

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : नवंबर, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
अक्टूबर, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ अक्टूबर, 2023 के दौरान 2489.26 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 3.05% कम और अक्टूबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.31% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 17166.94 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 2.27% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.14% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। अक्टूबर, 2023 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल - अक्टूबर, 2023 के लिए पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

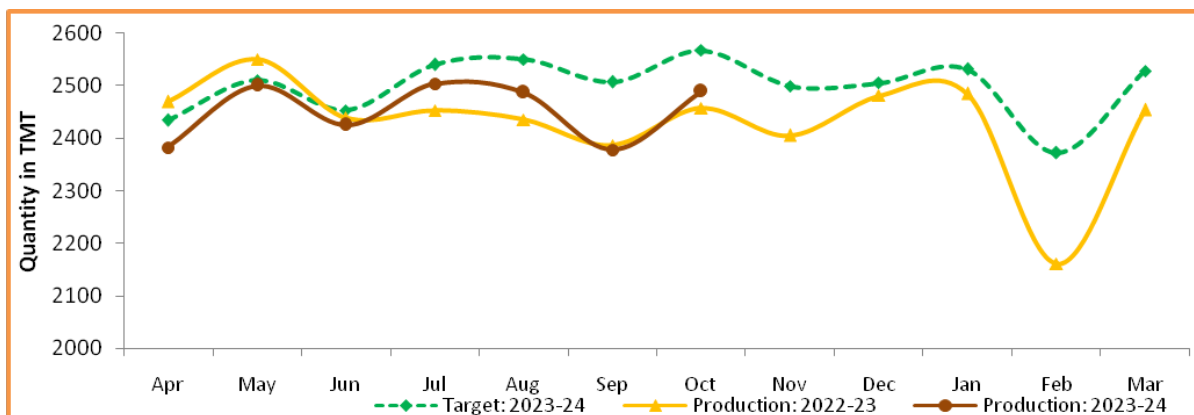
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	अक्टूबर(माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.54	1631.29	1617.30	1640.98	-1.44	11350.22	11242.10	11472.21	-2.01
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	286.30	286.14	266.12	7.52	1953.93	1933.82	1825.46	5.94
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7404.07	649.87	585.83	549.97	6.52	4260.98	3991.01	3893.52	2.50
कुल	30002.60	2567.45	2489.26	2457.07	1.31	17565.13	17166.94	17191.18	-0.14

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

*अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



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

1.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अक्टूबर, 2023 के दौरान 1617.30 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.86% कम है और अक्टूबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.44% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल – अक्टूबर, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 11242.10 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 0.95% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.01% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- □ डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के तेल कूपों को अभी तक उत्पादन पर नहीं लाया गया है।
- बालोल और संथाल में अनियोजित बिजली बंद होने, बहते कूप के बंद होने और पानी की कटौती जैसे प्रचालन संबंधी मुद्दों के कारण नुकसान में वृद्धि हुई है। इसके अलावा मेहसाणा परिसंपत्ति में लानवा, जोताना में तरल पदार्थ में गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि हुई है।
- गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट और अंकलेश्वर परिसंपत्ति में पीईसी क्षेत्रों के तहत कूपों का पुनरुद्धार न होना।
- □ गेलेकी, लापलिंगाँ, लाकवा/लखमनी क्षेत्रों में तरल पदार्थ की गिरावट और स्थानीय मुद्दों के कारण लैपलिंगाँव में जी/एल कंप्रेसर का रुकना।
- □ जोरहाट परिसंपत्ति में खोराघाट क्षेत्र में जलाशय प्रबंधन और फ्लेरिंग, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे और तरल गिरावट और डब्ल्यू/सी वृद्धि को कम करने के लिए कूपों को बंद करना।
- □ केसनापल्ली-डब्ल्यू और मल्लेश्वरम क्षेत्रों में तरल पदार्थ में कमी और डब्ल्यू/सी में वृद्धि और राजमुंदरी परिसंपत्ति में गोपावरम में नए क्षेत्र हस्तांतरित कूपों में गिरावट।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अक्टूबर, 2023 के दौरान 286.14 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.06 % कम, और अक्टूबर, 2022 के उत्पादन की

तुलना में 7.52 % अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1933.82 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.03% कम है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की

तुलना में 5.94% अधिक है। वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होना उत्पादन में कमी होने का प्रमुख कारण है।

- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।
- कूपों की ड्रिलिंग से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अक्टूबर, 2023 के दौरान 585.83 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 9.85% कम और अक्टूबर, 2022 माह के दौरान हुए उत्पादन से 6.52% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 3991.01 टीएमटी था, जो कि इस अवधि की तुलना में 6.34% कम और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान तुलनात्मक उत्पादन से 2.50% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं-

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): परियोजना में देरी के कारण तेल उत्पादन शुरू नहीं हो सका
- □ आरजे-ऑन-90/1 (वेदांता): भाग्यम में कूप की विफलता और अनियोजित डाउनटाइम के कारण उत्पादन में कमी; ऐश्वर्या में कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट की समस्या; कूप एनआई-2 एसटी में वर्कओवर; रागेश्वरी ऑयल में 4 कूपों को जोड़ने में देरी; तुकाराम-4 शट-इन और तुकाराम-5 में सैंडिंग संबंधी समस्याएं और तुकाराम-1जेड में रॉड अटकी हुई; गुडा में सकर रोड पंप कूपों में डाउनहोल पंप की समस्या।
- □ पीवाई-3 (हार्डी): समुद्र के अंदर उपकरण की अनुपलब्धता के कारण उत्पादन शुरू होने में देरी हुई।
- □ आरएवीवीए (वेदांता): पानी की अधिक कटौती के कारण कूप आरबी-3एसटी से उत्पादन स्थगित और कूप आरएफ-8 से उत्पादन बंद है।
- □ सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी। बार-बार बिजली कटौती के परिणामस्वरूप कृत्रिम लिफ्ट कूप वाले कूप बंद हो गए।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर, 2023 के दौरान 3161.07 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 5.11% कम और अक्टूबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 9.25% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 21045.52 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 3.59% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 4.82% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। अक्टूबर, 2023 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण **चित्र-2** में दिखाया गया है।

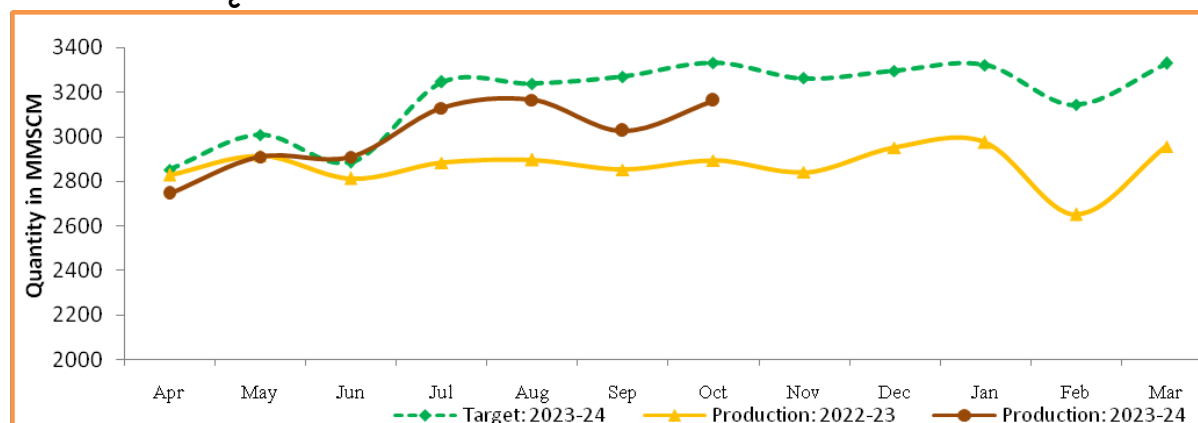
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	अक्टूबर (माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20559.06	1755.59	1633.89	1682.72	-2.90	12086.85	11390.19	11758.57	-3.13
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	273.60	273.40	259.84	5.22	1830.60	1790.55	1786.39	0.23
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आर एससी व्यवस्था)	14466.50	1302.08	1253.77	950.75	31.87	7911.59	7864.78	6532.45	20.40
कुल	38180.54	3331.27	3161.07	2893.31	9.25	21829.04	21045.52	20077.41	4.82

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 अक्टूबर, 2023 के दौरान 1633.89 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 6.93% कम है और अक्टूबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 2.90% कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2022-23 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 11390.19 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.76% और 3.13% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 कलस्टर-2: कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही परियोजना में हुई देरी के कारण तेल कूपों से सम्बद्ध गैस का उत्पादन नहीं किया गया।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- □ बेसिन और दमन क्षेत्रों से अनुमान से कम उत्पादन।

- □ गोजलिया, टीचना, बारामुरा क्षेत्रों में लंबित ईसी/एफसी के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी और त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू के कारण गोजलिया और बारामुरा क्षेत्रों में कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने में देरी। अगरतला डोम, रोखिया और सुंदरबाड़ी क्षेत्रों में उच्च उत्पादक कूपों को बंद करना।
- □ राजमुंदरी परिसंपत्ति: बंटुमिली दक्षिण से उत्पादन शुरू होने और मदुपल्ली और बिलाकुरु क्षेत्रों के मुद्दीकरण में देरी। केसवदासुपालेम और केसनापल्ली पश्चिम क्षेत्र में गिरावट। उपभोक्ता मुद्दे, मंडापेटा में एचएफ में देरी और एलपी कूपों में पानी लोड हो रहा है, एचपी कूपों में एफटीएचपी में कमी।
- □ तमिलनाडु राज्य में कावेरी परिसंपत्ति में सामाजिक-राजनीतिक मुद्दों के कारण उपभोक्ता द्वारा कम गैस उठाव और नई ड्रिलिंग और कूप सर्विसिंग नौकरियों पर प्रतिबंध।
- □ अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, जंबुसर और ओलपाड क्षेत्रों में कूपों की संभावित गिरावट और समाप्ति।
- □ जोरहाट में ईसी/एफसी मुद्दों के कारण जलाशय प्रबंधन और फ्लेयर नियंत्रण, उपभोक्ता मुद्दों, विवादित क्षेत्र बेल्ट (डीएबी) मुद्दों और नए इनपुट की ड्रिलिंग में देरी के लिए कूपों को बंद करना।
- □ असम परिसंपत्ति में तेल और जीओआर में गिरावट के कारण लाइप्लिंगनगांव क्षेत्रों के मुक्त गैस कूपों में उत्पादन में गिरावट और कम संबद्ध गैस।

□

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर, 2023 के दौरान 273.40 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 0.07% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 5.22% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस

उत्पादन 1790.55 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.19% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.23% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

□

- वर्कओवर कूपों और ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- प्रचालन संबंधी कारणों के कारण हानि।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा अक्टूबर, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1253.77 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 3.71% कम है और अक्टूबर, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 31.87 अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 7864.78 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.59% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 20.40% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

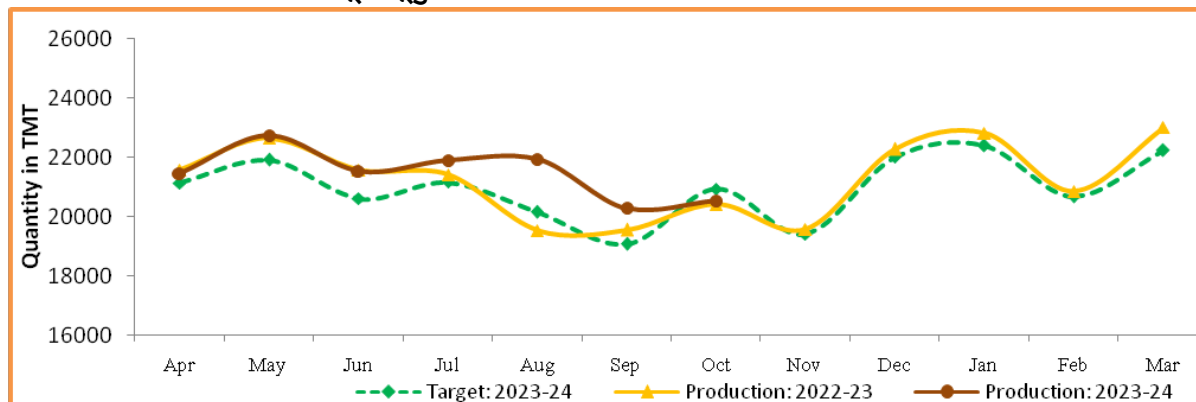
- केजी- डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड में कूप प्रत्याशित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। इसके अलावा, तेल उत्पादन शुरू नहीं हो पाने के कारण संबद्ध प्राकृतिक गैस की भी कमी हो गई है।

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मौजूदा कूपों में प्राकृतिक गिरावट और आरडीजी फील्ड के इनफिल कूपों में चल रही तेजी
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): खरीदार द्वारा गैस का कम उठाव और कूपों से प्राकृतिक गिरावट।
- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): ट्यूबिंग में मोम जमाव की समस्या के कारण कूप डी-1 बंद है।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण अक्टूबर, 2023 के दौरान 20533.46 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.88% कम और अक्टूबर, 2022 की तुलना में 0.59% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 150340.18 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.71% अधिक है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.47% अधिक है। अक्टूबर, 2022 की तुलना में अक्टूबर, 2023 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। अक्टूबर, 2023 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर की अवधि के लिए संचयी उत्पादन कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट **तालिका-3** में और माह-वार विवरण **चित्र-3** में दर्शाया गया है।

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)



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

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (मार्च- अप्रैल)*	अक्टूबर (माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	13516.58	13182.30	12890.92	2.26	90314.70	94532.01	91196.27	3.66
आईओसीएल	71950.45	6226.24	5656.35	6245.22	-9.43	41387.99	42180.74	41274.02	2.20
बीपीसीएल	37300.00	2930.00	2994.35	2593.06	15.48	21020.00	22460.56	20956.43	7.18
एचपीसीएल	21005.62	1873.80	1879.15	1548.88	21.32	12112.88	13022.34	10841.93	20.11
सीपीसीएल	10200.00	930.00	1007.23	723.13	39.29	5640.00	6733.12	6482.49	3.87
एनआरएल	2800.00	276.00	285.83	279.61	2.23	1443.00	1133.24	1839.48	-38.39

एमआरपीएल	15900.00	1275.00	1354.59	1493.47	-9.30	8675.00	8964.00	9758.80	-8.14
ओएनजीसी	63.04	5.53	4.81	7.55	-36.33	35.83	38.00	43.13	-11.89
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	7411.34	7351.16	7522.72	-2.28	54651.83	55808.17	55522.94	0.51
एचएमईएल	11451.69	1003.12	1104.28	1114.50	-0.92	6534.69	7623.73	7405.79	2.94
आरआईएल	62305.23	4691.26	4520.59	4691.26	-3.64	36157.12	36349.47	36157.12	0.53
एनईएल	18692.45	1716.96	1726.29	1716.96	0.54	11960.03	11834.98	11960.03	-1.05
कुल	251668.48	20927.92	20533.46	20413.63	0.59	144966.53	150340.18	146719.22	2.47

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

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अक्टूबर, 2023 के दौरान 13182.30 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.47% कम है और जो अक्टूबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.26% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 94532.01 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 4.67% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.66% अधिक है। इस कम क्रूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- **आईओसीएल-गुवाहाटी रिफाइनरी:** शटडाउन स्थगित होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- **आईओसीएल-बरौनी रिफाइनरी:** उच्च स्ट्रेट रन गैस ऑयल (एसआरजीओ) स्टॉक के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- **आईओसीएल-हल्दिया रिफाइनरी:** उच्च ब्लैक ऑयल स्टॉक के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- **आईओसीएल-पारादीप रिफाइनरी:** एचएचपी लाइन भाप रिसाव को रोकने के लिए शटडाउन के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- **बीपीसीएल-कोच्चि रिफाइनरी:** पावर डिप/प्रोसेस यूनिट में गड़बड़ी के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- **एचपीसीएल-विशाख रिफाइनरी:** क्रूड आसवन इकाई में से एक को चालू करने के लिए योजनाबद्ध तरीके से बंद करने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अक्टूबर, 2023 के दौरान 7351.16 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 0.81% कम है, और अक्टूबर 2022 के उत्पादन से 2.28% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 55808.17 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.12% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 0.51% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अक्टूबर, 2023 के दौरान 21808.08 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.73% अधिक और अक्टूबर, 2022 के उत्पादन से 4.25% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 158398.73 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 5.0% और 4.02% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। अक्टूबर, 2023 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माह-वार **चित्र-4** में दिया गया है।

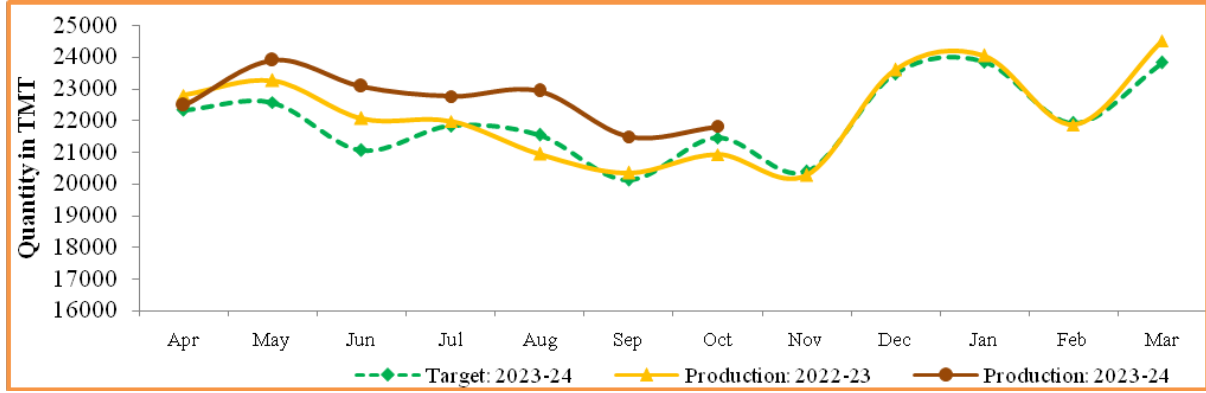
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2023-24 (अप्रैल-मार्च)*	अक्टूबर (माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	150382.88	12785.72	12544.14	12167.87	3.09	85142.98	89377.08	85590.25	4.42
आईओसीएल	70025.95	6064.94	5553.72	6002.96	-7.48	40076.52	40817.60	39387.92	3.63
बीपीसीएल	34386.56	2692.99	2810.01	2387.80	17.68	19373.31	21198.47	19559.37	8.38
एचपीसीएल	19299.67	1719.79	1782.41	1454.78	22.52	11157.77	12016.98	10086.37	19.14
सीपीसीएल	9504.18	869.40	955.72	650.53	46.91	5251.95	6309.95	5977.77	5.56
एनआरएल	2747.12	271.02	284.05	275.16	3.23	1418.02	1108.89	1846.55	-39.95
एमआरपीएल	14359.38	1162.31	1153.56	1389.51	-16.98	7831.30	7888.13	8691.28	-9.24
ओएनजीसी	60.02	5.27	4.67	7.14	-34.64	34.11	37.06	40.99	-9.59
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	8346.42	8984.68	8465.85	6.13	63590.07	66998.75	64625.76	3.67
एचएअक्टूबरएल	10279.28	894.75	1061.41	1014.18	4.66	5788.96	7338.55	6824.65	7.53
आरआईएल	82086.59	5841.42	6241.33	5841.42	6.85	46377.37	48203.23	46377.37	3.94
एनईएल	17932.27	1610.25	1681.94	1610.25	4.45	11423.73	11456.97	11423.73	0.29
कुल रिफाइनरी	260681.02	21132.14	21528.82	20633.72	4.34	148733.05	156375.83	150216.01	4.10
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	305.36	279.26	285.14	-2.06	2117.00	2022.91	2064.32	-2.01
कुल	264257.17	21437.50	21808.08	20918.86	4.25	150850.05	158398.73	152280.33	4.02

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 अक्टूबर, 2023 के दौरान 21528.71 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 1.88% अधिक है और अक्टूबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.34% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 156375.83 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.14% और 4.10% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अक्टूबर, 2023 के दौरान 279.26 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 8.55% कम है लेकिन अक्टूबर, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.06 % कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 2022.91 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.44% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.01% कम है।

अनुलग्नक -I (पैरा-1)										
माह अक्तूबर, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्तूबर,2022 की तुलना में अप्रैल-अक्तूबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
					(अप्रैल-अक्तूबर)			वृद्धिकमी %		
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	उत्पन्न	(9)	(10)	(11)
1.ओएनजीसी	1631.29	1617.30	1640.98	1546.56	11350.22	11242.10	11472.21	-1.44	-2.01	-0.86
अभितटीय	523.79	512.59	500.84	488.80	3585.79	3479.18	3480.02	2.35	-0.02	-2.14
आंध्र प्रदेश	15.41	16.92	16.50	15.91	109.35	110.66	114.49	2.55	-3.35	9.80
असम	92.38	88.69	85.49	85.40	631.11	607.59	581.78	3.74	4.44	-4.00
गुजरात	396.52	386.35	376.97	368.63	2705.88	2631.73	2628.71	2.49	0.11	-2.56
तमिलनाडु	19.32	20.46	21.65	18.71	138.30	128.02	153.58	-5.52	-16.64	5.90
त्रिपुरा	0.16	0.17	0.23	0.15	1.15	1.18	1.47	-22.81	-19.50	8.18
अपतटीय	1107.50	1104.71	1140.14	1057.76	7764.42	7762.92	7992.18	-3.11	-2.87	-0.25
पूर्वी अपतटीय	1.41	0.86	1.06	0.80	10.07	5.06	11.39	-18.98	-55.59	-39.09
पश्चिमी अपतटीय	1106.09	1103.86	1139.08	1056.96	7754.35	7757.86	7980.80	-3.09	-2.79	-0.20
2. ओआईएल (अभितटीय)	286.30	286.14	266.12	272.53	1953.93	1933.82	1825.46	7.52	5.94	-0.06
असम	280.02	281.53	262.63	267.97	1915.53	1903.57	1805.05	7.20	5.46	0.54
अरुणाचल प्रदेश	2.61	2.34	1.85	2.41	17.52	17.81	12.81	26.22	39.04	-10.67
राजस्थान (हैवी ऑइल)	3.66	2.27	1.65	2.16	20.88	12.44	7.60	38.15	63.71	-37.92
3. निजी/ जेवीसी	649.87	585.83	549.97	558.81	4260.98	3991.01	3893.52	6.52	2.50	-9.85
अभितटीय	458.91	427.46	470.75	418.54	3214.52	3042.88	3393.67	-9.20	-10.34	-6.85
आंध्र प्रदेश	6.99	4.45	2.79	3.79	30.35	24.25	20.56	59.83	17.94	-36.29
अरुणाचल प्रदेश	2.34	1.88	1.91	1.56	14.18	11.05	13.94	-1.97	-20.73	-19.89
असम	4.19	3.25	4.23	2.93	30.21	17.05	25.81	-23.07	-33.93	-22.28
गुजरात	45.81	37.93	33.18	37.06	301.09	265.53	196.74	14.34	34.97	-17.20
राजस्थान	394.18	373.93	422.58	367.38	2800.56	2685.84	3095.13	-11.51	-13.22	-5.14
तमिलनाडु	5.40	6.01	6.07	5.82	38.13	39.15	41.49	-0.88	-5.64	11.40
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
अपतटीय	190.96	158.37	79.22	140.27	1046.46	948.14	499.84	99.90	89.69	-17.07
पूर्वी अपतटीय	156.01	129.37	41.97	109.04	791.87	704.99	283.70	208.26	148.50	-17.08
गुजरात अपतटीय	29.99	24.66	37.24	28.53	220.31	220.45	213.85	-33.77	3.09	-17.76
पश्चिमी अपतटीय	4.97	4.34	0.02	2.70	34.28	22.70	2.30	-	888.84	-12.63
कुल योग (1+2+3)	2567.45	2489.26	2457.07	2377.90	17565.13	17166.94	17191.18	1.31	-0.14	-3.05
अभितटीय	1268.99	1226.18	1237.71	1179.87	8754.25	8455.88	8699.16	-0.93	-2.80	-3.37
अपतटीय	1298.46	1263.08	1219.36	1198.03	8810.88	8711.06	8492.03	3.59	2.58	-2.72

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*अनंतिम.

**संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

माह अक्तूबर, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-अक्तूबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-अक्तूबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धिकमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि - कमी%
					(अप्रैल-अक्तूबर)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1755.59	1633.89	1682.72	1577.93	12086.85	11390.19	11758.57	-2.90	-3.13	-6.93
अभितटीय	434.41	379.16	387.87	367.67	2902.47	2617.38	2734.71	-2.25	-4.29	-12.72
आंध्र प्रदेश	86.63	61.34	51.98	57.51	509.90	393.00	414.08	18.00	-5.09	-29.19
असम	39.76	27.78	30.21	26.69	274.13	197.26	211.59	-8.06	-6.78	-30.14
गजरात	68.52	66.56	69.55	63.23	480.67	460.90	501.73	-4.30	-8.14	-2.86
राजस्थान	4.65	0.00	0.00	0.00	32.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	93.90	90.50	90.78	88.87	649.78	633.73	661.17	-0.31	-4.15	-3.63
त्रिपुरा	140.95	132.99	145.35	131.38	955.90	932.49	946.14	-8.50	-1.44	-5.64
अपतटीय	1321.18	1254.74	1294.85	1210.26	9184.38	8772.81	9023.86	-3.10	-2.78	-5.03
पूर्वी अपतटीय	34.19	22.09	16.87	20.97	185.38	124.17	126.74	30.92	-2.03	-35.39
पश्चिमी अपतटीय	1286.99	1232.64	1277.97	1189.29	8999.00	8648.64	8897.12	-3.55	-2.79	-4.22
2. ओआईएल	273.60	273.40	259.84	256.33	1830.60	1790.55	1786.39	5.22	0.23	-0.07
असम	249.55	254.93	241.28	244.54	1664.59	1669.78	1650.38	5.65	1.18	2.15
अरुणाचल प्रदेश	3.72	2.48	3.35	2.63	25.68	23.10	30.34	-26.09	-23.88	-33.36
राजस्थान	20.33	16.00	15.21	9.17	140.33	97.67	105.67	5.22	-7.56	-21.30
3. निजी / जेवीसी	1302.08	1253.77	950.75	1192.35	7911.59	7864.78	6532.45	31.87	20.40	-3.71
अभितटीय	277.80	218.23	232.31	219.09	1670.17	1509.47	1551.55	-6.06	-2.71	-21.44
आंध्र प्रदेश	3.16	1.80	1.26	1.66	13.73	10.69	8.46	43.16	26.47	-42.92
अरुणाचल प्रदेश	0.50	0.39	0.41	0.40	3.03	3.01	2.84	-4.56	6.12	-21.37
असम	46.04	32.59	40.66	28.64	222.03	158.35	232.13	-19.85	-31.79	-29.20
गजरात	8.30	12.53	6.51	12.26	55.17	65.24	49.38	92.33	32.12	50.87
राजस्थान	209.74	168.47	181.03	173.77	1346.46	1256.75	1242.38	-6.94	1.16	-19.68
तमिलनाडु	10.06	2.45	2.43	2.36	29.74	15.43	16.36	0.68	-5.70	-75.69
सीबीएम	59.24	55.23	57.63	53.27	404.07	379.93	400.34	-4.16	-5.10	-6.77
झारखंड (सीबीएम)	1.82	0.40	0.77	0.44	9.93	3.95	5.12	-47.70	-22.92	-77.98
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	19.53	19.39	22.24	18.98	140.00	138.80	159.11	-12.82	-12.77	-0.71
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	37.89	35.44	34.62	33.84	254.14	237.19	236.11	2.36	0.46	-6.46
अपतटीय	965.03	980.31	660.81	919.98	5837.35	5975.38	4580.56	48.35	30.45	1.58
पूर्वी अपतटीय	935.06	956.75	633.98	897.43	5630.26	5790.38	4450.87	50.91	30.10	2.32
गजरात अपतटीय	17.69	17.28	26.36	18.30	122.26	133.44	119.44	-34.44	11.72	-2.28
पश्चिमी अपतटीय	12.29	6.27	0.47	4.25	84.84	51.57	10.25	1227.67	403.06	-48.96
कल योग (1+2+3)	3331.27	3161.07	2893.31	3026.61	21829.04	21045.52	20077.41	9.25	4.82	-5.11
सीबीएम	59.24	55.23	57.63	53.27	404.07	379.93	400.34	-4.16	-5.10	-6.77
अभितटीय	985.81	870.80	880.02	843.10	6403.24	5917.39	6072.65	-1.05	-2.56	-11.67
अपतटीय	2286.22	2235.04	1955.66	2130.24	15021.73	14748.20	13604.42	14.29	8.41	-2.24

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*अनंतिम. **:संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

माह अक्टूबर, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल-अक्टूबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रमा/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			वृद्धिकमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
										(अप्रैल-अक्तूबर)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	13516.58	13182.30	12890.92	12746.32	90314.70	94532.01	91196.27	2.26	3.66	-2.47
1. आईओसी, गुवाहाटी	14.88	0.14	93.19	90.04	546.19	561.90	639.98	-99.85	-12.20	-99.09
2. आईओसी,बरौनी	569.94	503.43	568.94	529.03	3835.46	3800.78	3957.00	-11.52	-3.95	-11.67
3. आईओसी, गुजरात	1227.70	1279.39	1323.40	1169.64	7955.10	8769.89	9167.78	-3.33	-4.34	4.21
4. आईओसी, हल्दिया	724.65	674.35	724.58	325.10	4066.87	4484.24	4954.50	-6.93	-9.49	-6.94
5. आईओसी, मथुरा	855.60	852.62	794.59	721.79	5122.12	5169.99	5412.03	7.30	-4.47	-0.35
6. आईओसी, डिग्बोई	62.00	66.20	62.42	51.97	396.00	372.49	412.00	6.06	-9.59	6.77
7. आईओसी, पानीपत	1351.30	1300.18	1184.84	1194.48	8931.23	8737.57	8378.83	9.73	4.28	-3.78
8. आईओसी, बोंगाईगांव	251.00	257.97	254.15	251.38	1727.00	1759.60	1535.70	1.50	14.58	2.78
9. आईओसी, पारादीप	1169.18	722.08	1239.11	1172.85	8808.02	8524.28	6816.19	-41.73	25.06	-38.24
योग आईओसी	6226.24	5656.35	6245.22	5506.27	41387.99	42180.74	41274.02	-9.43	2.20	-9.15
10.. बीपीसीएल, मुंबई	950.00	740.46	1306.88	1354.53	8150.00	8808.10	7943.91	-43.34	10.88	-22.06
11. बीपीसीएल, कोट्टिच	1320.00	1543.83	581.02	1299.36	9135.00	9895.08	8647.84	165.71	14.42	16.96
12. बीओआरएल, बीना	660.00	710.07	705.16	680.20	3735.00	3757.39	4364.68	0.70	-13.91	7.59
योग बीपीसीएल	2930.00	2994.35	2593.06	3334.08	21020.00	22460.56	20956.43	15.48	7.18	2.20
13.एचपीसीएल, मुंबई	805.88	898.01	761.39	846.75	5510.67	5860.64	5618.48	17.94	4.31	11.43
14. एचपीसीएल, विशाख	1067.93	981.14	787.49	1006.22	6602.21	7161.70	5223.46	24.59	37.11	-8.13
योग एचपीसीएल	1873.80	1879.15	1548.88	1852.97	12112.88	13022.34	10841.93	21.32	20.11	0.29
15. सीपीसीएल, मनाली	930.00	1007.23	723.13	1007.97	5640.00	6733.12	6482.49	39.29	3.87	8.30
16. एनआरएल, नुमालीगढ	276.00	285.83	279.61	275.95	1443.00	1133.24	1839.48	2.23	-38.39	3.56
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1275.00	1354.59	1493.47	764.90	8675.00	8964.00	9758.80	-9.30	-8.14	6.24
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	4.81	7.55	4.18	35.83	38.00	43.13	-36.33	-11.89	-13.17
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	7411.34	7351.16	7522.72	7535.23	54651.83	55808.17	55522.94	-2.28	0.51	-0.81
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	1003.12	1104.28	1114.50	1074.65	6534.69	7623.73	7405.79	-0.92	2.94	10.08
20. आरआईएल, जामनगर	2931.62	2925.27	2931.62	2807.15	20790.63	20130.55	20790.63	-0.22	-3.17	-0.22
21. आरआईएल, एसईजेड	1759.64	1595.32	1759.64	1986.70	15366.49	16218.92	15366.49	-9.34	5.55	-9.34
योग आरआईएल	4691.26	4520.59	4691.26	4793.84	36157.12	36349.47	36157.12	-3.64	0.53	-3.64
22. एनईएल, वादीनार	1716.96	1726.29	1716.96	1666.73	11960.03	11834.98	11960.03	0.54	-1.05	0.54
कुल योग (क+ख)	20927.92	20533.46	20413.63	20281.55	144966.53	150340.18	146719.22	0.59	2.47	-1.88

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित
कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है ।

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद हैं ।
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह अक्टूबर, 2023 के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-अक्टूबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	अक्टूबर, 2023			अक्टूबर, 2022			अप्रैल- अक्टूबर, 2023-24			अप्रैल- अक्टूबर, 2022-23		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13079.00	13182.30	100.79	12885.00	12890.92	100.05	90287.00	94532.01	104.70	88951.00	91196.27	102.52
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	0.14	0.16	85.00	93.19	109.63	585.00	561.90	96.05	586.00	639.98	109.21
2. आईओसी बरौनी	508.00	503.43	99.10	510.00	568.94	111.56	3508.00	3800.78	108.35	3518.00	3957.00	112.48
3. आईओसी, गुजरात	1160.00	1279.39	110.29	1164.00	1323.40	113.69	8010.00	8769.89	109.49	8032.00	9167.78	114.14
4. आईओसी, हल्दिया	678.00	674.35	99.46	679.00	724.58	106.71	4678.00	4484.24	95.86	4690.00	4954.50	105.64
5. आईओसी, मथुरा	678.00	852.62	125.76	679.00	794.59	117.02	4678.00	5169.99	110.52	4690.00	5412.03	115.40
6. आईओसी, डिग्बोई	55.00	66.20	120.36	55.00	62.42	113.49	380.00	372.49	98.02	381.00	412.00	108.14
7. आईओसी, पानीपत	1270.00	1300.18	102.38	1274.00	1184.84	93.00	8770.00	8737.57	99.63	8795.00	8378.83	95.27
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	257.97	112.65	229.00	254.15	110.98	1579.00	1759.60	111.44	1583.00	1535.70	97.01
9. आईओसी, पारादीप	1270.00	722.08	56.86	1274.00	1239.11	97.26	8770.00	8524.28	97.20	8795.00	6816.19	77.50
योग आईओसी	5933.00	5656.35	95.34	5949.00	6245.22	104.98	40958.00	42180.74	102.99	41070.00	41274.02	100.50
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1016.00	740.46	72.88	1019.00	1306.88	128.25	7016.00	8808.10	125.54	7036.00	7943.91	112.90
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1313.00	1543.83	117.58	1316.00	581.02	44.15	9063.00	9895.08	109.18	9088.00	8647.84	95.16
12. बीओआरएल, बीना	661.00	710.07	107.42	662.00	705.16	106.52	4561.00	3757.39	82.38	4573.00	4364.68	95.44
योग बीपीसीएल	2990.00	2994.35	100.15	2998.00	2593.06	86.49	20640.00	22460.56	108.82	20696.00	20956.43	101.26
13.एचपीसीएल, मुंबई	805.00	898.01	111.55	807.00	761.39	94.35	5555.00	5860.64	105.50	5570.00	5618.48	100.87
14. एचपीसीएल, विशाख	932.00	981.14	105.27	705.00	787.49	111.70	6432.00	7161.70	111.34	4866.00	5223.46	107.35
योग एचपीसीएल	1736.00	1879.15	108.25	1512.00	1548.88	102.44	11986.00	13022.34	108.65	10436.00	10841.93	103.89
15. सीपीसीएल, मनाली	889.00	1007.23	113.30	892.00	723.13	81.07	6139.00	6733.12	0.00	6156.00	6482.49	105.30
16. एनआरएल, नुमालीगढ	254.00	285.83	112.53	255.00	279.61	109.65	1754.00	1133.24	64.61	1759.00	1839.48	104.58
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1270.00	1354.59	106.66	1274.00	1493.47	117.23	8770.00	8964.00	102.21	8795.00	9758.80	110.96
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	4.81	80.08	6.00	7.55	125.78	39.00	38.00	97.44	39.00	43.13	110.59
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8428.00	7351.16	87.22	8451.00	7522.72	89.02	58178.00	55808.17	95.93	58337.00	55522.94	95.18
19.एचएसईएल, जीजीएसआर,	957.00	1104.28	115.39	960.00	1114.50	116.09	6607.00	7623.73	115.39	6625.00	7405.79	111.79
20.एसईएल, जामनगर	2795.00	2925.27	104.66	2803.00	2931.62	104.59	19295.00	20130.55	104.33	19348.00	20790.63	107.46
21. आरआईएल, एसईजेड	2981.00	1595.32	53.52	2990.00	1759.64	58.85	20581.00	16218.92	78.81	20638.00	15366.49	74.46

योग आरआईएल	5777.00	4520.59	78.25	5792.00	4691.26	81.00	39877.00	36349.47	91.15	39986.00	36157.12	90.42
22. एनईएल, वादीनार	1694.00	1726.29	101.91	1699.00	1716.96	101.06	11694.00	11834.98	101.21	11726.00	11960.03	102.00
योग (क+ख)	21507.00	20533.46	95.47	21336.00	20413.63	95.68	148465.00	150340.18	101.26	147288.00	146719.22	99.61

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में क्रूड थ्रूपुट *:अनंतिम **: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां ।

माह अक्टूबर, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-अक्टूबर, 2022 की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-अक्टूबर)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन**	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	उत्पन्न	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12785.72	12544.14	12167.87	11947.98	85142.98	89377.08	38775.69	3.09	130.50	-1.89
1. आईओसी, गुवाहाटी	15.32	49.19	110.08	108.91	554.41	677.32	336.36	-55.32	101.37	220.96
2. आईओसी बरौनी	532.90	467.72	534.81	480.79	3545.11	3517.66	1538.86	-12.54	128.59	-12.23
3. आईओसी, गुजरात	1193.51	1242.57	1274.65	1132.62	7674.83	8487.89	8666.97	-2.52	-2.07	4.11
4. आईओसी, हल्द्वी	683.25	654.66	690.14	243.67	3825.10	4190.60	4652.30	-5.14	-9.92	-4.18
5. आईओसी, मथुरा	848.25	887.15	806.72	717.50	5092.90	5144.01	5374.38	9.97	-4.29	4.59
6. आईओसी, डिग्बोई	62.78	65.05	62.23	59.05	400.66	379.78	409.33	4.53	-7.22	3.63
7. आईओसी, पानीपत	1394.77	1350.67	1144.83	1195.39	9184.78	9010.30	8422.21	17.98	6.98	-3.16
8. आईओसी, बोंगाईगांव	236.49	249.59	250.27	237.75	1624.12	1657.53	1437.20	-0.27	15.33	5.54
9. आईओसी, पारादीप	1097.68	587.12	1129.22	1063.42	8174.61	7752.52	6010.18	-48.01	28.99	-46.51
योग आईओसी	6064.94	5553.72	6002.96	5239.09	40076.52	40817.60	39387.92	-7.48	3.63	-8.43
10. बीपीसीएल, मंबई	892.26	723.84	1249.10	1292.20	7691.76	8473.95	7630.05	-42.05	11.06	-18.88
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1213.00	1455.94	512.55	1222.18	8389.60	9352.95	8080.42	184.06	15.75	20.03
12. बीओआरएल, बीना	587.73	630.23	626.15	611.90	3291.95	3371.57	3848.91	0.65	-12.40	7.23
योग बीपीसीएल	2692.99	2810.01	2387.80	3126.28	19373.31	21198.47	19559.37	17.68	8.38	4.35
13. एचपीसीएल, मंबई	746.69	853.50	710.79	808.67	5106.03	5464.66	5268.10	20.08	3.73	14.30
14. एचपीसीएल, विशाख	973.09	928.92	743.99	903.32	6051.74	6552.32	4818.26	24.86	35.99	-4.54
योग एचपीसीएल	1719.79	1782.41	1454.78	1711.99	11157.77	12016.98	10086.37	22.52	19.14	3.64
15. सीपीसीएल, मनाली	869.40	955.72	650.53	942.25	5251.95	6309.95	5977.77	46.91	5.56	9.93
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	271.02	284.05	275.16	275.17	1418.02	1108.89	1846.55	3.23	-39.95	4.81
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1162.31	1153.56	1389.51	649.14	7831.30	7888.13	8691.28	-16.98	-9.24	-0.75
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	4.67	7.14	4.07	34.11	37.06	40.99	-34.64	-9.59	-11.40
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8346.42	8984.68	8465.85	9238.42	63590.07	66998.75	64625.76	6.13	3.67	7.65
19.	894.75	1061.41	1014.18	1048.71	5788.96	7338.55	6824.65	4.66	7.53	18.63
20. आरआईएल, जामनगर टिंडा	3027.09	3040.07	3027.09	2849.19	21349.06	20888.37	21349.06	0.43	-2.16	0.43
21. आरआईएल एमईजेड	2814.33	3201.26	2814.33	3728.17	25028.32	27314.87	25028.32	13.75	9.14	13.75
योग आरआईएल	5841.42	6241.33	5841.42	6577.36	46377.37	48203.23	46377.37	6.85	3.94	6.85
22. एनईएल, वादीनार	1610.25	1681.94	1610.25	1612.35	11423.73	11456.97	11423.73	4.45	0.29	4.45
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन	21132.14	21528.82	20633.72	21186.40	148733.05	156375.83	150216.01	4.34	4.10	1.88

ओएनजीसी (समग्र+दजीग+अंकलेश्वर+टाटेज) तेल	224.38	195.63	191.95	210.24	1560.93	1442.11	1501.43	1.92	-3.95	-12.81
(वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	78.18	82.30	90.25	76.13	539.68	563.65	545.09	-8.81	3.40	5.27
ओआईएल (दलियाजान)	2.80	1.33	2.93	2.83	16.40	17.15	17.81	-54.54	-3.68	-52.43
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	305.36	279.26	285.14	289.20	2117.00	2022.91	2064.32	-2.06	-2.01	-8.55
समग्र योग (क+ख+ग)	21437.50	21808.08	20918.86	21475.59	150850.05	158398.73	152280.33	4.25	4.02	1.73

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में क्रूड थ्रूपुट *:अनंतिम **: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

Monthly Production in Oil and Gas Sector for the month of October 2023 -regarding.

From : Shyam Lal <shyam.lal84@nic.in> Mon, Dec 04, 2023 12:38 PM
Subject : Monthly Production in Oil and Gas Sector for the month of October 2023 -regarding. 3 attachments

To : IPRD Division <iprd-oea@gov.in>, DIPP <dprpng@gmail.com>, PIB <dprtcn@gmail.com>, IPMD MoSPI <imd@nic.in>, Saumya Sakshi <dd-ir-ipmd@mospi.gov.in>
Cc : Secy PNG <Sec.png@nic.in>, P M Khanooja <as-mopng@gov.in>, Sujata Sharma <js.mkt-png@gov.in>, Sunil Kumar <jsr.png@nic.in>, Shri Asheesh Joshi <js.gp-png@gov.in>, JS(IC) <jsic.png@nic.in>, Mr Rohit Mathur <rohit.mathur@nic.in>, Rajinder Kumar <eaifd-png@gov.in>, Mr D. K. OJHA <Dk.ojha@gov.in>, Mamta <mamta.mahi@nic.in>, VIJAY KUMAR <vkmishra.25@gov.in>, SAILESH KUMAR <sailesh.kumar@nic.in>, eandsmopng <eandsmopng@gmail.com>

Sir/Madam,

The undersigned is directed to forward herewith a copy '**Report on Production Performance in Oil and Gas Sector**' prepared by Economic & Statistics Division of Ministry of Petroleum and Natural Gas for the month of **October 2023** for your information. This report is also available on Ministry's website.

With warm regards

श्याम लाल (***Shyam Lal***)

वरिष्ठ सांख्यिकी अधिकारी (***Senior Statistical Officer***)

आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग (***Economic & Statistics Division***)

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय (***Ministry of Petroleum & Natural Gas***)

509-डी, शास्त्री भवन, नई दिल्ली (***509-D, Shastri Bhawan, Dr. Rajendra Prasad Road, New Delhi-110001***)

Ph. No. 011-23384749

M. 8826231340

स्वच्छ भारत

एक कदम स्वच्छता की ओर

 **MPR for the month of Oct,2023.pdf**
1 MB



Mail Annex 10,2023.xls

138 KB



Brief Report on MPR,10,2023.docx

75 KB

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

New Delhi
Dated the 4th December 2023

Monthly Production Report
October 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during October 2023 was 2489.26 TMT, which is 3.05% lower than target for the month and 1.31% higher than the production of October 2022. Cumulative crude oil production during April-October, 2023 was 17166.94 TMT, which is 2.27% lower than target for the period and 0.14% 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 October 2023 and cumulatively for April-October 2023 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)

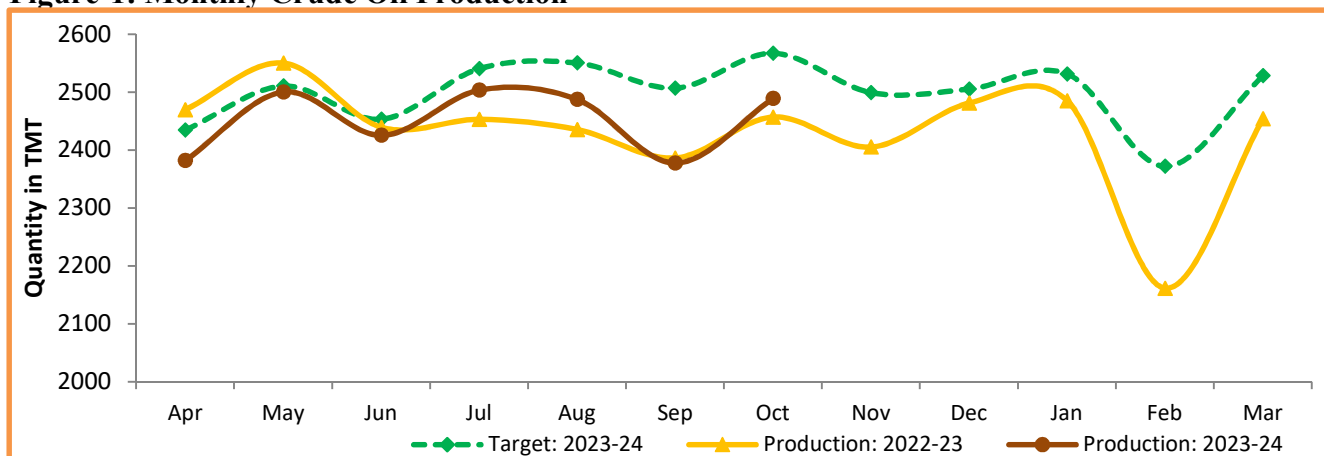
Oil Company	Target	October (Month)				April-October (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% Variation over last year	2023		2022	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1631.29	1617.30	1640.98	-1.44	11350.22	11242.10	11472.21	-2.01
OIL (Nomination Block)	3371.00	286.30	286.14	266.12	7.52	1953.93	1933.82	1825.46	5.94
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	649.87	585.83	549.97	6.52	4260.98	3991.01	3893.52	2.50
Total	30002.60	2567.45	2489.26	2457.07	1.31	17565.13	17166.94	17191.18	-0.14

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

¹Including condensate

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



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 October 2023 was 1617.30 TMT, which is 0.86% lower than target of the month and 1.44% lower when compared with production of October 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-October, 2023 was 11242.10 TMT, which is 0.95% lower than target for the period and 2.01% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16.
- Oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are not yet put on production due to delay in project.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick and water cut increase in Balol & Santhal. Also liquid decline & water cut increase in Lanwa, Jotana, in Mehsana Asset.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields in Ankleshwar Asset.
- Liquid decline in Geleki, Laplingaon, Lakwa/Lakhmani fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues.
- Closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, EC/FC & DAB issue and Liquid decline & W/C increase in Khoraghat field in Jorhat Asset.
- Liquid decline & W/C increase in Kesanapalli-W & Malleswaram fields and decline in newly zone transferred wells in Gopavaram.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during October 2023 was 286.14 TMT, which is 0.06% lower than the target of the month and 7.52% higher when compared with production of October, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-October 2023 was 1933.82 TMT, which is 1.03% lower than target for the period and 5.94% higher when compared production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contriandion from workover wells.
- Less than planned contriandion from drilling wells.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during October 2023 was 585.83 TMT, which is 9.85% lower than the target of the reporting month and 6.52% higher than the month production of October 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-October 2023 was 3991.01 TMT, which is 6.34% lower than target for the period and 2.50% higher when compared production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Oil production could not commence due to project delay
- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to well failures and unplanned downtime in Bhagyam; Artificial lift issues in few wells in Aishwarya; workover in well NI-2 ST; delayed hook-up of 4 wells in Raageshwari Oil; Tukaram-4 shut-in & sanding issues in Tukaram-5 and Rod stuck up in Tukaram-1Z; Downhole pump issues in Sucker Rd Pump wells in GUDA.
- PY-3 (HARDY): Production commencement delayed due to the unavailability of subsea equipment.
- RAVVA (VEDANTA): Production from well RB-3ST deferred and well RF-8 shut due to high water cut.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Delay in drilling of additional proposed wells. Frequent Power failure resulting in stoppage of wells having Artificial Lift wells.

2. Production of Natural Gas

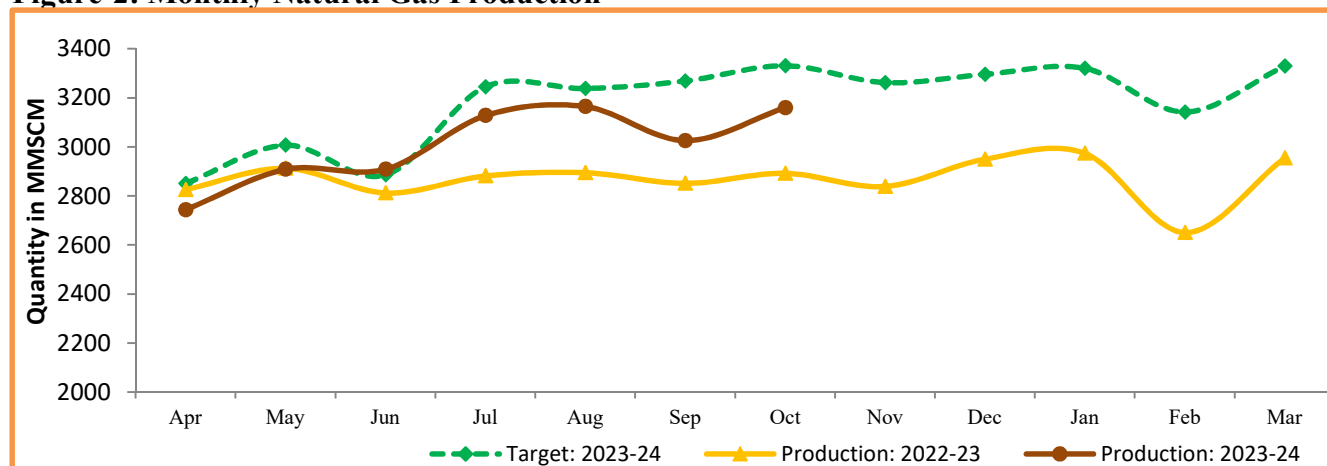
Natural gas production during October 2023 was 3161.07 MMSCM, which is 5.11% lower than the monthly target and 9.25% higher than production of October 2022. Cumulative natural gas production during April-October 2023 was 21045.52 MMSCM, which is 3.59% lower when compared with target for the period and 4.82% 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 October 2023 and cumulatively for April-October 2023 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 2023-24 (Apr-Mar)*	October (Month)				April-October (Cumulative)			
		2023		2022	% Variation over last year	2023		2022	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1755.59	1633.89	1682.72	-2.90	12086.85	11390.19	11758.57	-3.13
OIL (Nomination Block)	3154.99	273.60	273.40	259.84	5.22	1830.60	1790.55	1786.39	0.23
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	1302.08	1253.77	950.75	31.87	7911.59	7864.78	6532.45	20.40
Total	38180.54	3331.27	3161.07	2893.31	9.25	21829.04	21045.52	20077.41	4.82

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 October 2023 was 1633.89 MMSCM, which is 6.93% lower target for the month and 2.90% lower than the production of October 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-October, 2022-23 was 11390.19 MMSCM, which is 5.76% and 3.13% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-98/2 Cluster-2: Wells are producing less than estimated profile. Also there is no production of associated gas from oil wells due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Less than anticipated production from Bassein and Daman fields.
- Delay in drilling of new wells due to pending EC/FC in Gojalia, Tichna, Baramura fields & line laying for connection of wells in Gojalia & Baramura fields due to ROU in Tripura Asset. Closure of high producer wells in Agartala Dome, Rokhia & Sundalbari fields.
- Rajahmundry Asset: Delay in commencement of production from Bantumilli South and monetization of Madupalli & Billakuru fields. Decline in Kesavadasupalem & Kesanapalli West field. Consumer issues, delay in HF in Mandapeta & Water Loading in LP wells, decrease in FTHP in HP wells.
- Less gas offtake by consumer and restriction on new drilling and well servicing jobs due to socio-political issues in Cauvery Asset in the state of Tamilnadu.
- Potential decline and ceasure of wells in Gandhar, Jambusar, & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- Closure of wells for reservoir management & flare control, consumer issues, disputed area belt (DAB) issues and delay in drilling of new inputs due to EC/FC issues in Jorhat.
- Production Decline in free gas wells of Laiplingaon fields and less associated gas due to decline in oil and GOR in Assam Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during October 2023 was 273.40 MMSCM which is 0.07% lower than the target for the month of current year and 5.22% higher when compared the production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-October 2023 was 1790.55 MMSCM, which is 2.19% lower than target for the period and 0.23% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from workover wells and drilling wells.
- Loss due to operational reasons.

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during October 2023 was 1253.77 MMSCM, which is 3.71% lower than the target for the month and 31.87% higher when compared the production of October 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-October, 2023 was 7864.78 MMSCM, which is 0.59% lower than target for the period and 20.40% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Wells in U-field are producing less than anticipated profile. Also, shortfall of associated natural gas as oil production could not commence.
- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Natural decline in existing wells and ongoing ramp-up in infill wells of RDG Field
- RJ-ON/6 (FEL): Less offtake of gas by buyer and natural decline from wells.
- AAP-ON94/1 (HOEC): Production shortfall due to low consumer demand of Natural Gas.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Well D-1 is shut down due to wax deposition issue in tubing.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during October 2023 was 20533.46 TMT, which is 1.88% lower than target for the month and 0.59% higher than the October 2022. Cumulative crude processed during April-October 2023 was 150340.18 TMT, which is 3.71% higher than target for the period and 2.47% higher than production during corresponding period of last year. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of October 2023 vis-à-vis October 2022 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of October 2023 and cumulatively for the period April-October 2023 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)

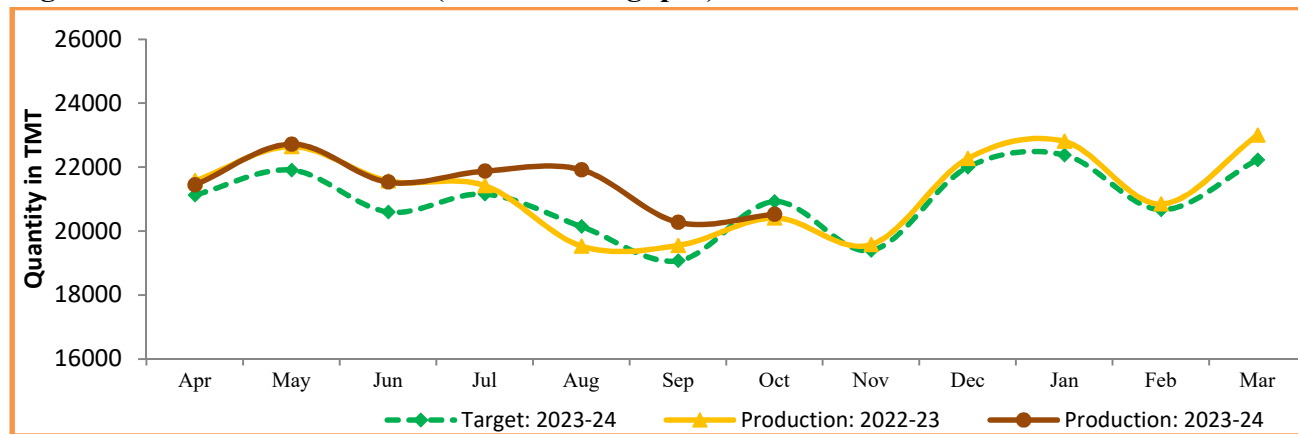


Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target	October (Month)				April-October (Cumulative)			
		2023		2022	%	2023		2022	%
		Target*	Prod.*	Prod.	Variation over last year	Target*	Prod.*	Prod.	Variation over last year
CPSE	159219.11	13516.58	13182.30	12890.92	2.26	90314.70	94532.01	91196.27	3.66
IOCL	71950.45	6226.24	5656.35	6245.22	-9.43	41387.99	42180.74	41274.02	2.20
BPCL	37300.00	2930.00	2994.35	2593.06	15.48	21020.00	22460.56	20956.43	7.18
HPCL	21005.62	1873.80	1879.15	1548.88	21.32	12112.88	13022.34	10841.93	20.11
CPCL	10200.00	930.00	1007.23	723.13	39.29	5640.00	6733.12	6482.49	3.87
NRL	2800.00	276.00	285.83	279.61	2.23	1443.00	1133.24	1839.48	-38.39
MRPL	15900.00	1275.00	1354.59	1493.47	-9.30	8675.00	8964.00	9758.80	-8.14
ONGC	63.04	5.53	4.81	7.55	-36.33	35.83	38.00	43.13	-11.89
Pvt/JVs	92449.37	7411.34	7351.16	7522.72	-2.28	54651.83	55808.17	55522.94	0.51
HMEL	11451.69	1003.12	1104.28	1114.50	-0.92	6534.69	7623.73	7405.79	2.94
RIL	62305.23	4691.26	4520.59	4691.26	-3.64	36157.12	36349.47	36157.12	0.53
NEL	18692.45	1716.96	1726.29	1716.96	0.54	11960.03	11834.98	11960.03	-1.05
TOTAL	251668.48	20927.92	20533.46	20413.63	0.59	144966.53	150340.18	146719.22	2.47

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

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during October 2023 was 13182.30 TMT, which is 2.47% lower than target for the month and 2.26% higher than the production of October 2022. Cumulative crude throughput during April-October 2023 was 94532.01 TMT which is 4.67% higher than target for the period and 3.66% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall of lower crude throughput/production are as under:

- **IOCL-Guwahati Refinery:** Crude processed lower due deferment of shutdown.
- **IOCL-Barauni Refinery:** Crude processed lower due high straight run gas oil (SRGO) Stock.
- **IOCL-Haldia Refinery:** Crude processed lower due High Black Oil Stock.
- **IOCL-Paradip Refinery:** Crude processed lower due to shutdown to attend HHP line steam leak.
- **BPCL-Kochi Refinery:** Crude processed lower due Power dip/ process unit upsets.
- **HPCL-Visakh Refinery:** Crude processed lower due planned shut-down of one of the crude distillation unit for turn around

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during October 2023 was 7351.16 TMT, which is 0.81% lower than the target for the month and 2.28% higher than the production of October 2022. Cumulative crude throughput during April-October 2023 was 55808.17 TMT, which is 2.12% higher than target for the period and 0.51% higher than the production during corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during October 2023 was 21808.08 TMT, which is 1.73% higher than the target for the month and 4.25% higher than the production of October 2022. Cumulative production during April-October, 2023 was 158398.73 TMT, which is 5.0% and 4.02% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise production

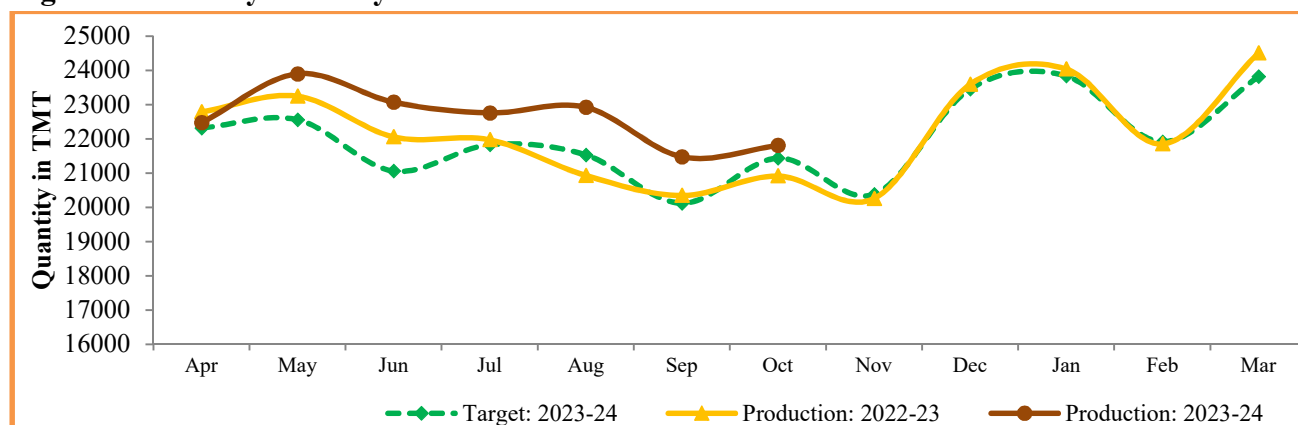
of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of October 2023 and cumulatively for April-October, 2023 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	October (Month)				April-October (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% Variation over last year	2023		2022	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	12785.72	12544.14	12167.87	3.09	85142.98	89377.08	85590.25	4.42
IOCL	70025.95	6064.94	5553.72	6002.96	-7.48	40076.52	40817.60	39387.92	3.63
BPCL	34386.56	2692.99	2810.01	2387.80	17.68	19373.31	21198.47	19559.37	8.38
HPCL	19299.67	1719.79	1782.41	1454.78	22.52	11157.77	12016.98	10086.37	19.14
CPCL	9504.18	869.40	955.72	650.53	46.91	5251.95	6309.95	5977.77	5.56
NRL	2747.12	271.02	284.05	275.16	3.23	1418.02	1108.89	1846.55	-39.95
MRPL	14359.38	1162.31	1153.56	1389.51	-16.98	7831.30	7888.13	8691.28	-9.24
ONGC	60.02	5.27	4.67	7.14	-34.64	34.11	37.06	40.99	-9.59
Pvt/JVs	110298.14	8346.42	8984.68	8465.85	6.13	63590.07	66998.75	64625.76	3.67
HMEL	10279.28	894.75	1061.41	1014.18	4.66	5788.96	7338.55	6824.65	7.53
RIL	82086.59	5841.42	6241.33	5841.42	6.85	46377.37	48203.23	46377.37	3.94
NEL	17932.27	1610.25	1681.94	1610.25	4.45	11423.73	11456.97	11423.73	0.29
Total Refinery	260681.02	21132.14	21528.82	20633.72	4.34	148733.05	156375.83	150216.01	4.10
Fractionators	3576.16	305.36	279.26	285.14	-2.06	2117.00	2022.91	2064.32	-2.01
TOTAL	264257.17	21437.50	21808.08	20918.86	4.25	150850.05	158398.73	152280.33	4.02

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 October 2023 was 21528.82 TMT, which is 1.88% higher than target for the month and 4.34% higher than the production of October 2022. Cumulative production during April-October, 2023 was 156375.83 TMT, which is 5.14% and 4.10% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during October 2023 was 279.26 TMT, which is 8.55% lower than the target for the month and 2.06% lower than production of October 2022. Cumulative production during April-October, 2023 was 2222.91 TMT, which is 4.44% lower than target for the period and 2.01% lower than production during corresponding period of last year.

Crude Oil Production during the month of October, 2023 and cumulatively for the period April-October, 2023 vis-à-vis April-October, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-October)			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	1631.29	1617.30	1640.98	1546.56	11350.22	11242.10	11472.21	-1.44	-2.01	-0.86
Onshore	523.79	512.59	500.84	488.80	3585.79	3479.18	3480.02	2.35	-0.02	-2.14
Andhra Pradesh	15.41	16.92	16.50	15.91	109.35	110.66	114.49	2.55	-3.35	9.80
Assam	92.38	88.69	85.49	85.40	631.11	607.59	581.78	3.74	4.44	-4.00
Gujarat	396.52	386.35	376.97	368.63	2705.88	2631.73	2628.71	2.49	0.11	-2.56
Tamil Nadu	19.32	20.46	21.65	18.71	138.30	128.02	153.58	-5.52	-16.64	5.90
Tripura	0.16	0.17	0.23	0.15	1.15	1.18	1.47	-22.81	-19.50	8.18
Offshore	1107.50	1104.71	1140.14	1057.76	7764.42	7762.92	7992.18	-3.11	-2.87	-0.25
Eastern Offshore	1.41	0.86	1.06	0.80	10.07	5.06	11.39	-18.98	-55.59	-39.09
Western Offshore	1106.09	1103.86	1139.08	1056.96	7754.35	7757.86	7980.80	-3.09	-2.79	-0.20
2. OIL (Onshore)	286.30	286.14	266.12	272.53	1953.93	1933.82	1825.46	7.52	5.94	-0.06
Assam	280.02	281.53	262.63	267.97	1915.53	1903.57	1805.05	7.20	5.46	0.54
Arunachal Pradesh	2.61	2.34	1.85	2.41	17.52	17.81	12.81	26.22	39.04	-10.67
Rajsthan (heavy oil)	3.66	2.27	1.65	2.16	20.88	12.44	7.60	38.15	63.71	-37.92
3. Private / JVC	649.87	585.83	549.97	558.81	4260.98	3991.01	3893.52	6.52	2.50	-9.85
Onshore	458.91	427.46	470.75	418.54	3214.52	3042.88	3393.67	-9.20	-10.34	-6.85
Andhra Pradesh	6.99	4.45	2.79	3.79	30.35	24.25	20.56	59.83	17.94	-36.29
Arunachal Pradesh	2.34	1.88	1.91	1.56	14.18	11.05	13.94	-1.97	-20.73	-19.89
Assam	4.19	3.25	4.23	2.93	30.21	17.05	25.81	-23.07	-33.93	-22.28
Gujarat	45.81	37.93	33.18	37.06	301.09	265.53	196.74	14.34	34.97	-17.20
Rajasthan	394.18	373.93	422.58	367.38	2800.56	2685.84	3095.13	-11.51	-13.22	-5.14
Tamil Nadu	5.40	6.01	6.07	5.82	38.13	39.15	41.49	-0.88	-5.64	11.40
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
Offshore	190.96	158.37	79.22	140.27	1046.46	948.14	499.84	99.90	89.69	-17.07
Eastern Offshore	156.01	129.37	41.97	109.04	791.87	704.99	283.70	208.26	148.50	-17.08
Gujarat Offshore	29.99	24.66	37.24	28.53	220.31	220.45	213.85	-33.77	3.09	-17.76
Western Offshore	4.97	4.34	0.02	2.70	34.28	22.70	2.30	-	888.84	-12.63
GRAND TOTAL (1+2+3)	2567.45	2489.26	2457.07	2377.90	17565.13	17166.94	17191.18	1.31	-0.14	-3.05
Onshore	1268.99	1226.18	1237.71	1179.87	8754.25	8455.88	8699.16	-0.93	-2.80	-3.37
Offshore	1298.46	1263.08	1219.36	1198.03	8810.88	8711.06	8492.03	3.59	2.58	-2.72

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 October, 2023 and cumulatively for the period April-October, 2023 vis-à-vis April-October, 2022

(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-October)					
					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	1755.59	1633.89	1682.72	1577.93	12086.85	11390.19	11758.57	-2.90	-3.13	-6.93
Onshore	434.41	379.16	387.87	367.67	2902.47	2617.38	2734.71	-2.25	-4.29	-12.72
Andhra Pradesh	86.63	61.34	51.98	57.51	509.90	393.00	414.08	18.00	-5.09	-29.19
Assam	39.76	27.78	30.21	26.69	274.13	197.26	211.59	-8.06	-6.78	-30.14
Gujarat	68.52	66.56	69.55	63.23	480.67	460.90	501.73	-4.30	-8.14	-2.86
Rajasthan	4.65	0.00	0.00	0.00	32.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	93.90	90.50	90.78	88.87	649.78	633.73	661.17	-0.31	-4.15	-3.63
Tripura	140.95	132.99	145.35	131.38	955.90	932.49	946.14	-8.50	-1.44	-5.64
Offshore	1321.18	1254.74	1294.85	1210.26	9184.38	8772.81	9023.86	-3.10	-2.78	-5.03
Eastern Offshore	34.19	22.09	16.87	20.97	185.38	124.17	126.74	30.92	-2.03	-35.39
Western Offshore	1286.99	1232.64	1277.97	1189.29	8999.00	8648.64	8897.12	-3.55	-2.79	-4.22
2. OIL	273.60	273.40	259.84	256.33	1830.60	1790.55	1786.39	5.22	0.23	-0.07
Assam	249.55	254.93	241.28	244.54	1664.59	1669.78	1650.38	5.65	1.18	2.15
Arunachal Pradesh	3.72	2.48	3.35	2.63	25.68	23.10	30.34	-26.09	-23.88	-33.36
Rajasthan	20.33	16.00	15.21	9.17	140.33	97.67	105.67	5.22	-7.56	-21.30
3. Private / JVC	1302.08	1253.77	950.75	1192.35	7911.59	7864.78	6532.45	31.87	20.40	-3.71
Onshore	277.80	218.23	232.31	219.09	1670.17	1509.47	1551.55	-6.06	-2.71	-21.44
Andhra Pradesh	3.16	1.80	1.26	1.66	13.73	10.69	8.46	43.16	26.47	-42.92
Arunachal Pradesh	0.50	0.39	0.41	0.40	3.03	3.01	2.84	-4.56	6.12	-21.37
Assam	46.04	32.59	40.66	28.64	222.03	158.35	232.13	-19.85	-31.79	-29.20
Gujarat	8.30	12.53	6.51	12.26	55.17	65.24	49.38	92.33	32.12	50.87
Rajasthan	209.74	168.47	181.03	173.77	1346.46	1256.75	1242.38	-6.94	1.16	-19.68
Tamil Nadu	10.06	2.45	2.43	2.36	29.74	15.43	16.36	0.68	-5.70	-75.69
CBM	59.24	55.23	57.63	53.27	404.07	379.93	400.34	-4.16	-5.10	-6.77
Jharkhand (CBM)	1.82	0.40	0.77	0.44	9.93	3.95	5.12	-47.70	-22.92	-77.98
Madhya Pradesh (CBM)	19.53	19.39	22.24	18.98	140.00	138.80	159.11	-12.82	-12.77	-0.71
West Bengal (CBM)	37.89	35.44	34.62	33.84	254.14	237.19	236.11	2.36	0.46	-6.46
Offshore	965.03	980.31	660.81	919.98	5837.35	5975.38	4580.56	48.35	30.45	1.58
Eastern Offshore	935.06	956.75	633.98	897.43	5630.26	5790.38	4450.87	50.91	30.10	2.32
Gujarat Offshore	17.69	17.28	26.36	18.30	122.26	133.44	119.44	-34.44	11.72	-2.28
Western Offshore	12.29	6.27	0.47	4.25	84.84	51.57	10.25	1227.67	403.06	-48.96
TOTAL (1+2+3)	3331.27	3161.07	2893.31	3026.61	21829.04	21045.52	20077.41	9.25	4.82	-5.11
CBM	59.24	55.23	57.63	53.27	404.07	379.93	400.34	-4.16	-5.10	-6.77
Onshore	985.81	870.80	880.02	843.10	6403.24	5917.39	6072.65	-1.05	-2.56	-11.67
Offshore	2286.22	2235.04	1955.66	2130.24	15021.73	14748.20	13604.42	14.29	8.41	-2.24

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 October, 2023 and cumulatively for the period April-October, 2023 vis-à-vis April-October, 2022

(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-October)					
		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. CPSEs Refineries	13516.58	13182.30	12890.92	12746.32	90314.70	94532.01	91196.27	2.26	3.66	-2.47
1. IOC, Guwahati	14.88	0.14	93.19	90.04	546.19	561.90	639.98	-99.85	-12.20	-99.09
2. IOC, Barauni	569.94	503.43	568.94	529.03	3835.46	3800.78	3957.00	-11.52	-3.95	-11.67
3. IOC, Gujarat	1227.70	1279.39	1323.40	1169.64	7955.10	8769.89	9167.78	-3.33	-4.34	4.21
4. IOC, Haldia	724.65	674.35	724.58	325.10	4066.87	4484.24	4954.50	-6.93	-9.49	-6.94
5. IOC, Mathura	855.60	852.62	794.59	721.79	5122.12	5169.99	5412.03	7.30	-4.47	-0.35
6. IOC, Digboi	62.00	66.20	62.42	51.97	396.00	372.49	412.00	6.06	-9.59	6.77
7. IOC, Panipat	1351.30	1300.18	1184.84	1194.48	8931.23	8737.57	8378.83	9.73	4.28	-3.78
8. IOC, Bongaigaon	251.00	257.97	254.15	251.38	1727.00	1759.60	1535.70	1.50	14.58	2.78
9. IOC, Paradip	1169.18	722.08	1239.11	1172.85	8808.02	8524.28	6816.19	-41.73	25.06	-38.24
Total IOC	6226.24	5656.35	6245.22	5506.27	41387.99	42180.74	41274.02	-9.43	2.20	-9.15
10. BPCL, Mumbai	950.00	740.46	1306.88	1354.53	8150.00	8808.10	7943.91	-43.34	10.88	-22.06
11. BPCL, Kochi	1320.00	1543.83	581.02	1299.36	9135.00	9895.08	8647.84	165.71	14.42	16.96
12. BORL, Bina	660.00	710.07	705.16	680.20	3735.00	3757.39	4364.68	0.70	-13.91	7.59
Total BPCL	2930.00	2994.35	2593.06	3334.08	21020.00	22460.56	20956.43	15.48	7.18	2.20
13. HPCL, Mumbai	805.88	898.01	761.39	846.75	5510.67	5860.64	5618.48	17.94	4.31	11.43
14. HPCL, Visakh	1067.93	981.14	787.49	1006.22	6602.21	7161.70	5223.46	24.59	37.11	-8.13
Total HPCL	1873.80	1879.15	1548.88	1852.97	12112.88	13022.34	10841.93	21.32	20.11	0.29
15. CPCL, Manali	930.00	1007.23	723.13	1007.97	5640.00	6733.12	6482.49	39.29	3.87	8.30
16. NRL, Numaligarh	276.00	285.83	279.61	275.95	1443.00	1133.24	1839.48	2.23	-38.39	3.56
17. MRPL, Mangalore	1275.00	1354.59	1493.47	764.90	8675.00	8964.00	9758.80	-9.30	-8.14	6.24
18. ONGC, Tatipaka	5.53	4.81	7.55	4.18	35.83	38.00	43.13	-36.33	-11.89	-13.17
B. Private & JVs Refineries	7411.34	7351.16	7522.72	7535.23	54651.83	55808.17	55522.94	-2.28	0.51	-0.81
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	1003.12	1104.28	1114.50	1074.65	6534.69	7623.73	7405.79	-0.92	2.94	10.08
20. RIL, Jamnagar	2931.62	2925.27	2931.62	2807.15	20790.63	20130.55	20790.63	-0.22	-3.17	-0.22
21. RIL, SEZ	1759.64	1595.32	1759.64	1986.70	15366.49	16218.92	15366.49	-9.34	5.55	-9.34
Total RIL	4691.26	4520.59	4691.26	4793.84	36157.12	36349.47	36157.12	-3.64	0.53	-3.64
22. NEL, Vadinar	1716.96	1726.29	1716.96	1666.73	11960.03	11834.98	11960.03	0.54	-1.05	0.54
Total (A+B)	20927.92	20533.46	20413.63	20281.55	144966.53	150340.18	146719.22	0.59	2.47	-1.88

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 October, 2023 and cumulatively for the period April-October, 2023 vis-à-vis April-October, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	October, 2023			October, 2022			April-October, 2023-24			April-October, 2022-23		
	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	13079.00	13182.30	100.79	12885.00	12890.92	100.05	90287.00	94532.01	104.70	88951.00	91196.27	102.52
1. IOC, Guwahati	85.00	0.14	0.16	85.00	93.19	109.63	585.00	561.90	96.05	586.00	639.98	109.21
2. IOC, Barauni	508.00	503.43	99.10	510.00	568.94	111.56	3508.00	3800.78	108.35	3518.00	3957.00	112.48
3. IOC, Gujarat	1160.00	1279.39	110.29	1164.00	1323.40	113.69	8010.00	8769.89	109.49	8032.00	9167.78	114.14
4. IOC, Haldia	678.00	674.35	99.46	679.00	724.58	106.71	4678.00	4484.24	95.86	4690.00	4954.50	105.64
5. IOC, Mathura	678.00	852.62	125.76	679.00	794.59	117.02	4678.00	5169.99	110.52	4690.00	5412.03	115.40
6. IOC, Digboi	55.00	66.20	120.36	55.00	62.42	113.49	380.00	372.49	98.02	381.00	412.00	108.14
7. IOC, Panipat	1270.00	1300.18	102.38	1274.00	1184.84	93.00	8770.00	8737.57	99.63	8795.00	8378.83	95.27
8. IOC, Bongaigaon	229.00	257.97	112.65	229.00	254.15	110.98	1579.00	1759.60	111.44	1583.00	1535.70	97.01
9. IOC, Paradip	1270.00	722.08	56.86	1274.00	1239.11	97.26	8770.00	8524.28	97.20	8795.00	6816.19	77.50
Total IOC	5933.00	5656.35	95.34	5949.00	6245.22	104.98	40958.00	42180.74	102.99	41070.00	41274.02	100.50
10. BPCL, Mumbai	1016.00	740.46	72.88	1019.00	1306.88	128.25	7016.00	8808.10	125.54	7036.00	7943.91	112.90
11. BPCL, Kochi	1313.00	1543.83	117.58	1316.00	581.02	44.15	9063.00	9895.08	109.18	9088.00	8647.84	95.16
12. BORL, Bina	661.00	710.07	107.42	662.00	705.16	106.52	4561.00	3757.39	82.38	4573.00	4364.68	95.44
Total BPCL	2990.00	2994.35	100.15	2998.00	2593.06	86.49	20640.00	22460.56	108.82	20696.00	20956.43	101.26
13. HPCL, Mumbai	805.00	898.01	111.55	807.00	761.39	94.35	5555.00	5860.64	105.50	5570.00	5618.48	100.87
14. HPCL, Visakh	932.00	981.14	105.27	705.00	787.49	111.70	6432.00	7161.70	111.34	4866.00	5223.46	107.35
Total HPCL	1736.00	1879.15	108.25	1512.00	1548.88	102.44	11986.00	13022.34	108.65	10436.00	10841.93	103.89
15. CPCL, Manali	889.00	1007.23	113.30	892.00	723.13	81.07	6139.00	6733.12	0.00	6156.00	6482.49	105.30
16. NRL, Numaligarh	254.00	285.83	112.53	255.00	279.61	109.65	1754.00	1133.24	64.61	1759.00	1839.48	104.58
17. MRPL, Mangalore	1270.00	1354.59	106.66	1274.00	1493.47	117.23	8770.00	8964.00	102.21	8795.00	9758.80	110.96
18. ONGC, Tatipaka	6.00	4.81	80.08	6.00	7.55	125.78	39.00	38.00	97.44	39.00	43.13	110.59
B. Private & JVs Refineries	8428.00	7351.16	87.22	8451.00	7522.72	89.02	58178.00	55808.17	95.93	58337.00	55522.94	95.18
19. HMEL, GGSr, Bhatinda	957.00	1104.28	115.39	960.00	1114.50	116.09	6607.00	7623.73	115.39	6625.00	7405.79	111.79
20. RIL, Jamnagar	2795.00	2925.27	104.66	2803.00	2931.62	104.59	19295.00	20130.55	104.33	19348.00	20790.63	107.46
21. RIL, SEZ	2981.00	1595.32	53.52	2990.00	1759.64	58.85	20581.00	16218.92	78.81	20638.00	15366.49	74.46
Total RIL	5777.00	4520.59	78.25	5792.00	4691.26	81.00	39877.00	36349.47	91.15	39986.00	36157.12	90.42
22. NEL, Vadinar	1694.00	1726.29	101.91	1699.00	1716.96	101.06	11694.00	11834.98	101.21	11726.00	11960.03	102.00
Total (A+B)	21507.00	20533.46	95.47	21336.00	20413.63	95.68	148465.00	150340.18	101.26	147288.00	146719.22	99.61

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 October, 2023 and cumulatively for the period April-October, 2023 vis-à-vis April-October, 2022

(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-October)			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	12785.72	12544.14	12167.87	11947.98	85142.98	89377.08	38775.69	3.09	130.50	-1.89
1. IOC, Guwahati	15.32	49.19	110.08	108.91	554.41	677.32	336.36	-55.32	101.37	220.96
2. IOC, Barauni	532.90	467.72	534.81	480.79	3545.11	3517.66	1538.86	-12.54	128.59	-12.23
3. IOC, Gujarat	1193.51	1242.57	1274.65	1132.62	7674.83	8487.89	8666.97	-2.52	-2.07	4.11
4. IOC, Haldia	683.25	654.66	690.14	243.67	3825.10	4190.60	4652.30	-5.14	-9.92	-4.18
5. IOC, Mathura	848.25	887.15	806.72	717.50	5092.90	5144.01	5374.38	9.97	-4.29	4.59
6. IOC, Digboi	62.78	65.05	62.23	59.05	400.66	379.78	409.33	4.53	-7.22	3.63
7. IOC, Panipat	1394.77	1350.67	1144.83	1195.39	9184.78	9010.30	8422.21	17.98	6.98	-3.16
8. IOC, Bongaigaon	236.49	249.59	250.27	237.75	1624.12	1657.53	1437.20	-0.27	15.33	5.54
9. IOC, Paradip	1097.68	587.12	1129.22	1063.42	8174.61	7752.52	6010.18	-48.01	28.99	-46.51
Total IOC	6064.94	5553.72	6002.96	5239.09	40076.52	40817.60	39387.92	-7.48	3.63	-8.43
10. BPCL, Mumbai	892.26	723.84	1249.10	1292.20	7691.76	8473.95	7630.05	-42.05	11.06	-18.88
11. BPCL, Kochi	1213.00	1455.94	512.55	1222.18	8389.60	9352.95	8080.42	184.06	15.75	20.03
12. BORL, Bina	587.73	630.23	626.15	611.90	3291.95	3371.57	3848.91	0.65	-12.40	7.23
Total BPCL	2692.99	2810.01	2387.80	3126.28	19373.31	21198.47	19559.37	17.68	8.38	4.35
13. HPCL, Mumbai	746.69	853.50	710.79	808.67	5106.03	5464.66	5268.10	20.08	3.73	14.30
14. HPCL, Visakh	973.09	928.92	743.99	903.32	6051.74	6552.32	4818.26	24.86	35.99	-4.54
Total HPCL	1719.79	1782.41	1454.78	1711.99	11157.77	12016.98	10086.37	22.52	19.14	3.64
15. CPCL, Manali	869.40	955.72	650.53	942.25	5251.95	6309.95	5977.77	46.91	5.56	9.93
16. NRL, Numaligarh	271.02	284.05	275.16	275.17	1418.02	1108.89	1846.55	3.23	-39.95	4.81
17. MRPL, Mangalore	1162.31	1153.56	1389.51	649.14	7831.30	7888.13	8691.28	-16.98	-9.24	-0.75
18. ONGC, Tatipaka	5.27	4.67	7.14	4.07	34.11	37.06	40.99	-34.64	-9.59	-11.40
B. Private & JVs Refineries	8346.42	8984.68	8465.85	9238.42	63590.07	66998.75	64625.76	6.13	3.67	7.65
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	894.75	1061.41	1014.18	1048.71	5788.96	7338.55	6824.65	4.66	7.53	18.63
20. RIL, Jamnagar	3027.09	3040.07	3027.09	2849.19	21349.06	20888.37	21349.06	0.43	-2.16	0.43
21. RIL, SEZ	2814.33	3201.26	2814.33	3728.17	25028.32	27314.87	25028.32	13.75	9.14	13.75
Total RIL	5841.42	6241.33	5841.42	6577.36	46377.37	48203.23	46377.37	6.85	3.94	6.85
22. NEL, Vadinar	1610.25	1681.94	1610.25	1612.35	11423.73	11456.97	11423.73	4.45	0.29	4.45
Total Refinerys' Production of Petroleum Products	21132.14	21528.82	20633.72	21186.40	148733.05	156375.83	150216.01	4.34	4.10	1.88
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	224.38	195.63	191.95	210.24	1560.93	1442.11	1501.43	1.92	-3.95	-12.81
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	78.18	82.30	90.25	76.13	539.68	563.65	545.09	-8.81	3.40	5.27
OIL (Duliajan)	2.80	1.33	2.93	2.83	16.40	17.15	17.81	-54.54	-3.68	-52.43
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	305.36	279.26	285.14	289.20	2117.00	2022.91	2064.32	-2.06	-2.01	-8.55
Grand Total (A+B+C)	21437.50	21808.08	20918.86	21475.59	150850.05	158398.73	152280.33	4.25	4.02	1.73

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.