

समझौता ज्ञापन

2020 - 21



ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

(ओएनजीसी की पूर्ण स्वामित्व वाली एक अनुषंगी कंपनी)

और



ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड

अक्तूबर - 2020

ओएनजीसी विदेश के बारे में संक्षिप्त विवरण

1.	सीपीएसई का नाम	ओएनजीसी विदेश लिमिटेड
2.	दर्जा (कृपया निशान लगाएं)	महारत्न / नवरत्न / मिनीरत्न / अन्य
3.	सीपीएसई जिस अनुसूची में शामिल है (कृपया निशान लगाएं)	क / ख / ग / घ / कोई नहीं
4.	जिस उद्देश्य के लिए सीपीएसई स्थापित किया गया है और अब इसका मुख्य व्यवसाय क्या है	ओएनजीसी विदेश का प्राथमिक व्यवसाय भारत के बाहर तेल और गैस रकबों की तलाश करना है, जिसमें तेल और गैस की खोज, विकास, उत्पादन और परिवहन शामिल है। ओएनजीसी विदेश की 17 देशों में 37 परियोजनाओं में प्रतिभागिता अधिकार है। भंडार और उत्पादन की दृष्टि से, ओएनजीसी विदेश अपनी मूल कंपनी ओएनजीसी के बाद भारत की दूसरी सबसे बड़ी पेट्रोलियम कंपनी है।
5.	वर्ष 2019-20 के दौरान कोई पूंजीगत पुनर्संरचना की गयी जैसे कि शेयरों की वापसी खरीद, बोनस शेयर निर्गम, नए शेयरों का निर्गम, शेयरों का प्रभाजन और पीएटी के प्रतिशत के रूप में लाभांश :	वर्ष 2018 - 19 के लिए भुगतान किए गए लाभांश की कुल राशि 510 करोड़ रुपए है, जो प्रति शेयर 3.4 रुपये है।
6.	क्या शेयर सूचीबद्ध हैं (यदि हाँ, तो स्टॉक एक्सचेंज का नाम और आज की तिथि में शेयर की कीमत) :	ओएनजीसी विदेश के शेयर सूचीबद्ध नहीं हैं
7.	इस वर्ष क्षमता में कोई परिवर्तन या अगले वर्ष (एमओयू वर्ष) के लिए प्रस्तावित क्षमता परिवर्तन	अन्वेषण सफलता के दोहन के लिए मुख्य रूप से परिसंपत्तियों के अधिग्रहण या क्षमता के विस्तार के माध्यम से वास्तविक क्षमता में वृद्धि की जाती है। ऐसे अधिग्रहणों और अन्वेषण सफलता को अंतिम रूप देने की अनिश्चितता के मद्देनजर, ये परिमाणात्मक संख्या विचार के लिए उपलब्ध नहीं हैं।
8.	किसी भी व्यवसाय इकाई को इस वर्ष दो भागों में विभाजित किया गया है या जोड़ा गया है या अगले वर्ष (एमओयू वर्ष) विभाजित करने या जोड़ने की योजना है	वित्त वर्ष 2019 - 20 की अवधि के दौरान ओएनजीसी विदेश जीएनपीओसी, सूडान, सूडान पाइपलाइन, पीईएल 0037 नामीबिया, और पीईपी 57090 न्यूजीलैंड की परियोजना से बाहर निकल गया और निम्नलिखित अन्वेषण परियोजनाओं को वित्त वर्ष 2020 - 21 में परित्याग किए जाने का प्रस्ताव है; 1) सतपायेव, कजाकिस्तान 2) ग्वा ऑफ - 2, कोलंबिया 3) आरसी - 9, कोलंबिया

		4) आरसी - 10, कोलंबिया 5) एलएलए 69, कोलंबिया		
9.	उस क्षेत्र जिसमें सीपीएसई परिचालन कर रहा है और राष्ट्रीय और अंतर्राष्ट्रीय पर्यावरण, नियामक परिवेश आदि के बारे में संक्षिप्त विवरण:	ओएनजीसी विदेश का प्राथमिक व्यवसाय भारत के बाहर तेल और गैस रकबों की खोज करना है, जिसमें तेल और गैस का अन्वेषण, विकास और उत्पादन शामिल है। वैश्विक मोर्चे पर, हाइड्रोकार्बन की मांग बढ़ रही है; फलस्वरूप, भारत को ऊर्जा सुरक्षा सुनिश्चित करने के अपने प्रयासों में एक चुनौती का सामना करना पड़ रहा है। बदलती भू-राजनीतिक स्थिति कई मामलों में संसाधनों की पहुंच में बाधा बन रही है। तेल इक्विटी के लिए धन में वृद्धि और तेल कूटनीति में निवेश ने काफी प्रमुखता हासिल कर ली है।		
10.	पुनरुद्धार योजना का विवरण यदि अनुमोदित हो गयी है	लागू नहीं		
11.	सांविधिक लेखा परीक्षकों द्वारा कोई प्रतिकूल टिप्पणी और राजस्व / लाभ / हानि / परिसंपत्ति / देयता पर इसका प्रभाव :	शून्य		
12.	क्या सी एंड एजी ने सांविधिक लेखा परीक्षक की टिप्पणियों पर पूरक टिप्पणी की है। यदि हाँ, तो इसके प्रभाव के साथ विवरण प्रस्तुत करें।	लागू नहीं		
13.	अनुषंगी कंपनियों के नाम और पिछले पांच वर्षों के दौरान इनमें निवेश की गयी राशि और इसके लाभ में हिस्सा	प्रत्यक्ष अनुषंगी कंपनियों की संख्या 12 है 1) ओएनजीसी नील गंगा बी.वी. 2) ओएनजीसी अमेज़न अलकनंदा लिमिटेड 3) इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड 4) काराबोबो वन एबी 5) ब्यास रोवुमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड 6) ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड 7) ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड 8) ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड 9) ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक 10) ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लिमिटेड 11) इंडस ईस्ट मेडिटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड 12) ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड, इंडिया^ अनुषंगी कंपनियों का विवरण नीचे दिया गया है :		
	साल	अनुषंगी कंपनी का नाम	निवेश की गई राशि	इसके लाभ में हिस्सा

			कैपेक्स (करोड़ रुपए में)	(करोड़ रुपए में)
i	2015 - 16	ओएनजीसी नील गंगा बीवी (ओएनजीबीवी), नीदरलैंड	1,902.65	138.53
	2016 - 17		1,090.92	336.76
	2017 - 18		2,240.63	64.10
	2018 - 19		2,373.61	(343.76)
	2019 - 20		736.58	(1343.68)
ii	2015 - 16	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड (ओएएएल), बरमूडा	142.75	(42.26)
	2016 - 17		46.52	(156.60)
	2017 - 18		33.72	(86.72)
	2018 - 19		56.82	94.54
	2019 - 20		49.51	64.70
iii	2015 - 16	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस	184.55	(1,049.48)
	2016 - 17		152.09	(38.88)
	2017 - 18		116.13	(109.43)
	2018 - 19		204.13	(95.78)
	2019 - 20		168.2	(2173.71)
iv	2015 - 16	काराबोबो वन एबी, स्वीडन	62.04	(277.51)
	2016 - 17		126.08	39.11
	2017 - 18		19.61	338.77
	2018 - 19		(0.58)	249.98
	2019 - 20		0.51	(433.85)
v	2015 - 16	ब्यास रोवुमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड (बीआरईएमएल), मॉरीशस	198.12	(18.92)
	2016 - 17		75.36	(8.85)
	2017 - 18		77.07	(4.59)
	2018 - 19		169.49	(0.97)
	2019 - 20		659.27	(0.58)
vi	2015 - 16	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड (ओएनएल), नाइजीरिया	-	-
	2016 - 17		-	-
	2017 - 18		-	-
	2018 - 19		-	(6.52)
	2019 - 20		-	(2.73)
vii	2015 - 16	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड, कैमैन आइलैंड्स	-	350.07
	2016 - 17		-	23.21
	2017 - 18		-	18.06
	2018 - 19		-	23.33
	2019 - 20		-	11.46
viii	2015 - 16	ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड (ओवीआरएल), मॉरीशस	-	(0.08)
	2016 - 17		-	(0.07)
	2017 - 18		-	(0.07)
	2018 - 19		-	(0.08)
	2019 - 20		-	(0.08)
ix	2015 - 16	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक (ओवीएआई), टेक्सास	22.15	0.29
	2016 - 17		0.27	1.26
	2017 - 18		0.73	0.56
	2018 - 19		-	(1.01)
	2019 - 20		-	(5.54)
x	2015 - 16	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर	-	-

	2016 - 17	पीटीई लिमिटेड, सिंगापुर	13,060.84	498.54
	2017 - 18		523.95	1,176.33
	2018 - 19		450.26	1,475.01
	2019 - 20		508.25	860.33
xi	2015 - 16	इंडस ईस्ट मेडिटेरेनियम एक्सप्लोरेशन लिमिटेड	-	-
	2016 - 17		-	-
	2017 - 18		-	-
	2018 - 19		0.10	(0.60)
	2019 - 20		0.07	(1.07)
xii	2015 - 16	ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड (ओवीआरएल), भारत	-	-
	2016 - 17		-	-
	2017 - 18		-	-
	2018 - 19		-	-
	2019 - 20		1094.45	(790.74)

नोट: ^ ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड, भारत को 15 अप्रैल 2019 को निगमित किया गया था, इसलिए वित्तीय वर्ष 2018-19 तक निवेश और लाभ में हिस्सेदारी की राशि 'शून्य' है।

अनिवार्य मापदंड (भाग क)

क्र. सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	इकाई	अंक	2019-20 (अनुमान)	5 साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2020-21 के लिए एमओयू लक्ष्य				
						उत्कृष्ट 100%	व. अच्छा 80%	अच्छा 60%	संतोषजनक 40%	खराब 20%
1	व्यापारावर्त परिचालनों से राजस्व (करों के निवल) (इक्विटी लेखा निवेश के लाभ का हिस्सा सहित)	रुपए करोड़ में	10	16,957	18,882	13,590	12,110	10,760	10,230	9690
2	प्रचालन लाभ / हानि प्रचालनों से राजस्व के % के रूप में परिचालन लाभ	%	20	36.4 0	36.5 0	36.50	18.00	9.00	4.50	3.00
3	निवेश पर प्रतिफल: औसत निवल मूल्य के के % के रूप में पीएटी	%	20	6.30	6.45	6.45	3.00	1.50	1.20	0.90
	कुल (क)		50							

अन्य मापदंड (भाग - ख)

क्र. सं.	निष्पादन मापदंड	इकाई	अंक	2019 - 20 (अनुमान)	5 साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2020-21 के लिए एमओयू लक्ष्य				
						उत्कृष्ट 100%	ब. अच्छा 80%	अच्छा 60%	संतोष 40%	खराब 20%
1	क्षमता उपयोग / उत्पादन / जनन / पारेषण, आदि									
	कच्चा तेल उत्पादन	एमएमटी	10	9.755	10.097	10.100	9.000	8.000	7.600	7.200
	प्राकृतिक गैस उत्पादन	बीसीएम	8	5.226	4.811	5.250	4.800	4.300	4.100	3.900
2	उत्पादन दक्षता मापदंड									
	कार्बनिक वृद्धि के माध्यम से भंडार अभिवृद्धि (2पी)	एमएम टीओई	3	-	-	3.7	3.00	2.00	1.00	0.50
3	पूंजीगत व्यय (कैपेक्स)	करोड़ रुपये	10	-	-	7235	6,500	6000	5,500	5000
4	कंपनी के विरुद्ध दावे में कमी जिसकी समग्र ऋण के रूप में पुष्टि नहीं की गयी है	%	3	-	-	20	18	16	14	12
5	सीपीओ - 5, कोलंबिया में 336 एसकेएम का 3 डी भूकंपीय प्रसंस्करण #	तिथि	2	-	-	31.01. 2021	15.02 2021	28.02 2021	15.03 2021	31.03. 2021
6	कोलम्बिया के सीपीओ - 05 में 2 अन्वेषणात्मक / मूल्यांकन कूपों का वेधन	तिथि	2	-	-	31.01. 2021	15.02. 2021	28.02. 2021	15.03. 2021	31.03. 2021
7	ब्लॉक एसएस - 04, बांग्लादेश में 1 अन्वेषणात्मक कुआं का वेधन	तिथि	2	-	-	15.01. 2021	15.02. 2021	28.02. 2021	15.03 2021	31.03. 2021
8	ब्लॉक बी 2, म्यांमार के भूकंपीय आंकड़ों का पुनर्मूल्यांकन	तिथि	2	-	-	31.12. 2020	31.01. 2021	28.02 .2021	15.03. 2021	31.03. 2021
9	इंपीरियल एनर्जी, रूस के स्नेजोये फील्ड में एपीजी संयंत्र को चालू करना	तिथि	2	-	-	31.10. 2020	30.11. 2020	31.12. 2020	31.01. 2021	28.02. 2021
10	जियो स्ट्रैटजिक रीच : बोली लगाने के लिए बोर्ड द्वारा अनुमोदित व्यवसाय विकास परियोजनाओं की	संख्या	1	-	-	5	4	3	2	1

क्र. सं.	निष्पादन मापदंड	इकाई	अंक	2019 - 20 (अनुमान)	5 साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2020-21 के लिए एमओयू लक्ष्य				
						उत्कृष्ट 100%	ब.अच्छा 80%	अच्छा 60%	संतोष 40%	खराब 20%
	संख्या									
11	जीईएम : पिछले वर्ष अर्थात् वित्त वर्ष 2019 - 20 के दौरान वस्तुओं और सेवाओं की कुल घरेलू खरीद में से जीईएम पोर्टल के माध्यम से खरीदी गयी वस्तुओं और सेवाओं का प्रतिशत (%)	%	5	-	-	75	70	65	60	55
	कुल (ख)		50							

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड ने एमओयू 2020 - 21 के लिए 'सीपीओ - 05, कोलंबिया में 336 एसकेएम के 3 डी भूकंपी प्रसंस्करण' में 'सीपीओ - 05, कोलंबिया में 336 एसकेएम के 3 डी भूकंपी अधिग्रहण' से मापदंड संशोधन के संबंध में 6 अक्टूबर 2020 को लोक उपक्रम विभाग (डीपीई) को प्रतिवेदन प्रस्तुत किया है। उक्त प्रतिवेदन के परिणामस्वरूप किसी परिवर्तन को एमओयू 2020 - 21 में शामिल किया जाएगा।

हस्ताक्षर

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड और ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड वित्त वर्ष 2020 - 21 के लिए समझौता ज्ञापन पर सहमत हैं और अक्टूबर, 2020 के 20 दिनों इस दस्तावेज पर हस्ताक्षर करते हैं।

(विवेकानंद)

(विवेकानंद)

निदेशक (वित्त)

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

(शशि शंकर)

(शशि शंकर)

अध्यक्ष और प्रबंध निदेशक

ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड

एमओयू 2020 - 21 संबंधी टिप्पण

1. क्षमता उपयोग :

- तेल और गैस उत्पादन लक्ष्यों को समायोजित किया जाएगा, यदि फोर्स मैज्योर / भू-राजनीतिक स्थितियों, आदि के मद्देनजर उत्पादन प्रचालन बंद हो जाता है, जिसके वित्तीय प्रभाव भी होंगे और तदनुसार वित्तीय लक्ष्यों को भी समायोजित करने की आवश्यकता होगी।

2. वित्तीय मापदंड :

- डेटेड ब्रेट कूड के लिए खनिज तेल और कंडेसेंट मूल्य 40 अमेरिकी डॉलर प्रति बीबीएल माना गया है और अलग - अलग परियोजनाओं के लिए खनिज तेल की कीमतों की गणना करने के लिए पिछली प्रवृत्तियों के आधार पर उचित प्रीमियम और छूट का अनुप्रयोग किया गया है।
- संबंधित परियोजनाओं के लिए संविदात्मक व्यवस्थाओं के आधार पर गैस राजस्व की गणना की गई है।
- एमओयू 2020 - 21 के लिए 1 अमेरिकी डॉलर का मूल्य 76 रुपये माना गया है।
- खनिज तेल की कीमत और विनिमय दर में भिन्नता के लिए वृद्धि सूत्र :

परिचालनों से राजस्व के लिए संशोधित लक्ष्य (आरओ)	आरओ का लक्ष्य $\times (1 + \text{विनिमय भिन्नता} \times 1.45\% + \text{खनिज तेल मूल्य भिन्नता} \times 1.47\%)$
विनिमय बदलाव	76 रुपये प्रति अमेरिकी डॉलर से कम या अधिक
खनिज तेल की कीमत में बदलाव	40 अमेरिकी डालर प्रति बैरल के कच्चे तेल की कीमत में बदलाव

- ओएनजीसी विदेश ने वित्त वर्ष 2016 - 17 से इंड एस लेखांकन मानकों को अपनाया है इसलिए कुछ संयुक्त उद्यमों से लाभप्रदता को ओएनजीसी विदेश के समेकित खातों में "इक्विटी लेखांकित निवेशितियों के लाभ में हिस्सा" शीर्ष के तहत दर्शाया जाएगा। इसे मापदंड "प्रचालनों से राजस्व" में शामिल किया गया है।
- पीएटी / निवल मूल्य मापदंड के लिए निवल मूल्य को वित्तीय विवरण में दर्शाए गए "कंपनी के मालिकों पर रोप्य इक्विटी" के रूप में लिया गया था। जैसा कि डीपीई की 11 जनवरी 2018 की बैठक में चर्चा की गयी थी, अब निवल मूल्य की गणना वित्तीय विवरण में दर्शाए गए "कंपनियों के स्वामी पर रोप्य इक्विटी" से विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों के विनियम पर विनिमय अंतर" को घटा कर की जाती है।
- एमओयू 2020 - 21 के लिए पूंजीगत व्यय लक्ष्य ओएनजीसी विदेश समूह स्तर पर पूंजीगत व्यय है, जिसमें अनुषंगी कंपनियों द्वारा किए गए पूंजीगत व्यय भी शामिल हैं। पूंजीगत व्यय लक्ष्य में सर्वेक्षण व्यय, परित्याग निधियन और जहाँ प्रयोज्य है अग्रणीत वित्त लागत शामिल नहीं है।
- 'कंपनी के विरुद्ध दावों में कमी जिसे कंपनी द्वारा कर्ज के रूप में स्वीकार नहीं किया गया है' के लिए सीपीएसई के पक्ष में निर्णय आने और दूसरे पक्षकार के अपील करने की दशा में, इसे मूल्यांकन के समय

दावों में कमी के रूप में माना जाता रहेगा। इसके अलावा आकस्मिक देनदारियों को लागू लेखांकन मानकों के अनुसार प्रबंधन मूल्यांकन के आधार पर सेवा कर एससीएन की राशि को घटा कर विचार किया गया है।

- वर्ष की उपलब्धियां की गणना करने में, सीएजी / सांविधिक लेखा परीक्षकों की परिमाणीकृत अर्हताओं को, एमओयू दिशानिर्देशों में विहित ऋणात्मक अंक के अलावा, राजस्व / लाभ / अधिशेष अत्युक्ति या हानि / घाटा के न्यूनोक्ति को समायोजित किया जाएगा।
- एमओयू दिशानिर्देशों के अनुसार आधार वर्ष (2019 - 20) में अनुमानित निष्पादन से अधिक वास्तविक निष्पादन में सुधार की दशा में लक्ष्यों में समायोजन किया जाएगा।
- निर्णीत लक्ष्य बेशर्त हैं और किसी भी आधार पर किसी ऑफसेट की अनुमति नहीं दी जाएगी। इसके अलावा, मूल्यांकन एमओयू दिशानिर्देशों में निहित अतिरिक्त अर्हता मानदंडों की अनुपालना के अध्यधीन होगा।

प्रचालन पत्र

एमओयू 2020 - 21 लाभप्रदता विवरण का स्तंभ वार आकलन

(करोड़ रुपये में)

विवरण	वास्तविक 2018 - 19	एमओयू उत्कृष्ट 2019 - 20	वास्तविक 2019 - 20	बीई मसौदा एमओयू 2020 - 21	वास्तविक प्रथम तिमाही 2020 - 21	आईएमसी एमओयू 2020 - 21	वर्ष 2020 - 21 के लिए एमओयू लक्ष्य				
							100%	90%	80%	76%	72%
							उत्कृष्ट	ब. अच्छा	अच्छा	संतोषजनक	खराब
खनिज तेल मूल्य \$ / बीबीएल	70.38	65.75	60.92	57.00	29.35	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
विनिमय दर रुपये / अमे. \$	69.95	71.50	70.92	71.00	75.90	76.00	76.00	76.00	76.00	76.00	76.00
खनिज तेल उत्पादन एमएमटी	10.097	10.200	9.755	9.261	2.234	10.100	10.100	9.000	8.000	7.600	7.200
नैस उत्पादन बीसीएम	4.736	5.000	5.226	4.754	1.202	5.250	5.250	4.800	4.300	4.100	3.900
कुल ओ + ओईजी एमएमटीओई	14.833	15.200	14.981	14.015	3.436	15.350	15.350	13.800	12.300	11.700	11.100
समेकित ब्लॉक उत्पादन - खनिज तेल एमएमटी	4.397	4.760	4.826	4.662	1.231	5.489	5.489	4.935	4.398	4.184	3.969
समेकित ब्लॉक उत्पादन - नैस बीसीएम	3.022	3.267	3.686	3.139	0.846	3.578	3.578	3.217	2.867	2.727	2.587
समेकित ब्लॉक कुल उत्पादन एमएमटीओई	7.419	8.027	8.512	7.801	2.077	9.067	9.067	8.152	7.265	6.911	6.556
इक्विटी निवेशिती - तेल उत्पादन एमएमटीओई	5.700	5.440	4.929	4.599	4.929	4.611	4.611	4.145	3.695	3.515	3.334
इक्विटी निवेशिती - नैस उत्पादन बीसीएम	1.714	1.733	1.540	1.615	1.540	1.672	1.672	1.503	1.340	1.274	1.209
इक्विटी निवेशिती कुल उत्पादन एमएमटीओई	7.414	7.173	6.469	6.214	1.359	6.283	6.283	5.648	5.035	4.789	4.543
विक्री का व्यापारावर्त											
- खनिज तेल	12,404	12,791	12,702	10,798	1,548	10,166	10,166	9,140	8,145	7,749	7,351
- नैस	2,133	2,266	2,722	2,004	672	2,515	2,515	2,262	2,016	1,917	1,819
- अन्य प्रचालन आय (ला. / हा. एवं टीपीटी)	237	240	363	192	71	254	254	228	204	194	184
घटाएं वैट	-142	-230	-248	-147	-53	-164	-164	-148	-132	-125	-119

प्रचालनों से राजस्व (बिक्री व्यापारवर्त)	14,632	15,067	15,538	12,848	2,239	12,771	12,771	12,771	11,482	10,233	9,735	9,234
इकट्टी लेखांकित निवेशिती के लाभ का हिस्सा	2,803	1,733	1,418	975	53	819	819	819	736	656	624	592
आईएमसी कार्यवृत्त के अनुसार अभिप्राय परक राजस्व परिवर्द्धन									-108	-129	-129	-137
लाभ हिस्सा सहित प्रचालनों से राजस्व	17,435	16,800	16,957	13,823	2,292	13,590	13,590	13,590	12,110	10,760	10,230	9,690
व्याज आय	302	286	401	207	66	129	129	129	116	103	98	93
व्यापारिक गतिविधियों से आय	2	6	9	5	2	7	7	7	6	6	5	5
अन्य आय	158	296	217	247	36	190	190	190	171	152	145	137
सकल राजस्व	17,896	17,388	17,583	14,282	2,396	13,916	13,916	13,916	12,403	11,021	10,479	9,926
प्रचालन व्यय	3,572	3,553	3,709	3,974	956	3,152	3,152	3,152	3,089	3,027	2,902	2,778
निश्चित	3,036	3,020	3,153	3,378	813	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522	2,522
परिवर्तनीय	536	533	556	596	143	630	630	630	567	505	381	256
रॉयल्टी सहित सांविधिक प्रभार	1,315	1,428	1,277	1,133	206	1,013	1,013	1,013	910	811	772	732
सर्वेक्षण व्यय	109	304	214	347	36	101	101	101	91	51	32	8
विनिमय हानि / (लाभ)	-118	56	105	81	-7	-420	-420	-420	-420	-420	-420	-420
कुल व्यय	4,878	5,340	5,304	5,534	1,191	3,846	3,846	3,846	3,670	3,470	3,286	3,098
ईबीआईटीडीए	13,018	12,048	12,279	8,747	1,205	10,070	10,070	10,070	8,733	7,552	7,192	6,828
मूल्यहास	73%	69%	70%	61%	50%	72%	72%	72%	70%	69%	69%	69%
मूल्यहास	253	302	201	270	44	146	146	146	146	146	146	146
निःशेषण	3,308	4,058	3,387	3,108	828	3,353	3,353	3,353	3,014	2,687	2,555	2,424
परिशोधन (शुल्क कुओं, साख)	351	79	95	254	0	28	28	28	25	23	22	20
कुल डीडी एंड ए	3,912	4,439	3,684	3,631	873	3,527	3,527	3,527	3,186	2,856	2,723	2,591
प्रावधान एवं बढ़े खाते	1,093	163	70	130	4	20	20	20	20	20	20	20

[illegible]

[illegible]

रखान विश्लेषण

क्र. सं.	वित्तीय निष्पादन मापदंड	इकाई	लक्ष्य की तुलना में वास्तविक	2015 - 16 इंड - एस	2016 - 17 इंड - एस	2017 - 18 इंड - एस	2018 - 19 इंड - एस	2019 - 20 इंड - एस	2020-21 एमओयू उत्कृ. लक्ष्य	2020-21 एमओयू बहुत अच्छा लक्ष्य
1	क. प्रचालनों से राजस्व - वैट के सकल	करोड़ रुपए	वास्तविक	10,747	11,745	12,910	17,577	17,205	लागू नहीं	लागू नहीं
	ख. प्रचालनों से राजस्व - वैट के सकल	करोड़ रुपए	वास्तविक	10,635	11,629	12,787	17,435	16,957	लागू नहीं	लागू नहीं
			एमओयू उत्कृ.	16,685	11,213	12,032	12,000	16,800	13,590	12,110
2	अपवादात्मक मद पूर्व कर पूर्व लाभ		वास्तविक	744	2,370	829	6,825	6,802	5,289	2,473
	असाधारण एवं अपवादात्मक मदें		वास्तविक	4,717	1,006	(274)	1,576	3,127	-	-
	अपवादात्मक मदों के पश्चात् कर पूर्व लाभ		वास्तविक	(3,973)	1,364	1,103	5,249	3,675	5,289	2,473
	ख. अन्य आय	करोड़ रुपए	वास्तविक	885	320	364	462	627	326	293
	ग. असाधारण एवं अपवादात्मक मदें		वास्तविक	4,717	1,006	(274)	1,576	3,127	-	-
	घ. पूर्व अवधि मदें		वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
	इ. प्रचालन लाभ / हानि (क - ख - ग - घ)		वास्तविक	(141)	2,050	465	6,363	6,175	4,963	2,180
	प्रचालन लाभ / प्रचालनों से राजस्व (निवल)	%	एमओयू उत्कृ.	1.0%	4.3%	14.2%	15.1%	34.0%	36.5%	18.0%
			वास्तविक	-1.3%	17.63%	3.64%	36.50%	36.4%	लागू नहीं	लागू नहीं
3	क. कर उपरांत लाभ (पीएटी)		वास्तविक	(3,633)	757	981	1,682	454	2,404	1,104
	प्रभावी कर दर		%	8%	45%	11%	68%	88%	55%	55%
	समायोजन के निवल अपवादात्मक मद पश्चात् प्रभावी पीएटी	करोड़ रुपए	वास्तविक	689	1,313	738	2,187	824	2,404	1,104
	वर्ष अंत में निवल मूल्य		वास्तविक	31,678	32,414	33,154	34,581	34,635	37,186	35,886
	औसत निवल मूल्य		वास्तविक	34,111	32,046	32,784	33,868	34,608	37,258	36,608
	पीएटी / औसत निवल मूल्य	%	वास्तविक	-10.6%	2.36%	3.0%	5.0%	1.3%	लागू नहीं	लागू नहीं
	समायोजित पीएटी / औसत निवल मूल्य		एमओयू उत्कृ.	लागू नहीं	लागू नहीं	1.34%	3.6%	5.5%	6.45%	3.0%
	चूकता शेयर पूंजी	करोड़ रुपए	वास्तविक	2.0%	4.1%	2.3%	6.5%	6.3%	लागू नहीं	लागू नहीं
	भारत सरकार का हिस्सा	%	वास्तविक	10,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
	आरक्षित और अधिशेष	करोड़ रुपए	वास्तविक	34,255	30,753	31,430	33,754	34,881	37,012	35,713

[illegible]

ग.	अनुषंगी कंपनियों / जेबी के अलावा शेयरों में निवेश	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
घ.	कुल (क + ख + ग)	वास्तविक	472	824	1,388	3,322	4,079	1,708	1,622	-	-	-
9	वर्ष के लिए भुगतान किया गया / घोषित लाभान्श, लाभान्श कर को छोड़कर	वास्तविक	-	-	210	300	510	-	-	-	-	-

[illegible]

[illegible]