6.71	-13.52	-3.51
9. IOC, Paradip	0.00	1346.24	1058.55	1263.58	3913.00	5300.31	4469.49	27.18	18.59	-
Total IOC	4408.89	6167.19	5667.63	6276.80	22501.19	25103.66	22389.06	8.81	12.12	39.88
10. BPCL, Mumbai	1120.00	689.36	1253.39	881.71	4330.00	4129.38	4679.08	-45.00	-11.75	-38.45
11. BPCL, Kochi	1380.00	1423.65	1086.54	1363.85	5485.00	5533.47	4376.50	31.03	26.44	3.16
12. BORL, Bina	600.00	586.54	622.71	649.82	2660.00	2596.58	2214.02	-5.81	17.28	-2.24
Total BPCL	3100.00	2699.54	2962.65	2895.38	12475.00	12259.42	11269.60	-8.88	8.78	-12.92
13. HPCL, Mumbai	750.60	876.49	319.24	851.69	2993.20	3303.72	783.41	174.55	321.71	16.77
14. HPCL, Visakh	805.90	683.83	480.40	781.84	2813.40	3066.15	2524.24	42.35	21.47	-15.15
Total HPCL	1556.50	1560.32	799.64	1633.54	5806.60	6369.87	3307.65	95.13	92.58	0.25
15. CPCL, Manali	930.00	975.07	818.56	972.61	3360.00	3857.31	2853.07	19.12	35.20	4.85
16. NRL, Numaligarh	244.51	261.08	226.90	240.56	962.25	1047.69	866.92	15.06	20.85	6.78
17. MRPL, Mangalore	1300.00	1428.36	1104.62	1428.97	5100.00	5753.50	4175.10	29.31	37.81	9.87
18. ONGC, Tatipaka	5.53	4.98	2.91	6.72	19.40	24.53	22.61	70.88	8.49	-10.07
B. Private & JVs Refineries	7672.96	8326.72	7801.52	8120.00	31276.99	32805.35	31756.27	6.73	3.30	8.52
19. HMEL, GGSr, Bhatinda	969.61	1109.49	1098.17	1078.48	3843.11	4339.01	4322.39	1.03	0.38	14.43
20. RIL, Jamnagar	2742.69	2932.96	2742.69	2953.79	11042.11	12044.96	11042.11	6.94	9.08	6.94
21. RIL, SEZ	2283.93	2549.47	2283.93	2408.11	9740.03	9621.47	9740.03	11.63	-1.22	11.63
Total RIL	5026.62	5482.43	5026.62	5361.90	20782.14	21666.43	20782.14	9.07	4.26	9.07
22. NEL, Vadinar	1676.74	1734.80	1676.74	1679.62	6651.75	6799.91	6651.75	3.46	2.23	3.46
Total (A+B)	19218.39	21423.25	19384.42	21574.57	81501.44	87221.33	76640.28	10.52	13.81	11.47

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	July, 2022			July, 2021			April-July, 2022-23			April-July, 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	13096.53	101.64	12716.00	11582.90	91.09	50711.00	54415.99	107.31	50042.00	44884.00	89.69
1. IOC, Guwahati	85.00	93.18	109.63	85.00	0.00	0.00	334.00	368.96	110.47	334.00	62.31	18.66
2. IOC, Barauni	510.00	558.62	109.53	510.00	569.13	111.59	2005.00	2253.18	112.38	2005.00	2014.92	100.49
3. IOC, Gujarat	1164.00	1303.93	112.02	1164.00	1101.53	94.63	4579.00	5295.62	115.65	4579.00	4215.83	92.07
4. IOC, Haldia	679.00	722.08	106.34	679.00	643.55	94.78	2674.00	2819.61	105.45	2674.00	2570.21	96.12
5. IOC, Mathura	679.00	714.64	105.25	679.00	665.07	97.95	2674.00	3200.44	119.69	2674.00	2874.37	107.49
6. IOC, Digboi	55.00	62.86	114.28	55.00	60.36	109.75	217.00	244.08	112.48	217.00	237.39	109.40
7. IOC, Panipat	1274.00	1154.63	90.63	1274.00	1343.22	105.43	5014.00	4833.24	96.39	5014.00	5033.10	100.38
8. IOC, Bongaigaon	229.00	211.02	92.15	229.00	226.21	98.78	902.00	788.24	87.39	902.00	911.44	101.05
9. IOC, Paradip	1274.00	1346.24	105.67	1274.00	1058.55	83.09	5014.00	5300.31	105.71	5014.00	4469.49	89.14
Total IOC	5949.00	6167.19	103.67	5949.00	5667.63	95.27	23414.00	25103.66	107.22	23414.00	22389.06	95.62
10. BPCL, Mumbai	1019.00	689.36	67.65	1019.00	1253.39	123.00	4011.00	4129.38	102.95	4011.00	4679.08	116.66
11. BPCL, Kochi	1316.00	1423.65	108.18	1316.00	1086.54	82.56	5181.00	5533.47	106.80	5181.00	4376.50	84.47
12. BORL, Bina	662.00	586.54	88.60	662.00	622.71	94.07	2607.00	2596.58	99.60	2607.00	2214.02	84.93
Total BPCL	2998.00	2699.54	90.04	2998.00	2962.65	98.82	11799.00	12259.42	103.90	11799.00	11269.60	95.51
13. HPCL, Mumbai	807.00	876.49	108.61	637.00	319.24	50.12	3175.00	3303.72	104.05	2507.00	783.41	31.25
14. HPCL, Visakh	705.00	683.83	97.00	705.00	480.40	68.14	2774.00	3066.15	110.53	2774.00	2524.24	91.00
Total HPCL	1512.00	1560.32	103.20	1342.00	799.64	59.59	5950.00	6369.87	107.06	5281.00	3307.65	62.63
15. CPCL, Manali	892.00	975.07	0.00	892.00	818.56	91.77	3510.00	3857.31	0.00	3510.00	2853.07	81.28
16. NRL, Numaligarh	255.00	261.08	102.38	255.00	226.90	88.98	1003.00	1047.69	104.46	1003.00	866.92	86.43
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1428.36	112.12	1274.00	1104.62	86.71	5014.00	5753.50	114.75	5014.00	4175.10	83.27
18. ONGC, Tatipaka	6.00	4.98	82.93	6.00	2.91	48.53	22.00	24.53	111.49	22.00	22.61	102.76
B. Private & JVs Refineries	8451.00	8326.72	98.53	8451.00	7801.52	92.31	33258.00	32805.35	98.64	33258.00	31756.27	95.48
19. HMEL, GGSr, Bhatinda	960.00	1109.49	115.57	960.00	1098.17	114.39	3777.00	4339.01	114.88	3777.00	4322.39	114.44
20. RIL, Jamnagar	2803.00	2932.96	104.64	2803.00	2742.69	97.85	11030.00	12044.96	109.20	11030.00	11042.11	100.11
21. RIL, SEZ	2990.00	2549.47	85.27	2990.00	2283.93	76.39	11765.00	9621.47	81.78	11765.00	9740.03	82.79
Total RIL	5792.00	5482.43	94.66	5792.00	5026.62	86.79	22796.00	21666.43	95.04	22796.00	20782.14	91.17
22. NEL, Vadinar	1699.00	1734.80	102.11	1699.00	1676.74	98.69	6685.00	6799.91	101.72	6685.00	6651.75	99.50
Total (A+B)	21336.00	21423.25	100.41	21166.00	19384.42	91.58	83968.00	87221.33	103.87	83300.00	76640.28	92.01

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 July, 2022 and cumulatively for the period April-July, 2022-23 vis-à-vis April-July, 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-July)			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	10756.99	12234.52	10892.82	12617.72	46821.81	51028.32	42289.22	12.32	20.67	13.74
1. IOC, Guwahati	91.94	117.85	13.25	109.82	363.72	453.52	100.21	789.35	352.58	28.18
2. IOC, Barauni	504.84	531.05	498.01	496.31	1820.67	2069.91	1814.24	6.63	14.09	5.19
3. IOC, Gujarat	1175.43	1258.40	1036.52	1218.94	4292.55	5006.44	4068.54	21.41	23.05	7.06
4. IOC, Haldia	675.95	659.97	583.42	625.58	2658.62	2635.49	2360.89	13.12	11.63	-2.36
5. IOC, Mathura	650.49	734.36	642.66	835.54	3028.85	3164.51	2756.25	14.27	14.81	12.89
6. IOC, Digboi	59.18	62.94	61.27	60.97	233.63	243.80	241.47	2.72	0.97	6.35
7. IOC, Panipat	872.12	1150.92	1393.56	1283.21	4832.87	4859.90	5170.45	-17.41	-6.01	31.97
8. IOC, Bongaigaon	195.70	171.94	211.38	196.33	659.40	710.62	841.72	-18.66	-15.57	-12.14
9. IOC, Paradip	0.00	1216.02	891.75	1132.70	3483.50	4770.38	3942.38	36.36	21.00	-
Total IOC	4225.65	5903.44	5331.81	5959.39	21373.80	23914.56	21296.13	10.72	12.30	39.70
10. BPCL, Mumbai	1054.61	650.66	1228.41	862.66	4084.42	3976.26	4530.01	-47.03	-12.22	-38.30
11. BPCL, Kochi	1260.22	1325.87	1080.01	1286.53	5014.64	5245.27	4280.26	22.77	22.55	5.21
12. BORL, Bina	529.20	529.48	544.55	580.03	2359.12	2300.08	1944.18	-2.77	18.31	0.05
Total BPCL	2844.02	2506.02	2852.96	2729.21	11458.19	11521.61	10754.45	-12.16	7.13	-11.88
13. HPCL, Mumbai	697.98	826.32	324.38	770.14	2783.27	3107.74	794.10	154.74	291.36	18.39
14. HPCL, Visakh	686.98	623.60	420.66	685.60	2477.27	2754.18	2364.37	48.24	16.49	-9.23
Total HPCL	1384.96	1449.92	745.04	1455.73	5260.54	5861.93	3158.47	94.61	85.59	4.69
15. CPCL, Manali	867.94	871.42	776.22	970.88	3137.21	3575.42	2565.29	12.27	39.38	0.40
16. NRL, Numaligarh	240.04	253.33	230.89	256.97	944.68	1060.52	835.49	9.72	26.93	5.53
17. MRPL, Mangalore	1189.11	1245.70	953.06	1238.97	4628.92	5070.69	3657.84	30.71	38.63	4.76
18. ONGC, Tatipaka	5.27	4.70	2.84	6.57	18.47	23.60	21.55	65.47	9.50	-10.89
B. Private & JVs Refineries	9285.23	9413.54	9433.69	9112.28	36415.50	37826.47	37008.37	-0.21	2.21	1.38
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	888.63	944.12	1037.09	1043.03	3505.94	3998.84	4098.80	-8.96	-2.44	6.24
20. RIL, Jamnagar	2870.23	3001.98	2870.23	2984.81	11494.12	12185.47	11494.12	4.59	6.01	4.59
21. RIL, SEZ	3899.04	3746.41	3899.04	3504.02	14993.16	15118.93	14993.16	-3.91	0.84	-3.91
Total RIL	6769.28	6748.38	6769.28	6488.83	26487.28	27304.40	26487.28	-0.31	3.08	-0.31
22. NEL, Vadinar	1627.32	1721.04	1627.32	1580.42	6422.28	6523.24	6422.28	5.76	1.57	5.76
Total Refinerys' Production of Petroleum Products	20042.22	21648.06	20326.51	21730.00	83237.31	88854.79	79297.58	6.50	12.05	8.01
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	252.61	245.57	267.14	244.71	949.25	923.37	1034.66	-8.08	-10.76	-2.79
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	80.00	79.19	92.29	81.42	280.00	306.38	338.73	-14.19	-9.55	-1.01
OIL (Duliajan)	1.00	1.78	0.90	2.96	8.10	10.54	8.59	99.00	22.61	78.30
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	333.61	326.54	360.33	329.09	1237.35	1240.29	1381.99	-9.38	-10.25	-2.12
Grand Total (A+B+C)	20375.83	21974.60	20686.83	22059.08	84474.66	90095.08	80679.57	6.23	11.67	7.85

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 : 23 अगस्त, 2022

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
जुलाई, 2022

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹⁾ जुलाई, 2022 के दौरान 2453.19 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.57% कम और जुलाई, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.76% कम है। अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 9912.42 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 2.17% कम है पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.50% अधिक है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। जुलाई, 2022 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल- जुलाई, 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।

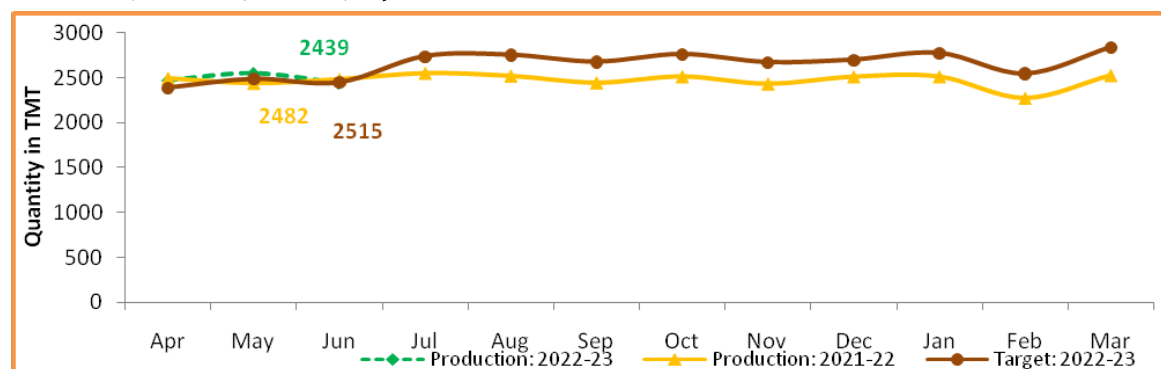
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (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)	19869.61	1693.39	1636.56	1664.94	98.30	6681.23	6606.19	6477.08	101.99
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3571.00	286.99	263.70	253.26	104.12	1091.47	1037.55	995.60	104.21
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7400.88	617.44	552.92	630.77	87.66	2359.91	2268.68	2489.29	91.14
कुल	30841.49	2597.82	2453.19	2548.98	96.24	10132.62	9912.42	9961.97	99.50

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

*: अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



¹ संघनन सहित

उत्पादन में कमी 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 जुलाई, 2022 के दौरान 1636.56 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 3.36% कम है और जुलाई, 2021 के उत्पादन की तुलना में 1.70% अधिक है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- जुलाई, 2022 के दौरान 6606.19 टीएमटी था जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.12% कम किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से .99% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- अंकलेश्वर में गांधार से उत्पादन में स्वाभाविक गिरावट।
- असम में गेलेकी क्षेत्र में उच्च क्षमता वाले कूपों का बंद होना।
- डीएबी मुद्दों के कारण कूपों को बंद करना।
- जोरहाट में पीईसी क्षेत्रों से कम योगदान।
- कावेरी में सामाजिक-राजनीतिक मुद्दों के कारण वेधन गतिविधियों पर प्रतिबंध।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जुलाई, 2022 के दौरान 263.70 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 8.11% कम लेकिन जुलाई, 2021 के लक्ष्य से 4.12% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- जुलाई, 2022 के दौरान 1037.55 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 4.94% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 4.21% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

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

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त** उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जुलाई, 2022 के दौरान 552.92 टीएमटी था जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 10.45% कम और जुलाई, 2021 के माह के उत्पादन की तुलना में 12.34% कम है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- जुलाई, 2022 के दौरान 2268.68 टीएमटी था जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 3.87% और 8.86% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): एबीएच और एनएल में कुछ कूपों की विफलता के कारण भाग्यम में इनफिल ड्रिलिंग के जोखिम को कम करने के लिए कूप विफलताओं और उच्च इंजेक्शन के नुकसान। गुडा, कामेश्वरी वेस्ट, रागेश्वरी ऑयल में एसआरपी पंप की समस्या के कारण कुछ कूपों के बंद होने के कारण उत्पादन में कमी हुई।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): आगामी विकास कूपों से प्रत्याशित उत्पादन की वसूली न होने के कारण कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी) उत्पादन में कमी प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण डी1 कूप के बंद हाने और प्रक्रिया बंद होने के चलते कई बार संयंत्र बंद हाने के कारण हुई।

- रच्वा (वेदांत): तरल लोडिंग के कारण प्रवाह प्रभावित होने के चलते कूप आरबी-3 से उत्पादन में कमी हुई।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों के वेधन में विलंब तथा कूड प्राप्ति में बाधाओं के कारण उत्पादन में कमी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन जुलाई, 2022 के दौरान 2882.54 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 3.33 % कम और जुलाई, 2021 के उत्पादन से 0.40% कम है। अप्रैल- जुलाई, 2022 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 11436.19 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 2.80% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 3.38% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। जुलाई, 2022 के माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल- जुलाई, 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।

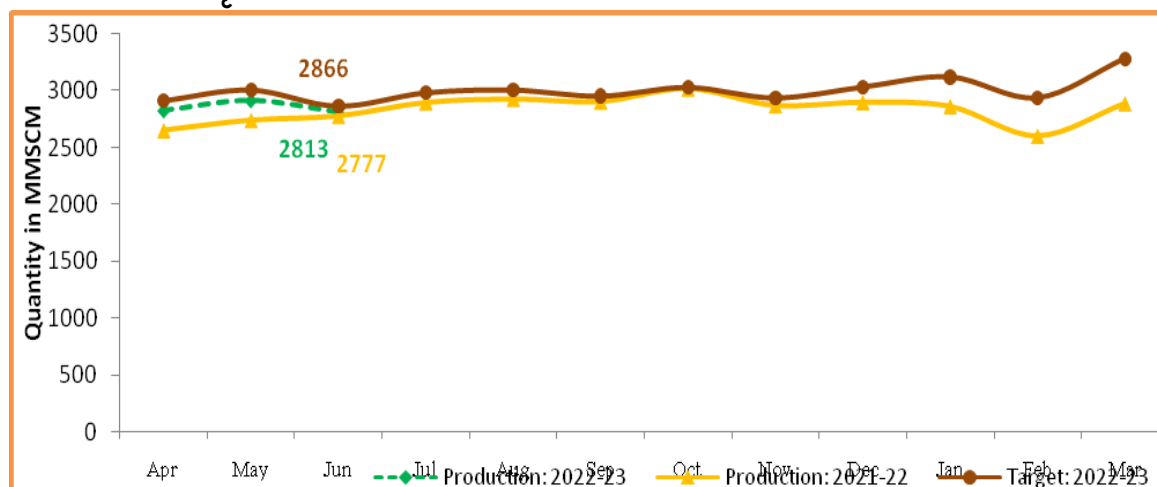
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (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	1697.07	1662.89	1730.66	96.08	6773.82	6749.44	6782.59	99.51
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3717.84	316.35	262.53	248.41	105.69	1241.14	1005.32	923.61	108.85
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	11968.32	968.43	957.12	915.08	104.59	3750.74	3681.43	3356.10	109.69
कुल	36068.10	2981.85	2882.54	2894.15	99.60	11765.69	11436.19	11062.30	103.38

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 जुलाई, 2022 के दौरान 1662.89 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 2.01% कम है और जुलाई, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.92% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- जुलाई, 2022 के दौरान 6749.44 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 0.36% और 0.49% अधिक है।

- प्रत्याशित कमी से अधिक कमी के कारण बीएंडएस असेट में दमन क्षेत्र में गैस का कम उत्पादन।
- मंडपेटा में एचएफ में देरी और राजमुंदरी में पसारलापुडी और केसनपल्ली-डब्ल्यू क्षेत्रों में प्राकृतिक गिरावट।
- अंकलेश्वर असेट में गांधार, जांबूसर तथा दाहेज क्षेत्रों में संभावित गिरावट और कूपों का बंद होना।
- गेलेकी क्षेत्र में एजी में गिरावट और असम असेट में लैपलिंगगांव क्षेत्र में एफजी में गिरावट।
- त्रिपुरा में उपभोक्ता से जुड़े मामले।
- कावेरी में सामाजिक-राजनीतिक मुद्दों के कारण वेधन गतिविधियों पर प्रतिबंध।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जुलाई, 2022 के दौरान 262.53 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 17.01% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह की तुलना में 5.69% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान 1005.32 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 19.0% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 8.85% 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 से उत्पादन में कमी।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जुलाई, 2022 के दौरान 957.12 एमएमएससीएम था जो संबंधित माह के लक्ष्य से 1.17% कम है लेकिन जुलाई, 2021 के उत्पादन की तुलना में 4.59% अधिक है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान 3681.43 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.85% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 9.69% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एएपी-ओएन-94/1 (एचओईसी): कम उपभोक्ता माँग के कारण उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): आगामी विकास कूपों से प्रत्याशित उत्पादन न होने के कारण कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): प्रचालन मुद्दे के चलते डी1 कूप के बंद होने और चैफ चेंज आउट ऑपरेशन के कारण डी2 कूप बंद होने एवं बहुत खराब मौसम के हुए विलंब के कारण उत्पादन में कमी।
- रावा (वेदांता): तरल लोडिंग के कारण कूप आरबी-3 एसटी में प्रवाह न होने के कारण उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण जुलाई, 2022 के दौरान 21423.25 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 11.47% अधिक और जुलाई, 2021 की तुलना में 10.72% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान कच्चे तेल का संचयी थ्रूपुट 87221.33 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 7.02% और 13.81% अधिक है। जुलाई, 2021 की तुलना में जुलाई, 2022 के दौरान कच्चा तेल थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। जुलाई, 2021 के माह के लिए कंपनी-वार कच्चा तेल थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 2022 के लिए संचयी रूप से **तालिका-3** में और माह-वार विवरण **चित्र-3** में दर्शाया गया है।

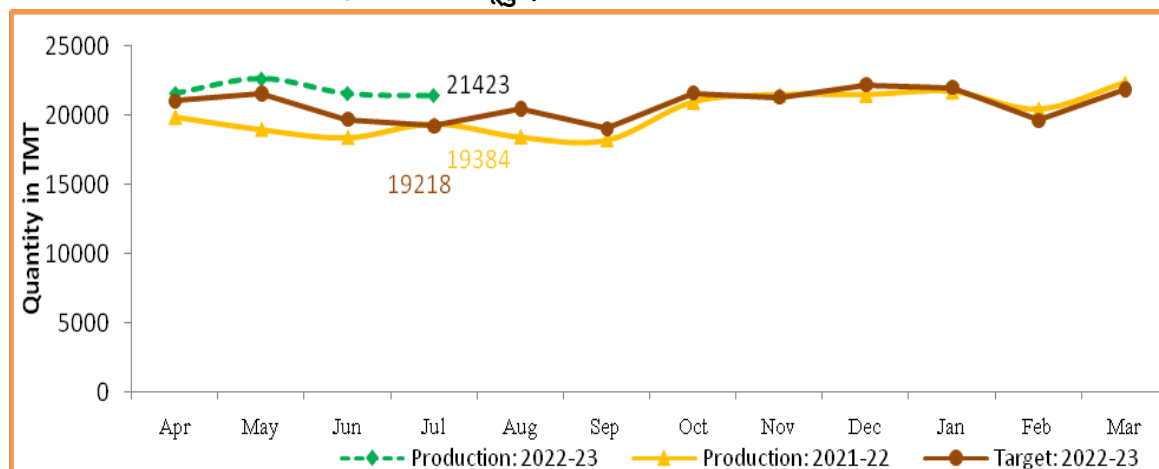
तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (महीना)				अप्रैल-जून (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*			लक्ष्य*	उत्पादन*		
सीपीएसई	154983.78	11545.43	13096.53	11582.90	113.07	50224.45	54415.99	44884.00	121.24
आईओसीएल	69999.90	4408.89	6167.19	5667.63	108.81	22501.19	25103.66	22389.06	112.12
बीपीसीएल	37000.00	3100.00	2699.54	2962.65	91.12	12475.00	12259.42	11269.60	108.78
एचपीसीएल	18920.85	1556.50	1560.32	799.64	195.13	5806.60	6369.87	3307.65	192.58
सीपीसीएल	10300.00	930.00	975.07	818.56	119.12	3360.00	3857.31	2853.07	135.20
एनआरएल	2800.00	244.51	261.08	226.90	115.06	962.25	1047.69	866.92	120.85
एमआरपीएल	15900.00	1300.00	1428.36	1104.62	129.31	5100.00	5753.50	4175.10	137.81
ओएनजीसी	63.04	5.53	4.98	2.91	170.88	19.40	24.53	22.61	108.49
निजी/संयुक्त उद्यम	94637.83	7672.96	8326.72	7801.52	106.73	31276.99	32805.35	31756.27	103.30
एचएमईएल	11451.93	969.61	1109.49	1098.17	101.03	3843.11	4339.01	4322.39	100.38
आरआईएल	63021.49	5026.62	5482.43	5026.62	109.07	20782.14	21666.43	20782.14	104.26
एनईएल	20164.41	1676.74	1734.80	1676.74	103.46268	6651.75	6799.91	6651.75	102.2274
कुल	249621.61	19218.39	21423.25	19384.42	110.52	81501.44	87221.33	76640.28	113.81

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

*: अनंतिम

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जुलाई, 2022 के दौरान 13096.53 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 13.43% अधिक है और जुलाई, 2021 की तुलना में 13.07% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 54415.99 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 8.35% और 21.24% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-पानीपत रिफाइनरी: उच्च टैन कूड प्रसंस्करण के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ; आरएफसीसी शटडाउन के कारण आंशिक रूप से बिजली की कटौती और वीजीओ उलेज संबंधी बाधा।
- एचपीसीएल-विशाख: नियोजित बंद के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जुलाई, 2022 के दौरान 8326.72 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 8.52% अधिक है और जुलाई, 2021 की उत्पादन की तुलना में 6.73% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 32805.35 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 4.89% और 3.30% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जुलाई, 2022 के दौरान 21974.60 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 7.85% अधिक है और जुलाई, 2021 के उत्पादन से 6.23% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 90095.08 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 6.65% और 11.67% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। जुलाई, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 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)

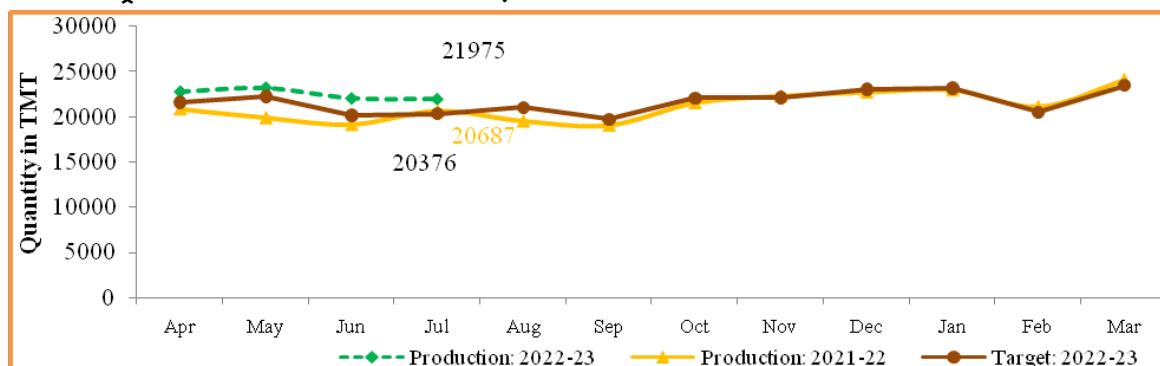
तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	144648.94	10756.99	12234.52	10892.82	112.32	46821.81	51028.32	42289.22	120.67
आईओसीएल	66322.30	4225.65	5903.44	5331.81	110.72	21373.80	23914.56	21296.13	112.30
बीपीसीएल	34005.99	2844.02	2506.02	2852.96	87.84	11458.19	11521.61	10754.45	107.13
एचपीसीएल	17495.57	1384.96	1449.92	745.04	194.61	5260.54	5861.93	3158.47	185.59
सीपीसीएल	9614.24	867.94	871.42	776.22	112.27	3137.21	3575.42	2565.29	139.38
एनआरएल	2748.86	240.04	253.33	230.89	109.72	944.68	1060.52	835.49	126.93
एमआरपीएल	14401.95	1189.11	1245.70	953.06	130.71	4628.92	5070.69	3657.84	138.63
ओएनजीसी	60.02	5.27	4.70	2.84	165.47	18.47	23.60	21.55	109.50
निजी/संयुक्त उद्यम	111404.56	9285.23	9413.54	9433.69	99.79	36415.50	37826.47	37008.37	102.21
एचएमईएल	10528.86	888.63	944.12	1037.09	91.04	3505.94	3998.84	4098.80	97.56

आरआईएल	81492.18	6769.28	6748.38	6769.28	99.69	26487.28	27304.40	26487.28	103.08
एनईएल	19383.52	1627.32	1721.04	1627.32	105.76	6422.28	6523.24	6422.28	101.57
कुल रिफाइनरी	256053.50	20042.22	21648.06	20326.51	106.50	83237.31	88854.79	79297.58	112.05
फ्रैक्शनेटर	3888.14	333.61	326.54	360.33	90.62	1237.35	1240.29	1381.99	89.75
कुल	259941.64	20375.83	21974.60	20686.83	106.23	84474.66	90095.08	80679.57	111.67

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 जुलाई, 2022 के दौरान 21648.06 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 8.01% अधिक है और जुलाई, 2021 के उत्पादन की तुलना में 6.5% अधिक है। अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 88854.79 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 6.75% और 12.05% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जुलाई, 2022 के दौरान 326.54 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.12% कमक है और जुलाई, 2021 के उत्पादन की तुलना में 9.38% कम है। अप्रैल-जुलाई, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 1240.29 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.24% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 10.25% कम है।

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

	जुलाई, 2022			जुलाई, 2021			अप्रैल-जुलाई, 2022-23			अप्रैल-जुलाई, 2021-22		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड श्रुपट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड श्रुपट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड श्रुपट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड श्रुपट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
अ. सीपीएसईन रिफाइनरीज	12885.00	13096.53	101.64	12716.00	11582.90	91.09	50711.00	54415.99	107.31	50042.00	44884.00	89.69
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	93.18	109.63	85.00	0.00	0.00	334.00	368.96	110.47	334.00	62.31	18.66
2. आईओसी, बरौनी	510.00	558.62	109.53	510.00	569.13	111.59	2005.00	2253.18	112.38	2005.00	2014.92	100.49
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	1303.93	112.02	1164.00	1101.53	94.63	4579.00	5295.62	115.65	4579.00	4215.83	92.07
4. आईओसी, हल्दिया	679.00	722.08	106.34	679.00	643.55	94.78	2674.00	2819.61	105.45	2674.00	2570.21	96.12
5. आईओसी, मथुरा	679.00	714.64	105.25	679.00	665.07	97.95	2674.00	3200.44	119.69	2674.00	2874.37	107.49
6. आईओसी, डिगबोई	55.00	62.86	114.28	55.00	60.36	109.75	217.00	244.08	112.48	217.00	237.39	109.40
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	1154.63	90.63	1274.00	1343.22	105.43	5014.00	4833.24	96.39	5014.00	5033.10	100.38
8. आईओसी, बोंगईगांव	229.00	211.02	92.15	229.00	226.21	98.78	902.00	788.24	87.39	902.00	911.44	101.05
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	1346.24	105.67	1274.00	1058.55	83.09	5014.00	5300.31	105.71	5014.00	4469.49	89.14
कुल आईओसी	5949.00	6167.19	103.67	5949.00	5667.63	95.27	23414.00	25103.66	107.22	23414.00	22389.06	95.62
10. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	689.36	67.65	1019.00	1253.39	123.00	4011.00	4129.38	102.95	4011.00	4679.08	116.66
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1316.00	1423.65	108.18	1316.00	1086.54	82.56	5181.00	5533.47	106.80	5181.00	4376.50	84.47
12. बीओआरएल, बीना	662.00	586.54	88.60	662.00	622.71	94.07	2607.00	2596.58	99.60	2607.00	2214.02	84.93
कुल बीपीसीएल	2998.00	2699.54	90.04	2998.00	2962.65	98.82	11799.00	12259.42	103.90	11799.00	11269.60	95.51
13. एचपीसीएल, मुंबई	807.00	876.49	108.61	637.00	319.24	50.12	3175.00	3303.72	104.05	2507.00	783.41	31.25
14. एचपीसीएल, विशाख	705.00	683.83	97.00	705.00	480.40	68.14	2774.00	3066.15	110.53	2774.00	2524.24	91.00
कुल एचपीसीएल	1512.00	1560.32	103.20	1342.00	799.64	59.59	5950.00	6369.87	107.06	5281.00	3307.65	62.63
15. सीपीसीएल, मणली	892.00	975.07	0.00	892.00	818.56	91.77	3510.00	3857.31	0.00	3510.00	2853.07	81.28
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	255.00	261.08	102.38	255.00	226.90	88.98	1003.00	1047.69	104.46	1003.00	866.92	86.43
17. एमआरपीएल, मैंगलोर	1274.00	1428.36	112.12	1274.00	1104.62	86.71	5014.00	5753.50	114.75	5014.00	4175.10	83.27
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	4.98	82.93	6.00	2.91	48.53	22.00	24.53	111.49	22.00	22.61	102.76
ब. निजी एवं जीवीज रिफाइनरी	8451.00	8326.72	98.53	8451.00	7801.52	92.31	33258.00	32805.35	98.64	33258.00	31756.27	95.48
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिडा	960.00	1109.49	115.57	960.00	1098.17	114.39	3777.00	4339.01	114.88	3777.00	4322.39	114.44
20. आरआईएल, जामनगर	2803.00	2932.96	104.64	2803.00	2742.69	97.85	11030.00	12044.96	109.20	11030.00	11042.11	100.11
21. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2549.47	85.27	2990.00	2283.93	76.39	11765.00	9621.47	81.78	11765.00	9740.03	82.79
कुल आरआईएल	5792.00	5482.43	94.66	5792.00	5026.62	86.79	22796.00	21666.43	95.04	22796.00	20782.14	91.17
22. एनईएल, वडीनार	1699.00	1734.80	102.11	1699.00	1676.74	98.69	6685.00	6799.91	101.72	6685.00	6651.75	99.50
कुल (अ+ब)	21336.00	21423.25	100.41	21166.00	19384.42	91.58	83968.00	87221.33	103.87	83300.00	76640.28	92.01

नोट: कूड श्रुपट के सन्दर्भ में संसाधित कच्चे तेल

*:अनतिम.

**:संशोधित

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

अनुलमक-V (पैरा-4)										
जुलाई, 2022 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-जुलाई, 2022-23 की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 2021-22 की अवधि के लिए संघयी उत्पादन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संघयी उत्पादन			विगत 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 **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुकूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईन रिफाइनरियां	10756.99	12234.52	10892.82	12617.72	46821.81	51028.32	42289.22	12.32	20.67	13.74
1. आईओसी, गुवाहाटी	91.94	117.85	13.25	109.82	363.72	453.52	100.21	789.35	352.58	28.18
2. आईओसी, बरोनी	504.84	531.05	498.01	496.31	1820.67	2069.91	1814.24	6.63	14.09	5.19
3. आईओसी, गुजरात	1175.43	1258.40	1036.52	1218.94	4292.55	5006.44	4068.54	21.41	23.05	7.06
4.आईओसी, हल्द्वारा	675.95	659.97	583.42	625.58	2658.62	2635.49	2360.89	13.12	11.63	-2.36
5आईओसी, मथुरा	650.49	734.36	642.66	835.54	3028.85	3164.51	2756.25	14.27	14.81	12.89
6. आईओसी, डिब्रोई	59.18	62.94	61.27	60.97	233.63	243.80	241.47	2.72	0.97	6.35
7. आईओसी, पानीपत	872.12	1150.92	1393.56	1283.21	4832.87	4859.90	5170.45	-17.41	-6.01	31.97
8. आईओसी, बोंगाईगांव	195.70	171.94	211.38	196.33	659.40	710.62	841.72	-18.66	-15.57	-12.14
9. आईओसी, पारादीप	0.00	1216.02	891.75	1132.70	3483.50	4770.38	3942.38	36.36	21.00	-
योग आईओसी	4225.65	5903.44	5331.81	5959.39	21373.80	23914.56	21296.13	10.72	12.30	39.70
10. बीपीसीएल, मुंबई	1054.61	650.66	1228.41	862.66	4084.42	3976.26	4530.01	-47.03	-12.22	-38.30
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1260.22	1325.87	1080.01	1286.53	5014.64	5245.27	4280.26	22.77	22.55	5.21
12. बीओआरएल, बीना	529.20	529.48	544.55	580.03	2359.12	2300.08	1944.18	-2.77	18.31	0.05
योग बीपीसीएल	2844.02	2506.02	2852.96	2729.21	11458.19	11521.61	10754.45	-12.16	7.13	-11.88
13. एचपीसीएल, मुंबई	697.98	826.32	324.38	770.14	2783.27	3107.74	794.10	154.74	291.36	18.39
14. एचपीसीएल, विशाख	686.98	623.60	420.66	685.60	2477.27	2754.18	2364.37	48.24	16.49	-9.23
योग एचपीसीएल	1384.96	1449.92	745.04	1455.73	5260.54	5861.93	3158.47	94.61	85.59	4.69
15. सीपीसीएल, मणली	867.94	871.42	776.22	970.88	3137.21	3575.42	2565.29	12.27	39.38	0.40
16. एनआरएल, गुमालगड	240.04	253.33	230.89	256.97	944.68	1060.52	835.49	9.72	26.93	5.53
17.एमआरपीएल, मंबई	1189.11	1245.70	953.06	1238.97	4628.92	5070.69	3657.84	30.71	38.63	4.76
18. ओएनजीसी, तारतीपाका	5.27	4.70	2.84	6.57	18.47	23.60	21.55	65.47	9.50	-10.89
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफ.	9285.23	9413.54	9433.69	9112.28	36415.50	37826.47	37008.37	-0.21	2.21	1.38
19. एचएमईएल, जीबीएसआर, भविष्यवा	888.63	944.12	1037.09	1043.03	3505.94	3998.84	4098.80	-8.96	-2.44	6.24
20. आरआईएल, जामनगर	2870.23	3001.98	2870.23	2984.81	11494.12	12185.47	11494.12	4.59	6.01	4.59
21. आरआईएल, एसईजेड	3899.04	3746.41	3899.04	3504.02	14993.16	15118.93	14993.16	-3.91	0.84	-3.91
योग आरआईएल	6769.28	6748.38	6769.28	6488.83	26487.28	27304.40	26487.28	-0.31	3.08	-0.31
22. एनईएल, वादीनार	1627.32	1721.04	1627.32	1580.42	6422.28	6523.24	6422.28	5.76	1.57	5.76
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन	20042.22	21648.06	20326.51	21730.00	83237.31	88854.79	79297.58	6.50	12.05	8.01
ओएनजीसी (उरण+हवीरा+अंकलेखर+ दाहेज)	252.61	245.57	267.14	244.71	949.25	923.37	1034.66	-8.08	-10.76	-2.79
गेल (बगोडिया+विजयपुर+पाटा+गंधार)	80.00	79.19	92.29	81.42	280.00	306.38	338.73	-14.19	-9.55	-1.01
ओआईएल (तुलियाबाज)	1.00	1.78	0.90	2.96	8.10	10.54	8.59	99.00	22.61	78.30
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रेक्शनरेटर उत्पादन	333.61	326.54	360.33	329.09	1237.35	1240.29	1381.99	-9.38	-10.25	-2.12
समग्र योग (क+ख+ग)	20375.83	21974.60	20686.83	22059.08	84474.66	90095.08	80679.57	6.23	11.67	7.85

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है * : अनतिम ** : संशोधित मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा ^ : 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-III (पैरा-3)										
जुलाई, 2022 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल- जुलाई, 2022-23 की तुलना में अप्रैल- जुलाई, 2021-22 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 **	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)
अ. सीपीएसईन रिफाइनरीज	11545.43	13096.53	11582.90	13454.57	50224.45	54415.99	44884.00	13.07	21.24	13.43
1. आईओसी, गुवाहाटी	88.35	93.18	0.00	92.08	347.70	368.96	62.31	-	492.12	5.47
2. आईओसी, बरीनी	559.24	558.62	569.13	559.48	2016.28	2253.18	2014.92	-1.85	11.82	-0.11
3. आईओसी, गुजरात	1240.00	1303.93	1101.53	1314.78	4530.00	5295.62	4215.83	18.37	25.61	5.16
4. आईओसी, हल्द्वारा	713.00	722.08	643.55	678.74	2806.00	2819.61	2570.21	12.20	9.70	1.27
5. आईओसी,मथुरा	651.00	714.64	665.07	867.72	3078.00	3200.44	2874.37	7.45	11.34	9.77
6. आईओसी, डिगबोई	58.59	62.86	60.36	60.93	230.58	244.08	237.39	4.13	2.82	7.28
7. आईओसी, पानीपत	880.00	1154.63	1343.22	1253.85	4794.00	4833.24	5033.10	-14.04	-3.97	31.21
8. आईओसी, बोंगईगांव	218.71	211.02	226.21	185.65	785.63	788.24	911.44	-6.71	-13.52	-3.51
9. आईओसी, परादीप	0.00	1346.24	1058.55	1263.58	3913.00	5300.31	4469.49	27.18	18.59	-
कुल आईओसी	4408.89	6167.19	5667.63	6276.80	22501.19	25103.66	22389.06	8.81	12.12	39.88
10. बीपीसीएल, मुंबई	1120.00	689.36	1253.39	881.71	4330.00	4129.38	4679.08	-45.00	-11.75	-38.45
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1380.00	1423.65	1086.54	1363.85	5485.00	5533.47	4376.50	31.03	26.44	3.16
12.बीओआरएल, बीना	600.00	586.54	622.71	649.82	2660.00	2596.58	2214.02	-5.81	17.28	-2.24
कुल बीपीसीएल	3100.00	2699.54	2962.65	2895.38	12475.00	12259.42	11269.60	-8.88	8.78	-12.92
13. एचपीसीएल, मुंबई	750.60	876.49	319.24	851.69	2993.20	3303.72	783.41	174.55	321.71	16.77
14. एचपीसीएल, विशाख	805.90	683.83	480.40	781.84	2813.40	3066.15	2524.24	42.35	21.47	-15.15
कुल एचपीसीएल	1556.50	1560.32	799.64	1633.54	5806.60	6369.87	3307.65	95.13	92.58	0.25
15. सीपीसीएल, मणली	930.00	975.07	818.56	972.61	3360.00	3857.31	2853.07	19.12	35.20	4.85
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	244.51	261.08	226.90	240.56	962.25	1047.69	866.92	15.06	20.85	6.78
17.एमआरपीएल, मैंगलोर	1300.00	1428.36	1104.62	1428.97	5100.00	5753.50	4175.10	29.31	37.81	9.87
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	4.98	2.91	6.72	19.40	24.53	22.61	70.88	8.49	-10.07
ब. निजी एवं जीवीज रिफाइनरी	7672.96	8326.72	7801.52	8120.00	31276.99	32805.35	31756.27	6.73	3.30	8.52
19.एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिंडा	969.61	1109.49	1098.17	1078.48	3843.11	4339.01	4322.39	1.03	0.38	14.43
20. आरआईएल, जामनगर	2742.69	2932.96	2742.69	2953.79	11042.11	12044.96	11042.11	6.94	9.08	6.94
21. आरआईएल, एसईजेड	2283.93	2549.47	2283.93	2408.11	9740.03	9621.47	9740.03	11.63	-1.22	11.63
कुल आरआईएल	5026.62	5482.43	5026.62	5361.90	20782.14	21666.43	20782.14	9.07	4.26	9.07
22. एनईएल, वडीनार	1676.74	1734.80	1676.74	1679.62	6651.75	6799.91	6651.75	3.46	2.23	3.46
कुल (अ+ब)	19218.39	21423.25	19384.42	21574.52	81501.44	87221.33	76640.28	10.52	13.81	11.47

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 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-II (पैरा-2)										
जुलाई, 2022 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल- जुलाई, 2022-23 की तुलना में अप्रैल- जुलाई, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
उपक्रम/इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुकूपी माह	चालू वर्ष से पहले का माह **	(अप्रैल-जुलाई)		समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक		
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*			पिछले वर्ष की तदनुकूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1 ओएनजीसी	1697.07	1662.89	1730.66	1637.24	6773.82	6749.44	6782.59	-3.92	-0.49	-2.01
अभितट	444.48	390.49	376.29	360.69	1655.22	1558.79	1452.35	3.77	7.33	-12.15
आंध्र प्रदेश	82.67	60.26	71.00	59.26	293.37	248.69	271.56	-15.13	-8.42	-27.11
असम	40.16	30.80	32.72	29.13	139.32	120.65	131.11	-5.87	-7.98	-23.30
गुजरात	73.01	71.11	81.49	73.17	292.09	292.77	328.24	-12.74	-10.81	-2.61
राजस्थान	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	96.67	96.19	71.33	94.96	381.91	382.59	305.88	34.86	25.08	-0.49
त्रिपुरा	151.98	132.15	119.77	104.17	548.52	514.09	415.56	10.34	23.71	-13.05
अपतट	1252.59	1272.39	1354.36	1276.55	5118.60	5190.65	5330.24	-6.05	-2.62	1.58
पूर्वी अपतट	19.96	18.60	23.88	18.27	77.21	74.57	115.78	-22.14	-35.59	-6.82
पश्चिमी अपतट	1232.64	1253.80	1330.48	1258.27	5041.40	5116.08	5214.46	-5.76	-1.89	1.72
2. ओआईएल	316.35	262.53	248.41	246.75	1241.14	1005.32	923.61	5.69	8.85	-17.01
असम	288.36	240.96	219.74	229.62	1130.98	927.11	810.50	9.66	14.39	-16.44
अरुणाचल प्रदेश	7.63	5.11	3.87	4.81	30.01	19.48	17.02	31.92	14.42	-33.02
राजस्थान	20.36	16.47	24.80	12.32	80.14	58.73	96.09	-33.59	-38.88	-19.11
3. निजी / जेवीसी	968.43	957.12	915.08	928.97	3750.74	3681.43	3356.10	4.59	9.69	-1.17
अभितट	228.68	227.60	270.82	216.57	913.14	863.96	983.86	-15.96	-12.19	-0.47
आंध्र प्रदेश	1.07	1.15	1.21	1.21	4.57	4.81	5.05	-4.97	-4.65	8.25
अरुणाचल प्रदेश	0.36	0.41	0.42	0.40	1.39	1.62	1.66	-2.49	-2.54	14.09
असम	47.12	37.59	37.88	36.00	185.73	117.30	120.44	-0.77	-2.61	-20.23
गुजरात	8.09	7.11	6.04	7.26	28.11	30.42	23.15	17.83	31.38	-12.07
राजस्थान	169.68	179.08	222.71	169.45	684.00	700.61	823.53	-19.59	-14.93	5.54
तमिलनाडु	2.36	2.26	2.57	2.26	9.34	9.20	10.03	-11.82	-8.31	-4.24
सीबीएम	61.53	58.78	57.63	56.54	239.82	227.98	229.72	1.99	-0.76	-4.48
झारखण्ड (सीबीएम)	0.64	0.76	0.31	0.63	2.49	2.61	1.25	142.86	108.60	18.60
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	23.87	23.58	25.10	22.68	94.85	91.58	101.54	-6.04	-9.80	-1.21
पश्चिम बंगाल(सीबीएम)	37.02	34.43	32.22	33.23	142.48	133.78	126.93	6.87	5.40	-6.99
अपतट	678.22	670.74	586.63	655.86	2597.78	2589.49	2142.52	14.34	20.86	-1.10
पूर्वी अपतट	645.46	651.97	573.15	635.44	2503.72	2520.61	2084.81	13.75	20.90	1.01
गुजरात अपतट	22.23	15.35	13.48	14.78	73.33	59.82	57.71	13.88	3.65	-30.95
पश्चिमी अपतट	10.53	3.43	0.00	5.64	20.73	9.07	0.00	-	-	-67.45
कुल योग (1+2+3)	2981.85	2882.54	2894.15	2812.95	11765.69	11436.19	11062.30	-0.40	3.38	-3.33
सीबीएम	61.53	58.78	57.63	56.54	239.82	227.98	229.72	1.99	-0.76	-4.48
अभितट	989.50	880.63	895.53	824.01	3809.49	3428.06	3359.81	-1.66	2.03	-11.00
अपतट	1930.81	1943.14	1940.99	1932.40	7716.38	7780.15	7472.76	0.11	4.11	0.64

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियों और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

								अनुलनक-I (पैरा-1)		
जुलाई, 2022 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल- जुलाई, 2022-23 की तुलना में अप्रैल- जुलाई, 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 **	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)
1. ओएनजीसी	1693.39	1636.56	1664.94	1625.29	6681.23	6606.19	6477.08	-1.70	1.99	-3.36
अभितट	505.99	499.13	496.34	489.39	2000.84	1994.21	1956.01	0.56	1.95	-1.36
आंध्र प्रदेश	16.28	16.41	13.85	16.08	64.66	64.80	47.71	18.50	35.82	0.81
असम	86.83	82.48	84.00	80.93	337.67	331.02	330.95	-1.81	0.02	-5.01
गुजरात	380.07	378.23	373.41	370.23	1507.83	1508.74	1476.04	1.29	2.22	-0.48
तमिलनाडु	22.64	21.80	24.90	21.98	89.93	88.85	100.68	-12.44	-11.75	-3.71
त्रिपुरा	0.18	0.21	0.18	0.18	0.75	0.80	0.63	17.86	28.12	19.10
अपतट	1187.40	1137.43	1168.60	1135.90	4680.39	4611.99	4521.07	-2.67	2.01	-4.21
पूर्वी अपतट	2.82	1.69	0.86	1.65	10.11	7.85	3.88	97.05	102.40	-40.20
पश्चिमी अपतट	1184.57	1135.74	1167.75	1134.25	4670.28	4604.13	4517.19	-2.74	1.92	-4.12
2.ओआईएल (अभितट)	286.99	263.70	253.26	257.17	1091.47	1037.55	995.60	4.12	4.21	-8.11
असम	281.99	260.71	250.87	254.24	1075.87	1026.58	985.53	3.92	4.17	-7.55
अरुणाचल प्रदेश	3.98	1.86	1.66	1.80	11.59	7.31	6.90	11.80	5.91	-53.29
राजस्थान (भारी तेल)	1.02	1.14	0.73	1.13	4.01	3.67	3.17	55.53	15.65	11.76
3. निजी / जेवीसी	617.44	552.92	630.77	556.87	2359.91	2268.68	2489.29	-12.34	-8.86	-10.45
अभितट	513.05	483.95	546.58	488.34	2009.28	1985.24	2158.29	-11.46	-8.02	-5.67
आंध्र प्रदेश	2.86	2.88	3.81	3.04	11.83	12.06	15.44	-24.43	-21.86	0.60
अरुणाचल प्रदेश	2.14	2.06	2.40	2.02	8.19	8.17	9.48	-14.27	-13.83	-3.76
असम	4.76	4.07	3.18	3.95	19.06	13.77	10.44	27.66	31.90	-14.59
गुजरात	35.99	26.30	22.58	27.40	117.24	108.71	80.71	16.45	34.69	-26.93
राजस्थान	461.11	442.87	508.14	446.29	1828.59	1819.03	2016.38	-12.84	-9.79	-3.95
तमिलनाडु	6.21	5.79	6.47	5.64	24.38	23.49	25.82	-10.52	-8.99	-6.73
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.04	-81.55	-82.85	-
अपतट	104.39	68.97	84.19	68.53	350.63	283.44	331.00	-18.08	-14.37	-33.93
पूर्वी अपतट	46.18	39.25	51.83	38.43	185.40	165.31	200.10	-24.26	-17.39	-15.01
गुजरात अपतट	43.80	29.35	32.36	28.13	136.88	115.79	130.90	-9.32	-11.54	-33.00
पश्चिमी अपतट	14.40	0.37	0.00	1.97	28.34	2.34	0.00	-	-	-97.44
कुल योग (1+2+3)	2597.82	2453.19	2548.98	2439.33	10132.62	9912.42	9961.97	-3.76	-0.50	-5.57
अभितट	1306.04	1246.79	1296.18	1234.90	5101.60	5017.00	5109.90	-3.81	-1.82	-4.54
अपतट	1291.79	1206.40	1252.79	1204.43	5031.02	4895.43	4852.07	-3.70	0.89	-6.61

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं है। अंतिम. **;संगोषित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।