

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

New Delhi
Dated the 22nd September, 2021

Monthly Production Report
August 2021

1. Production of Crude Oil

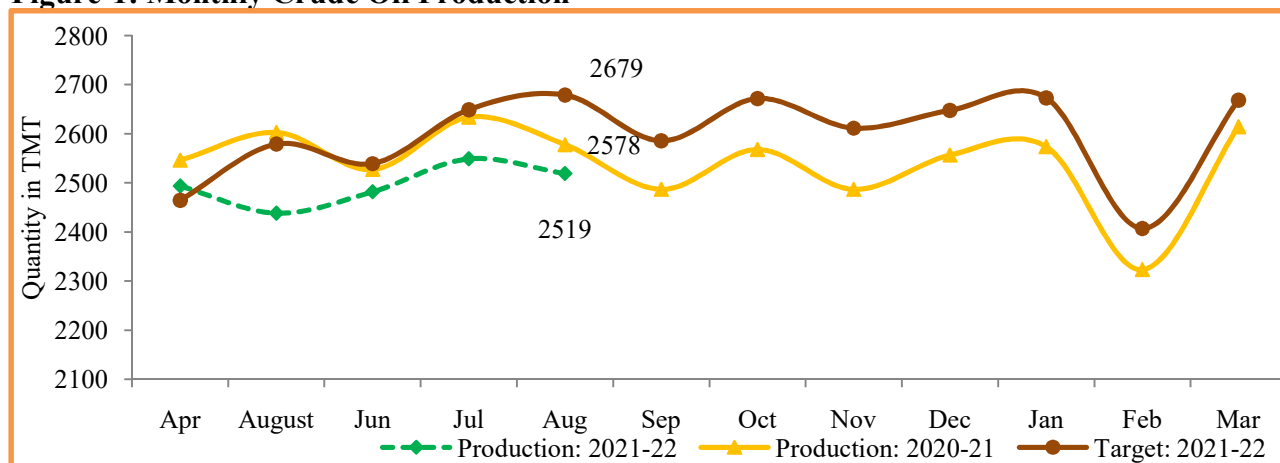
Crude oil production¹ during August 2021 was 2518.56TMT, which is 5.98% lower than target for the month and 2.29% lower when compared with production of August 2020. Cumulative crude oil production during April-August, 2021 was 12480.21TMT, which is 3.33% and 3.15% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of August 2021 and cumulatively for April-August, 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	August (Month)				April-August (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	20272.88	1753.49	1642.76	1708.23	96.17	8439.43	8119.84	8515.19	95.36
OIL	3182.60	262.25	253.51	242.98	104.34	1273.45	1249.15	1239.98	100.74
PSC Fields	7718.52	663.07	622.29	626.32	99.36	3197.31	3111.22	3131.26	99.36
Total	31173.99	2678.81	2518.56	2577.52	97.71	12910.20	12480.21	12886.43	96.85

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 in the nomination blocks is less than monthly target of Aug'21 (6.31%) as well as April – Aug'21 target (3.79%). Also, it is less than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (3.83%) & Apr-Aug'20 (4.64%). Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than anticipated production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less than anticipated production from Cluster-8 fields due to delay in inputs as installation of wellhead platforms delayed due to COVID-19 impact.
- Consequential loss in oil production due to conditions created by cyclone Tauktae.

1.2 Crude oil production by OIL in the nomination blocks is higher than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (4.34%) & Apr-Aug'20 (0.74%). However, it is less than monthly target of Aug'21 (3.33%) as well as April – Aug'21 target (1.91%). Reasons for shortfall in production as compared to target is as under:

- Less than planned contribution from workover wells, drilling wells and old wells.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime is less than monthly target of Aug'21 (6.15%) as well as April – Aug'21 target (2.69%). Also, it is less than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (0.64%) & Apr-Aug'20 (0.64%). Reasons for shortfall in production as compared to target is as under:

- RAVVA (Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to injectivity issues in few wells that caused the lower productivity.
- RJ-ON-90/1 (Cairn Energy India Ltd): Production is lower due to downtime on account of well failures and Diesel Generator breakdown across fields. Also, delay in polymer start up led to lower productivity.
- CB-ONN-2000/1 (GSPC): Not enough production from few wells due to reservoir issues and possible casing and sub surface assembly damage. Also, minor shortfall wells on account of power failure has affected the production.
- CB-ONN-2004/2 (ONGC): Two development wells could not be drilled as planned in Q1 FY2021-22. Also, a newly developed well is under performing, thus, affecting the production rate.
- MB/OSDSF/B80/2016 (Hindustan Oil Exploration Company Ltd.): Delay in commencement of production.

2. Production of Natural Gas

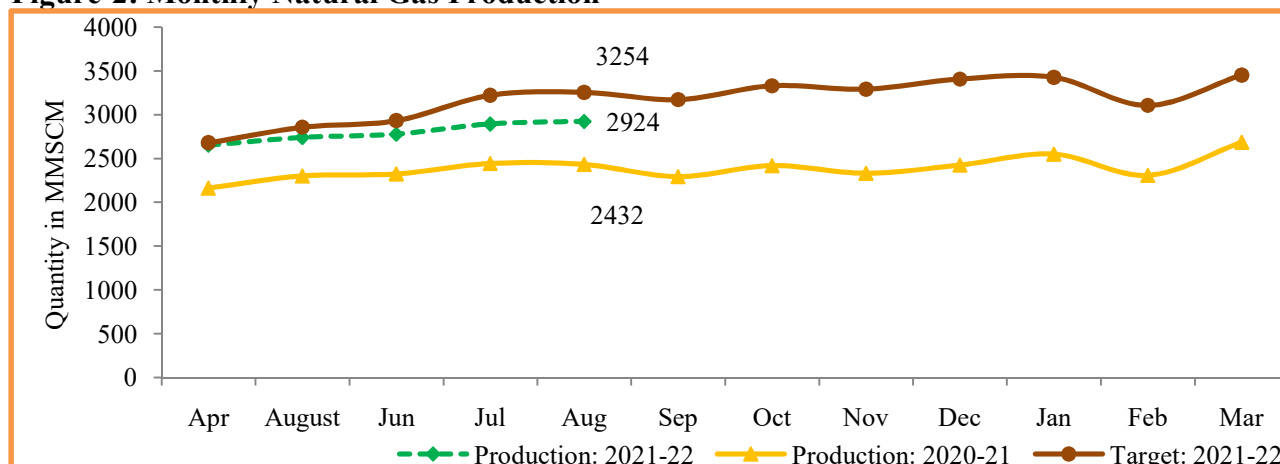
Natural gas production during August 2021 was 2923.94 MMSCM, which is 20.23% higher when compared with production of August 2020 but 10.14% lower than the monthly target. Cumulative natural gas production during April-August, 2021 was 13985.76 MMSCM, which is 19.94% higher than production during corresponding period of last year but 6.39% lower when compared with target for the period. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of August 2021 and cumulatively for the April-August, 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2.

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

Oil Company	Target	August (Month)				April- August (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	23335.10	2002.07	1743.54	1920.55	90.78	9595.24	8526.13	9196.71	92.71
OIL	2949.65	251.06	256.59	188.59	136.05	1235.25	1180.19	1041.14	113.36
PSC Fields	11834.60	1000.66	923.82	322.77	286.22	4110.52	4279.45	1422.52	300.84
Total	38119.35	3253.79	2923.94	2431.91	120.23	14941.01	13985.76	11660.37	119.94

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

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** in the nomination blocks is less than monthly target of Aug'21 (12.91%) as well as April – Aug'21 target (11.14%). Also, it is less than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (9.22%) & Apr-Aug'20 (7.29%). Reasons for shortfall in production as compared to target are as under:

- Less than anticipated production from WO-16 Cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less than planned production from few wells due to certain reservoir related issues.
- Delay in commencement of gas production from KG-98/2 Cluster-II due to COVID-19 impact as manufacturing of subsea items and well completion got delayed.

- Decline in production from Mandapeta, Pasarlapudi & Endamuru field in Rajahmundry.
- Less than envisaged production from Dahej & Gandhar field in Ankleshwar.

2.2 Natural gas production by **OIL** in the nomination block is higher than monthly target of Aug'21 (2.20%) but less than when compared April – Aug'21 target (4.46%). Also, it is higher than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (36.05%) & Apr-Aug'20 (13.36%). Reasons for shortfall in production as compared to target is as under:

- Low upliftment/demand of gas by the major customers.

2.3 Natural gas production by Pvt. /JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime is higher than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (186.22%) & Apr-Aug'20 (200.84%). Also, it is higher than cumulative April – Aug'21 target (4.11%) but less than monthly target of Aug'21(7.68%). Increase in gas production with respect to Apr-Aug'21 target and corresponding period of last year is due to production from new fields D-34 and Satellite Cluster of KG-DWN-98/3 where production commenced in Dec-2020 and April-2021 respectively. Besides, there is higher offtake from gas fields (AAP-ON-94/1, KG-OSN-2001/3 & CB-OSN-2003/1) that led to increase in the production.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during August 2021 was 18438.58 TMT, which is 14.17% higher than August 2020 but 0.33% lower than the target for the month. Cumulative crude throughput during April-August, 2021 was 95077.05TMT, which is 15.30% higher when compared with the production of corresponding period of last year but 2.55% lower than target for the period. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of August 2021 vis-à-vis August 2020 are given at **Annexure-III and Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of August 2021 and cumulatively for April-August, 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)

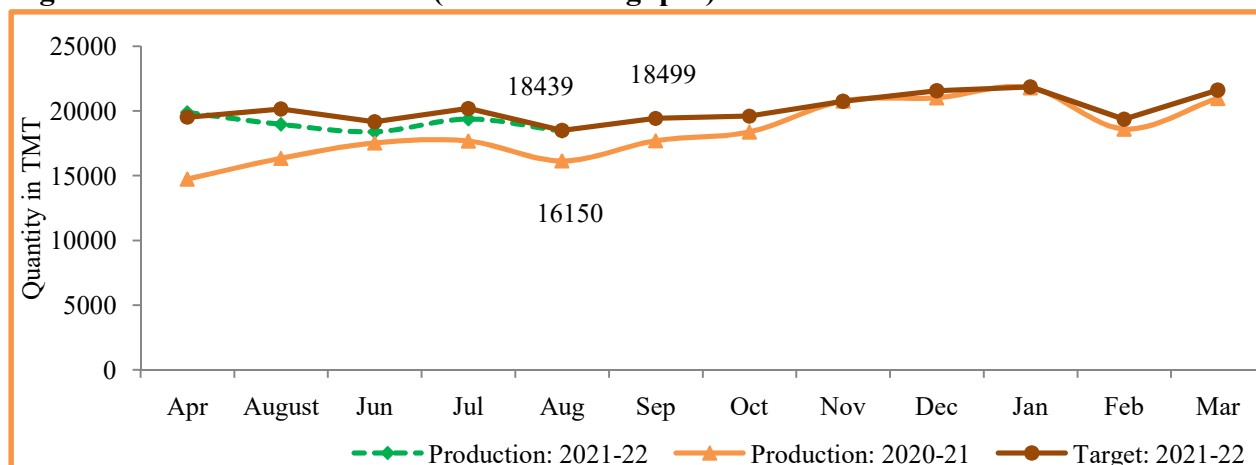


Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target	August (Month)				April- August (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	%	2021-22		2020-21	%
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	145812.84	11034.69	9908.62	8722.76	113.59	58655.33	52576.80	44900.15	117.10
IOCL	70299.81	4962.97	4903.56	3949.64	124.15	29097.16	27290.18	22242.55	122.69
BPCL	30499.94	2620.00	2373.02	1763.37	134.57	13205.00	11429.23	8774.42	130.26
HPCL	17199.69	1426.02	777.98	1309.71	59.40	6030.34	4085.63	6634.77	61.58
CPCL	10000.00	780.00	629.07	561.68	112.00	3640.00	3482.14	2613.44	133.24
NRL	2750.35	240.17	211.69	225.72	93.78	1107.89	1078.61	1070.24	100.78
MRPL	15000.00	1000.00	1006.57	905.22	111.20	5550.00	5181.67	3534.42	146.61
ONGC	63.04	5.53	6.74	7.43	90.78	24.94	29.35	30.32	96.81
JVs	18021.00	1536.00	1709.93	1498.34	114.12	7490.00	8246.34	6135.51	134.40
BORL	7000.00	600.00	598.10	450.87	132.65	2870.00	2812.12	2021.89	139.08
HMEL	11021.00	936.00	1111.83	1047.47	106.14	4620.00	5434.22	4113.62	132.10
Private	78008.07	5928.57	6820.02	5928.57	115.04	31423.55	34253.91	31423.56	109.01
RIL	60940.96	4389.74	5109.62	4389.74	116.40	23967.89	25891.76	23967.89	108.03
NEL	17067.11	1538.83	1710.41	1538.83	111.15	7455.67	8362.15	7455.67	112.16
TOTAL	241841.91	18499.26	18438.58	16149.67	114.17	97568.88	95077.05	82459.22	115.30

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

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed is higher than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (13.59%) & Apr-Aug'20 (17.10%). However, it is less than monthly target of Aug'21 (10.2%) as well as April – Aug'21 target (10.36%). Reasons for shortfall in production as compared to target are as under:

- IOCL-Guwahati: Monthly Crude processed lower due to Crude Distillation Unit (CDU) stabilization delay.
- IOCL-Barauni & Digboi: Monthly Crude processed lower due to deferment of M&I shutdown
- IOCL-Gujarat, Mathura, Panipat: Monthly Crude processed lower due to lower product demand
- IOCL-Paradip: Monthly Crude processed lower due to revamp shutdown.
- BPCL-Kochi: Monthly Crude processed lower due to CDU-2 turnaround.
- HPCL, Mumbai: Monthly Crude processed lower due to continued shutdown of one of the crude processing unit. Most of the other units are also under planned shutdown for revamp jobs.
- HPCL, Viskah: Monthly Crude processed lower due to continued shutdown of one of the primary crude processing unit
- CPCL-Manali: Monthly Crude processed lower due to Refinery-III M&I shutdown. And lower demand due to COVID-19 lockdown.
- MRPL-Mangalore: Monthly Crude processed lower due to secondary unit throughput.

3.2 JV refineries' crude oil processed is higher than monthly target of Aug'21 (11.32%) as well as April – Aug'21 target (10.1%). Also, it is higher than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (14.12%) & Apr-Aug'20 (34.4%).

3.3 Private refineries' crude oil processed is higher than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (15.04%) & Apr-Aug'20 (9.01%).

4. Production of Petroleum Products

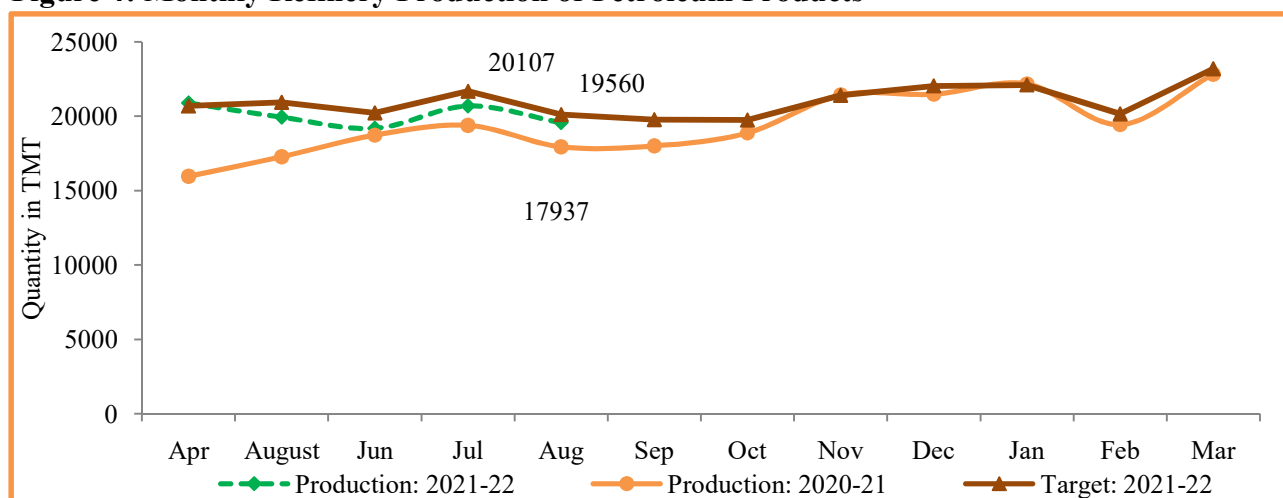
Production of Petroleum Products during August 2021 was 19560.19 TMT, which is 9.05% higher than production of August 2020 but 2.72% lower when compared with target for the month. Cumulative production during April-August, 2021 was 100237.95TMT, which is 12.26% higher when compared with the production of corresponding period of last year but 3.25% lower than target for the period. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of August 2021 and cumulatively for April-August, 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	August (Month)				April- August (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	137873.44	10447.41	9650.59	8356.41	115.49	55522.01	49993.81	42542.18	117.52
IOCL	66984.33	4740.85	4832.05	3811.73	126.77	27776.41	26125.73	21230.02	123.06
BPCL	29279.04	2514.21	2309.51	1705.24	135.44	12645.65	11120.41	8434.52	131.84
HPCL	16019.55	1332.71	691.69	1319.97	52.40	5620.10	3850.15	6319.91	60.92
CPCL	9279.11	721.72	607.20	486.72	124.76	3364.68	3172.50	2362.23	134.30
NRL	2749.06	240.06	207.85	227.83	91.23	1107.37	1043.35	1075.74	96.99
MRPL	13502.33	892.58	995.82	797.80	124.82	4984.07	4653.66	3090.84	150.56
ONGC	60.02	5.27	6.47	7.13	90.74	23.74	28.02	28.93	96.86
JVs	16361.00	1410.00	1604.49	1354.88	118.42	6868.00	7647.47	5684.08	134.54
BORL	6095.00	523.00	554.54	363.62	152.51	2493.00	2498.72	1710.19	146.11
HMEL	10266.00	887.00	1049.94	991.26	105.92	4375.00	5148.75	3973.89	129.56
Private	93222.97	7843.65	7970.12	7843.65	101.61	39311.32	40879.68	39311.32	103.99
RIL	76683.16	6361.44	6285.64	6361.44	98.81	32056.96	32772.92	32056.96	102.23
NEL	16539.81	1482.21	1684.48	1482.21	113.65	7254.36	8106.76	7254.36	111.75
Total Refinery	247457.41	19701.06	19225.19	17554.94	109.51	101701.34	98520.96	87537.59	112.55
Fractionators	4516.39	406.30	335.00	381.89	87.72	1902.44	1716.99	1750.11	98.11
TOTAL	251973.80	20107.36	19560.19	17936.83	109.05	103603.77	100237.95	89287.69	112.26

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

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.1 Production of petroleum Products by **Refineries** is higher than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (9.51%) & Apr-Aug'20 (12.55%). However, it is less than monthly target of Aug'21 (2.42%) as well as April – Aug'21 target (3.13%).

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** is less than actual production in corresponding month and period of last year i.e. Aug'20 (12.28%) & Apr-Aug'20 (1.89%). However, it is also less than monthly target of Aug'21 (17.55%) as well as April – Aug'21 target (9.75%).

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

(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
					(April-August)					
		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	1753.49	1642.76	1708.23	1664.94	8439.43	8119.84	8515.19	-3.83	-4.64	-6.31
Onshore	483.58	489.76	503.43	496.34	2370.57	2445.77	2472.37	-2.72	-1.08	1.28
Andhra Pradesh	10.41	14.40	12.34	13.85	51.20	62.11	67.49	16.65	-7.98	38.26
Assam ^	81.25	83.03	81.59	84.18	396.66	414.61	400.19	1.76	3.60	2.19
Gujarat	369.28	367.99	381.02	373.41	1811.24	1844.03	1869.90	-3.42	-1.38	-0.35
Tamil Nadu	22.63	24.34	28.48	24.90	111.48	125.02	134.78	-14.53	-7.24	7.57
Offshore	1269.91	1153.00	1204.79	1168.60	6068.86	5674.07	6042.82	-4.30	-6.10	-9.21
Eastern Offshore	6.47	0.83	0.98	0.86	32.09	4.71	5.54	-14.94	-14.92	-87.16
Western Offshore	1139.02	1073.50	1106.59	1084.68	5439.14	5267.08	5543.37	-2.99	-4.98	-5.75
Condensates	124.42	78.66	97.23	83.07	597.63	402.28	493.91	-19.09	-18.55	-36.78
2. OIL (Onshore)	262.25	253.51	242.98	253.30	1273.45	1249.15	1239.98	4.34	0.74	-3.33
Assam	259.30	251.17	240.28	250.87	1260.73	1236.70	1226.45	4.53	0.84	-3.14
Arunachal Pradesh	2.20	1.67	2.06	1.66	9.03	8.57	10.13	-19.17	-15.45	-24.42
Rajsthan (heavy oil)	0.75	0.68	0.63	0.77	3.69	3.89	3.40	6.66	14.23	-9.59
3. Private / JVs	663.07	622.29	626.32	630.54	3197.31	3111.22	3131.26	-0.64	-0.64	-6.15
Onshore	546.05	539.71	517.40	546.35	2697.61	2697.65	2602.63	4.31	3.65	-1.16
Andhra Pradesh	3.59	3.77	1.84	3.81	17.91	19.21	16.78	104.81	14.51	5.24
Arunachal Pradesh	2.29	2.43	2.39	2.40	11.04	11.91	12.45	1.93	-4.36	6.18
Assam	2.63	2.96	3.17	3.06	13.32	13.27	13.12	-6.57	1.10	12.72
Gujarat	24.56	22.27	12.86	22.51	116.34	102.88	57.82	73.19	77.94	-9.30
Rajasthan	507.06	501.82	490.48	508.10	2509.14	2518.06	2468.42	2.31	2.01	-1.03
Tamil Nadu	5.93	6.46	6.66	6.47	29.87	32.27	34.04	-3.09	-5.19	8.84
West Bengal	-	0.00	0.00	0.01	-	0.04	-	-	-	-
Offshore	117.02	82.58	108.91	84.19	499.70	413.57	528.63	-24.18	-21.77	-29.43
Eastern Offshore	65.78	53.10	70.88	51.83	283.24	253.20	359.20	-25.08	-29.51	-19.28
Gujarat Offshore	30.09	29.48	38.04	32.36	153.70	160.37	169.44	-22.51	-5.35	-2.05
Western Offshore	21.15	0.00	0.00	0.00	62.76	0.00	0.00	-	-	-
GRAND TOTAL (1+2+3)	2678.81	2518.56	2577.52	2548.78	12910.20	12480.21	12886.43	-2.29	-3.15	-5.98
Onshore	1291.88	1282.98	1263.81	1295.99	6341.64	6392.57	6314.98	1.52	1.23	-0.69
Offshore	1386.93	1235.57	1313.71	1252.79	6568.56	6087.64	6571.45	-5.95	-7.36	-10.91

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

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of August, 2021 and cumulatively for the period April-August, 2021 vis-à-vis April-August, 2020

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-August)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	2002.07	1743.54	1920.55	1730.66	9595.24	8526.13	9196.71	-9.22	-7.29	-12.91
Onshore	405.07	399.19	403.71	376.29	1919.68	1851.54	1983.36	-1.12	-6.65	-1.45
Andhra Pradesh	82.61	70.25	71.66	71.00	390.80	341.81	333.10	-1.97	2.61	-14.97
Assam	35.43	30.81	33.14	32.72	175.06	161.91	167.89	-7.04	-3.56	-13.06
Gujarat	82.88	75.39	92.38	81.49	409.45	403.63	446.91	-18.39	-9.68	-9.03
Rajasthan	0.39	0.00	0.00	0.00	1.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	77.00	82.99	69.41	71.33	377.65	388.87	355.77	19.56	9.30	7.77
Tripura	126.75	139.76	137.12	119.77	564.79	555.32	679.67	1.92	-18.30	10.26
Offshore	1597.00	1344.35	1516.84	1354.36	7675.56	6674.59	7213.35	-11.37	-7.47	-15.82
Eastern Offshore	121.43	19.33	36.36	23.88	611.33	135.11	192.98	-46.83	-29.99	-84.08
Western Offshore	1475.57	1325.02	1480.48	1330.48	7064.23	6539.48	7020.37	-10.50	-6.85	-10.20
2. OIL	251.06	256.59	188.59	248.41	1235.25	1180.19	1041.14	36.05	13.36	2.20
Assam	228.97	226.67	171.31	219.74	1126.22	1037.17	930.52	32.32	11.46	-1.00
Arunachal Pradesh	3.41	4.09	4.71	3.87	16.83	21.11	20.20	-13.21	4.48	19.80
Rajasthan	18.68	25.83	12.58	24.80	92.20	121.91	90.41	105.36	34.84	38.27
3. Private / JVs	1000.66	923.82	322.77	914.64	4110.52	4279.45	1422.52	186.22	200.84	-7.68
Onshore	303.51	263.86	204.71	270.41	1455.50	1247.30	889.28	28.89	40.26	-13.07
Andhra Pradesh	0.99	1.20	0.62	1.21	4.95	6.25	5.74	92.70	8.85	20.54
Arunachal Pradesh	0.40	0.42	0.42	0.42	1.97	2.08	2.08	-0.39	0.14	5.09
Assam	33.36	37.26	36.30	37.46	164.63	157.29	140.69	2.64	11.80	11.70
Gujarat	7.81	5.93	5.93	6.04	37.10	29.08	23.91	0.00	21.62	-24.09
Rajasthan	257.46	216.54	158.35	222.71	1229.97	1040.06	702.11	36.75	48.13	-15.89
Tamil Nadu	3.49	2.51	3.09	2.57	16.88	12.54	14.76	-18.70	-15.05	-28.07
CBM	86.85	57.86	54.22	57.63	414.44	287.59	260.55	6.71	10.38	-33.37
Jharkhand (CBM)	1.69	0.34	0.13	0.31	8.36	1.60	0.40	154.36	296.96	-79.74
Madhya Pradesh (CBM)	28.83	25.05	29.29	25.10	140.77	126.58	144.92	-14.49	-12.65	-13.12
West Bengal (CBM)	56.32	32.47	24.80	32.22	265.31	159.41	115.23	30.96	38.34	-42.34
Offshore	610.31	602.10	63.83	586.60	2240.59	2744.56	272.68	843.28	906.50	-1.35
Eastern Offshore	586.26	587.81	50.88	573.13	2141.80	2672.56	219.31	1055.23	1118.64	0.26
Gujarat Offshore	3.41	14.29	12.95	13.48	16.83	72.00	53.38	10.36	34.89	319.06
Western Offshore	20.63	0.00	0.00	0.00	81.96	0.00	0.00	-	-	-
TOTAL (1+2+3)	3253.79	2923.94	2431.91	2893.71	14941.01	13985.76	11660.37	20.23	19.94	-10.14
CBM	86.85	57.86	54.22	57.63	414.44	287.59	260.55	6.71	10.38	-33.37
Onshore	959.63	919.63	797.02	895.11	4610.43	4279.03	3913.78	15.38	9.33	-4.17
Offshore	2207.31	1946.45	1580.67	1940.97	9916.15	9419.15	7486.04	23.14	25.82	-11.82

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

*: Provisional. **: Revised

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
					(April-August)					
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year**	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. Public Sector	11034.69	9908.62	8722.76	10959.40	58655.33	52576.80	44900.15	13.59	17.10	-10.20
1. IOC, Guwahati	92.60	64.48	89.20	0.00	216.79	126.79	263.80	-27.71	-51.94	-30.37
2. IOC, Barauni	558.57	296.47	317.72	569.13	2252.89	2311.39	1850.45	-6.69	24.91	-46.92
3. IOC, Gujarat	1237.30	1089.67	834.44	1101.53	6106.68	5303.05	4314.94	30.59	22.90	-11.93
4. IOC, Haldia	708.44	708.62	562.18	643.55	3496.49	3278.83	2299.90	26.05	42.56	0.03
5. IOC, Mathura	768.65	642.71	640.87	665.07	3793.64	3517.08	3399.18	0.29	3.47	-16.38
6. IOC, Digboi	36.41	56.30	56.05	60.36	244.73	293.69	278.12	0.45	5.60	54.63
7. IOC, Panipat	1342.46	1149.58	976.51	1343.22	6625.68	6182.68	4641.38	17.72	33.21	-14.37
8. IOC, Bongaigaon	218.55	232.68	206.29	226.21	1078.65	1144.13	991.77	12.79	15.36	6.47
9. IOC, Paradip	0.00	663.06	266.40	1058.57	5281.61	5132.56	4203.01	148.90	22.12	-
Total IOC	4962.97	4903.56	3949.64	5667.64	29097.16	27290.18	22242.55	24.15	22.69	-1.20
10. BPCL, Mumbai	1320.00	1285.54	827.69	1252.59	6275.00	5965.25	4571.82	55.32	30.48	-2.61
11. BPCL, Kochi	1300.00	1087.48	935.67	1086.54	6930.00	5463.98	4202.60	16.22	30.01	-16.35
Total BPCL	2620.00	2373.02	1763.37	2339.13	13205.00	11429.23	8774.42	34.57	30.26	-9.43
12. HPCL, Mumbai	748.39	298.84	658.21	319.24	2081.59	1082.25	3023.39	-54.60	-64.20	-60.07
13. HPCL, Visakh	677.63	479.14	651.49	480.40	3948.75	3003.38	3611.38	-26.46	-16.84	-29.29
Total HPCL	1426.02	777.98	1309.71	799.64	6030.34	4085.63	6634.77	-40.60	-38.42	-45.44
14. CPCL, Manali	780.00	629.07	561.68	818.56	3640.00	3482.14	2613.44	12.00	33.24	-19.35
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	780.00	629.07	561.68	818.56	3640.00	3482.14	2613.44	12.00	33.24	-19.35
16. NRL, Numaligarh	240.17	211.69	225.72	226.90	1107.89	1078.61	1070.24	-6.22	0.78	-11.86
17. MRPL, Mangalore	1000.00	1006.57	905.22	1104.62	5550.00	5181.67	3534.42	11.20	46.61	0.66
18. ONGC, Tatipaka	5.53	6.74	7.43	2.91	24.94	29.35	30.32	-9.22	-3.19	21.82
B. Joint Venture	1536.00	1709.93	1498.34	1720.88	7490.00	8246.34	6135.51	14.12	34.40	11.32
19. BORL, Bina	600.00	598.10	450.87	622.71	2870.00	2812.12	2021.89	32.65	39.08	-0.32
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	936.00	1111.83	1047.47	1098.17	4620.00	5434.22	4113.62	6.14	32.10	18.79
C. Private Sector	5928.57	6820.02	5928.57	6703.36	31423.55	34253.91	31423.56	15.04	9.01	15.04
21. RIL, Jamnagar	3020.76	2872.52	3020.76	2742.69	14010.66	13914.63	14010.66	-4.91	-0.69	-4.91
22. RIL, SEZ	1368.98	2237.10	1368.98	2283.93	9957.22	11977.12	9957.22	63.41	20.29	63.41
Total RIL	4389.74	5109.62	4389.74	5026.62	23967.89	25891.76	23967.89	16.40	8.03	16.40
23. NEL, Vadinar	1538.83	1710.41	1538.83	1676.74	7455.67	8362.15	7455.67	11.15	12.16	11.15
TOTAL(A+B+C)	18499.26	18438.58	16149.67	19383.64	97568.88	95077.05	82459.22	14.17	15.30	-0.33

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

*: Provisional. **: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

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

Source: Oil Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of August, 2021 and cumulatively for the period April-August, 2021 vis-à-vis April-August, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	August, 2021			August, 2020			April-August.2020			April-August.2021		
	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
A. Public Sector	12108.00	9908.62	81.84	12108.00	8722.76	72.04	59761.00	52576.80	87.98	59761.00	44900.15	75.13
1. IOC, Guwahati	85.00	64.48	75.86	85.00	89.20	104.94	419.00	126.79	30.26	419.00	263.80	62.96
2. IOC, Barauni	510.00	296.47	58.13	510.00	317.72	62.30	2515.00	2311.39	91.90	2515.00	1850.45	73.58
3. IOC, Gujarat	1164.00	1089.67	93.61	1164.00	834.44	71.69	5743.00	5303.05	92.34	5743.00	4314.94	75.13
4. IOC, Haldia	679.00	708.62	104.36	679.00	562.18	82.80	3353.00	3278.83	97.79	3353.00	2299.90	68.59
5. IOC, Mathura	679.00	642.71	94.65	679.00	640.87	94.38	3353.00	3517.08	104.89	3353.00	3399.18	101.38
6. IOC, Digboi	55.00	56.30	102.37	55.00	56.05	101.90	272.00	293.69	107.97	272.00	278.12	102.25
7. IOC, Panipat	1274.00	1149.58	90.23	1274.00	976.51	76.65	6288.00	6182.68	98.33	6288.00	4641.38	73.81
8. IOC, Bongaigaon	200.00	232.68	116.34	200.00	206.29	103.15	985.00	1144.13	116.16	985.00	991.77	100.69
9. IOC, Paradip	1274.00	663.06	52.05	1274.00	266.40	20.91	6288.00	5132.56	81.62	6288.00	4203.01	66.84
Total IOC	5920.00	4903.56	82.83	5920.00	3949.64	66.72	29217.00	27290.18	93.41	29217.00	22242.55	76.13
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1285.54	126.16	1019.00	827.69	81.23	5030.00	5965.25	118.59	5030.00	4571.82	90.89
11. BPCL, Kochi	1316.00	1087.48	82.64	1316.00	935.67	71.10	6497.00	5463.98	84.10	6497.00	4202.60	64.69
Total BPCL	2336.00	2373.02	101.58	2336.00	1763.37	75.49	11527.00	11429.23	99.15	11527.00	8774.42	76.12
12. HPCL, Mumbai	637.00	298.84	46.91	637.00	658.21	103.33	3144.00	1082.25	34.42	3144.00	3023.39	96.16
13. HPCL, Visakh	705.00	479.14	67.96	705.00	651.49	92.41	3479.00	3003.38	86.33	3479.00	3611.38	103.81
Total HPCL	1342.00	777.98	57.97	1342.00	1309.71	97.59	6623.00	4085.63	61.69	6623.00	6634.77	100.18
14. CPCL, Manali	892.00	629.07	70.52	892.00	561.68	62.97	4401.00	3482.14	79.12	4401.00	2613.44	59.38
15. CPCL, CBR^	85.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	419.00	0.00	0.00	419.00	0.00	0.00
Total CPCL	977.00	629.07	64.39	977.00	561.68	57.49	4821.00	3482.14	72.23	4821.00	2613.44	54.21
16. NRL, Numaligarh	255.00	211.69	83.01	255.00	225.72	88.52	1258.00	1078.61	85.74	1258.00	1070.24	85.07
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1006.57	79.01	1274.00	905.22	71.05	6288.00	5181.67	82.41	6288.00	3534.42	56.21
18. ONGC, Tatipaka	6.00	6.74	112.35	6.00	7.43	123.77	28.00	29.35	104.81	28.00	30.32	108.27
B. Joint Venture	1622.00	1709.93	105.42	1622.00	1498.34	92.38	8006.00	8246.34	103.00	8006.00	6135.51	76.64
19. BORL, Bina	662.00	598.10	90.35	662.00	450.87	68.11	3270.00	2812.12	86.00	3270.00	2021.89	61.83
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	960.00	1111.83	115.82	960.00	1047.47	109.11	4737.00	5434.22	114.72	4737.00	4113.62	86.84
C. Private Sector	7491.00	6820.02	91.04	7491.00	5928.57	79.14	36972.00	34253.91	92.65	36972.00	31423.56	84.99
21. RIL, Jamnagar	2803.00	2872.52	102.48	2803.00	3020.76	107.77	13833.00	13914.63	100.59	13833.00	14010.66	101.28
22. RIL, SEZ	2990.00	2237.10	74.82	2990.00	1368.98	45.79	14755.00	11977.12	81.17	14755.00	9957.22	67.48
Total RIL	5792.00	5109.62	88.22	5792.00	4389.74	75.79	28588.00	25891.76	90.57	28588.00	23967.89	83.84
23. NEL, Vadinar	1699.00	1710.41	100.67	1699.00	1538.83	90.57	8384.00	8362.15	99.74	8384.00	7455.67	88.93
TOTAL(A+B+C)	21221.00	18438.58	86.89	21221.00	16149.67	76.10	104738.00	95077.05	90.78	104738.00	82459.22	78.73

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed.

*: Provisional.

**: Revised

Source: Oil Companies

Annexure-V (Para-4)										
Production of Petroleum Products during the month of August, 2021 and cumulatively for the period April-August, 2021 vis-à-vis April-August, 2020										
(Figures in Thousand Metric Tons)										
Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-August)			over last year		
					Target production during current year**	Actual production during current year*	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. Public Sector	10447.41	9650.59	8356.41	10347.47	55522.01	49993.81	42542.18	15.49	17.52	-7.63
1. IOC, Guwahati	92.51	59.48	96.33	13.25	216.59	159.69	290.60	-38.25	-45.05	-35.70
2. IOC, Barauni	501.86	261.56	348.71	498.01	2030.04	2075.80	1788.11	-24.99	16.09	-47.88
3. IOC, Gujarat	1136.18	1063.34	790.65	1036.52	5714.63	5129.43	4125.50	34.49	24.33	-6.41
4. IOC, Haldia	687.28	647.04	529.48	583.42	3397.27	3007.93	2072.47	22.20	45.14	-5.85
5. IOC, Mathura	733.18	656.32	598.93	642.66	3664.25	3412.57	3305.30	9.58	3.25	-10.48
6. IOC, Digboi	36.63	53.90	59.26	61.27	246.18	295.36	271.35	-9.06	8.85	47.15
7. IOC, Panipat	1357.36	1193.85	957.50	1393.56	6788.55	6364.30	4690.97	24.68	35.67	-12.05
8. IOC, Bongaigaon	195.86	223.43	205.21	211.38	966.65	1065.14	977.51	8.88	8.97	14.08
9. IOC, Paradip	0.00	673.13	225.67	891.75	4752.24	4615.51	3708.22	198.28	24.47	-
Total IOC	4740.85	4832.05	3811.73	5331.81	27776.41	26125.73	21230.02	26.77	23.06	1.92
10. BPCL, Mumbai	1269.03	1264.55	803.46	1227.61	6024.00	5795.18	4422.10	57.39	31.05	-0.35
11. BPCL, Kochi	1245.18	1044.97	901.79	1080.01	6621.65	5325.22	4012.42	15.88	32.72	-16.08
Total BPCL	2514.21	2309.51	1705.24	2307.61	12645.65	11120.41	8434.52	35.44	31.84	-8.14
12. HPCL, Mumbai	708.37	293.27	625.49	324.38	1965.55	1087.36	2849.89	-53.11	-61.85	-58.60
13. HPCL, Visakh	624.34	398.42	694.48	420.66	3654.55	2762.79	3470.02	-42.63	-20.38	-36.18
Total HPCL	1332.71	691.69	1319.97	745.04	5620.10	3850.15	6319.91	-47.60	-39.08	-48.10
14. CPCL, Manali	721.72	607.20	486.72	776.22	3364.68	3172.50	2362.23	24.76	34.30	-15.87
15. CPCL, CBR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	721.72	607.20	486.72	776.22	3364.68	3172.50	2362.23	24.76	34.30	-15.87
16. NRL, Numaligarh	240.06	207.85	227.83	230.89	1107.37	1043.35	1075.74	-8.77	-3.01	-13.42
17. MRPL, Mangalore	892.58	995.82	797.80	953.06	4984.07	4653.66	3090.84	24.82	50.56	11.57
18. ONGC, Tatipaka	5.27	6.47	7.13	2.84	23.74	28.02	28.93	-9.26	-3.14	22.71
B. Joint Venture	1410.00	1604.49	1354.88	1581.64	6868.00	7647.47	5684.08	18.42	34.54	13.79
19. BORL, Bina	523.00	554.54	363.62	544.55	2493.00	2498.72	1710.19	52.51	46.11	6.03
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	887.00	1049.94	991.26	1037.09	4375.00	5148.75	3973.89	5.92	29.56	18.37
C. Private Sector	7843.65	7970.12	7843.65	8396.60	39311.32	40879.68	39311.32	1.61	3.99	1.61
21. RIL, Jamnagar	3100.83	2771.71	3100.83	2870.23	14991.64	14265.83	14991.64	-10.61	-4.84	-10.61
22. RIL, SEZ	3260.60	3513.93	3260.60	3899.04	17065.32	18507.09	17065.32	7.77	8.45	7.77
Total RIL	6361.44	6285.64	6361.44	6769.28	32056.96	32772.92	32056.96	-1.19	2.23	-1.19
23. NEL, Vadinar	1482.21	1684.48	1482.21	1627.32	7254.36	8106.76	7254.36	13.65	11.75	13.65
TOTAL REFINERY (A+B+C)	19701.06	19225.19	17554.94	20325.70	101701.34	98520.96	87537.59	9.51	12.55	-2.42
ONGC	291.04	246.78	273.00	267.14	1381.92	1281.45	1256.45	-9.60	1.99	-15.21
GAIL	112.45	84.96	106.06	92.29	509.62	423.70	479.50	-19.89	-11.64	-24.45
OIL	2.80	3.26	2.84	0.90	10.90	11.85	14.16	14.69	-16.31	16.29
D. Total Fractionators	406.30	335.00	381.89	360.33	1902.44	1716.99	1750.11	-12.28	-1.89	-17.55
Grand Total (A+B+C+D)	20107.36	19560.19	17936.83	20686.03	103603.77	100237.95	89287.69	9.05	12.26	-2.72

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

*: Provisional. **:Revised

Source: Oil Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक: 22 सितंबर, 2021

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
अगस्त 2021

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन^[1] अगस्त 2021 के दौरान 2518.56 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.98% और अगस्त 2020 के उत्पादन की तुलना में 2.29% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2021 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 12480.21 टीएमटी था, जो 3.33% है। और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान क्रमशः अवधि और उत्पादन के लक्ष्य से 3.15% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। अगस्त 2021 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2021 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-1 और माह-वार चित्र-1 में दिखाया गया है।

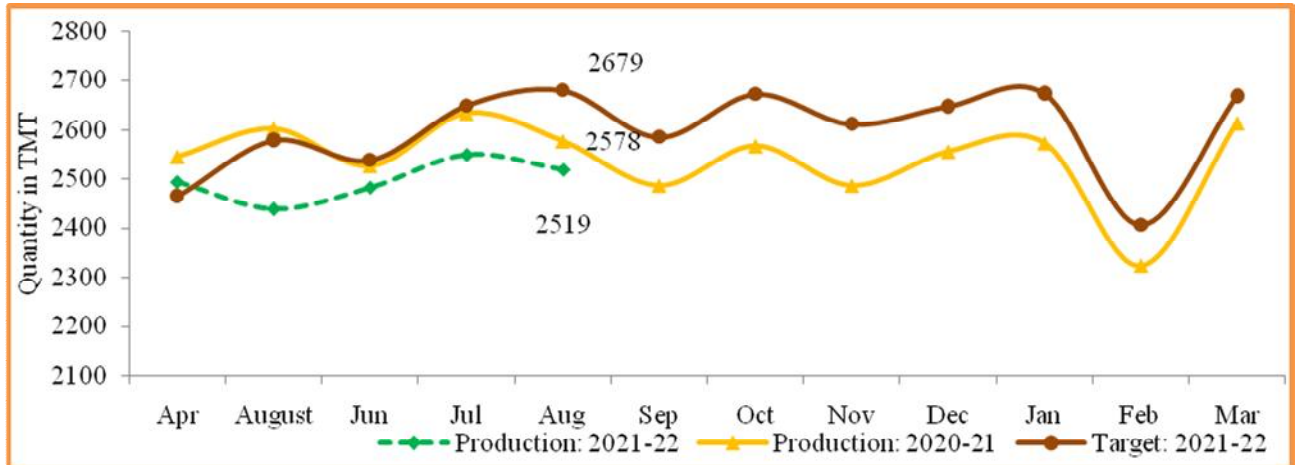
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.	
ओएनजीसी	20272.88	1753.49	1642.76	1708.23	96.17	8439.43	8119.84	8515.19	95.36
ओआईएल	3182.60	262.25	253.51	242.98	104.34	1273.45	1249.15	1239.98	100.74
पीएससी क्षेत्र	7718.52	663.07	622.29	626.32	99.36	3197.31	3111.22	3131.26	99.36
कुल	31173.99	2678.81	2518.56	2577.52	97.71	12910.20	12480.21	12886.43	96.85

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

¹ संघनन सहित

त्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



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

1.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 21 (6.31%) के मासिक लक्ष्य के साथ-साथ अप्रैल-अगस्त, 21 लक्ष्य (3.79%) से कम है। साथ ही, यह पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (3.83%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (4.64%) में वास्तविक उत्पादन से कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- कोविड-19 प्रभाव के कारण वेलहेड प्लेटफॉर्म की स्थापना में देरी के चलते इनपुट में देरी के कारण क्लस्टर -8 क्षेत्रों से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- चक्रवात तौकता द्वारा बनी परिस्थितियों के कारण तेल उत्पादन में परिणामी हानि।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (4.34%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (0.74%) में वास्तविक उत्पादन से अधिक है। हालांकि, यह अगस्त, 21 (3.33%) के मासिक लक्ष्य के साथ-साथ अप्रैल-अगस्त, 21 के लक्ष्य (1.91%) से कम है। लक्ष्य की तुलना में उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों और पुराने कूपों से योजित योगदान से कम।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/जेवी कंपनियों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 21 (6.15%) के मासिक लक्ष्य के साथ-साथ अप्रैल-अगस्त, 21 के लक्ष्य (2.69%) से भी कम है। साथ ही, यह पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (0.64%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (0.64%) में वास्तविक उत्पादन से कम है। लक्ष्य की तुलना में उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- रावा (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): उत्पादन में कमी कुछ कूपों में इंजेक्टिविटी संबंधी मुद्दों के कारण है जो कम उत्पादकता का कारण बनी।

- आरजे-ओएन-90/1 (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): कुपों की असफलतस के चलते और सभी क्षेत्रों में डीजल जेनरेटर खराब होने के कारण काम रूके समय के कारण उत्पादन कम है। इसके अलावा, पॉलिमर स्टार्ट अप में देरी से उत्पादकता कम हुई।
- सीबी-ओएनएन-2000/1 (जीएसपीसी): जलाशय के मुद्दों और संभावित केसिंग और उप सतही असम्बैली क्षति के कारण कुछ कुपों से पर्याप्त उत्पादन नहीं हो सका। इसके अलावा, बिजली न मिलने के कारण कुपों की मामूली कमी ने उत्पादन को प्रभावित किया है।
- सीबी-ओएनएन-2004/2 (ओएनजीसी): वित्त वर्ष 2021-22 की पहली तिमाही में योजना के अनुसार दो विकास कुपों की खुदाई नहीं की जा सकी। साथ ही, एक नया विकसित कुप भी काम नहीं कर रहा है, जिससे उत्पादन दर प्रभावित हो रहा है।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

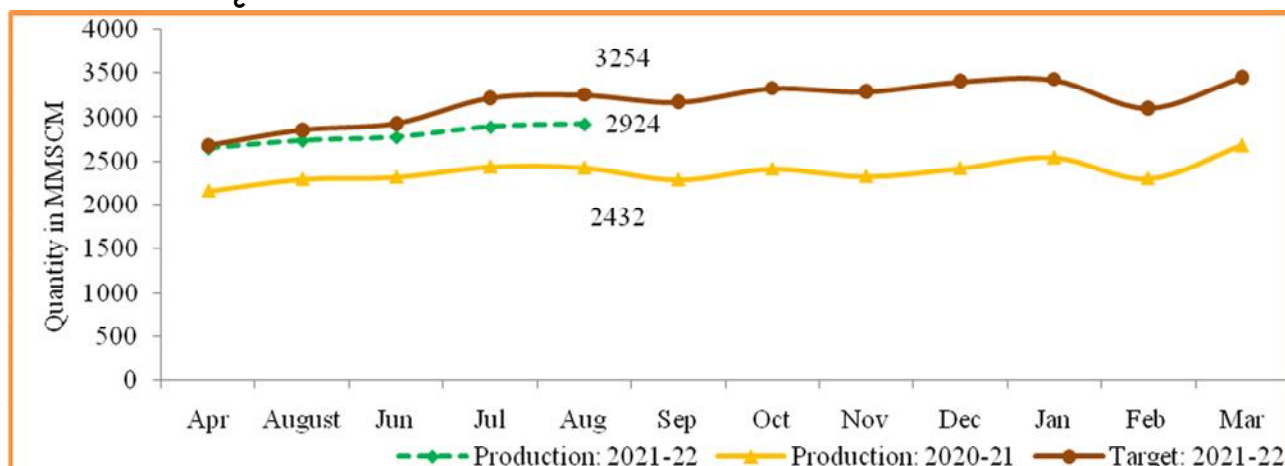
अगस्त 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 2923.94 एमएमएससीएम था, जो अगस्त 2020 के उत्पादन की तुलना में 20.23% अधिक है, लेकिन मासिक लक्ष्य से 10.14% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 13985.76 एमएमएससीएम था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 19.94% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 6.39% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II में दिया गया है। अगस्त 2021 के माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2021 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-2 और माह-वार चित्र-2 में दिखाया गया है।

तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.	
ओएनजीसी	23335.10	2002.07	1743.54	1920.55	90.78	9595.24	8526.13	9196.71	92.71
ओआईएल	2949.65	251.06	256.59	188.59	136.05	1235.25	1180.19	1041.14	113.36
पीएससी क्षेत्र	11834.60	1000.66	923.82	322.77	286.22	4110.52	4279.45	1422.52	300.84
कुल	38119.35	3253.79	2923.94	2431.91	120.23	14941.01	13985.76	11660.37	119.94

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

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 21 (12.91%) के मासिक लक्ष्य के साथ-साथ अप्रैल-अगस्त, 21 लक्ष्य (11.14%) से भी कम है। साथ ही, यह पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (9.22%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (7.29%) में वास्तविक उत्पादन से कम है। लक्ष्य की तुलना में उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- कुछ जलाशयों से संबंधित मुद्दों के कारण कुछ कूपों से योजित उत्पादन से कम।
- उप-समुद्री मदों के निर्माण और कूप के पूरा होने के कारण कोविड-19 प्रभाव के कारण केजी-98/2 क्लस्टर- II से गैस उत्पादन शुरू होने में देरी हुई।
- राजमुंदरी में मंडपेटा, पसरलापुडी और एंडामुरु क्षेत्र से उत्पादन में गिरावट।
- अंकलेश्वर में दाहेज और गांधार क्षेत्र से अनुमानित उत्पादन से कम।

2.2 नामांकन ब्लॉक में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 21 (2.20%) के मासिक लक्ष्य से अधिक है, लेकिन अप्रैल-अगस्त, 21 के लक्ष्य (4.46%) की तुलना में कम है। साथ ही, यह पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (36.05%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (13.36%) में वास्तविक उत्पादन से अधिक है। लक्ष्य की तुलना में उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- प्रमुख ग्राहकों द्वारा गैस का कम उठान/मांग।

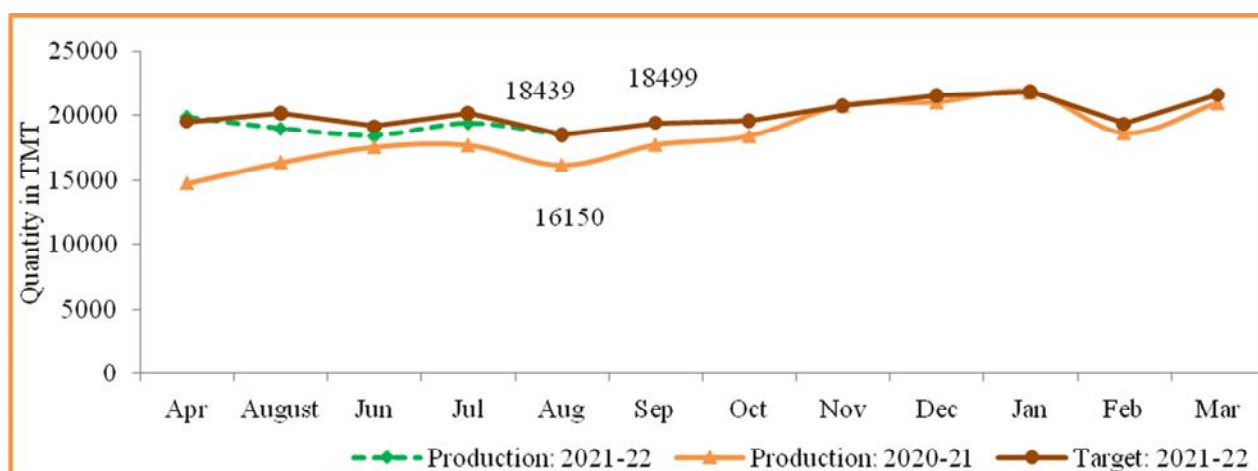
2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/जेवी कंपनियों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (186.22%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (200.84%) में वास्तविक उत्पादन से अधिक हैं। साथ ही, यह संचयी अप्रैल-अगस्त, 21 लक्ष्य (4.11%) से अधिक है, लेकिन अगस्त, 21 (7.68%) के मासिक लक्ष्य से कम है। अप्रैल-अगस्त, 21 लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के संबंध में गैस उत्पादन में वृद्धि नए क्षेत्रों डी-34 और केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 के सैटेलाइट क्लस्टर से उत्पादन के कारण हुई है जहां उत्पादन क्रमशः दिसंबर-2020 और अप्रैल, 2021 में

शुरू हुआ था। इसके अलावा, गैस क्षेत्रों (एएपी-ओएन-94/1, केजी-ओएसएन-2001/3 और सीबी-ओएसएन-2003/1) से अधिक उठाव होता है जिससे उत्पादन में वृद्धि हुई।

3. संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)

अगस्त 2021 के दौरान कच्चे तेल का प्रसंस्करण 18438.58 टीएमटी था, जो अगस्त 2020 की तुलना में 14.17% अधिक है, लेकिन माह के लक्ष्य से 0.33% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2021 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रवाह 95077.05 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 15.30% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 2.55% कम है। अगस्त 2021 की तुलना में अगस्त 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। अगस्त 2021 के माह के लिए कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021 के लिए संचयी रूप से तालिका-3 और माह-वार चित्र-3 में दिखाया गया है।

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा प्रवाह)



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

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (महीना)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
	2021-22	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
	(अप्रैल-मार्च)*	लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	145812.84	11034.69	9908.62	8722.76	113.59	58655.33	52576.80	44900.15	117.10
आईओसीएल	70299.81	4962.97	4903.56	3949.64	124.15	29097.16	27290.18	22242.55	122.69
बीपीसीएल	30499.94	2620.00	2373.02	1763.37	134.57	13205.00	11429.23	8774.42	130.26
एचपीसीएल	17199.69	1426.02	777.98	1309.71	59.40	6030.34	4085.63	6634.77	61.58
सीपीसीएल	10000.00	780.00	629.07	561.68	112.00	3640.00	3482.14	2613.44	133.24
एनआरएल	2750.35	240.17	211.69	225.72	93.78	1107.89	1078.61	1070.24	100.78
एमआरपीएल	15000.00	1000.00	1006.57	905.22	111.20	5550.00	5181.67	3534.42	146.61
ओएनजीसी	63.04	5.53	6.74	7.43	90.78	24.94	29.35	30.32	96.81

संयुक्त उद्यम	18021.00	1536.00	1709.93	1498.34	114.12	7490.00	8246.34	6135.51	134.40
बीओआरएल	7000.00	600.00	598.10	450.87	132.65	2870.00	2812.12	2021.89	139.08
एचएमईएल	11021.00	936.00	1111.83	1047.47	106.14	4620.00	5434.22	4113.62	132.10
निजी	78008.07	5928.57	6820.02	5928.57	115.04	31423.55	34253.91	31423.56	109.01
आरआईएल	60940.96	4389.74	5109.62	4389.74	116.40	23967.89	25891.76	23967.89	108.03
एनईएल	17067.11	1538.83	1710.41	1538.83	111.15	7455.67	8362.15	7455.67	112.16
कुल	241841.91	18499.26	18438.58	16149.67	114.17	97568.88	95077.05	82459.22	115.30

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

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (13.59%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (17.10%) में वास्तविक उत्पादन से अधिक है। हालांकि, यह अगस्त'21 (10.2%) के मासिक लक्ष्य के साथ-साथ अप्रैल-अगस्त, 21 के लक्ष्य (10.36%) से कम है। लक्ष्य की तुलना में उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-गुवाहाटी: क्रूड डिस्टिलेशन यूनिट (सीडीयू) के स्थिरीकरण में देरी के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ ।
- आईओसीएल-बरौनी और डिगबोई: एमएंडआई शटडाउन के स्थगित होने के कारण मासिक क्रूड कम हुआ
- आईओसीएल-गुजरात, मथुरा, पानीपत: उत्पाद की कम मांग के चलते मासिक क्रूड संसाधित कम
- आईओसीएल-पारादीप: सुधार बंद होने के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- बीपीसीएल-कोच्चि: सीडीयू-2 टर्नअराउंड के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल, मुंबई: क्रूड प्रोसेसिंग यूनिट में से एक के निरंतर बंद रहने के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ। अधिकांश अन्य इकाइयाँ भी सुधार कार्यों के लिए नियोजित बंद के अधीन हैं।
- एचपीसीएल, विशाख: प्राथमिक क्रूड प्रोसेसिंग यूनिट में से एक के निरंतर बंद रहने के कारण मासिक क्रूड कम हुआ
- सीपीसीएल-मनली: रिफाइनरी-III एमएंडआई बंद होने और कोविड-19 लॉकडाउन के कारण कम मांग के कारण मासिक क्रूड कम हुआ
- एमआरपीएल-मैंगलोर: सेकेंडरी यूनिट थ्रूपुट के कारण मासिक क्रूड कम प्रोसेस किया गया।

3.2 संयुक्त उद्यम रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अगस्त, 21 (11.32%) के मासिक लक्ष्य के साथ-साथ अप्रैल-अगस्त, 21 लक्ष्य (10.1%) से अधिक है। साथ ही, यह पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (14.12%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (34.4%) में वास्तविक उत्पादन से अधिक है।

3.3 निजी रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (15.04%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (9.01%) के वास्तविक उत्पादन से अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

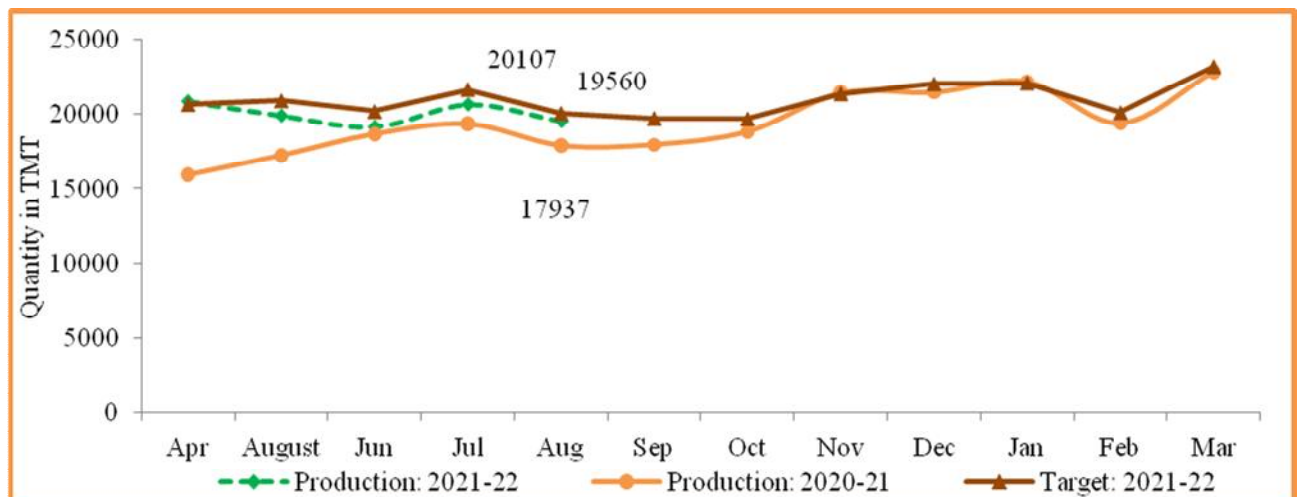
अगस्त 2021 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन 19560.19 टीएमटी था, जो अगस्त 2020 के उत्पादन से 9.05% अधिक है, लेकिन माह के लक्ष्य की तुलना में 2.72% कम है। अप्रैल-अगस्त, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 100237.95 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 12.26% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 3.25% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। अगस्त 2021 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार चित्र-4 में दिखाया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (माह)				अप्रैल-अगस्त (संचयी)			
	2021-22	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष
	(अप्रैल-मार्च)*	लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	की तुलना में %	लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	की तुलना में %
सीपीएसई	137873.44	10447.41	9650.59	8356.41	115.49	55522.01	49993.81	42542.18	117.52
आईओसीएल	66984.33	4740.85	4832.05	3811.73	126.77	27776.41	26125.73	21230.02	123.06
बीपीसीएल	29279.04	2514.21	2309.51	1705.24	135.44	12645.65	11120.41	8434.52	131.84
एचपीसीएल	16019.55	1332.71	691.69	1319.97	52.40	5620.10	3850.15	6319.91	60.92
सीपीसीएल	9279.11	721.72	607.20	486.72	124.76	3364.68	3172.50	2362.23	134.30
एनआरएल	2749.06	240.06	207.85	227.83	91.23	1107.37	1043.35	1075.74	96.99
एमआरपीएल	13502.33	892.58	995.82	797.80	124.82	4984.07	4653.66	3090.84	150.56
ओएनजीसी	60.02	5.27	6.47	7.13	90.74	23.74	28.02	28.93	96.86
संयुक्त उद्यम	16361.00	1410.00	1604.49	1354.88	118.42	6868.00	7647.47	5684.08	134.54
बीओआरएल	6095.00	523.00	554.54	363.62	152.51	2493.00	2498.72	1710.19	146.11
एचएमईएल	10266.00	887.00	1049.94	991.26	105.92	4375.00	5148.75	3973.89	129.56
निजी	93222.97	7843.65	7970.12	7843.65	101.61	39311.32	40879.68	39311.32	103.99
आरआईएल	76683.16	6361.44	6285.64	6361.44	98.81	32056.96	32772.92	32056.96	102.23
एनईएल	16539.81	1482.21	1684.48	1482.21	113.65	7254.36	8106.76	7254.36	111.75
कुल रिफाइनरी	247457.41	19701.06	19225.19	17554.94	109.51	101701.34	98520.96	87537.59	112.55
फ्रैक्शनटर	4516.39	406.30	335.00	381.89	87.72	1902.44	1716.99	1750.11	98.11
कुल	251973.80	20107.36	19560.19	17936.83	109.05	103603.77	100237.95	89287.69	112.26

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

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.1 रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त, 20 (9.51%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (12.55%) के वास्तविक उत्पादन से अधिक है। हालांकि, यह अगस्त, 21 के मासिक लक्ष्य (2.42%) के साथ-साथ अप्रैल-अगस्त, 21 के लक्ष्य (3.13%) से भी कम है।

4.2 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन पिछले वर्ष के इसी माह और अवधि अर्थात अगस्त'20 (12.28%) और अप्रैल-अगस्त, 20 (1.89%) के वास्तविक उत्पादन से कम है। हालांकि, यह अगस्त'21 (17.55%) के मासिक लक्ष्य के साथ-साथ अप्रैल-अगस्त, 21 के लक्ष्य (9.75%) से भी कम है।

अगस्त, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2020 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
					(अप्रैल-अगस्त)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1753.49	1642.76	1708.23	1664.94	8439.43	8119.84	8515.19	-3.83	-4.64	-6.31
अभितटीय	483.58	489.76	503.43	496.34	2370.57	2445.77	2472.37	-2.72	-1.08	1.28
आन्ध्र प्रदेश	10.41	14.40	12.34	13.85	51.20	62.11	67.49	16.65	-7.98	38.26
असम ^	81.25	83.03	81.59	84.18	396.66	414.61	400.19	1.76	3.60	2.19
गुजरात	369.28	367.99	381.02	373.41	1811.24	1844.03	1869.90	-3.42	-1.38	-0.35
तमिलनाडु	22.63	24.34	28.48	24.90	111.48	125.02	134.78	-14.53	-7.24	7.57
अपतटीय	1269.91	1153.00	1204.79	1168.60	6068.86	5674.07	6042.82	-4.30	-6.10	-9.21
पूर्वी अपतट	6.47	0.83	0.98	0.86	32.09	4.71	5.54	-14.94	-14.92	-87.16
पश्चिमी अपतट	1139.02	1073.50	1106.59	1084.68	5439.14	5267.08	5543.37	-2.99	-4.98	-5.75
संघनन	124.42	78.66	97.23	83.07	597.63	402.28	493.91	-19.09	-18.55	-36.78
2. ओआईएल(अभितट)	262.25	253.51	242.98	253.30	1273.45	1249.15	1239.98	4.34	0.74	-3.33
असम ^	259.30	251.17	240.28	250.87	1260.73	1236.70	1226.45	4.53	0.84	-3.14
अरूणाचल प्रदेश	2.20	1.67	2.06	1.66	9.03	8.57	10.13	-19.17	-15.45	-24.42
राजस्थान (भारी तेल)	0.75	0.68	0.63	0.77	3.69	3.89	3.40	6.66	14.23	-9.59
3. निजी/संयुक्त उद्यम	663.07	622.29	626.32	630.54	3197.31	3111.22	3131.26	-0.64	-0.64	-6.15
अभितटीय	546.05	539.71	517.40	546.35	2697.61	2697.65	2602.63	4.31	3.65	-1.16
आन्ध्र प्रदेश	3.59	3.77	1.84	3.81	17.91	19.21	16.78	104.81	14.51	5.24
अरूणाचल प्रदेश	2.29	2.43	2.39	2.40	11.04	11.91	12.45	1.93	-4.36	6.18
असम	2.63	2.96	3.17	3.06	13.32	13.27	13.12	-6.57	1.10	12.72
गुजरात	24.56	22.27	12.86	22.51	116.34	102.88	57.82	73.19	77.94	-9.30
राजस्थान	507.06	501.82	490.48	508.10	2509.14	2518.06	2468.42	2.31	2.01	-1.03
तमिलनाडु	5.93	6.46	6.66	6.47	29.87	32.27	34.04	-3.09	-5.19	8.84
पश्चिम बंगाल	-	0.00	0.00	0.01	-	0.04	-	-	-	-
अपतटीय	117.02	82.58	108.91	84.19	499.70	413.57	528.63	-24.18	-21.77	-29.43
पूर्वी अपतट	65.78	53.10	70.88	51.83	283.24	253.20	359.20	-25.08	-29.51	-19.28
गुजरात अपतट	30.09	29.48	38.04	32.36	153.70	160.37	169.44	-22.51	-5.35	-2.05
पश्चिमी अपतट	21.15	0.00	0.00	0.00	62.76	0.00	0.00	-	-	-
समग्र योग (1+2+3)	2678.81	2518.56	2577.52	2548.78	12910.20	12480.21	12886.43	-2.29	-3.15	-5.98
अभितटीय	1291.88	1282.98	1263.81	1295.99	6341.64	6392.57	6314.98	1.52	1.23	-0.69
अपतटीय	1386.93	1235.57	1313.71	1252.79	6568.56	6087.64	6571.45	-5.95	-7.36	-10.91

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

*: अनंतिम

** : संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

अगस्त, 2021 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2020 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-अगस्त)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	2002.07	1743.54	1920.55	1730.66	9595.24	8526.13	9196.71	-9.22	-7.29	-12.91
अभितटीय	405.07	399.19	403.71	376.29	1919.68	1851.54	1983.36	-1.12	-6.65	-1.45
आन्ध्र प्रदेश	82.61	70.25	71.66	71.00	390.80	341.81	333.10	-1.97	2.61	-14.97
असम	35.43	30.81	33.14	32.72	175.06	161.91	167.89	-7.04	-3.56	-13.06
गुजरात	82.88	75.39	92.38	81.49	409.45	403.63	446.91	-18.39	-9.68	-9.03
राजस्थान	0.39	0.00	0.00	0.00	1.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	77.00	82.99	69.41	71.33	377.65	388.87	355.77	19.56	9.30	7.77
त्रिपुरा	126.75	139.76	137.12	119.77	564.79	555.32	679.67	1.92	-18.30	10.26
अपतटीय	1597.00	1344.35	1516.84	1354.36	7675.56	6674.59	7213.35	-11.37	-7.47	-15.82
पूर्वी अपतट	121.43	19.33	36.36	23.88	611.33	135.11	192.98	-46.83	-29.99	-84.08
पश्चिमी अपतट	1475.57	1325.02	1480.48	1330.48	7064.23	6539.48	7020.37	-10.50	-6.85	-10.20
2. ओआईएल	251.06	256.59	188.59	248.41	1235.25	1180.19	1041.14	36.05	13.36	2.20
असम	228.97	226.67	171.31	219.74	1126.22	1037.17	930.52	32.32	11.46	-1.00
अरूणाचल प्रदेश	3.41	4.09	4.71	3.87	16.83	21.11	20.20	-13.21	4.48	19.80
राजस्थान	18.68	25.83	12.58	24.80	92.20	121.91	90.41	105.36	34.84	38.27
3. निजी/संयुक्त उद्यम	1000.66	923.82	322.77	914.64	4110.52	4279.45	1422.52	186.22	200.84	-7.68
अभितटीय	303.51	263.86	204.71	270.41	1455.50	1247.30	889.28	28.89	40.26	-13.07
आन्ध्र प्रदेश	0.99	1.20	0.62	1.21	4.95	6.25	5.74	92.70	8.85	20.54
अरूणाचल प्रदेश	0.40	0.42	0.42	0.42	1.97	2.08	2.08	-0.39	0.14	5.09
असम	33.36	37.26	36.30	37.46	164.63	157.29	140.69	2.64	11.80	11.70
गुजरात	7.81	5.93	5.93	6.04	37.10	29.08	23.91	0.00	21.62	-24.09
राजस्थान	257.46	216.54	158.35	222.71	1229.97	1040.06	702.11	36.75	48.13	-15.89
तमिलनाडु	3.49	2.51	3.09	2.57	16.88	12.54	14.76	-18.70	-15.05	-28.07
सीबीएम	86.85	57.86	54.22	57.63	414.44	287.59	260.55	6.71	10.38	-33.37
झारखंड (सीबीएम)	1.69	0.34	0.13	0.31	8.36	1.60	0.40	154.36	296.96	-79.74
मध्यप्रदेश (सीबीएम)	28.83	25.05	29.29	25.10	140.77	126.58	144.92	-14.49	-12.65	-13.12
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	56.32	32.47	24.80	32.22	265.31	159.41	115.23	30.96	38.34	-42.34
अपतटीय	610.31	602.10	63.83	586.60	2240.59	2744.56	272.68	843.28	906.50	-1.35
पूर्वी अपतट	586.26	587.81	50.88	573.13	2141.80	2672.56	219.31	1055.23	1118.64	0.26
गुजरात अपतट	3.41	14.29	12.95	13.48	16.83	72.00	53.38	10.36	34.89	319.06
पश्चिम अपतट	20.63	0.00	0.00	0.00	81.96	0.00	0.00	-	-	-
योग (1+2+3)	3253.79	2923.94	2431.91	2893.71	14941.01	13985.76	11660.37	20.23	19.94	-10.14
(सीबीएम)	86.85	57.86	54.22	57.63	414.44	287.59	260.55	6.71	10.38	-33.37
अभितटीय	959.63	919.63	797.02	895.11	4610.43	4279.03	3913.78	15.38	9.33	-4.17
अपतटीय	2207.31	1946.45	1580.67	1940.97	9916.15	9419.15	7486.04	23.14	25.82	-11.82

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

*: अनंतिम

**: संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

अगस्त, 2021 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2020 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
					(अप्रैल-अगस्त)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	11034.69	9908.62	8722.76	10959.40	58655.33	52576.80	44900.15	13.59	17.10	-10.20
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.60	64.48	89.20	0.00	216.79	126.79	263.80	-27.71	-51.94	-30.37
2. आईओसी, बरीनी	558.57	296.47	317.72	569.13	2252.89	2311.39	1850.45	-6.69	24.91	-46.92
3. आईओसी, गुजरात	1237.30	1089.67	834.44	1101.53	6106.68	5303.05	4314.94	30.59	22.90	-11.93
4.आईओसी, हल्द्वी	708.44	708.62	562.18	643.55	3496.49	3278.83	2299.90	26.05	42.56	0.03
5आईओसी, मथुरा	768.65	642.71	640.87	665.07	3793.64	3517.08	3399.18	0.29	3.47	-16.38
6. आईओसी, डिम्बोई	36.41	56.30	56.05	60.36	244.73	293.69	278.12	0.45	5.60	54.63
7. आईओसी, पानीपत	1342.46	1149.58	976.51	1343.22	6625.68	6182.68	4641.38	17.72	33.21	-14.37
8. आईओसी, बोंगाईगांव	218.55	232.68	206.29	226.21	1078.65	1144.13	991.77	12.79	15.36	6.47
9. आईओसी, पारादीप	0.00	663.06	266.40	1058.57	5281.61	5132.56	4203.01	148.90	22.12	-
योग आईओसी	4962.97	4903.56	3949.64	5667.64	29097.16	27290.18	22242.55	24.15	22.69	-1.20
10. बीपीसीएल, मुंबई	1320.00	1285.54	827.69	1252.59	6275.00	5965.25	4571.82	55.32	30.48	-2.61
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1300.00	1087.48	935.67	1086.54	6930.00	5463.98	4202.60	16.22	30.01	-16.35
योग बीपीसीएल	2620.00	2373.02	1763.37	2339.13	13205.00	11429.23	8774.42	34.57	30.26	-9.43
12. एचचपीसीएल, मुंबई	748.39	298.84	658.21	319.24	2081.59	1082.25	3023.39	-54.60	-64.20	-60.07
13. एचपीसीएल, विशाख	677.63	479.14	651.49	480.40	3948.75	3003.38	3611.38	-26.46	-16.84	-29.29
योग एचपीसीएल	1426.02	777.98	1309.71	799.64	6030.34	4085.63	6634.77	-40.60	-38.42	-45.44
14. सीपीसीएल, मणली	780.00	629.07	561.68	818.56	3640.00	3482.14	2613.44	12.00	33.24	-19.35
15. सीपीसीएल, सीबीआर^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	780.00	629.07	561.68	818.56	3640.00	3482.14	2613.44	12.00	33.24	-19.35
16. एनआरएल, नुमालीगढ	240.17	211.69	225.72	226.90	1107.89	1078.61	1070.24	-6.22	0.78	-11.86
17.एमआरपीएल, मुंबई	1000.00	1006.57	905.22	1104.62	5550.00	5181.67	3534.42	11.20	46.61	0.66
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	6.74	7.43	2.91	24.94	29.35	30.32	-9.22	-3.19	21.82
ख. संयुक्त उद्यम	1536.00	1709.93	1498.34	1720.88	7490.00	8246.34	6135.51	14.12	34.40	11.32
19. बीओआरएल, बीना	600.00	598.10	450.87	622.71	2870.00	2812.12	2021.89	32.65	39.08	-0.32
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	936.00	1111.83	1047.47	1098.17	4620.00	5434.22	4113.62	6.14	32.10	18.79
ग. निजी क्षेत्र	5928.57	6820.02	5928.57	6703.36	31423.55	34253.91	31423.56	15.04	9.01	15.04
21. आरआईएल, जामनगर	3020.76	2872.52	3020.76	2742.69	14010.66	13914.63	14010.66	-4.91	-0.69	-4.91
22. आरआईएल, एसईजेड	1368.98	2237.10	1368.98	2283.93	9957.22	11977.12	9957.22	63.41	20.29	63.41
योग आरआईएल	4389.74	5109.62	4389.74	5026.62	23967.89	25891.76	23967.89	16.40	8.03	16.40
23. एनईएल, चादीनार	1538.83	1710.41	1538.83	1676.74	7455.67	8362.15	7455.67	11.15	12.16	11.15
योग (क+ख+ग)	18499.26	18438.58	16149.67	19383.64	97568.88	95077.05	82459.22	14.17	15.30	-0.33

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

*: अनंतिम

**: संशोधित

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

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

स्रोत : तेल कंपनियां

अगस्त, 2021 माह के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-अगस्त, 2020 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	अगस्त, 2021			अगस्त, 2020			अप्रैल-अगस्त, 2020			अप्रैल-अगस्त, 2021		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	12108.00	9908.62	81.84	12108.00	8722.76	72.04	59761.00	52576.80	87.98	59761.00	44900.15	75.13
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	64.48	75.86	85.00	89.20	104.94	419.00	126.79	30.26	419.00	263.80	62.96
2. आईओसी, बरौनी	510.00	296.47	58.13	510.00	317.72	62.30	2515.00	2311.39	91.90	2515.00	1850.45	73.58
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	1089.67	93.61	1164.00	834.44	71.69	5743.00	5303.05	92.34	5743.00	4314.94	75.13
4.आईओसी, हल्दिया	679.00	708.62	104.36	679.00	562.18	82.80	3353.00	3278.83	97.79	3353.00	2299.90	68.59
5आईओसी, मथुरा	679.00	642.71	94.65	679.00	640.87	94.38	3353.00	3517.08	104.89	3353.00	3399.18	101.38
6. आईओसी, डिम्बोई	55.00	56.30	102.37	55.00	56.05	101.90	272.00	293.69	107.97	272.00	278.12	102.25
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	1149.58	90.23	1274.00	976.51	76.65	6288.00	6182.68	98.33	6288.00	4641.38	73.81
8. आईओसी, बोंगाईगांव	200.00	232.68	116.34	200.00	206.29	103.15	985.00	1144.13	116.16	985.00	991.77	100.69
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	663.06	52.05	1274.00	266.40	20.91	6288.00	5132.56	81.62	6288.00	4203.01	66.84
योग आईओसी	5920.00	4903.56	82.83	5920.00	3949.64	66.72	29217.00	27290.18	93.41	29217.00	22242.55	76.13
10. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	1285.54	126.16	1019.00	827.69	81.23	5030.00	5965.25	118.59	5030.00	4571.82	90.89
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1316.00	1087.48	82.64	1316.00	935.67	71.10	6497.00	5463.98	84.10	6497.00	4202.60	64.69
योग बीपीसीएल	2336.00	2373.02	101.58	2336.00	1763.37	75.49	11527.00	11429.23	99.15	11527.00	8774.42	76.12
12. एचपीसीएल, मुंबई	637.00	298.84	46.91	637.00	658.21	103.33	3144.00	1082.25	34.42	3144.00	3023.39	96.16
13. एचपीसीएल, विशाख	705.00	479.14	67.96	705.00	651.49	92.41	3479.00	3003.38	86.33	3479.00	3611.38	103.81
योग एचपीसीएल	1342.00	777.98	57.97	1342.00	1309.71	97.59	6623.00	4085.63	61.69	6623.00	6634.77	100.18
14. सीपीसीएल, मणली	892.00	629.07	70.52	892.00	561.68	62.97	4401.00	3482.14	79.12	4401.00	2613.44	59.38
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	85.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	419.00	0.00	0.00	419.00	0.00	0.00
योग सीपीसीएल	977.00	629.07	64.39	977.00	561.68	57.49	4821.00	3482.14	72.23	4821.00	2613.44	54.21
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	255.00	211.69	83.01	255.00	225.72	88.52	1258.00	1078.61	85.74	1258.00	1070.24	85.07
17. एमआरपीएल, मंबई	1274.00	1006.57	79.01	1274.00	905.22	71.05	6288.00	5181.67	82.41	6288.00	3534.42	56.21
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	6.74	112.35	6.00	7.43	123.77	28.00	29.35	104.81	28.00	30.32	108.27
ख. संयुक्त उद्यम	1622.00	1709.93	105.42	1622.00	1498.34	92.38	8006.00	8246.34	103.00	8006.00	6135.51	76.64
19. बीओआरएल, बीना	662.00	598.10	90.35	662.00	450.87	68.11	3270.00	2812.12	86.00	3270.00	2021.89	61.83
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	960.00	1111.83	115.82	960.00	1047.47	109.11	4737.00	5434.22	114.72	4737.00	4113.62	86.84
ग. निजी क्षेत्र	7491.00	6820.02	91.04	7491.00	5928.57	79.14	36972.00	34253.91	92.65	36972.00	31423.56	84.99
21. आरआईएल, जामनगर	2803.00	2872.52	102.48	2803.00	3020.76	107.77	13833.00	13914.63	100.59	13833.00	14010.66	101.28
22. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2237.10	74.82	2990.00	1368.98	45.79	14755.00	11977.12	81.17	14755.00	9957.22	67.48
योग आरआईएल	5792.00	5109.62	88.22	5792.00	4389.74	75.79	28588.00	25891.76	90.57	28588.00	23967.89	83.84
23. एनईएल, वादीनार	1699.00	1710.41	100.67	1699.00	1538.83	90.57	8384.00	8362.15	99.74	8384.00	7455.67	88.93
योग (क+ख+ग)	21221.00	18438.58	86.89	21221.00	16149.67	76.10	104738.00	95077.05	90.78	104738.00	82459.22	78.73

नोट: संसाधित कच्चे तेल के अनुसार कूड थ्रुपुट

*: अंतिम

** : संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-V (पैरा-4)										
अगस्त, 2021 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त, 2020 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-अगस्त)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	10447.41	9650.59	8356.41	10347.47	55522.01	49993.81	42542.18	15.49	17.52	-7.63
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.51	59.48	96.33	13.25	216.59	159.69	290.60	-38.25	-45.05	-35.70
2. आईओसी, बरौनी	501.86	261.56	348.71	498.01	2030.04	2075.80	1788.11	-24.99	16.09	-47.88
3. आईओसी, गुजरात	1136.18	1063.34	790.65	1036.52	5714.63	5129.43	4125.50	34.49	24.33	-6.41
4.आईओसी, हरिद्वार	687.28	647.04	529.48	583.42	3397.27	3007.93	2072.47	22.20	45.14	-5.85
5आईओसी, मथुरा	733.18	656.32	598.93	642.66	3664.25	3412.57	3305.30	9.58	3.25	-10.48
6. आईओसी, डिम्बोई	36.63	53.90	59.26	61.27	246.18	295.36	271.35	-9.06	8.85	47.15
7. आईओसी, पानीपत	1357.36	1193.85	957.50	1393.56	6788.55	6364.30	4690.97	24.68	35.67	-12.05
8. आईओसी, बोंगाईगांव	195.86	223.43	205.21	211.38	966.65	1065.14	977.51	8.88	8.97	14.08
9. आईओसी, पारादीप	0.00	673.13	225.67	891.75	4752.24	4615.51	3708.22	198.28	24.47	-
योग आईओसी	4740.85	4832.05	3811.73	5331.81	27776.41	26125.73	21230.02	26.77	23.06	1.92
10. बीपीसीएल, मुंबई	1269.03	1264.55	803.46	1227.61	6024.00	5795.18	4422.10	57.39	31.05	-0.35
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1245.18	1044.97	901.79	1080.01	6621.65	5325.22	4012.42	15.88	32.72	-16.08
योग बीपीसीएल	2514.21	2309.51	1705.24	2307.61	12645.65	11120.41	8434.52	35.44	31.84	-8.14
12. एचवपीसीएल, मुंबई	708.37	293.27	625.49	324.38	1965.55	1087.36	2849.89	-53.11	-61.85	-58.60
13. एचपीसीएल, विशाख	624.34	398.42	694.48	420.66	3654.55	2762.79	3470.02	-42.63	-20.38	-36.18
योग एचपीसीएल	1332.71	691.69	1319.97	745.04	5620.10	3850.15	6319.91	-47.60	-39.08	-48.10
14. सीपीसीएल, मणली	721.72	607.20	486.72	776.22	3364.68	3172.50	2362.23	24.76	34.30	-15.87
15. सीपीसीएल, सीबीआर^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	721.72	607.20	486.72	776.22	3364.68	3172.50	2362.23	24.76	34.30	-15.87
16. एनआरएल, नुमालीगढ	240.06	207.85	227.83	230.89	1107.37	1043.35	1075.74	-8.77	-3.01	-13.42
17.एमआरपीएल, मुंबई	892.58	995.82	797.80	953.06	4984.07	4653.66	3090.84	24.82	50.56	11.57
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	6.47	7.13	2.84	23.74	28.02	28.93	-9.26	-3.14	22.71
ख. संयुक्त उद्यम	1410.00	1604.49	1354.88	1581.64	6868.00	7647.47	5684.08	18.42	34.54	13.79
19. बीओआरएल, बीना	523.00	554.54	363.62	544.55	2493.00	2498.72	1710.19	52.51	46.11	6.03
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	887.00	1049.94	991.26	1037.09	4375.00	5148.75	3973.89	5.92	29.56	18.37
ग. निजी क्षेत्र	7843.65	7970.12	7843.65	8396.60	39311.32	40879.68	39311.32	1.61	3.99	1.61
21. आरआईएल, जामनगर	3100.83	2771.71	3100.83	2870.23	14991.64	14265.83	14991.64	-10.61	-4.84	-10.61
22. आरआईएल, एसईजेड	3260.60	3513.93	3260.60	3899.04	17065.32	18507.09	17065.32	7.77	8.45	7.77
योग आरआईएल	6361.44	6285.64	6361.44	6769.28	32056.96	32772.92	32056.96	-1.19	2.23	-1.19
23. एनईएल, वादीनार	1482.21	1684.48	1482.21	1627.32	7254.36	8106.76	7254.36	13.65	11.75	13.65
योग रिफाइनरी (क+ख+ग)	19701.06	19225.19	17554.94	20325.70	101701.34	98520.96	87537.59	9.51	12.55	-2.42
ओएनजीसी	291.04	246.78	273.00	267.14	1381.92	1281.45	1256.45	-9.60	1.99	-15.21
गेल	112.45	84.96	106.06	92.29	509.62	423.70	479.50	-19.89	-11.64	-24.45
ओआईएल	2.80	3.26	2.84	0.90	10.90	11.85	14.16	14.69	-16.31	16.29
घ. कुल क्रैकशेनर	406.30	335.00	381.89	360.33	1902.44	1716.99	1750.11	-12.28	-1.89	-17.55
समग्र योग (क+ख+ग+घ)	20107.36	19560.19	17936.83	20686.03	103603.77	100237.95	89287.69	9.05	12.26	-2.72

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णकित किया गया है *: अंतिम **: संशोधित

स्रोत : तेल कंपनियां