

वार्षिक रिपोर्ट २०१५ - १६



पर्यावरण का विचार में फैलाव



अजरबैजान

बांग्लादेश

ब्राजील

कोलम्बिया

ईरान

इराक

कजाखस्तान

लीबिया

मोजाम्बिक

म्यांमार

न्यूजीलैंड

रूस

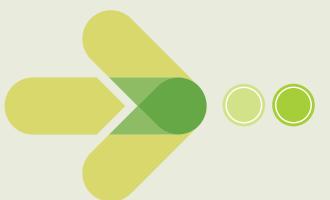
दक्षिण सूडान

सूडान

सीरिया

वेनेजुएला

वियतनाम



ओएनजीसी विदेश लिमिटेड, भारत की राष्ट्रीय तेल कंपनी ओएनजीसी का वैश्विक बाजू है जो भारत की बढ़ती ऊर्जा जरूरतों को पूरा करने के लिए विश्व भर में तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के अधिग्रहण के लिए शक्तिप्रदत है। इन वर्षों में, यह अंतर्राष्ट्रीय क्षेत्र में सर्वश्रेष्ठ कंपनियों के साथ प्रतिस्पर्धा करने में सफल रहा है। सभी प्रकार की बाधाओं के विरुद्ध और समय सीमा के भीतर कार्य करते हुए, यह एक पक्षी की भाँति विश्व भर में अपने पंख फैलाते हुए उड़ान भर रहा है, जो मांग को वैश्विक ऊर्जा संसाधनों का उपयोग करने के लिए गतिशील और नवीन उपायों से जोड़ रहा है। आज 17 देशों में 37 परियोजनाओं के साथ, ओएनजीसी विदेश अधिक से अधिक लक्ष्यों को प्राप्त करने के लिए अपनी खोज के लिए तैयार है।

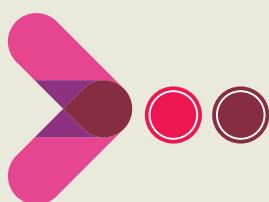


विषयवस्तु

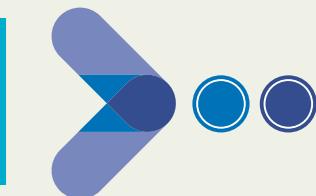


24 दिसम्बर, 2015 को भारत के माननीय प्रधानमंत्री तथा रूस के राष्ट्रपति की उपस्थिति में ओएनजीसी विदेश तथा रॉजनैफट के बीच समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर करते हुए।





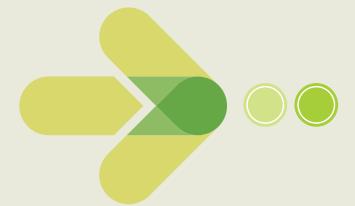
कंपनी का विज्ञ और मिशन	6		76	कॉर्पोरेट प्रशासनिक रिपोर्ट
कंपनी की जानकारी	10		90	31 मार्च 2016 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए सचिवीय लेखा परीक्षा रिपोर्ट
निदेशक मंडल	14		96	नियंत्रक एवं महालेखाकार की टिप्पणियां – एकल
समेकित निष्पादन की एक झलक	16		100	लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट – एकल
अध्यक्ष का संदेश	26		108	लेखांकन संबंधी नीतियां और लेखों की टिप्पणियां सहित बैलेंस शीट, लाभ हानि लेखे और अनुसूचियां (1–50) – एकल
ओएनजीसी विदेश की 51वीं वार्षिक आम बैठक से संबंधित सूचना	32		158	नियंत्रक एवं महालेखा टिप्पणियाँ – कंसोलिडेटेड
बोर्ड की रिपोर्ट	40		162	लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट – समेकित
प्रबंधन चर्चा और विश्लेषण की रिपोर्ट	66		170	लेखांकन संबंधी नीतियां और लेखों की टिप्पणियां सहित बैलेंस शीट, लाभ हानि लेखे और अनुसूचियां (1–50) – समेकित





श्री एन.के. वर्मा, प्रबंध निदेशक, ओएनजीसी विदेश, श्री आइगर सेचिन, अध्यक्ष,
रॉजनैफट के साथ

वर्ष 2030 तक



60 एमएमटीपीए इकिवटी तेल
और गैस का योगदान।

देश के लिए ऊर्जा सुरक्षा
प्रदान करने की एक विश्व रत्तीय
ईएंड पी कंपनी बनना।



रिलायंस

दुर्भाग्य



लीबिया

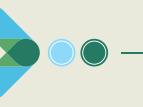


कंपनी से संबंधित
जानकारी



इम्पीरियल एनजी पर ड्रिलसाइट





कंपनी से संबंधित जानकारी

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

सीआईएन : यू74899डीएल1965जीओआई004343

पंजीकृत कार्यालय :

छठा तल, 'कैलाश', 26, कर्स्टुरबा गांधी मार्ग
नई दिल्ली –110001, भारत
वेबसाइट : www.ongcvidesh.com
फोन : 91–11–41291309, 41291100
फैक्स : 91–11–23730369
ईमेल : secretariat@ongcvidesh.in

सांविधिक लेखा परीक्षक

प्रेम गुप्ता एंड कंपनी
चार्टर्ड अकाउंटेंट
एफआरएन संख्या 00425 एन

बी सी जैन एंड कंपनी
चार्टर्ड एकाउंटेंट
एफआरएन संख्या 001099 सी

सचिवीय लेखा परीक्षक

मेसर्स मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स
कंपनी सचिव
सीपी संख्या 4552

कंपनी सचिव

एस बी सिंह

बैंकर्स

भारतीय स्टेट बैंक

प्रमुख परियोजना स्थल

ब्लॉक 06. 1, वियतनाम
ब्लॉक 1, 2 और 4, सूडान
ब्लॉक 1, 2, और 4, दक्षिण सूडान
ब्लॉक 5 ए, दक्षिण सूडान
सखालिन –1 परियोजना, रूस
एमईसीएल, कोलम्बिया
एएफपीसी परियोजना, सीरिया
ब्लॉक बीसी –10, ब्राजील
इंपीरियल एनजी, रूस
सैन क्रिस्टोबल परियोजना, वेनेजुएला
अजेरी, विराग, गुणाशली फील्ड्स, अजरबैजान
ब्लॉक ए –1, म्यांमार
ब्लॉक ए-3, म्यांमार
फारसी ब्लॉक परियोजना, ईरान
ब्लॉक 24, सीरिया
रोवूमा क्षेत्र 1, मोजाम्बिक
काराबोबो – 1 परियोजना, वेनेजुएला
ब्लॉक 43, लीबिया
ब्लॉक 8, ईराक

ब्लॉक 128, वियतनाम

ब्लॉक आर सी – 8, कोलम्बिया

ब्लॉक आर सी – 9, कोलम्बिया

ब्लॉक आर सी –10, कोलम्बिया

ब्लॉक एसएसजे-एन – 7, कोलम्बिया

ब्लॉक सीपीओ – 5, कोलम्बिया

ब्लॉक गुआ ऑफ 2, कोलम्बिया

ब्लॉक एलएलए – 69, कोलम्बिया

सतपायेव संविदा क्षेत्र 3575, कजाखस्तान

ब्लॉक बी एम –सील – 4, ब्राजील

ब्लॉक एसएस 04, बांग्लादेश

ब्लॉक एसएस 09, बांग्लादेश

ब्लॉक बी 2, म्यांमार

ब्लॉक ईपी –3, म्यांमार

ब्लॉक पीईपी 57090, न्यूजीलैंड

शे अपतटीय पाइपलाइन परियोजना, म्यांमार

तटवर्ती गैस पाइपलाइन परियोजना (एसईएजीपीसीएल), म्यांमार

बीटीसी पाइपलाइन, अजरबैजान

वैकोर फील्ड, रूस



ब्राजील की बीसी 10 परियोजना के एफपीएसओ एस्प्रेटो सैंटो-पूर्ण रूप से परिचालित गहन समुद्री परिचालन कार्य

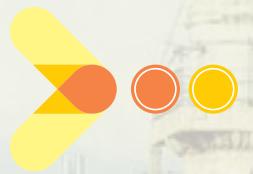


वेनेजुएला



एमईसीएल के केन्द्रीय संसाधन सुविधाओं में एक स्टोरेज टैंक

निदेशक मंडल



निदेशक मंडल

2 सितंबर, 2016



श्री ए. के. श्रीनिवासन
विशेष आमंत्रित निदेशक
(वित्त), ओएनजीसी

श्री टी. के. सेनगुप्ता
विशेष आमंत्रित निदेशक
(अपतट) ओएनजीसी

श्री पी. के. राव
निदेशक (प्रचालन),
ओएनजीसी विदेश

श्री डी. के. सरफ़ा
अध्यक्ष, ओएनजीसी विदेश

श्री विवेकानन्द
निदेशक (वित्त), ओएनजीसी
विदेश

श्री डी. डी. मिश्रा
विशेष आमंत्रित निदेशक
(मानव संसाधन), ओएनजीसी

श्री ए. के. द्विवेदी
विशेष आमंत्रित, निदेशक
(अन्वेषण), ओएनजीसी

श्री संजय सुधीर
संयुक्त सचिव (आईसी),
सरकारी निदेशक, ओएनजीसी
विदेश

श्री नरेंद्र के वर्मा
प्रबंध निदेशक, ओएनजीसी
विदेश

श्री सुधीर शर्मा
निदेशक (अन्वेषण),
ओएनजीसी विदेश

श्री शशि शंकर
विशेष आमंत्रित निदेशक (टी
एंड एफएस), ओएनजीसी

सुश्री शर्मिला शावले
संयुक्त सचिव (इनफा), सरकारी
निदेशक, ओएनजीसी विदेश

श्री वी. पी. महावर
विशेष आमंत्रित निदेशक
(अभियाट), ओएनजीसी



समेकित निष्पादन की एक झलक

(मिलियन रुपये में, जब तक अन्यथा वर्णित न हो)

	2015-16	2014-15	2013-14	2012-13	2011-12	2010-11
वास्तविक						
कच्चा तेल (एमएमटी) (संघनन सहित)	5,510	5.53	5.49	4.34	6.21	6.76
गैस (बीसीएम)	3,406	3.34	2.87	2.92	2.54	2.69
वित्तीय						
प्रचालनों से आय (निवल)	123,854	188,817	218,225	175,578	223,473	184,111
अन्य गैर प्रचालित आय	2,293	2,179	3,055	2,650	1,990	2,111
कुल राजस्व	126,148	190,996	221,280	178,228	225,463	186,223
सांविधिक प्रशुल्क	14,836	28,639	42,037	36,038	65,672	56,947
प्रचालन व्यय	38,300	55,312	54,167	40,591	63,223	34,948
विनियम घाटे / (लाभ)	(12,785)	(7,479)	(3,120)	(2,960)	1,474	(815)
ब्याज, मूल्यव्यापास व कर पूर्व लाभ (पीबीआईडीटी)	85,797	114,524	128,195	104,559	95,094	95,143
मूल्यव्यापास, निशेषण, परिशेषण, क्षय	56,165	59,582	55,204	37,384	41,870	42,683
ब्याज व कर पूर्व लाभ (पीबीआईडीटी)	29,632	54,942	72,992	67,175	53,224	52,461
वित्तीय लागतें				-		
ब्याज				-		
भुगतान	12,486	24,768	4,065	2,414	2,970	3,531
प्राप्तियां	1,572	493	962	2,065	911	488
निवल	10,913	24,275	3,103	349	2,058	3,043
कर पूर्व लाभ व असामान्य मद्दें	18,718	30,666	69,888	66,826	51,166	49,418
असामान्य मद	(30,472)			-		
कर पूर्व लाभ	(11,754)	30,666	69,888	66,826	51,166	49,418
कॉर्पोरेट कर	9,298	12,810	25,571	27,653	23,627	22,048
कर पश्चात लाभ	(21,051)	17,856	44,317	39,172	27,538	27,369
अल्पता संबंधी लाभ	(116)	(1,186)	(136)	(119)	327	464
कर पश्चात समूह लाभ	(20,935)	19,042	44,453	39,291	27,212	26,905
लाभांश	-	-	-	-	-	-
लाभांश पर कर	-	-	-	-	-	-
अंश पूँजी	100,000	100,000	100,000	50,000	10,000	10,000
निवल लागत (इकिवटी)	399,816	433,269	415,488	291,666	199,411	145,530
दीर्घकालीन ऋण	374,609	364,860	216,081	145,871	195,161	204,554
कार्यशील पूँजी	(25,743)	1,440	(144,599)	18,801	45,614	49,047
नियोजित पूँजी	543,501	568,587	369,200	323,859	293,562	294,194
आंतरिक स्रोत सुजन	100,269	100,269	129,416	68,848	89,307	57,578
योजना व्यय	64,702	71,716	353,573	108,914	79,995	56,502
कर्मचारियों पर व्यय	5,265	4,446	3,682	3,193	2,187	2,209
कर्मचारियों की संख्या	339	321	313	279	246	233
वित्तीय निष्पादन अनुपात						
कारोबार के लिए पीबीआईडीटी (प्रतिशत)	69.27	60.65	58.74	59.55	42.55	51.68
कारोबार के लिए पीबीआईडीटी (प्रतिशत)	60.46	47.80	57.32	59.35	41.63	50.02
लाभ मार्जिन (प्रतिशत) – असामान्य मद्दें सहित	(16.90)	0.27	14.91	15.89	7.74	14.61
आओसीई (नियोजित पूँजी के लिए पीबीआईडीटी (प्रतिशत))	15.79	20.14	34.72	32.29	32.39	32.34
असामान्य मद्दें सहित इकिवटी के लिए निवल लाभ (प्रतिशत)	(5.24)	4.40	10.70	13.47	13.65	18.49
तुलन पत्र अनुपात				-		
मौजूदा अनुपात	0.75	1.02	0.40	1.17	1.63	1.92
देनदारी इकिवटी अनुपात	0.94	0.84	0.52	0.50	0.98	1.41
देनदार संबंधी कारोबारी अनुपात (दिवस)	70	57	64.70	103.92	48.37	79.39
प्रति शेयर आंकड़े				-		
आय प्रति शेयर (रुपए)	(20.94)	19.04	49.49	47.06	76.99	269.05
लाभांश (प्रतिशत)	-	-	-	-	-	-
बही मूल्य प्रति शेयर (रुपए)	399.82	433.27	415.49	583.33	1,994.11	1,455.30

कार्पोरेट मामला मंत्रालय द्वारा जारी की गई अधिसूचना संख्या एस.ओ. 447 (ई) दिनांक 28.02.2011 के परिप्रेक्ष्य में कंपनी को दिनांक 1 अप्रैल 2011 के पश्चात की अवधि में तुलन पत्र को अनिवार्य संशोधित अनुसूची में तैयार किया जाना आवश्यक है। तदनुसार, वित्तीय वर्ष 2010-11 के आंकड़ों को संशोधित अनुसूची 6 में और उससे पूर्व वर्षों के आंकड़ों को पुरानी अनुसूची 6 की आवश्यकता के अनुसार प्रस्तुत किया जाता है।

	2009-10	2008-09	2007-08	2006-07	2005-06
वास्तविक					
कच्चा तेल (एमएमटी) (संघनन सहित)	6.51	6.56	6.84	5.80	4.58
गैस (बीसीएम)	2.36	2.22	1.96	2.15	1.76
वित्तीय					
प्रचालन से आय (कुल कारोबार)	153,828.01	184,235.48	168,657.26	117,946.98	80,779.76
सांविधिक प्रशुल्क	49,387.34	68,857.48	60,374.22	51,445.98	39,069.76
परिचालन व्यय	26,186	22,157	20,070	18,107	14,534
ब्याज पूर्व लाभ, मूल्य हास व कर (पीबीआईडीटी)	78,254	93,221	88,213	48,394	27,176
मूल्य हास, गिरावट, ऋणाशोधन	36,513	30,620	36,650	21,335	11,204
परिचालन आय (पीबीआईटी)	41,741	62,601	51,563	27,059	15,972
विनियम घाटा / (लाभ)	(2,651)	1,904	3,243	(2,527)	(1,005)
ब्याज का भुगतान	4,370	7,289	7,373	318	40
कांट छांट लागत	(19)	(154)	217	-	-
कर पूर्व लाभ	40,041	53,562	40,730	29,268	16,937
कॉरपोरेट कर	18,889	25,032	16,759	12,635	8,234
निवल लाभ	21,152	28,530	23,971	16,633	8,703
घटाएं लाभ/घाटे का अंश-अल्पता संबंधी व्याज	256	463	-	-	-309
कर पश्चात सामूहिक लाभ (पीएटी)	20,896	28,067	23,971	16,633	9,012
लाभांश	-	-	-	-	-
लाभांश पर कर	-	-	-	-	-
अंश पूँजी	10,000	10,000	10,000	10,000	3,000
निवल लागत (इकिवटी)	116,449	115,156	63,059	43,736	21,977
ऋण	206,983	206,790	113,738	132,347	159,242
कार्यशील पूँजी	30,676	33,339	29,592	29,438	74,399
नियोजित पूँजी	269,047	264,819	153,556	159,451	140,105
आंतरिक संसाधन सृजन	49,726	67,996	36,733	41,774	21,158
योजना व्यय	49,919	161,049	45,293	71,519	63,306
कर्मचारियों पर व्यय	1,992	1,573	628	666	602
कर्मचारियों की संख्या	231	196	190	110	90



समेकित आय व धारित अर्जनों का विवरण

(मिलियन रुपये में, जब तक अन्यथा वर्णित न हो)

	2015-16	2014-15	2013-14	2012-13	2011-12	2010-11
राजस्व						
विक्रियां						
कच्चा तेल	95,074	164,932	202,690	162,366	211,687	174,081
प्राकृतिक गैस	20,347	18,534	11,916	11,394	9,924	8,280
संधनन	758	1,445	1,988	2,955	3,189	2,233
उप योग	116,179	184,911	216,593	176,715	224,800	184,594
बेचे गए उत्पाद	-	-	-	-		
अन्य प्रचालन राजस्व	9,250	5,589	3,649	1,197	1,240	434
प्रचालन से कुल राजस्व (सकल)	125,428	190,500	220,242	177,912	226,041	185,027
घटाएँ : बैट	1,574	1,683	2,017	2,334	2,568	916
प्रचालन से कुल राजस्व (निवल)	123,854	188,817	218,225	175,578	223,473	184,111
अन्य गैर प्रचालन आय	2,293	2,179	3,055	2,650	1,990	2,111
कुल राजस्व	126,148	190,996	221,280	178,228	225,463	186,223
लागत व व्यय *						
प्रचालन, विक्रय व सामान्य						
सांविधिक प्रशुल्क						
(क) रायलिंयां	13,043	25,372	35,212	29,115	57,571	55,156
(ख) अन्य कर	1,793	3,267	6,825	6,923	8,101	1,791
उप योग (क से ख)	14,836	28,639	42,037	36,038	65,672	56,947
स्टॉक की अभिवृद्धि / (कमी)	(264)	1,024	-1,468	149	(632)	(121)
उत्पादन, परिवहन, विक्रय व वितरण संबंधी व्यय	40,966	43,538	45,092	35,828	35,866	32,213
प्रावधान व बट्टे खाते में डालना	4,815	12,297	8,210	2,912	27,929	3,448
उठान / (अल्प उठान) के लिए समायोजन	(494)	(553)	503	546	-414	-283
पूर्व अवधि से संबंधित समायोजन (निवल)	(7,117)	(1,213)	-421	(501)	(73)	(351)
मूल्य ह्रास, ब्याज व कर पूर्व लाभ	73,405	107,265	127,327	103,256	97,115	94,370
मूल्य ह्रास, क्षीणता, ऋण परिशोधन और क्षति	56,165	59,582	55,204	37,384	41,870	42,683
कुल लागत व व्यय	108,907	143,313	149,157	112,356	170,218	134,535
ब्याज व कर पूर्व परिचालन आय	17,240	47,683	72,123	65,872	55,245	51,688
वित्तीय लागतें					-	
विनियम घाटे / (लाभ)	(12,785)	(7,479)	-3,120	(2,960)	1,474	(815)
ब्याज						
भुगतान	12,486	24,768	4,065	2,414	2,970	3,531
प्राप्तियां	1,572	493	962	2,065	911	488
कांट छांट लागत	394	220	2,251	1,657	547	42
निवल	(1,478)	17,016	2,235	-953	4,079	2,270
कर पूर्व लाभ तथा असाधारण मर्दें	18,718	30,666	69,888	66,826	51,166	49,418
असामान्य मर्दें	(30,472)		-			
कर पूर्व लाभ	(11,754)	30,666	69,888	66,826	51,166	49,418
कॉर्पोरेट कर (निवल)	9,298	12,810	25,571	27,653	23,627	22,048
कर पश्चात लाभ	(21,051)	17,856	44,317	39,172	27,538	27,369
अल्पता से संबंधित लाभ	(116)	(1,186)	-136	(119)	327	464
कर पश्चात सामूहिक लाभ	(20,935)	19,042	44,453	39,291	27,212	26,905
लाभ व घाटे का अग्रेषित लेखा				-	122,532	102,077
अंश धारिता / अन्य समायोजन में परिवर्तन के कारण समायोजन				-	-	-
पूंजी निष्क्रियता रिजर्व को हस्तांतरण	-	-	-	-	-	-
लाभांश	-	-	-	-	-	-
लाभांश पर कर	-	-	-	-	-	-
सामान्य रिजर्व को हस्तांतरण	3,501	3,290	3,837	2,645	1,876	2,142
ऋण पत्र निष्क्रियता रिजर्व को हस्तांतरण	30,039	23,905	10,381	4,308	4,319	4,308
वर्ष के लिए प्रतिधारित आय	(54,475)	(8,152)	30,235	32,339	143,549	122,532

कारपोरेट मामला मंत्रालय द्वारा जारी की गई अधिसूचना संख्या एस.ओ. 447 (ई) दिनांक 28.02.2011 के परिप्रेक्ष्य में कंपनी को दिनांक 1 अप्रैल 2011 के पश्चात की अवधि में तूलन पत्र को अनिवार्य संशोधित अनुसूची में तैयार किया जाना आवश्यक है। तदनुसार, वित्तीय वर्ष 2010-11 के आंकड़ों को संशोधित अनुसूची 6 में और उससे पूर्व वर्षों के आंकड़ों को पुरानी अनुसूची 6 की आवश्यकता के अनुसार प्रस्तुत किया जाता है।

	2009-10	2008-09	2007-08	2006-07	2005-06
राजस्व					
विक्रियां					
कच्चा तेल	140,444	169,088	155,430	102,426	64,415
गैस	7,608	7,307	6,780	8,004	6,668
संधनन	1,706	2,109	2,081	1,841	1,466
निर्माण अनुबंध राजस्व	-	-	-	-	2,174
परिवहन व अन्य सेवाएं	2,048	2,938	3,122	3,269	3,199
घटाएँ : बैट	-816	-800	-685	-1,063	-927
उप योग	150,989	180,642	166,728	114,477	76,995
अन्य आय					
व्याज आय	104	1,570	1,442	2,273	3,127
पट्टे से आय	317	377	352	435	271
अन्य आय	1,302	801	333	365	373
स्टॉक में बढ़ोतारी / (कमी)	1,116	845	-198	397	14
प्रचालनों से कुल आय	153,828	184,235	168,657	117,947	80,780
लागत व व्यय *					
प्रचालन, विक्रय व सामान्य					
सांविधिक प्रशुल्क					
(क) रायलिंयां					
(ख) अन्य कर					
उप योग (क से ख)	14,836	28,639	42,037	36,038	65,672
स्टॉक की अभिवृद्धि / (कमी)	(264)	1,024	-1,468	149	(632)
उत्पादन, परिवहन, विक्रय व वितरण संबंधी व्यय	40,966	43,538	45,092	35,828	35,866
प्रावधान व बट्टे खाते में डालना	4,815	12,297	8,210	2,912	27,929
उठान / (अल्प उठान) के लिए समायोजन	(494)	(553)	503	546	-414
पूर्व अवधि से संबंधित समायोजन (निवल)	(7,117)	(1,213)	-421	(501)	(73)
मूल्य ह्रास, ब्याज व कर पूर्व लाभ	73,405	107,265	127,327	103,256	97,115
मूल्य ह्रास, क्षीणता, ऋण परिशोधन और क्षति	56,165	59,582	55,204	37,384	41,870
कुल लागत व व्यय	108,907	143,313	149,157	112,356	170,218
ब्याज व कर पूर्व परिचालन आय	17,240	<b			



समेकित वित्तीय स्थिति का विवरण

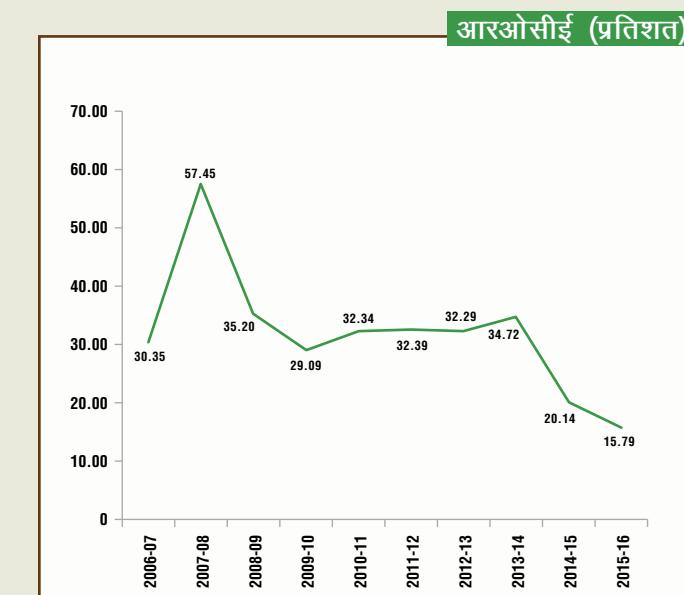
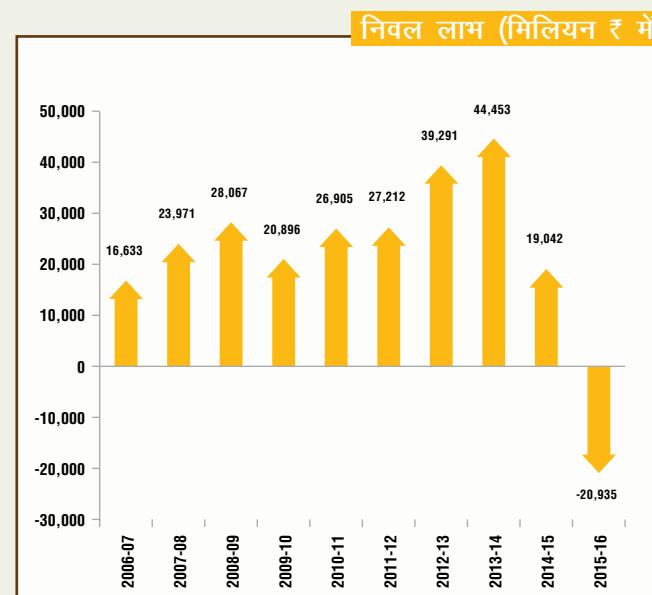
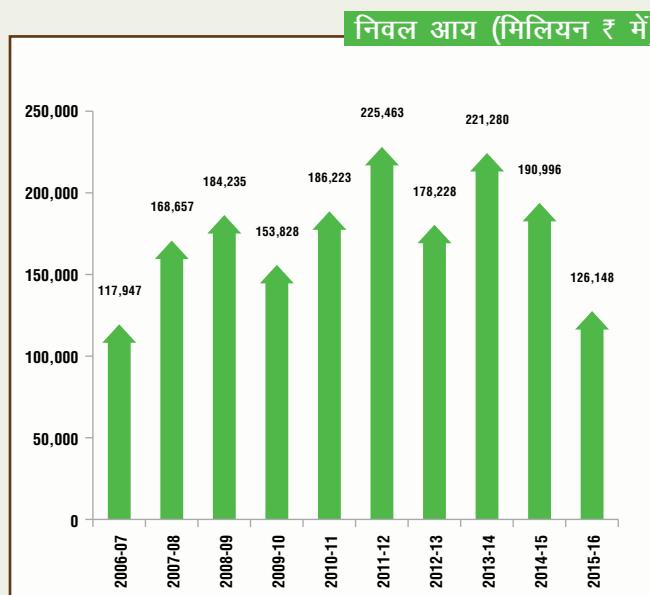
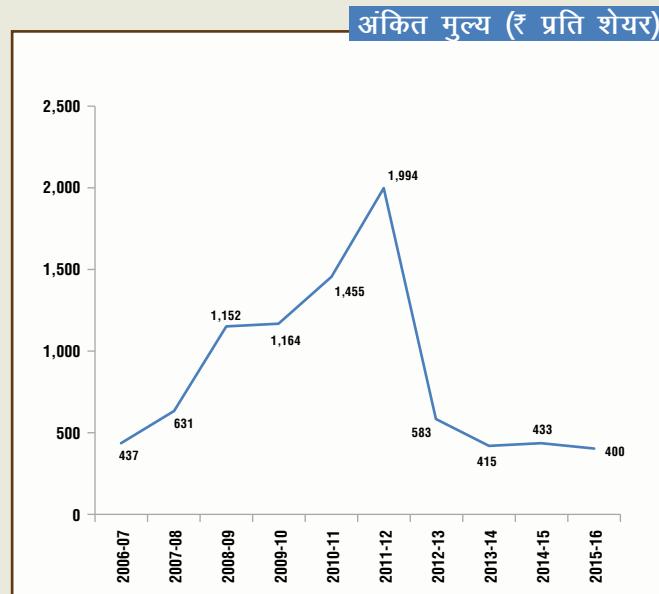
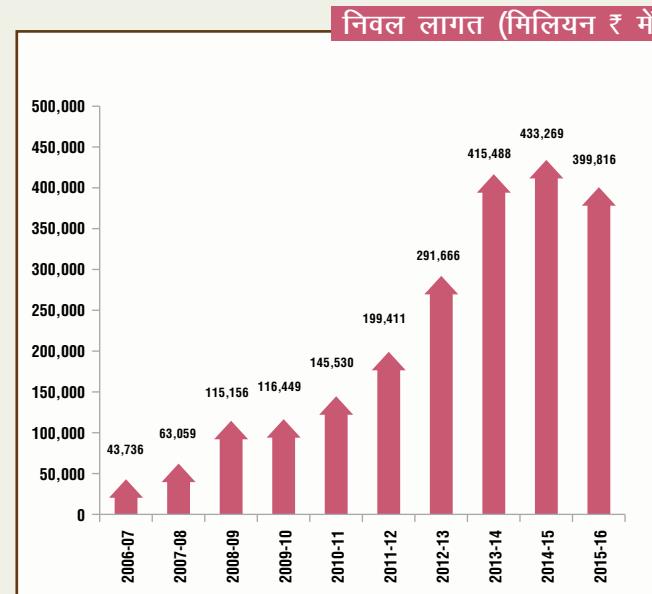
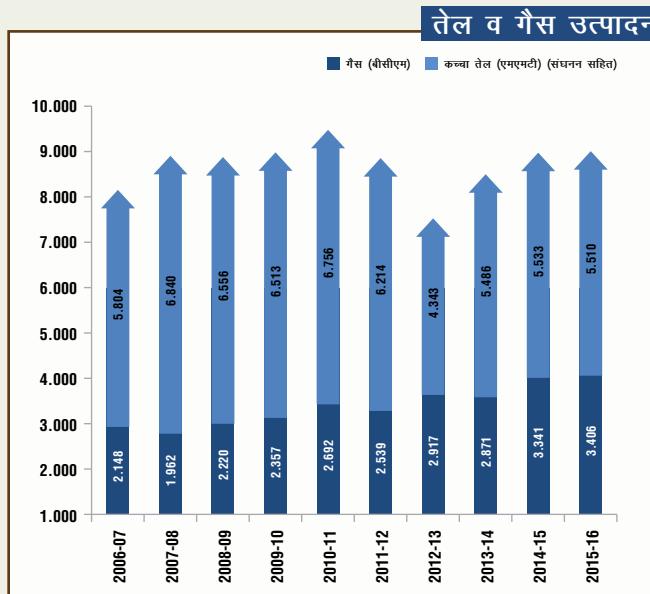
	2015-16	2014-15	2013-14	2012-13	2011-12	2010-11
संसाधन						
क. स्व						
1 निवल लागत						
(क) इकिटी						
1) अंश पूँजी	100,000	100,000	100,000	50,000	10,000	10,000
2) आरक्षित व अधिशेष	299,815	333,269	315,488	241,666	189,411	135,530
उप योग	399,816	433,269	415,488	291,666	199,411	145,530
(ख) घटाएं विविध व्यय			-	-		
निवल लागत	399,816	433,269	415,488	291,666	199,411	145,530
ख दीर्घ कालीन ऋण	374,609	364,860	216,081	145,871	195,161	204,554
ग लंबित कर देयताएं (निवल)	5,929	3,371	7,506	5,643	4,983	8,353
घ अल्पता संबंधी व्याज	8,206	7,820	8,864	909	1,003	682
कुल संसाधन (क + ख + ग + घ)	788,559	809,319	647,939	444,088	400,558	359,119
संसाधनों का निपटान						
क गैर - मौजूदा परिसंपत्तियां						
1 स्थिर परिसंपत्तियां (निवल)						
1) अचल परिसंपत्तियां	24,812	129,249	69,993	58,636	35,590	42,304
2) उत्पादक संपदाएं	358,844	242,939	254,849	180,988	144,236	136,140
3) चल परिसंपत्तियां	343	127	94	104	126	37
कुल अवरोधित पूँजी	383,999	372,315	324,936	239,728	179,953	178,480
2 समेकन पर साख	167,378	192,344	180,614	80,324	75,045	86,998
3 दीर्घ कालीन ऋण व अग्रिम (पूँजीगत अग्रिम के अतिरिक्त)	13,006	155	133	135	917	281
4 स्थल पुनर्स्थापन निधि योजना के तहत बैंक में जमा	12,157	10,980	7,728	5,018	2,927	107
5 अन्य गैर मौजूदा परिसंपत्तियां (डीआरई के अतिरिक्त)	81,065	64,420	46,814	10,619	17,348	2,655
उप योग (6) - (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	657,605	640,214	560,226	335,825	276,190	268,522
7 घटाएं गैर मौजूदा देयताएं						
क अन्य दीर्घ कालीन देयताएं	9,388	88	4	108	82	-
ख परियाम लागत की देयता	77,399	71,066	46,251	30,238	27,609	22,861
ग दीर्घ कालीन प्रावधान	1,573	1,919	172	422	551	513
उप योग (7)	88,361	73,072	46,427	30,768	28,242	23,374
निवल गैर मौजूदा परिसंपत्तियां (क) = (6) - (7)	569,244	567,142	513,799	305,057	247,948	245,147
ख निवल कार्यशील पूँजी						
1 मौजूदा परिसंपत्तियां						
2) माल सूचियां	10,952	8,905	8,716	5,876	5,733	4,699
3) कारोबारी प्राप्य	23,816	29,261	38,604	49,988	29,615	40,044
4) रोकड़ व रोकड़ समकक्ष	13,505	23,829	22,353	44,586	51,528	36,998
5) अल्प कालीन ऋण व अग्रिम	5,850	4,876	4,307	5,575	8,227	4,485
6) अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां (डी आर ई के अतिरिक्त)	24,402	26,469	23,278	25,945	22,497	16,261
उप योग	78,524	93,340	97,258	131,969	117,600	102,486
घटाएं						
2 मौजूदा देयताएं						
1) अल्प कालीन ऋण	5,136	3,355	134,393	48,863	623	331
2) कारोबारी देयताएं	76,399	66,208	37,881	25,865	25,782	19,728
3) अन्य मौजूदा देयताएं	20,997	22,270	69,456	38,241	45,392	33,365
4) अल्प कालीन प्रावधान	1,735	68	127	199	189	16
उप योग	104,267	91,900	241,857	113,168	71,986	53,440
निवल कार्यशील पूँजी	(25,743)	1,440	-144,599	18,801	45,614	49,047
घ नियोजित पूँजी	543,501	568,581	369,200	323,859	293,562	294,194
ड. निवेश						
1) गैर मौजूदा निवेश						
2) मौजूदा निवेश						
3 कार्यान्वयनाधीन पूँजीगत कार्य (पूँजी अग्रिम सहित)	198,757	187,656	235,799	88,588	76,256	40,018
4 कार्यान्वयनाधीन अन्वेषी / विकासशील कूप	46,301	53,082	42,939	31,642	30,740	24,907
कुल निपटान (क + ख)	788,559	809,319	647,939	444,088	400,558	359,119

कारप्रोट मामला मंत्रालय द्वारा जारी की गई अधिसूचना संख्या एस.ओ. 447 (ई) दिनांक 28.02.2011 के परिप्रेक्ष में कंपनी को दिनांक 1 अप्रैल 2011 के पश्चात की अवधि में तुलन पत्र को अनिवार्य संशोधित अनुसूची में तैयार किया जाना आवश्यक है। तदनुसार, वित्तीय वर्ष 2010-11 के अंकड़ों को संशोधित अनुसूची 6 में और उससे पूर्व वर्षों के अंकड़ों को पुरानी अनुसूची 6 की आवश्यकता के अनुसार प्रस्तुत किया जाता है।

	2009-10	2008-09	2007-08	2006-07	2005-06
संसाधन					
क. स्व					
1. निवल लागत					
(क) इकिटी					
1) अंश पूँजी	10,000	10,000	10,000	10,000	3,000
2) आरक्षित व अधिशेष	106,449	105,156	53,059	33,736	18,977
उप योग	116,449	115,156	63,059	43,736	21,977
(ख) घटाएं चल परिसंपत्तियां	-	-	-	-	-
निवल लागत	116,449	115,156	63,059	43,736	21,977
2 अल्पता संबंधी व्याज	(220)	(45)	-	-	6,708
3 दीर्घ कालीन देयताएं-लंबित कर देयता (निवल)	6,884	8,369	8,211	9,759	6,635
कुल स्व निधि (1+2+3)	123,113	123,480	71,270	53,495	35,320
ख बाह्य					
ऋण					
तेल उद्योग विकास बोर्ड	-	-	-	-	61
ओयल एंड नेतुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड	162,723	153,065	112,649	130,941	157,618
गैर स्रोत लंबित लेनदरियां	934	1,225	1,089	1,406	1,519
बैंक ऋण/ओपर फ्रैंकट/अल्प कालीन ऋण/ऋण पत्र/अन्य देयताएं	9,026	-	-	-	44
वाणिज्यिक पत्र/गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय देयपत्र	34,300	52,500	-	-	-
कुल बाह्य संसाधन	206,983	206,790	113,738	132,347	159,242
कुल संसाधन (क+ख)	330,096	330,270	185,008	185,842	194,562
निपटान संसाधन					
क. अवरोधित पूँजी					
1. स्थिर परिसंपत्तियां	47,657	40,331	45,144	50,774	17,247
2. उत्पादक परिसंपत्तियां (निवल कमी)	108,843	91,401	60,840	56,056	36,806
घटाएं परिवर्तता लागत के लिए देयता	10,584	11,361	4,867	4,503	2,519
निवल उत्पादक संपदा	98,259	80,040	55,973	51,553	34,287
3. साख	92,455	111,109	22,847	27,686	14,172
कुल अवरोधित पूँजी (1+2+3)</					



ग्राफ



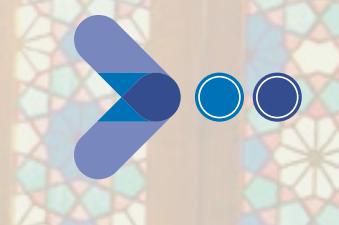


ईरान



अध्यक्ष का संदेश

एसटेशन वेलासवेज 26, प्योट्रो ब्याका, कोलम्बिया





अध्यक्ष का संदेश

प्रिय शेयरधारकों,

मुझे ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की 51वीं वार्षिक आम बैठक में आपका स्वागत करते हुए अपार हर्ष हो रहा है।

आपकी कंपनी को वित्तीय वर्ष 2015 में 1,904 करोड़ रुपये के शुद्ध लाभ की तुलना में वित्तीय वर्ष 2016 के लिए 2,094 करोड़ रुपये का घाटा उठाना पड़ा है। लाभ में कमी के मुख्य कारण तेल की कमीमतों, उच्च वित्तपोषण लागत और अपनी तीन संपत्तियों में अल्प तेल कीमतों के कारण घाटे का प्रावधान होना है। तथापि, 3,047 करोड़ रुपये की घाटे के प्रावधान से संबंधित असाधारण मद के अतिरिक्त, आपकी कंपनी ने असाधारण मद तथा कर पूर्व पिछले वर्ष के 3,067 करोड़ रुपए की तुलना में वित्तीय वर्ष में 1,872 करोड़ रुपये का लाभ अर्जित किया है।

इससे पहले कि मैं वर्ष 2015–16 के कंपनी के कार्य निष्पादन और व्यापार संबंधी योजनाओं के बारे में बात करूँ, मैं वर्ष के दौरान वैश्विक उद्योग संबंधी वातावरण की रूपरेखा तैयार करना चाहूँगा।

वैश्विक आर्थिक वातावरण :

वैश्विक ई एंड पी उद्योग अपने सबसे परिवर्तनकारी और जटिल चरणों में से गुजर रहा है। हम तेल की कीमत के इतिहास में एक सबसे लंबे समय तक गिरावट के सक्षी बन रहे हैं, जिसमें जनवरी 2016 में कीमत लगभग 26 अमरीकी डॉलर प्रति बीबीएल तक के निम्नतम स्तर तक पहुंची थी, यह एक ऐसा स्तर था जिसे सितंबर 2003 के पश्चात से नहीं देखा गया है, वर्तमान में प्रतिपूर्ति के लिए ही यह लगभग 45 अमरीकी डॉलर प्रति बीबीएल के आसपास बना हुआ है। देखा गया है कि कीमत की यह गिरावट वर्ष 2014 के मध्य में आरंभ हुई थी, जो एशियाई वित्तीय संकट के कारण हाल के इतिहास में तेल की कीमत में वर्ष 1998 में हुई पिछली गिरावट जो एक वर्ष से अधिक समय के लिए बनी रही थी की तुलना में अब तक की सबसे लंबे समय तक चल रही न्यूनता है।

विश्लेषणात्मक साक्ष्य मौजूदा विस्तारित मंदी की पीछे एक मौलिक बेमेल मांग और आपूर्ति की ओर इशारा करते हैं। वैश्विक आर्थिक विकास धीमा पड़ गया है, जो एक बाजार की ओर ले जा रहा है जिसमें अति आपूर्ति की परिस्थिति है। अमरीकी ऊर्जा आसूचना प्रशासन का अनुमान है कि वर्ष 2015 में खपत की तुलना में पेट्रोलियम और अन्य तेल ईंधन की वैश्विक आपूर्ति में 44 प्रतिशत की वृद्धि हुई है। वैश्विक सूची ऐतिहासिक ऊंचाई पर है; जुलाई 2016 की ओपेक तेल बाजार रिपोर्ट के अनुसार, विगत पांच वर्ष के औसत की तुलना में ओईसीडी वाणिज्यिक तेल भंडार लगभग 329 मिलियन बैरल (एमबी) अधिक है, जहां कच्चा तेल व उत्पाद क्रमशः 199 एमबी और 130 एमबी का अधिशेष दर्शा रहे हैं। तेल उत्पादक देश इस अल्प मांग परिदृश्य में अपने बाजार अंश को बनाए रखने के बारे में अधिक वित्तित दिखाई देते हैं, जो आपूर्ति को घटाने के लिए उनके सहयोग की इच्छा को सीमित करते हैं। ओपेक ने उसी समय के दौरान तेल उत्पादन के अपने स्तर को समरूप बनाए रखने के लिए निर्णय लिया जब अधिकांश का मानना था कि ओपेक सदस्य बढ़ते उत्पादन स्तर को 100फसेट करने के लिए उत्पादन में कटौती करेंगे।

संयुक्त राज्य अमरीका के घेरेलू उत्पादन पिछले कुछ वर्षों में लगभग दोगुनी हो गए हैं, और संयुक्त राज्य अमरीका ने वर्ष 2015 में अमरीकी कच्चे तेल के निर्यात पर 40 वर्षों से लगे प्रतिवर्धन को समाप्त करने का एक ऐतिहासिक नीतिगत निर्णय लिया। इस बढ़ोत्तरी ने उस तेल को उत्तरोत्तर बाहर किया जिसे पहले आयात किया गया था, इस अल्पतम आयातित तेल के लिए एक अन्य बाजार



(डी. के. सरफ)

अध्यक्ष



तेल की जरूरत है, जो बाजार अंशों को बनाए रखने के लिए तेल उत्पादकों के बीच चल रहे युद्ध में बढ़ोत्तरी कर रहा है। सऊदी अरब, नाइजीरिया और अल्जीरिया के तेल जिनका किसी समय संयुक्त राज्य अमरीका में विक्रय किया जाता था वह सहस्र एशियाई बाजारों में प्रतिस्पर्धा कर रहा है, और उत्पादकों को कीमतों गिराने के लिए बाध्य कर रहे हैं। कनाडाई, रूसी और इराकी तेल उत्पादन और निर्यात वर्ष दर वर्ष बढ़ रहे हैं। प्रतिबंधों की समाप्ति के पश्चात ईरान के प्रवेश से बढ़ती आपूर्ति की चिंता तथा बाजार हिस्सेदारी को बनाए रखने के लिए बढ़ती प्रतिस्पर्धा ने भावी कीमत परिदृश्य के बारे में अनिश्चितताओं को भड़काया है।

प्रमुख तेल उत्पादक देशों में सरकारें भी अपने वित्तीय निष्पादन के प्रतिकूल प्रभाव से संघर्ष कर रही हैं। तेल राजस्व कम हो गए हैं और यह सरकारों के लिए जो कुछ उनके पास शेष है उस एक छोटे से अंश से प्रबंधन के लिए तेल राजस्व पर मुख्य रूप से आत्म निर्भरता कठिन हो गई है। कंपनियां अपनी आयोजक सरकारों से और अधिक उदार वित्तीय शर्तों की प्राप्त के निरंतर प्रयास कर रही हैं, परंतु सफलता धीमी और सीमित है। एक्सप्लोरेशन लाइसेंसिंग दौर आरंभ करते हुए सरकारें अब कड़ी प्रतिस्पर्धा का सामना कर रही हैं। विभिन्न सरकार वर्तमान अंदकारामय उद्योग परिदृश्य पर विचार करते हुए अपने लाइसेंस दौर को स्थगित कर रही हैं।

इस अवधि के दौरान गेस की कीमतों को भी काफी नुकसान उठाना पड़ा है। मार्च 2014 में लगभग 4.9 अमरीकी डॉलर प्रति एमएमबीटीयू की तुलना में हेनरी हब की कीमत में लगभग 1.73 अमरीकी डॉलर प्रति एमएमबीटीयू तक की गिरावट आई है जो दिनांक 2 अगस्त 2016 को 2.79 अमरीकी डॉलर प्रति बीबीएल तेल कीमत परिदृश्य में परिकल्पित की गई थीं। ये परियोजनाएं कुछ निवेशकों द्वारा अपने एफआईडीज में विलंब के साथ विभिन्न प्रकार की गभीर चुनौतियों का सामना कर रही हैं, जबकि अन्य तरलता बनाए रखने के लिए अल्प कीमतों के समक्ष अपनी परियोजना की योजना को पुनः तैयार कर रही हैं।

एक दूरदर्शी दृष्टिकोण यह है कि सबसे खराब समय समाप्त हो गया है और अब परिस्थिति सकारात्मक दिशा की ओर चलनी चाहिए। पहले ही अमरीकी



बार गिरावट का यह काल काफी लंबा रहा है। कमज़ोर वैश्विक अर्थव्यवस्था इसके पीछे का एक मुख्य कारण प्रतीत हो रही है। वैश्विक अर्थव्यवस्था को वर्ष 2008 के सदमे से अभी बाहर आना है तथा पेट्रोलियम उत्पादों की कीमतों में स्थिरता वैश्विक अर्थिक क्षेत्र में स्थिरता पर ही निर्भर करती है। हमने अतीत में देखा है कि पेट्रोलियम उत्पादों की अल्प कीमतों ने आर्थिक मंदी के दौरान विकास को सदैव सहयोग प्रदान किया है जिसने परिणामतः पुनः कीमतों का पुनरुद्धार किया है।

विश्व के विशाल क्षेत्र अभी भी विकास के लिए भूखे हैं और कभी न कभी अर्थव्यवस्थाओं ने सुव्यवस्थित और विकास ने पुनर्जीवित होना है। कंपनी इस मंदी को अपने पदचिन्हों को विकसित करने के लिए और भविष्य के लिए निर्धारित प्रति अपनी प्रतिबद्धता को सुदृढ़ करने के लिए एक अवसर के रूप में देखती है।

नए अर्जन :

आपकी कंपनी ने रूसी परिसंघीय कानून के तहत गठित एक कंपनी जेएससी वैकोरेनप्त, रूस, जिसके पास वैकोर और उत्तरी वैकोर लाइसेंस के स्वामित्वाधिकार हैं, मैं दिनांक 31 मई 2016 को 15 प्रतिशत हिस्सेदारी अर्जित की थी और नियमों एवं शर्तों को अंतिम रूप प्रदान करने के आधार पर इसी क्षेत्र में इसके अतिरिक्त 11 प्रतिशत शेयरों के अधिग्रहण के लिए रोजनेपत के साथ समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए थे।

कार्य निष्पादन :

पिछले वार्षिक आम बैठक के पश्चात से उल्लेखनीय कार्य निष्पादन संबंधी मुख्य बिंदु निम्नानुसार हैं :

- आपकी कंपनी का अपनी पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनियों ओएनजीसी नाइल गंगा बी.वी., ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड, इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड और काराबोबो वन एबी सहित वित्त वर्ष 2015 के दौरान के 8.874 एमएमटीओई तेल और तेल समक्ष गैस (ओ+ओईजी) के उत्पादन अंश की तुलना में वित्त वर्ष 2016 के दौरान 8.916 एमएमटीओई था। वित्त वर्ष 2015 के दौरान 5.533 एमएमटी तेल उत्पादन की तुलना में घट कर वित्त वर्ष 2016 के दौरान 5.510 एमएमटी हो गया।
- 31 मार्च 2015 को 433,269 मिलियन रुपए की तुलना में आपकी कंपनी की समोकित निवल लागत मुख्य रूप से चालू वर्ष में घटे के कारण घट कर 31 मार्च 2016 को 399,816 मिलियन रुपए रह गई है।
- दिनांक 1 अप्रैल, 2016 की स्थिति के अनुसार आपकी कंपनी के प्रमाणित भंडारों का अंश विगत वर्ष के 202,641 एमएमटीओई की तुलना में 199,467 एमएमटीओई (ओ+ओईजी) था।
- आपकी कंपनी ने मोजाम्बिक अधिग्रहण के लिए 5 वर्षों के लिए 1,775 मिलियन अमरीकी डॉलर का एक आवधिक ऋण लिया है। इसे 27 नवंबर 2015 से एक अन्य 5 वर्षीय अवधि के लिए पुनः ऋण प्राप्तित किया गया है जिसके परिणामस्वरूप 8 मिलियन अमरीकी डॉलर प्रतिवर्ष की वचत हुई और 21 महीने तक के लिए ऋण की परिपक्वता समय का विस्तार हुआ।
- आपकी कंपनी की एक पूर्ण स्वामित्वाधीन कंपनी ओएनजीसी विदेश वैकोरनेपत प्राइवेट लिमिटेड (ओवीवीएल) द्वारा अंतर्राष्ट्रीय पूंजी बाजार में सफलतापूर्वक 1 बिलियन अमरीकी डॉलर के नोट जारी किए गए हैं जिसमें 400 मिलियन अमरीकी डॉलर वरिष्ठ असुरक्षित नोट्स जो वर्ष 2022 में देय हैं (कूपन दर : 2.875 प्रतिशत; वाइटीएम 2.875 प्रतिशत) तथा 600 मिलियन अमरीकी डॉलर वरिष्ठ असुरक्षित नोट्स जो वर्ष 2026 में देय हैं (कूपन दर : 3.75 प्रतिशत; वाइटीएम 3.773 प्रतिशत) शामिल हैं।

उपर्युक्त द्वारा कंपनी के कार्य निष्पादन संबंधी महत्वपूर्ण बिंदुओं को दर्शाया गया है और मैं आपको अपनी ओर से पूर्ण रूप से एक अन्य सफल वर्ष के लिए आश्वस्त करता हूं।



कॉर्पोरेट प्रशासन व्यवस्था :

आपकी कंपनी का यह मानना है कि उत्कृष्ट कॉर्पोरेट प्रशासन विभिन्न कानूनी प्रावधानों के अनुपालन से परे होता है और इसलिए यह अपनी व्यवसाय प्रथाओं के संचालन में पारदर्शिता की प्रथा को जगाने के लिए प्रयास करती है। आपकी कंपनी निदेशक मंडल और साविधिक बोर्ड समिति (समितियों) के गठन के अतिरिक्त कॉर्पोरेट प्रशासन व्यवस्था संबंधी डीपीई दिशानिर्देश, 2010 का अनुपालन करती है। इसके द्वारा भारत सरकार द्वारा विचाराधीन स्वतंत्र निदेशक (निदेशकों) की नियुक्ति के रूप में अनुपालन नहीं किया जा सकता है। आपकी कंपनी नियमों एवं शर्तों को अंतिम रूप प्रदान करने के आधार पर इसी क्षेत्र में इसके अतिरिक्त 11 प्रतिशत शेयरों के लिए और भविष्य के लिए निर्धारित प्रति अपनी प्रतिबद्धता को सुदृढ़ करने के लिए एक अवसर के रूप में देखती है।

अंतर्राष्ट्रीय गठबंधन :

आपकी कंपनी द्वारा रोजनेपत और खान, ऊर्जा उद्योग मंत्रालय, इक्वेटोरियल गिनी, सौकार ट्रेडिंग कंपनी के साथ समझौता ज्ञापन में प्रवेश किया गया है और इस प्रकार के अधिक से अधिक गठबंधनों में संलग्न होना जारी रहेगा।

आपकी कंपनी ने विश्व के विभिन्न हाइड्रोकार्बन प्रांतों में उपस्थिति दर्ज की है और संभावित संपत्तियों की खोज जारी रखी है। इसने अपने लिए एक उच्च ख्याति अर्जित की है और इसलिए इसके विचाराधीन विभिन्न अवसर आते रहते हैं।

आमार :

निदेशक मंडल की ओर से, मैं भारत सरकार द्वारा विशेष तौर पर पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय, वित्त मंत्रालय, विदेश मंत्रालय दूतावास / उच्चायोगों तथा भारतीय रिजर्व बैंक आदि द्वारा प्रदान किए गए मूल्यवान मार्गदर्शन व सहयोग के लिए हार्दिक सराहना करना चाहूंगा। आपकी कंपनी अपनी कंपनी के कर्मचारियों द्वारा प्रदान की गई विश्वसनीय सेवाओं के लिए उनकी भी सराहना करना चाहूंगा। आपकी कंपनी ने यह जान लिया है कि आपकी कंपनी की उपलब्धियां मूल कंपनी, ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड से प्राप्त सहयोग से ही संभव हुई हैं।

हम अपनी सफलता और गति को बनाए रखने के लिए दृढ़ संकल्प से आने वाले वर्षों में उत्कृष्टता के लिए अपनी प्रतिबद्धता की पुष्टि करते हैं।

सादर,

हस्ताक्षरित
(डी. के. सराफ)
अध्यक्ष





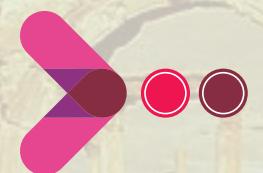
सीरिया

ओएनजीसी विदेश | वार्षिक रिपोर्ट 2015-16



इम्पीरियल एनजीसी स्थित हाइड्रोप्रैवर्चरिंग आपरेशन्स का परिदृश्य

वार्षिक आम बैठक की
सूचना





वार्षिक आम बैठक की सूचना

संख्या : ओएनजीसी विदेश / सीएस / एजीएम / 2016 / 1

- 1 श्री डी.के. सरफ, अध्यक्ष एवं सदस्य, ओएनजीसी विदेश
- 2 श्री नरेंद्र वर्मा, प्रबंध निदेशक और सदस्य
- 3 श्री पी. के. राव, निदेशक (प्रचालन)
- 4 श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अन्वेषण)
- 5 श्री विवेकानंद, निदेशक (वित्त)
- 6 श्री संजय सुधीर, निदेशक और अध्यक्ष, लेखा परीक्षा समिति और मानव संसाधन विकास प्रबंधन एवं पारिश्रमिक समिति
- 7 सुश्री शर्मिला शावले, निदेशक
- 8 श्री एस. पी. गर्ग, सदस्य
- 9 श्री शशि शंकर, सदस्य
- 10 श्री टी. के. सेनगुप्ता, सदस्य
- 11 श्री डी. डी. मिश्रा, सदस्य
- 12 श्री ए. के. द्विवेदी, सदस्य
- 13 श्री वी. पी. महावर, विशेष अतिथि
- 14 श्री ए. के. श्रीनिवासन, विशेष अतिथि
- 15 श्री वी. एन. मूर्ति, सीएस, ओएनजीसी
- 16 प्रेम गुप्ता एंड कंपनी, सांविधिक लेखा परीक्षक
- 17 बी. सी. जैन एंड कंपनी, सांविधिक लेखा परीक्षक
- 18 मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स, सचिवीय लेखा परीक्षक
- 19 आईडीबीआई ट्रस्टीशिप सर्विसेज लिमिटेड डिबेंचर ट्रस्टी

विषय : ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की 51वीं वार्षिक आम बैठक

महोदया / महोदय,

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की 51वीं वार्षिक आम बैठक का आयोजन दिनांक 5 सितंबर, 2016 को सोमवार के दिन 14:30 बजे अपराह्न को कैलाश बिल्डिंग, 26, कस्तूरबा गांधी मार्ग, नई दिल्ली – 110001 के चौथे तल पर किया जाना सुनिश्चित किया गया है।

आपसे वार्षिक आम बैठक में भाग लेने के लिए अनुरोध किया जाता है।

सादर,

भवदीय,

कृते ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

हस्ताक्षरित

(एस बी सिंह)

कंपनी सचिव

संलग्नक : यथोपरि

2 सितंबर, 2016

एतद्वारा सूचित किया जाता है कि ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के सदस्यों की 51वीं वार्षिक आम बैठक का आयोजन दिनांक 5 सितंबर, 2016 को सामवार के दिन 14:30 बजे अपराह्न को कैलाश बिल्डिंग, 26, कस्तूरबा गांधी मार्ग, नई दिल्ली – 110001 के चौथे तल पर स्थित बोर्ड कक्ष में निम्नलिखित कार्यवाही के कार्यान्वयन हेतु किया जाना सुनिश्चित किया गया है:

सामान्य कार्यवाही

सामान्य संकल्पों के रूप में निम्नलिखित संकल्पों पर विचार करना और, यदि उचित पारित करना

1 दिनांक 31 मार्च, 2016 को समाप्त वित्तीय वर्ष को निदेशक मंडल की रिपोर्ट के साथ कंपनी के अंकेक्षित वित्तीय विवरण (अंकेक्षित समेकित वित्तीय विवरण सहित) तथा उनपर सांविधिक लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट तथा कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 (6) के अनुसार भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणियों को प्राप्त करने, उस पर विचार और उसे स्वीकृति प्रदान करने के लिए।

2 श्री पी के राव (डीआईएन : 06988738) के स्थान पर एक निदेशक की नियुक्ति, जो अपने क्रम के अनुसार सेवानिवृत हो रहे हैं तथा वे इस बैठक में पुनः नियुक्ति के लिए स्वयं को प्रस्तावित करने के पात्र हैं।

3 श्री दिनेश कुमार सर्फ (डीआईएन : 00147870) के स्थान पर एक निदेशक की नियुक्ति जो बैठक में अपने क्रम के अनुसार सेवानिवृत हो रहे हैं तथा वे इस बैठक में पुनः नियुक्ति के लिए स्वयं को प्रस्तावित करने के पात्र हैं।

4 कंपनी के निदेशक मंडल को प्राधिकृत करने के लिए कि लेखा परीक्षा समिति की सिफारिशों के आधार पर कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 142 के साथ खंड 139 (5) को पढ़ते हुए किए गए प्रावधानों के आधार पर वित्तीय वर्ष 2016 – 17 के लिए कंपनी के संयुक्त सांविधिक लेखा परीक्षकों के पारिश्रमिकों को निर्धारित करें और सामान्य संकल्प के अनुसार निम्नलिखित संकल्प को संशोधन (संशोधनों) के साथ अथवा उनके बिना पारित करने के लिए।

‘संकल्प किया जाता है कि कंपनी के निदेशक मंडल के आधार पर तथा एतद्वारा, जैसा भी बोर्ड द्वारा उचित माना गया है, वित्तीय वर्ष 2016 – 17 के लिए कंपनी के संयुक्त सांविधिक लेखा परीक्षकों के पारिश्रमिक पर निर्णय लेने और निर्धारित करने के लिए प्राधिकृत हैं।’

नोटिस

विशिष्ट कार्यवाहियां

मद संख्या 5

निम्नलिखित संकल्प को संशोधन (संशोधनों) के साथ अथवा के बिना एक सामान्य संकल्प के अनुसार विचारित करने, तथा यदि उचित लगे तो उसे पारित करने के लिए :

‘संकल्प किया जाता है कि श्री संजय सुधीर (डी आई एन 07396936), जिन्हें एक अपर निदेशक (सरकार नामित) के रूप में नियुक्त किया गया था और कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 161 के तहत 7 जनवरी 2016 से नियुक्त किया गया है और वे 51वीं वार्षिक आम बैठक की तिथि तक कार्यालय को धारित कर रहे हैं और कंपनी को कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 160 के तहत अंगूल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड से उनके निदेशक के कार्य संबंधी प्रस्ताव के रूप में एक लिखित नोटिस प्राप्त हुआ है, उन्हें एतद्वारा निदेशक के रूप में नियुक्त किया जाता है और अपने क्रम के अनुसार सेवानिवृत होने के लिए उत्तरदायी होने के लिए उत्तरदायी होने की तिथि तक कार्यालय को धारित करने के लिए।’

मद संख्या 6

निम्नलिखित संकल्प को संशोधन (संशोधनों) के साथ अथवा के बिना एक सामान्य संकल्प के अनुसार विचारित करने, तथा यदि उचित लगे तो उसे पारित करने के लिए :

‘संकल्प किया जाता है कि श्री विवेकानंद (डी आई एन 07566552), जिन्हें निदेशक (वित्त) के रूप में नियुक्त किया गया था और कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 161 के तहत 1 सितंबर 2016 से नियुक्त किया गया है और वे 51वीं वार्षिक आम बैठक की तिथि तक कार्यालय को धारित कर रहे हैं और कंपनी को कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 160 (1) के तहत स्वयं को निदेशक के कार्य संबंधी प्रस्ताव के रूप में कंपनी द्वारा एक लिखित नोटिस प्राप्त किया गया है, उन्हें एतद्वारा निदेशक के रूप में नियुक्त किया जाता है और अपने क्रम के अनुसार सेवानिवृत होने के लिए उत्तरदायी होने पर, उन्हें पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस, भारत सरकार के मंत्रालय द्वारा निर्णित शर्तों के आधार पर कंपनी के निदेशक के रूप में नामित किया जाता है।’

निदेशक मंडल के आदेश द्वारा
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

हस्ताक्षरित
(एस बी सिंह)
कंपनी सचिव

पंजीकृत कार्यालय :

601, “कैलाश”,
26, कस्तूरबा गांधी मार्ग,
नई दिल्ली – 110001

सीआईएन : यू74899डीएल1965जीओआई004343

तिथि 02 सितंबर 2016

स्थान : नई दिल्ली



टिप्पणियां

- 1 एक सदस्य जो बैठक में भाग लेने और मतदान करने का पात्र है वह अपनी ओर से भाग लेने और मतदान करने के लिए एक प्रतिनिधि (प्रॉक्सी) की नियुक्ति कर सकता है और इस प्रकार के प्रतिनिधि का उस कंपनी का सदस्य होना अनिवार्य नहीं है। एक रिक्त प्रॉक्सी फॉर्म संलग्न किया जाता है। प्रॉक्सी फॉर्म, पूरी तरह से भरकर बैठक के आमंत्रित होने से 48 (अठतालीस) घण्टे पूर्व, इसके पश्चात नहीं, कंपनी के पंजीकृत कार्यालय में जमा कराना अनिवार्य होता है।
- 2 बैठक के दौरान की जा रही विशिष्ट कार्यवाही के संदर्भ में प्रासंगिक व्याख्यात्मक विवरण, जो कि कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 102 के प्रावधानों के तहत अनिवार्य है यहां अनुबंधित है और वह इस नोटिस के भाग के रूप में है।
- 3 कंपनी द्वारा निवेशकों की शिकायतों/ समस्याओं को दूर करने के लिए सेक्रेटेरिएट / ओएनजीसी विदेश (इन) पर एक विशिष्ट ई-मेल आईडी स्थापित किया गया है। यदि आपके पास किसी प्रकार का प्रश्न है / शिकायत अथवा समस्या है, उस स्थिति में आप उपर्युक्त ई-मेल पते पर लिख सकते हैं।
- 4 वार्षिक आम बैठक के स्थल का पूरा ब्यौरा मार्ग दर्शक मानचित्र सहित वार्षिक रिपोर्ट में प्रदत्त है।
- 5 संलग्न नोटिस में निर्दिष्ट प्रासंगिक दस्तावेज़ तथा विवरण बैठक की तारीख तक सभी कार्य दिवसों पर कंपनी का पंजीकृत कार्यालय में व्यापार घंटों के दौरान सदस्यों द्वारा निरीक्षण के लिए खुले हैं।

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 102 के अनुसरण में व्याख्यात्मक विवरण

निम्नलिखित विवरण संलग्न नोटिस में वर्णित विशिष्ट कार्य से संबंधित सभी तथ्यों को निर्धारित करता है :

मद सं. 5 : श्री संजय सुधीर की नियुक्ति

श्री संजय सुधीर दिनांक 7 जनवरी, 2016 से अतिरिक्त निदेशक के रूप में नियुक्त किए गए थे तथा ओएनजीसी विदेश के बोर्ड में पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के नामित के रूप में प्रतिनियुक्त किए गए थे। कंपनी अधिनियम की धारा 161 की शर्तों के अनुसार उन्हें ओएनजीसी विदेश के बोर्ड में नियुक्त किया गया था और उन्होंने कंपनी की 51वीं वार्षिक आम बैठक की तारीख तक कार्यालय में पद धारित रखा और वे क्रमानुसार सेवानिवृति के पात्र हैं।

कंपनी द्वारा कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 161 (1) के तहत 1,00,000 रुपए की आवश्यक राशि जमा के साथ श्री संजय सुधीर की नियुक्ति के संबंध में ओएनजीसी की ओर से एक लिखित नोटिस प्राप्त हुआ है।

संक्षिप्त सार

श्री संजय सुधीर का जन्म दिनांक 09 सितंबर 1965 को हुआ था और उन्होंने भारतीय प्रौद्योगिकी संस्थान, नई दिल्ली से बैचलर ऑफ टैक्नोलॉजी की डिग्री (1984–1988) प्राप्त की थी। उन्होंने ऑक्सफोर्ड विश्वविद्यालय से राजनियक कार्यवाही नामक एक पाठ्यक्रम (2001–02) और विश्व व्यापार संगठन द्वारा आयोजित ट्रिप्स समझौते और सर्वजनिक स्वास्थ्य विषयक प्रमाण पत्र पाठ्यक्रम; विश्व व्यापार संगठन कानून और न्यायशास्त्र; और विश्व व्यापार संगठन विवाद निपटान (2007–2010 के दौरान) का अनुकरण किया।

श्री संजय सुधीर पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय में संयुक्त सचिव (अंतर्राष्ट्रीय सहयोग) हैं। उन्होंने वर्ष 1993 में भारतीय विदेश सेवा में कार्यभार संभाला था। इससे पूर्व वे सिडनी में भारत के महावाणिज्य दूत थे। उन्होंने संयुक्त सचिव और विदेश मंत्री के कार्यालय के प्रमुख (2013–14), विश्व व्यापार संगठन जिनेवा में भारत के स्थायी मिशन के काउंसलर (2007–11), भारतीय दूतावास, कोलंबो में अर्थिक और वाणिज्यिक स्कंधं के प्रमुख (2004–07), काहिरा के भारतीय दूतावास में द्वितीय सचिव (राजनीतिक, सूचना और संस्कृति) (1995–1997) के रूप में भी कार्य किया है।

दिल्ली में विदेश मंत्रालय में अपने कार्यकाल के दौरान उन्होंने वर्ष 2002–04 के दौरान आमत्रितों और विदेश यात्रा संबंधी वीवीआईपी दौरों को सभालने के लिए उप प्रमुख प्रोटोकॉल (सेरेमोनियल) के रूप में कार्य किया। उन्होंने यूरोप परिवाम प्रभाग (2000) में भी कार्य किया है।

श्री संजय सुधीर द्वारा ऑयल इंडिया लिमिटेड में निदेशक पद भी धारित है।

उनके द्वारा इस कंपनी में किसी भी प्रकार का शेयर धारित नहीं है।

उनके द्वारा तथा अपने संबंधितों सहित इस कंपनी में कुल मिलाकर दो प्रतिशत अथवा उससे अधिक के कुल मतदान अधिकार धारित नहीं हैं।

श्री संजय सुधीर के अतिरिक्त, कोई भी निदेशक, कंपनी के प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक अथवा अन्य संबंधी किसी भी प्रकार से नोटिस की मद संख्या 5 में निर्धारित संकल्प के अनुसार वित्तीय रूप से अथवा अन्यथा संबद्ध अथवा अभिच्छुक नहीं हैं।

पंजीकृत कार्यालय :

601, "कैलाश",
26, कर्स्टूरबा गांधी मार्ग
नई दिल्ली – 110001

सीआईएन : यू74899डीएल1965जीओआई004343

तिथि 02 सितंबर 2016

स्थान : नई दिल्ली

निदेशक मंडल मानता है कि श्री संजय सुधीर की पृष्ठभूमि और उनके अनुभव को ध्यान में रखते हुए, इस कंपनी के हित में उन्हें कंपनी के निदेशक के रूप में नियुक्त किया जाएगा।

बोर्ड आपके अनुमोदन के लिए इस मद की अनुशंसा करता है।

मद संख्या 6 : श्री विवेकानंद की नियुक्ति :

श्री विवेकानंद दिनांक 1 सितंबर, 2016 से अतिरिक्त निदेशक के रूप में नियुक्त किए गए थे तथा ओएनजीसी विदेश के बोर्ड में पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के नामित के रूप में प्रतिनियुक्त किए गए थे। कंपनी अधिनियम की धारा 161 की शर्तों के अनुसार उन्हें ओएनजीसी विदेश के बोर्ड में नियुक्त किया गया था और उन्होंने कंपनी की 51वीं वार्षिक आम बैठक की तारीख तक कार्यालय में पद धारित रखा और वे क्रमानुसार सेवानिवृति के पात्र हैं।

कंपनी द्वारा कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 161 (1) के तहत 1,00,000 रुपए की आवश्यक राशि जमा के साथ श्री संजय सुधीर की नियुक्ति के संबंध में ओएनजीसी की ओर से एक लिखित नोटिस प्राप्त हुआ है।

संक्षिप्त सार

श्री विवेकानंद का जन्म दिनांक 2 अक्टूबर 1961 को हुआ था और उनके द्वारा दिल्ली विश्वविद्यालय की वाणिज्य विषयक स्नातकोत्तर डिग्री धारित है, वे वित्त, लागत और प्रबंधन लेखाकार के मास्टर तथा राजकोष व विदेशी मुद्रा प्रबंधन में पोस्ट ग्रेजुएट डिलोमा धारक हैं।

श्री विवेकानंद को अपरस्ट्रीम तेल और गैस उद्योग में वित्त और लेखांकन पेशेवर के रूप में 32 से अधिक वर्षों का अनुभव प्राप्त है। वे एक ग्रेजुएट ट्रेनी के रूप में 1984 में ओएनजीसी में शामिल हुए थे और उन्होंने वित्त एवं लेखांकन गतिविधियों के विभिन्न क्षेत्रों में कार्य किया है। उन्होंने खजाना, कराधान, जैखिम प्रबंधन, व्यावसायिक विकास, विदेशी परियोजनाओं और इसी प्रकार के विभिन्न अन्य कंपनी कार्यों जैसे कि बजट, लेखा, आंतरिक लेखा परीक्षा, विपणन आदि के संबंधित प्रमुख वित्तीय कार्यों को संभाला है। श्री विवेकानंद ने एक व्यवस्थित ट्रैक्टिकोन के माध्यम से कंपनी की व्यापारिक प्रक्रियाओं और प्रणालियों को सुदृढ़ करने के लिए भी कार्य किया है। उन्होंने पिछले 3 वर्षों में लगभग 6 बिलियन अमरीकी डॉलर के वित्त पोषण जुटाने के संबंध में ओएनजीसी विदेश के वित्तपोषण अभियान में महत्वपूर्ण भूमिका निभाई है।

श्री विवेकानंद किसी भी अन्य कंपनी में निदेशक पद धारित नहीं है।

उनके द्वारा इस कंपनी में किसी भी प्रकार का शेयर धारित नहीं है।

उनके द्वारा तथा अपने संबंधितों सहित इस कंपनी में कुल मिलाकर दो प्रतिशत अथवा उससे अधिक के कुल मतदान अधिकार धारित नहीं हैं।

श्री विवेकानंद के अतिरिक्त, कोई भी निदेशक, कंपनी के प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक अथवा अन्य संबंधी किसी भी प्रकार से नोटिस की मद संख्या 6 में निर्धारित संकल्प के अनुसार वित्तीय रूप से अथवा अन्यथा संबद्ध अथवा अभिच्छुक नहीं हैं।

निदेशक मंडल मानता है कि श्री विवेकानंद की पृष्ठभूमि और उनके अनुभव को ध्यान में रखते हुए, इस कंपनी के हित में उन्हें कंपनी के निदेशक के रूप में नियुक्त किया जाएगा।

बोर्ड आपके अनुमोदन के लिए इस मद की अनुशंसा करता है।

निदेशक मंडल के आदेश द्वारा
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

हस्ताक्षरित
(एस बी सिंह)
कम्पनी सचिव



फार्म संख्या एमजीटी 11

प्रॉक्सी के लिए फॉर्म

(कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 105 (6) और कंपनी (प्रबंधन एवं संचालन) नियम, 2014 के नियम 19 (3) के अनुसरण में)

सीआईएन : यू74899डीएल1965जीओआई004343

कंपनी का नाम : ओ एन जी सी विदेश लिमिटेड

पंजीकृत कार्यालय : 601, कैलाश, 26, कस्तूरबा गांधी मार्ग, नई दिल्ली – 110 001

सदस्य (सदस्यों) के नाम :

पंजीकृत पता :

ई मेल आई डी :

फोलियो संख्या / ग्राहक आई डी :

मैं / हम, उपर्युक्त उल्लिखित कंपनी के शेरों के सदस्य (सदस्यों) के रूप में, एतद्वारा नियुक्त+ करते हैं

1 नाम :

पता :

ई मेल आई डी :

हस्ताक्षर :, अथवा उसमें असफल रहने की स्थिति में

2 नाम :

पता :

ई मेल आई डी :

हस्ताक्षर :, अथवा उसमें असफल रहने की स्थिति में

3 नाम :

पता :

ई मेल आई डी :

हस्ताक्षर :, अथवा उसमें असफल रहने की स्थिति में

बोर्ड कक्ष चौथा तल, कैलाश बिल्डिंग, 26, कस्तूरबा गांधी मार्ग, नई दिल्ली – 110 001 में 05 सितंबर 2016, सोमवार को 14:30 बजे आयोजित होने वाली कंपनी की 51वीं वार्षिक आम बैठक में मेरे / हमारे लिए अथवा मेरे / हमारे स्थान पर भाग लेने और मतदान करने के: लिए और इस संकल्प के संदर्भ में, जिसे नीचे दर्शाया गया है, इसके किसी प्रकार के स्थगन की स्थिति में मेरे / हमारे प्रतिनिधि के रूप में भाग लेने के लिए हमारी प्रॉक्सी निम्नानुसार दर्शायी गई है:

हस्ताक्षर :, अथवा उसमें असफल रहने की स्थिति में

क्रम संख्या	संकल्प	कृते	के विरुद्ध
सामान्य कार्यवाही			
1	दिनांक 31 मार्च, 2016 को समाप्त वित्तीय वर्ष को निदेशक मंडल की रिपोर्ट के साथ कंपनी के अंकेक्षित वित्तीय विवरण (अंकेक्षित समीक्षित वित्तीय विवरण सहित) तथा उनपर साविधिक लेखा परीक्षकों को रिपोर्ट तथा कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 (6) के अनुसार भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणियों को प्राप्त करने, उस पर विचार और उसे रीकृति प्रदान करने के लिए।		
2	श्री पी के राव (डीआईएन : 06988738) के स्थान पर एक निदेशक की नियुक्ति, जो अपने क्रम के अनुसार संवानित हो रहे हैं तथा वे इस बैठक में पुनः नियुक्ति के लिए स्वयं को प्रस्तावित करने के पात्र हैं।		
3	श्री दिनेश कुमार सर्वार्फ (डीआईएन : 00147870) के स्थान पर एक निदेशक की नियुक्ति जो बैठक में अपने क्रम के अनुसार संवानित हो रहे हैं तथा वे इस बैठक में पुनः नियुक्ति के लिए स्वयं को प्रस्तावित करने के पात्र हैं।		
4	कंपनी के निदेशक मंडल को प्राधिकृत करने के लिए कि लेखा परीक्षा समिति की सिफारिशों के आधार पर कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 142 के साथ खंड 139 (5) को पढ़ते हुए किए गए प्रावधानों के आधार पर वित्तीय वर्ष 2016 – 17 के लिए कंपनी के संयुक्त साविधिक लेखा परीक्षकों के पारिश्रमिकों को निर्धारित करने के लिए।		
विशिष्ट कार्यवाहियां			
1	श्री संजय सुधीर (डी आई एन 07396936), को कंपनी के निदेशक के रूप में नियुक्त करना।		
2	श्री विवेकानंद (डी आई एन 07566552) को कंपनी के निदेशक के रूप में नियुक्त करना।		

इसे 02 सितंबर 2016 को हस्ताक्षरित किया गया था।

शेयरधारक के हस्ताक्षर

प्रॉक्सी धारक (धारकों) के हस्ताक्षर

टिप्पणी : प्रॉक्सी का यह प्रपत्र प्रभावी होने के लिए विधिवत पूरा किया जाए और कंपनी के पंजीकृत कार्यालय में बैठक के प्रारंभ होने से न्यूनतम 48 घंटे पूर्व भेज दें, इसके पश्चात नहीं।

₹ 1/- की रसीदी
टिकट चिपकाएं

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

सीआईएन : य74899डीएल1965जीओआई004343

पंजीकृत कार्यालय : छठा तल, 'कैलाश', 26, कस्तूरबा गांधी मार्ग, नई दिल्ली – 110001

उपस्थिति स्लिप

कृपया उपस्थिति स्लिप को भरें तथा इसे बैठक कक्ष के प्रवेश पर सुपुर्द करें :

अंशधारक का नाम व पता :

फोलियो संख्या :

अंशों की संख्या :

मैं एतद्वारा चतुर्थ तल, कैलाश बिल्डिंग, 26, कस्तूरबा गांधी मार्ग, नई दिल्ली – 110 001 पर स्थित बोर्ड कक्ष में दिनांक 5 सितंबर 2016 गुरुवार को 14:30 बजे अपराह्न में आयोजित कंपनी की 51वीं वार्षिक आम बैठक में मेरी उपस्थिति को दर्ज करता हूं।

अंशधारक / प्रॉक्सी के हस्ताक्षर

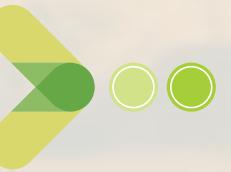


म्यांमार



वैनेजुएला के मोरिकल का कूप स्थल

बोर्ड की रिपोर्ट





बोर्ड की रिपोर्ट

प्रिय सदस्यों,

आपकी कंपनी के निदेशक मंडल की ओर से 31 मार्च 2016 को समाप्त हुए वित्तीय वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (ओएनजीसी विदेश) के कारोबार और प्रचालनों की 51वीं वार्षिक रिपोर्ट को कंपनी के वार्षिक वित्तीय विवरण, उससे संबंधित लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट और संवैधानिक लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट व उनके साथ उनपर भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणियों के साथ आपके समक्ष प्रस्तुत करते हुए मुझे अत्यत प्रसन्नता का अनुभव हो रहा है।

1 कार्य निष्पादन के मुख्य बिंदु

ओएनजीसी विदेश द्वारा वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान 166 हजार बैरल का तेल तथा तेल समकक्ष गैस (ओ + ओई जी) का उत्पादन किया गया और इसके द्वारा 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार लगभग 596.132 एमएमटीओई के कुल तेल और गैस (2पी) भंडार धारित हैं। वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान विगत राजकोटीय वर्ष वित्तीय वर्ष 2015 के दौरान की तुलना में तेल और गैस उत्पादन में 0.47 प्रतिशत की अंशिक वृद्धि हुई है (तेल में 0.42 प्रतिशत कमी तथा गैस में 1.95 प्रतिशत बढ़ोतरी)।

ओएनजीसी विदेश का अपनी पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनियों नामतः ओएनजीसी नाइल गगा बीवी, ओएनजीसी अमेजन अलकनदा लिमिटेड, इंपीरियल एनजी लिमिटेड तथा कारोबारी बन एबी के साथ सामूहिक रूप से तेल तथा तेल समकक्ष गैस (ओ + ओई जी) का समेकित उत्पादन वित्तीय वर्ष 2015 के दौरान के 8,874 एमएमटीओई की तुलना में वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान 8,916 एमएमटीओई था। गैस के उत्पादन में वित्तीय वर्ष 2015 दौरान के 3,341 बीसीएम की तुलना में वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान 3,406 बीसीएम तक आंशिक बढ़ोतरी हुई (1.95 प्रतिशत अधिक) तथा तेल का उत्पादन वित्तीय वर्ष 2015 दौरान के 5,533 एमएमटी की तुलना में वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान 5,510 एमएमटी रहा।

वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान, कंपनी ने पिछले वर्ष में 1,904 करोड़ रुपये का निवल लाभ की तुलना में 2,094 करोड़ रुपये के घाटे को वहन किया। तथापि, 3,047 करोड़ रुपये की घाटे के प्रावधान से संबंधित असाधारण मद के अतिरिक्त, आपकी कंपनी ने असाधारण मद तथा कर पूर्व पिछले वर्ष के 3,067 करोड़ रुपये की तुलना में वित्तीय वर्ष में 1,872 करोड़ रुपये का लाभ अर्जित किया है।

ओएनजीसी विदेश ने मोजाम्बिक अधिग्रहण के लिए 1,775 मिलियन अमरीकी डॉलर का एक आवधिक ऋण लिया है। इसे 27 नवंबर 2015 से एक अन्य 5 वर्षीय अवधि के लिए पुनः ऋण पोषित किया गया है जिसके परिणामस्वरूप 8 मिलियन अमरीकी डॉलर प्रतिवर्ष की बचत हुई और 21 महीने तक के लिए ऋण की परिपक्वता समय का विस्तार हुआ।



सार्वजनिक क्षेत्र इकाई में वार्षिक श्रेणी का भारतीय जोखिम प्रबंधन पुरस्कार

2 वित्तीय परिणाम

क समेकित वित्तीय विवरण :

मुख्य विशेषताएं :

विवरण	2015-16	2014-15	(लाख रुपए में)
कुल आय	127,720	191,489	
व्यय	139,473	160,823	
कर पूर्व लाभ / (घाटे)	(11,754)	30,666	
कर के प्रावधान (लंबित व पूर्व अवधि के कर सहित)	9,298	12,810	
लाभ का अंश - (अल्पता व्याज)	(116)	(1,186)	
कर पश्चात लाभ	(20,935)	19,042	
प्रदत्त इकिवटी अंश पूँजी	100,000	100,000	
निवल लागत	399,816	433,269	
100 रुपए प्रत्येक की प्रति शेयर आय (आंकड़े रुपए में)	(20.94)	19.04	

ख एकल लेखे :

मुख्य बिंदु :

विवरण	2015-16	2014-15	(लाख रुपए में)
कुल आय	77,042	95,977	
व्यय	93,895	62,002	
कर पूर्व लाभ	(16,853)	33,975	
कर के प्रावधान (अस्थगित व पूर्व अवधि के कर सहित)	3,742	12,560	
कर पश्चात लाभ	(20,594)	21,415	
सामान्य रिजर्व को हस्तांतरण	-	2,142	
ऋण पत्र के ऋण शोधन रिजर्व को हस्तांतरण	30,039	23,905	
प्रदत्त इकिवटी अंश पूँजी	100,000	100,000	
निवल लागत	240,382	265,892	
100 रुपए प्रत्येक की प्रति शेयर आय (आंकड़े रुपए में)	(20.59)	21.42	

ग लाभांश :

वित्तीय वर्ष 2016 के लिए किसी प्रकार के लाभांश को प्रस्तावित नहीं किया गया है।

घ बाजार के ऋण :

(1) घरेलू बाजार में जारी किए गए ऋण पत्रों के ब्यौरे :

विवरण	राशि (मिलियन रुपए में)	निकासी की तिथि	समाप्ति तिथि	अवधि (वर्ष)	प्रयोजन
8.40 प्रतिशत अनारक्षित गैर परिवर्तनीय मोबनयान्य ऋणपत्र सीरिज 1	3,700	6 जनवरी, 2010	6 जनवरी, 2020	10	इंपीरियल एनजी कॉर्पोरेशन पीएलसी, यके के अर्जन के लिए निधि के लिए जारी किए गए वाणिज्यिक दस्तावेजों का आशिक पुनः वित्तीयकरण करने के लिए

(2) विदेशी बाजारों से आपकी कंपनी को ऋण :

विवरण	राशि (मिलियन रुपए में)	निकासी की तिथि	समाप्ति तिथि	अवधि (वर्ष)	प्रयोजन
2.50 प्रतिशत 300 मिलियन अमरीकी डॉलर बॉण्ड	300	7 मई, 2013	7 मई, 2018	5	अजरबैजान में एसीजी परियोजना में भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्त वर्ष 2013 में लिए गए ब्रिज लोन का पुनः वित्तीयकरण करने के लिए
3.75 प्रतिशत 500 मिलियन अमरीकी डॉलर बॉण्ड	500	7 मई, 2013	7 मई, 2023	10	अजरबैजान में एसीजी परियोजना में भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्त वर्ष 2013 में लिए गए ब्रिज लोन का पुनः वित्तीयकरण करने के लिए
1,775 मिलियन अमरीकी डॉलर सिंडीकेट बैंक ऋण सुविधा	1775	27 नवंबर, 2015	27 नवंबर, 2020	5	मोजाम्बिक में रोबुमा एरिया 1 परियोजना में 10 प्रतिशत भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्त वर्ष 2014 में लिए गए ब्रिज लोन का पुनः वित्तीयकरण करने के लिए
3.25 प्रतिशत 750 मिलियन अमरीकी डॉलर बॉण्ड	750	15 जूलाई, 2014	15 जूलाई, 2019	5	मोजाम्बिक में रोबुमा एरिया 1 परियोजना में 6 प्रतिशत भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्त वर्ष 2014 में लिए गए ब्रिज लोन का पुनः वित्तीयकरण करने के लिए
4.625 प्रतिशत 750 मिलियन अमरीकी डॉलर बॉण्ड	750	15 जूलाई, 2014	15 जूलाई, 2024	10	मोजाम्बिक में रोबुमा एरिया 1 परियोजना में 6 प्रतिशत भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्त वर्ष 2014 में लिए गए ब्रिज लोन का पुनः वित्तीयकरण करने के लिए
2.75 प्रतिशत यूरो 525 मिलियन अनारक्षित यूरो बॉण्ड	525	15 जूलाई, 2014	15 जूलाई, 2021	7	मोजाम्बिक में रोबुमा एरिया 1 परियोजना में 10 प्रतिशत भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्त वर्ष 2014 में लिए गए ब्रिज लोन का पुनः वित्तीयकरण करने के लिए

3 भंडार

क	विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 क
---	-------	-----------------------------------	-----------------



4 नए अर्जन :

4.1 वैंकोर फील्ड, रूस

आपकी कंपनी द्वारा रूसी कानून के तहत आयोजित एक कंपनी जेएससी वैंकोरनेफ्ट, रूस, जिनके अधिकार में वैंकोर और उत्तरी वैंकोर लाइसेंस के स्वामित्वाधिकार है में 31 मई, 2016 को 15 प्रतिशत हिस्सेदारी का अधिग्रहण किया है। रूस की राष्ट्रीय तेल कंपनी रोजनेपत द्वारा शेष 85 प्रतिशत शेयरों की धारिता जारी रखी जाएगी।

वैंकोर रोजनेपत का (और रूस का) दूसरा सबसे बड़ा उत्पादन क्षेत्र है और जिसकी रूसी कच्चे तेल के उत्पादन का लगभग 4 प्रतिशत हिस्सेदारी है। इस क्षेत्र से दैनिक उच्चतम तेल उत्पादन लगभग 442,000 बैरल प्रति दिन (बीओपीडी) है। इस 15 प्रतिशत की अंशधारिता से दैनिक उच्चतम तेल उत्पादन में आपकी कंपनी की हिस्सेदारी लगभग 66,000 बैरल प्रति दिन (बीओपीडी) है। वर्तमान सौदे ने रूस में आपकी कंपनी की उपस्थिति को मजबूत बनाया है और यह अपने मौजूदा ई एंड पी पोर्टफोलियो के लिए उच्च गुणवत्तायुक्त अंतर्राष्ट्रीय परिसंपत्तियों को जोड़ने की अपने धोषित सामरिक उद्देश्य के अनुरूप है।

इसके अलावा, आपकी कंपनी द्वारा 15 प्रतिशत शेयरों के अलावा वैंकोरनेफ्ट में 11 प्रतिशत शेयरों के संभावित अधिग्रहण के लिए 16 मार्च, 2016 को रोजनेपत के साथ एक समझौता ज्ञापन (एमओयू) पर हस्ताक्षर किए हैं।

5 उत्पादक परिसंपत्तियाँ :

5.1 ब्लॉक 06.1, वियतनाम :

ब्लॉक 06.1 एक अपतट ब्लॉक है जो दक्षिणी वियतनाम के सागर तट पर बंग तौ के दक्षिण पूर्व में 370 किलोमीटर स्थित है, इसका क्षेत्रफल 955 वर्ग किलोमीटर है। ब्लॉक 06.1 का अन्वेषण लाइसेंस ओवीएल द्वारा 1988 में अर्जित किया गया था। इसके वर्तमान भागीदारी में हैं – ओएनजीसी विदेश 45 प्रतिशत, टीएनके वियतनाम 35 प्रतिशत (प्रचालक) तथा पेट्रो वियतनाम 20 प्रतिशत है। इस ब्लॉक के लान टै-स्थल को विकसित किया गया है और इस स्थल ने जनवरी 2003 से वाणिज्यिक उत्पादन आरंभ कर दिया है। इस ब्लॉक के लान दो क्षेत्र का विकास कार्य वित्तीय वर्ष 2013 के दौरान 7 अक्टूबर 2012 को 2 कूर्हों से प्रथम गैस उत्पादन के आरंभ होने के साथ पूर्ण हो गया था। इस ब्लॉक से आपकी कंपनी के वित्तीय वर्ष 2015 के दौरान 1.774 बीसीएम गैस उत्पादन अंश तथा 0.030 एमएमटी संधनन की तुलना में वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान इससे गैस उत्पादन 1.658 बीसीएम तथा संधनन का उत्पादन 0.0287 एमएमटी रहा था।

इसके अलावा, इस ब्लॉक में अन्वेषण संबंधी गतिविधि को भी कार्यान्वित किया गया है, अन्वेषण कूप पीएलडीडी – 9 को गैस खोज के साथ वर्ष के दौरान सफलतापूर्वक वेधित कर दिया गया था।

31 मार्च 2016 तक आपकी कंपनी का संचित निवेश अंश 20,113.70 मिलियन रुपए (429.16 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

5.2 सखालिन – 1, रूस:

सखालिन – 1 रूस में दूरस्थ पूर्वी अपतट पर स्थित एक विशाल तेल और गैस क्षेत्र है, जो लगभग 1,146 वर्ग किलोमीटर में फैला हुआ है। ओएनजीसी विदेश ने इस क्षेत्र में अपना हिस्सा जुलाई, 2001 में अर्जित किया था। आपकी कंपनी के पास इस क्षेत्र का 20 प्रतिशत तथा प्रचालक के रूप में एकसान के पास 30 प्रतिशत भागीदारी है; सोडेको, जो जापान की कंपनियों का एक परिसंघ है के पास भी 30 प्रतिशत तथा शेष 20 प्रतिशत भागीदारी रूस की राष्ट्रीय तेल कंपनी रोजनेफ्ट के पास है। इस परियोजना में तीन अपतटीय क्षेत्र शामिल हैं : शौयवो, ओडोप्टु और अर्कुतन डेंगी। शौयवो क्षेत्र का सखालिन – 1 के प्रथम चरण विकसित किया गया था और इसमें उत्पादन अक्टूबर, 2005 में आरंभ किया गया है। ओडोप्टु का प्रथम चरण उत्पादन सितंबर 2010 में आरंभ हुआ। अर्कुतन डेंगी का विकास कार्य प्रगति पर है और इससे प्रथम तेल उत्पादन 4 जनवरी 2015 से आरंभ किया गया है। इस परियोजना से आपकी कंपनी का उत्पादन अंश वित्तीय वर्ष 2015 के दौरान तेल के रूप में 1.536 एमएमटी तथा गैस के रूप में 0.618 बीसीएम था जबकि इसकी तुलना में यह वित्तीय वर्ष 2016 में तेल के रूप में 1.742 एमएमटी तथा गैस के रूप में 0.588 बीसीएम सुविधाएं तथा तेल की परिवहन व्यवस्था स्थापित है।

था। इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश संबंधी अंश 31 मार्च, 2016 की स्थिति के अनुसार लगभग 317,645.90 मिलियन रुपए (6,455.54 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

5.3 ग्रेटर नाइल तेल परियोजना (जीएनओपी), सूडान :

आपकी कंपनी ने अपनी पूर्णता स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी ओएनजीसी नाइल गंगा बीवी (ओएनजीसीबी) को 12 मार्च 2003 को अधिग्रहित किया गया था, जिसके माध्यम से जीएनओपी में 25 प्रतिशत भागीदारी धारित की है। इस परियोजना में इसके अन्य भागीदार सीएनपीसी (40 प्रतिशत भागीदारी), पेट्रोनॉस (30 प्रतिशत भागीदारी) तथा सूडानपेट (5 प्रतिशत भागीदारी) हैं। जीएनओपी में सूडान के खर्तोम राजधानी क्षेत्र से लगभग 780 किलोमीटर दक्षिण पश्चिम में स्थित मुगलाउ बेसिन के अंतर्गत 49,500 वर्ग किलोमीटर में फैले जमीनी ब्लॉक 1, 2 और 4 की अपस्ट्रीम परिसंपत्तियाँ शमिल हैं।

जीएनओपी के तेल क्षेत्र से उत्पादित कच्चे तेल का वहन एक डाउनस्ट्रीम सुविधा जो सूडान क्रूड ऑयल ट्रांसपोर्टेशन सिस्टम (स्कॉट्स) से लाल सागर के पोर्ट



वर्ष 2012 के पश्चात से, तेल के विदेशी भागीदारों के हिस्से का एक हिस्सा सूडान की सरकार (जीओएस) द्वारा रिफाइनरी की आवश्यकता को पूरा करने के लिए क्रय कर लिया गया है। तथापि, जीओएस द्वारा क्रय किए गए कच्चे तेल के संदर्भ में देय राशि का भुगतान अब तक प्राप्त नहीं किया गया है, और आपकी कंपनी की बकाया राशि की अंश 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार लगभग 245 मिलियन अमरीकी डॉलर है। अन्य एफपीएस के साथ–साथ आपकी कंपनी द्वारा बकाया राशि के निबटारे के लिए निरंतर अनुसरण किया गया है।

आपकी कंपनी का जीएनओपी, सूडान से तेल उत्पादन का अंश वित्तीय वर्ष 2015 के दौरान हुए 0.705 एमएमटी की तुलना में वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान 0.627 एमएमटी था।

5.4 ग्रेटर पायनियर ऑप्रेटिंग कंपनी (जीपीओसी), दक्षिण सूडान :

इस परियोजना में दक्षिण सूडान में स्थित ब्लॉक 1, 2 और 4 शामिल हैं जो सभी भागीदारों द्वारा एक संयुक्त प्रचालन कंपनी नामतः जीपीओसी के माध्यम से संयुक्त रूप से प्रचालित की जा रही हैं, यह संयुक्त प्रचालन कंपनी मॉरीशस

तथापि, आंतरिक कलह तथा दक्षिण सूडान में बिगड़ी हुई सुरक्षा व्यवस्था के कारण उत्पादन गतिविधियों को दिनांक 21 दिसंबर 2013 से पुनः बंद कर दिया गया। ये क्षेत्र निरंतर बद हैं तथा पहुंच से दूर हैं। रिपोर्टों के अनुसार, क्षेत्र की सुविधाएं बुरी तरह से क्षतिग्रस्त हैं और इन्हें सुरक्षा संबंधी अनुमतियाँ प्राप्त होने के पश्चात पुनः संशोधित करने के लिए 6 से 8 माह का समय लग सकता है। बंदीकरण की परिस्थितियों के कारण, वित्तीय वर्ष 2014 तथा वित्तीय वर्ष 2015 के दौरान दक्षिण सूडान के क्षेत्रों से किसी प्रकार का उत्पादन कार्य नहीं किया गया था।

जीएनपीओसी, सूडान के पृथक्कीकरण के पश्चात 31 मार्च, 2016 तक जीपीओसी में संचित निवेश 1,145.40 मिलियन रुपए (18.82 मिलियन अमरीकी डॉलर) था। जीएनओपी, सूडान और जीपीओसी, दक्षिण सूडान की परियोजनाओं में 31 मार्च 2016 तक किए गए संचित निवेश 109,305.50 मिलियन रुपए (2,278.66 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

5.5 ब्लॉक 5 ए, दक्षिण सूडान :

आपकी कंपनी दक्षिण सूडान के ब्लॉक 5 ए में 24,125 प्रतिशत भागीदारी हित धारित है जिसे दिनांक 12 मई, 2004 को ऑस्ट्रिया की ओएमवी एक्टिवनजैसेलशैफ्ट से अर्जित किया गया था। ब्लॉक 5 ए प्रोलिफिक मुर्लाउ बेसिन में स्थित है और यह लगभग 20,917 वर्ग किमी क्षेत्रफल में फैला हुआ है। इस ब्लॉक में अन्य भागीदारों में मलेशिया की पेट्रोनास (67.875 प्रतिशत भागीदारी हित) और दक्षिण सूडान की नाइलपेट (8 प्रतिशत भागीदारी हित) शामिल हैं।

ब्लॉक 5 ए को सभी भागीदारों द्वारा संयुक्त रूप से एक संयुक्त संचालन कंपनी नामतः एसयूडीडी पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी (एसपीओसी) के माध्यम से संचालित किया जाता है।

दक्षिण सूडान सरकार भू-राजनीतिक मुद्दों के निपटारा होने तक सितंबर 2012 को हुए 'सहयोग करार' के माध्यम से 23 जनवरी 2012 से दक्षिण सूडान में तेल क्षेत्र परिचालनों को बंद करने के लिए बाध्य हो गई है और परिचालनों को अप्रैल 2013 में पुनः चालू कर दिया गया।

तथापि, आंतरिक कलह तथा दक्षिण सूडान में बिगड़ी हुई सुरक्षा व्यवस्था के कारण उत्पादन गतिविधियों को दिनांक 19 दिसंबर 2013 से पुनः बंद कर दिया गया। ये क्षेत्र निरंतर बद हैं तथा पहुंच से दूर हैं। रिपोर्टों के अनुसार, क्षेत्र की सुविधाएं बुरी तरह से क्षतिग्रस्त हैं और इन्हें सुरक्षा संबंधी अनुमतियाँ प्राप्त होने के पश्चात पुनः संशोधित करने के लिए 8 से 12 माह का समय लग सकता है।



संबंधी कठिनाईयों के कारण, वर्ष 2009 से 2013 तक का लाभांश जो कि कुल 537.631 मिलियन अमरीकी डॉलर है अब तक पूर्णतः अदत्त है। इस मामले की विभिन्न स्तरों के संबंधित प्राधिकारियों के साथ आगामी कार्यवाही की जा रही है। वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान आपकी कंपनी का कच्चा तेल उत्पादन वित्तीय वर्ष 2015 के 0.645 एमएमटी की तुलना में 0.585 एमएमटी रहा।

31 मार्च 2016 तक की स्थिति के अनुसार आपकी कंपनी का इस परियोजना में निवेश संबंधी अंश 25,997.10 मिलियन रुपए (486.69 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

5.7 इंपीरियल एनर्जी, रूस

आपकी कंपनी ने 13 जनवरी 2009 को 2.1 बिलियन अमरीकी डॉलर की कुल लागत पर इंपीरियल एनर्जी कारपोरेशन पीएलसी का अर्जन किया है, जो एक स्वतंत्र अपस्ट्रीम तेल अन्वेषण एवं उत्पादन कंपनी है और जिसका मुख्य कार्य क्षेत्र रूस के पश्चिमी साइबेरियाई टॉम्स्क क्षेत्र में है। इंपीरियल के मौजूदा हित में टॉम्स्क क्षेत्र के आठ ब्लॉक नामतः 69, 70-1, 70-2, 70-3, 77, 80, 85-1, और 86 शामिल हैं जिनका कुल अनुकूल क्षेत्रफल 14 ई एंड पी लाइसेंसों के संविदाओं में 50 प्रतिशत हित शामिल है, इसके शेष 50 प्रतिशत को कोलम्बिया की राष्ट्रीय तेल कंपनी, इकोपेट्रोल द्वारा धारित किया गया है। वेलाजक्युएज संपदा से इकोपेट्रोल की बैरनकाबरमेजा रिफाइनरी को जोड़ने वाली 189 किलोमीटर लम्बी वेलाजक्युएज—गालान पाइपलाइन का 100 प्रतिशत भी एमईसीएल के स्वामित्वाधीन है। एमईसीएल द्वारा वर्ष 2012 के कोलम्बिया बोली दौर में कोलम्बियाई प्रोलिफिक लैनोस-69 (एलएलए-69) नामक एक अन्य अन्वेषण टटीय ब्लॉक का भी अर्जन किया गया। कंपनी ने उत्पादक क्षेत्रों से सुधारी तेल रिकवरी के लिए भाप प्रवाह तथा फोम अंतर्क्षेपण जैसी पहलें की हैं। जाजमिन में प्रायोगिक भाप प्रवाह परियोजना तथा वेलाजक्युएज में जल प्रवाह प्रायोगिक परियोजना मूल्यांकनाधीन है।

आपकी कंपनी का एमईसीएल से तेल व तेल समकक्ष गैस उत्पादन वित्तीय वर्ष 2015 के 0.626 एमएमटीओई की तुलना में वित्तीय वर्ष 2016 में 0.623 एमएमटीओई था। इंपीरियल एनर्जी की अधिग्रहण पश्चात विकास संबंधी गतिविधियों में 79 विकासपौल कूपों का वेधन शामिल है जिसमें एक नए क्षेत्र का विकास व निर्माण कार्य शामिल है। अन्वेषण के मौर्चे पर भी, 31 अन्वेषी / मूल्यांकन कूपों को 2009 से मार्च 2016 तक वेधित किया गया था और 3 नए क्षेत्रों की खोज की गई थी।

आपकी कंपनी का 31 मार्च 2016 तक परियोजना में संचित निवेश अंश 53,696.90 मिलियन रुपए (1,111.90 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

5.9 अल फुर्त परियोजना, सीरिया

यह परियोजना हिमालय एनर्जी सीरिया बी.वी. (एचईएसबीवी) के स्वामित्वाधीन है, जो आपकी कंपनी के पूर्णतः स्वामित्वाधीन आएनजीसी नील गंगा बी.वी. नामक एक कंपनी तथा चीनी राष्ट्रीय पेट्रोलियम कंपनी इंटरनेशनल (सीएनपीसीआई) की एक सहायक कंपनी फुलीन इच्वेस्टमेंट सार्ल की एक संयुक्त उद्यम कंपनी है, इन दोनों का इस अर्जन में 50 प्रतिशत अंशधारित हैं। इस परियोजना का एनर्जी के सभी रकबों में मौजूद है इन पर भी नई प्रौद्योगिकी के निवेश से उत्पादन पर फोकस किया जा रहा है।

इंपीरियल एनर्जी द्वारा संयुक्त राज्य अमेरिका आधारित एक ई एंड पी कंपनी जो इसी प्रकार के रिजर्वयों से उत्पादन में व्यापक अनुभव प्राप्त है के सहयोग से उन्नत कूपों के कार्य को संपन्न करते हुए 4 नए तकनीकी कूपों के वेधन द्वारा एक पायलट परियोजना को कार्यान्वित किया गया है। इन पायलट परियोजनाओं को दो भिन्न भिन्न उद्देश्यों के कारण लागू किया गया था (1) नौकर से उत्पादन क्षमता की वृद्धि (शेनजानॉय क्षेत्र में तंग बालू) और (2) बैंजेनॉय शेल से तेल प्रवाह क्षमता का स्थापना।

तंग बालू में पायलट कूपों द्वारा सफल परिणाम प्रदान किए गए हैं और उनके प्रदर्शन के आधार पर यह परिकलिप्त किया गया है कि शेनजानॉय क्षेत्र की तंग बालू (नौकर संरचना) को पायलट कूपों में प्रौद्योगिकीय परीक्षण की तैनाती से बेहतर रूप में विकसित किया जा सकता है। क्षेत्र संरचना सुविधा को विकास योजना के कार्यान्वयन से पूर्व विकसित किया जा रहा है। अन्य क्षेत्र जिनके संकरे रिजर्वयों में तेल धारित है उनमें प्रायोगिक परीक्षण करने के लिए चरणबद्ध तरीके से प्रौद्योगिकी को विकसित करने की भी नियोजित किया गया है।

बैंजेनॉय शेल परियोजना रूस पर यूरोपीय संघ / संयुक्त राज्य अमेरिका द्वारा लगाए गए प्रतिबंधों के कारण परियोजना के कार्यान्वयन चरण के दौरान बाधित हो गई थी।

नई तकनीक पायलट कूपों के अलावा, क्षेत्र और अतिरिक्त भंडार के विस्तार को एक तेल क्षेत्र दक्षिण माइस्कोय में रक्षाप्रयोग किया गया था। मूल्यांकन वेधन वर्ष 2015 के दौरान किया गया था, जिसने वाणिज्यिक तेल प्रवाह को प्रमाणित किया है और वर्ष 2016 में क्षेत्र को अधिक विकसित करने की योजना बनाई गई है।

आपकी कंपनी का 31 मार्च 2016 तक इस परियोजना में निवेश का अंश 12,447.80 मिलियन रुपए (278.51 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान, इंपीरियल एनर्जी के उत्पादन वित्तीय वर्ष 2015 के 0.289 एमएमटीओई की तुलना में 0.335 एमएमटीओई था। 31 मार्च, 2016 तक परियोजना में कुल निवेश 128,330.80 करोड़ रुपए (2,762.01 करोड़ अमरीकी डॉलर) था।

5.8 मानसरोवर एनर्जी परियोजना, कोलम्बिया

मानसरोवर एनर्जी कोलम्बिया लिमिटेड (एमईसीएल), कोलम्बिया चीन की सिनोपेक के साथ आपकी एक 50 : 50 अनुपात की संयुक्त उद्यम कंपनी है। दिनांक 1 अप्रैल, 2006 से प्रभावी एमईसीएल की परिसंपत्तियों में वेलाजक्युएज फी मिनरल संपदा में 100 प्रतिशत हित शामिल है और नेयर एसोसिएशन संविदाओं में 50 प्रतिशत हित शामिल है, इसके शेष 50 प्रतिशत को कोलम्बिया की राष्ट्रीय तेल कंपनी, इकोपेट्रोल द्वारा धारित किया गया है। वेलाजक्युएज संपदा से इकोपेट्रोल की बैरनकाबरमेजा रिफाइनरी को जोड़ने वाली 189 किलोमीटर लम्बी वेलाजक्युएज—गालान पाइपलाइन का 100 प्रतिशत भी एमईसीएल के स्वामित्वाधीन है। एमईसीएल द्वारा वर्ष 2012 के कोलम्बिया बोली दौर में कोलम्बियाई प्रोलिफिक लैनोस-69 (एलएलए-69) नामक एक अन्य अन्वेषण टटीय ब्लॉक का भी अर्जन किया गया। कंपनी ने उत्पादक क्षेत्रों से सुधारी तेल रिकवरी के लिए भाप प्रवाह तथा फोम अंतर्क्षेपण जैसी पहलें की हैं। जाजमिन में प्रायोगिक भाप प्रवाह परियोजना तथा वेलाजक्युएज में जल प्रवाह प्रायोगिक परियोजना मूल्यांकनाधीन है।

आपकी कंपनी का एमईसीएल से तेल व तेल समकक्ष गैस उत्पादन वित्तीय वर्ष 2015 के 0.626 एमएमटीओई की तुलना में वित्तीय वर्ष 2016 में 0.623 एमएमटीओई था।

आपकी कंपनी का 31 मार्च 2016 तक परियोजना में संचित निवेश अंश 53,696.90 मिलियन रुपए (1,111.90 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

5.10 ब्लॉक बीसी – 10, ब्राजील

ब्लॉक बीसी-10 एक गहन समुद्री अपतटीय ब्लॉक है जो ब्राजील के तट से दूर विटोरिया शहर से लगभग 120 किलोमीटर दक्षिण पश्चिम कैम्पोस बेसिन में लगभग 1800 मीटर गहनतायुक्त 600 वर्ग किलोमीटर क्षेत्रफल में फैला हुआ है। आपकी कंपनी ने इस परियोजना में कुल भागीदारी हित 27 प्रतिशत है (वर्ष 2006 में अर्जित 15 प्रतिशत तथा वर्ष 2013 में 12 प्रतिशत)। इस ब्लॉक के अन्य भागीदारों में, प्रचालक के रूप में शैल 50 प्रतिशत भागीदारी के साथ है तथा कर्ता पेट्रोलियम इंटरनेशनल (क्यूपीआई) 23 प्रतिशत के भागीदारी हित धारित हैं। इस ब्लॉक के चरण-1, चरण-2 और चरण-3 का वेकास कार्य पूर्ण हो गया था। चरण 1 में कुल 11 कूपों (10 उत्पादक और 1 गैस अंतर्क्षेपक) का वेधन किया गया है और 12 जुलाई 2009 से तेल का उत्पादन आरंभ किया गया है। चरण 2 में, 11 कूपों (7 उत्पादक और 4 गैस अंतर्क्षेपक) को वेधित किया गया था तथा इनसे उत्पादन की शुरुआत 1 अक्टूबर 2013 से हुई थी। चरण-3 में, कुल 7 कूपों (5 उत्पादक और 2 गैस अंतर्क्षेपक) को वेधित किया गया था तथा इनसे उत्पादन की शुरुआत 10 मार्च 2016 से की गई थी।

वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान आपकी कंपनी का तेल व गैस उत्पादन अंश वित्तीय वर्ष 2015 के क्रमशः 0.812 एमएमटी और 0.042 बीसीएम की तुलना में क्रमशः 0.649 एमएमटी और 0.040 बीसीएम था।

5.11 एसीजी परियोजना, अजरबैजान

आपकी कंपनी ने 28 मार्च 2013 को, कैस्पियन सागर के अजरबैजान क्षेत्र में अजेरी, चिराग और गुनेषली के गहन समुद्री भाग के (एसीजी) क्षेत्रों के लिए हेस कॉरपोरेशन के स्वामित्वाधीन 2.72 भागीदारी हित को अर्जित किया है। इस क्षेत्र को अजरबैजान इंटरनेशनल ऑपरेटिंग कंपनी (एआईओसी), जो कि बीपी (35.79 प्रतिशत), सोकार (11.65 प्रतिशत), शेवरॉन (11.27 प्रतिशत), इन्वैक्स (10.96 प्रतिशत), स्टेटऑयल (8.56 प्रतिशत), एक्सकॉनमोबिल (8.0 प्रतिशत), टीपीएओ (6.75 प्रतिशत), आईटोचू (4.30 प्रतिशत) और ओएनजीसी विदेश (2.72 प्रतिशत) का एक उत्पादन कार्यालय है, की ओर से बीपी द्वारा परिचालित किया जाता है।

आपकी कंपनी ने हेस ऑयल एंड गैस हॉलिंग्स इंक द्वारा धारित बाकू – टिबिलिसी – सेहान (बीटीसी) पाइपलाइन में भी 2.36 प्रतिशत हित अर्जित



ब्लॉक ए –3, जो ब्लॉक ए –1 से वाणिज्यिक गैस उत्पादन की शुरुआत क्रमशः 15 जुलाई 2013 तथा 10 जनवरी 2014 से की गई थी।

मौजूदा स्थिति के अनुसार नए अर्जित 3डी भूकंपीय आंकड़ों के प्रसंस्करण / पुनः प्रसंस्करण तथा व्याख्या संबंधी कार्यवाही की जा रही है। इनकी सहायता से वर्ष 2017–18 के दौरान पर्ल साउथ तथा प्रौद्योगिकट–जी में दो अन्येषी कूपों के वेधन कार्य किए जाएंगे।

आपकी कंपनी का ब्लॉक ए1 और ए3 क्षेत्र से वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान संयुक्त रूप से वित्तीय वर्ष 2014–15 के दौरान 0.662 बीसीएम की तुलना में 0.891 बीसीएम गैस उत्पादन किया गया था। वर्ष 2015–16 के लिए औसत उत्पादन 506 एमएम एससीएफडी था।

आपकी कंपनी का इस परियोजना और ए 1 और ए 3 ब्लॉकों में 31 मार्च 2016 तक निवेश का अंश क्रमशः 18,089.50 मिलियन रुपए (343.59 मिलियन अमरीकी डॉलर) तथा 6,195.50 करोड़ रुपए (130.15 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

5.13 श्वे अपतटीय मिडस्ट्रीम परियोजना, म्यांमार

यह मिडस्ट्रीम परियोजना इस परिसंघ के बीच असंगठित संयुक्त उद्यम है तथा यह ए – 1 और ए –3 ब्लॉकों के संयुक्त विकास का एक हिस्सा है। इस परियोजना के एक भाग के रूप में 960 एमएमएससीएमडी क्षमता युक्त 110 किमी गुणा 32 इंच गैस ट्रैक परिवहन पाइपलाइन का निर्माण किया गया तथा इसका उपयोग श्वे ऑफशोर प्लेटफॉर्म (एसएचपी) से रामरी द्वीप पर स्थित एक भूकंपीय बिंदु तक गैस के वहन हेतु किया जा रहा है। ऑनशोर गैस टार्मिनल (ओजीटी), आपूर्ति बेस और घाट का निर्माण कार्य एक ईंपीसीआईसी अनुबंध के माध्यम से किया गया है। आपकी कंपनी का ऑफशोर पाइपलाइन परियोजना में 17 प्रतिशत भागीदारी हित धारित है।

आपकी कंपनी का 31 मार्च, 2016 तक इस परियोजना के निवेश अंश 3,646.30 मिलियन रुपए (71.44 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

5.14 तटीय गैस ट्रांसपोर्टेशन पाइपलाइन, म्यांमार

म्यांमार ऑफशोर के ब्लॉक ए – 1 और ए –3 से निर्यात व गैस उत्पादन के लिए एक गैस विक्रय करार (जीएसए) पर दावू इंस्ट्रेशनल संचालित परिसंघ (ब्लॉक ए – 1 और ए –3 के भागीदार) तथा चीनी नेशनल यूनाइटेड ऑयल कॉर्पोरेशन (सीएनयूओसी) के बीच दिसंबर 2008 में हस्ताक्षर किए गए थे। म्यांमार से चीन तक के लिए एक देश पर पाइपलाइन के माध्यम से चीनी बाजार के लिए गैस का निर्यात करने की योजना बनाई थी।

एक संयुक्त ऑपरेटिंग पाइपलाइन कंपनी नामतः साउथ ईस्ट एशिया गैस



भारत सरकार के माननीय पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार) श्री धर्मेंद्र प्रधान का मई 2015 में कोलम्बिया स्थित एमईसीएल तेल क्षेत्र का दौरा

पाइपलाइन लिमिटेड (एसईएजीपीसीएल) का गठन किया गया और इस परिसंघ द्वारा इसे 25 जून, 2010 को हांगकांग में पंजीकृत कर दिया गया था जिसका उद्देश्य रामरी द्वीप पर भूकंपीय बिंदु से म्यांमार – चीनी सीमा पर रुझानी तक एक देश पार गैस पाइपलाइन बिछाना था। सीएनपीसी 50.9 प्रतिशत हिस्सेदारी के साथ इस पाइपलाइन कंपनी में प्रमुख हिस्सेदारी धारक है।

आपकी कंपनी का ब्लॉक ए1 और ए3 क्षेत्र से वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान संयुक्त रूप से वित्तीय वर्ष 2014–15 के दौरान 0.662 बीसीएम की तुलना में 0.891 बीसीएम गैस उत्पादन किया गया था। वर्ष 2015–16 के लिए औसत उत्पादन 506 एमएम एससीएफडी था।

आपकी कंपनी का इस परियोजना और ए 1 और ए 3 ब्लॉकों में 31 मार्च 2016 तक निवेश का अंश क्रमशः 18,089.50 मिलियन रुपए (343.59 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश 8,213.40 मिलियन रुपए (151.97 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश 8,213.40 मिलियन रुपए (151.97 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

आपकी कंपनी का ए1 और ए3 अपतटीय ब्लॉकों के संयुक्त विकास की मिडस्ट्रीम परियोजना और तटीय गैस ट्रांसपोर्टेशन पाइपलाइन में 31 मार्च, 2016 तक का अंश 36,144.70 मिलियन अमरीकी डॉलर (था।)

6. खोजी गई परिसंपत्तियां / विकासशील परिसंपत्तियां

6.1 परियोजना फरजाद बी, ईरान

फारसी एक अपतटीय अन्वेषण ब्लॉक है जो 20–90 मीटर की जल गहनता के साथ ईरान की फारस की खाड़ी में 3,500 वर्ग किलोमीटर तक फैला हुआ है। इस ब्लॉक के लिए अन्वेषण सेवा संविदा (ईएससी) पर 25 दिसंबर, 2002 को हस्ताक्षर किए गए थे। आपकी कंपनी द्वारा ऑपरेटर के रूप में 40 प्रतिशत भागीदारी हित धारित है और शेष भागीदारी हित इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड (40 प्रतिशत भागीदारी हित) और ऑयल इंडिया लिमिटेड (20 भागीदारी हित) द्वारा धारित है। आपकी कंपनी द्वारा संचालित परिसंघ द्वारा एफबी संरचना (बाद में नामकरण फरजाद –बी के रूप में) में गैस की खोज का कार्य किया गया इस ब्लॉक की व्यावसायिकता 18 अगस्त 2008 को नेशनल ईरानियन ऑयल कंपनी (एनआईओसी), ईरान द्वारा घोषित की गई थी। ईरासी का समापन 24 जून 2009 को हुआ।

फरजाद बी गैस क्षेत्र के विकास के लिए फरजाद बी गैस क्षेत्र की मास्टर विकास योजना (एमडीपी) को एनआईओसी द्वारा प्राधिकृत नामित कंपनी ईरानी ऑफशोर ऑयल कंपनी (आईओओसी) के समक्ष अप्रैल 2011 में प्रस्तुत किया गया था। तुदपरांत फरजाद बी गैस क्षेत्र की विकास सेवा संविदा (डीएससी), पर हालांकि नवंबर 2012 तक वार्ताएं की गईं, जो डीएससी के कठिन नियमों और ईरान पर अंतर्राष्ट्रीय प्रतिबंधों के प्रावधानों के कारण, अंतिम रूप से तैयार नहीं की जा सकीं।

नवंबर, 2015 में तेहरान सम्मेलन के दौरान यह घोषणा की गई कि फरजाद–बी के विकास के अधिकार ईरान पेट्रोलियम अनुबंध (आईपीसी) समझौते के लंबित रहते हुए भी इस परिसंघ के पास होंगे।

आपकी कंपनी अब फरजाद बी गैस क्षेत्र के विकास के लिए एनआईओसी द्वारा नामित प्राधिकरण – पारस ऑयल एंड गैस कंपनी (पीओजीसी) के साथ चर्चा कर रही है।

आपकी कंपनी का 31 मार्च, 2016 तक निवेश अंश 37.31 मिलियन अमरीकी डॉलर था।

6.2 रोव्मा एरिया 1 ऑफशोर ब्लॉक, मोजाम्बिक

आपकी कंपनी द्वारा रोव्मा एरिया 1 ऑफशोर ब्लॉक, मोजाम्बिक (एरिया 1), में 16 प्रतिशत की हिस्सेदारी (पीआई) धारित है, इसमें 10 प्रतिशत पीआई प्रत्यक्ष रूप से धारित है तथा 6 प्रतिशत व्यास रोव्मा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड

(बीआरईएमएल) के माध्यम से धारित है, यह कंपनी एक बीवीआई कंपनी है जिसे ओएनजीसी विदेश तथा ओआईएल द्वारा 6 : 4 के अनुपात में संयुक्त रूप से धारित किया गया है। बीआरईएमएल द्वारा एरिया–1, मोजाम्बिक में 10 प्रतिशत का भागीदारी हित धारित है।

एरिया–1 में अन्य भागीदारों में अनाकार्ड (ऑपरेटर), ईएनएच (मोजाम्बिक की राष्ट्रीय तेल कंपनी), मिस्तुइ, बीपीआरएल और पीटीटीईपी शामिल हैं।

एरिया–1 के लिए दूसरे और अंतिम चरण के अन्वेषण कार्य 31 जनवरी 2015 को समाप्त हो गए जिसके परिणामस्वरूप पांच क्षेत्रों अर्थात् प्रोपेरिडाद, गोलफिहो–अटूम, ओरका, ट्यूबाराओ और ट्यूबाराओ टाइग्रे की खोज की गई। एक सफल अन्वेषण और मूल्यांकन के परिणामस्वरूप एरिया–1 60 से 75 ट्रिलियन घन फीट अनुमानित वसूलीयोग्य संसाधनों के साथ ऑफशोर ईस्ट अफीका में आज की सबसे बड़ी प्राकृतिक गैस खेजों में एक है और इसकी विश्व का सबसे बड़ा एलएनजी उत्पादन केन्द्र बनने की संभावना है।

एरिया –1 की प्रारंभिक योजना गोल्फिहो–अटूम क्षेत्रों से दो एलएनजी रेलगाड़ियों को विकसित करने की थी। पिछले वर्ष दो कूपों का वेधन करने के अलावा, चार अन्य परिपक्व कूप इस वर्ष में वेधित किए गए थे। ये सभी कूप सफल व गैस धारित हैं। हमने इस दो ट्रेन एलएनजी विकास को समर्थित करने के लिए पर्याप्त भंडारों को स्वतंत्र रूप से प्रमाणित किया है।

एरिया –1 द्वारा अंतिम निवेश निर्णय (एफआईडी) लेने के लिए एफआईड के लिए अधिकृत प्रमुख घटकों को संवितरण करते हुए यथाशीघ्र कार्यवाही की जा रही है।

एरिया –1 द्वारा एक व्यापक कानूनी और संविदात्मक ढांचे की प्राप्ति के लिए मोजाम्बिक सरकार (जीओएम) के साथ समर्पित रूप से कार्य किया जा रहा है। एरिया –1 द्वारा डिकी कानून, जो मोजाम्बिक में एलएनजी परियोजनाओं के विकास के लिए कानूनी ढांचा प्रदान करता है, सहित इस ढांचे के कई घटकों के संवितरण में अच्छी प्रगति की है। एलएनजी परियोजना के लिए आवश्यक अन्य समझौतों और अनुमोदनों के लिए मोजाम्बिक सरकार के साथ उल्लेखनीय प्रगति की गई है।

एरिया –1 द्वारा उस भूखंड के लिए मोजाम्बिक सरकार के साथ एक समझौता किया है जहां टटर्वर्टी एलएनजी पार्क स्थापित किया जाएगा।

फ्रंट एंड इंजीनियरिंग डिजाइन (एफईईडी) का



कानून व्यवस्था के प्रभावों का हवाला देते हुए, प्रचालक ने 30 अप्रैल 2012 से इस ब्लॉक में 'अप्रत्याशित घटनाक्रम' की स्थिति को लागू कर दिया जिसके परिणामस्वरूप सभी गतिविधियां स्थगित कर दी गईं।

आपकी कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2016 के दौरान किसी भी प्रकार के तेल का उत्पादन नहीं किया गया है। आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक कुल निवेश 3,234.40 मिलियन रुपए (70.09 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7. अन्वेषणात्मक परिसंपत्तियां

7.1 एसएसजेएन – 7 ब्लॉक, कोलम्बिया

ब्लॉक एसएसजेएन-7 का आवंटन कोलम्बिया के वर्ष 2008 के बोली दौर में पैसिफिक रूबियालेज एनर्जी (पीआरई) को किया गया था। इस ब्लॉक का क्षेत्रफल 2707 वर्ग किलोमीटर है जो कोलम्बिया के तटीय सैन जैसिन्टो बेसिन के दक्षिण पश्चिम भाग में स्थित है। आपकी कंपनी ओएनजीसी विदेश 50 प्रतिशत भागीदारी के साथ इसकी एक भागीदार है तथा पीआरई 50 प्रतिशत भागीदारी के अपरेटर है। इस ब्लॉक के पूर्वी भाग के 2 डी भूकंपीय सर्वेक्षण कार्य संपन्न कर लिए गए थे। इसके अलावा ब्लॉक के पश्चिमी भाग के 2 डी भूकंपीय आंकड़ों के अर्जन का कार्य तथा अन्वेषण अवधि के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम की पूर्ति के लिए एक कूप का वेधन भी कर लिया गया है। अन्वेषण के चरण 1 दिनांक 2 मार्च 2012 से 2 दिसंबर 2014 तक निलंबित रहा था जिसे पुनः आरंभ किया गया तथा इसे 25 फरवरी 2017 तक का समय विस्तार प्रदान किया गया। आपकी कंपनी का इस परियोजना में निवेश अंश दिनांक 31 मार्च 2016 तक 522.20 मिलियन रुपए था।

7.2 ब्लॉक सीपीओ – 5 कोलम्बिया

इस ब्लॉक का आवंटन कोलम्बिया के वर्ष 2008 के बोली दौर में आपकी कंपनी को किया गया था। इस ब्लॉक का क्षेत्रफल 1,992.47 वर्ग किलोमीटर है जो कोलम्बिया के तेल व गेस से अत्याधिक भरपूर तटीय लानोस बेसिन के दक्षिण पश्चिम भाग में स्थित है। जून 2010 में

आपकी कंपनी द्वारा ऑपरेटरशिप बनाए रखते हुए 30 प्रतिशत पीआई का विनिवेश पेट्रोडोराडो एनर्जी (पीडीक्य) को कर दिया। इस ब्लॉक के दक्षिण पूर्वी हिस्से में 2 डी और 3 डी भूकंपीय डेटा एपीआई और अन्य जी एंड जी अध्ययन कार्यों को संपन्न करने के पश्चात 2 अन्वेषी तेल कूपों, कमल – 1 और लोटो – 1 का वेधन कार्य क्रमशः वर्ष 2012 और 2013 में किया गया। प्रथम चरण के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम सफलतापूर्वक पूर्ण हुआ तथा आपकी कंपनी ने दिनांक 11 अप्रैल 2013 से इस ब्लॉक के द्वितीय अन्वेषण चरण में प्रवेश किया। द्वितीय चरण के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम में 3 अन्वेषी कूप, 205 वर्ग किलोमीटर 3 डी भूकंपीय एपीआई और 500 लाइन किलोमीटर 2 डी भूकंपीय पुनर्प्रसंकरण शामिल हैं। ब्लॉक के उत्तरी पश्चिमी हिस्से में 254 वर्ग किलोमीटर 3 डी भूकंपीय आंकड़ों का अधिग्रहण और प्रसंस्करण कार्य पूर्ण हो चुका है।

सितंबर 2015 में, कूप लोटो – 2 का वेधन कार्य लोटो संभावना पर किया गया था परंतु इसके परीक्षण परिणाम उत्साहजनक नहीं थे और आगे की योजना तैयार की जा रही है। आपकी कंपनी का इस परियोजना में निवेश अंश 31 मार्च 2016 तक 3,713.5 मिलियन रुपए (67.54 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.3 ब्लॉक आर सी – 8, कोलम्बिया

आपकी कंपनी ने अपतटीय कोलम्बिया के बोली दौर 2007 में यह ब्लॉक आवंटित किया गया था। इस ब्लॉक की जल गहनता 20–1400 मीटर तक है जो 1,385 वर्ग किलोमीटर क्षेत्रफल के साथ कोलम्बिया के अपतटीय गुआजिरा बेसिन के उत्तर-पश्चिमी भाग में स्थित है। आपकी कंपनी इस ब्लॉक में 40 प्रतिशत पीआई के साथ ऑपरेटर है। इकोपेट्रोल और पेट्रोब्रास क्रमशः 40 प्रतिशत और 20 प्रतिशत पीआई के साथ इसके भागीदार के रूप में शामिल हुए हैं। 2 डी और 3 डी भूकंपीय डेटा प्राप्त कर लिए गए थे और इस ब्लॉक के जी एंड जी अध्ययन कर लिए गए थे, जिनके द्वारा अन्वेषण अवधि के प्रथम एवं द्वितीय चरण की प्रतिबद्धता पूर्ण कर ली गई। एक आकस्मिक कूप की प्रतिबद्धता के साथ अन्वेषण चरण –2 के लिए विस्तारित समय की मांग की गई थी परंतु एनएच (नियामक) द्वारा यह समय विस्तार प्रदान नहीं किया गया। ब्लॉक

परित्यक्तता अधीन है। आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक का निवेश अंश 348.4 मिलियन रुपए (7.50 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.4 ब्लॉक आर सी – 9, कोलम्बिया

यह ब्लॉक कोलम्बिया के 2007 बोली दौर में इकोपेट्रोल को आवंटित किया गया था। इस ब्लॉक की जल गहनता 40–160 मीटर तक है तथा इसका क्षेत्रफल 1,060 वर्ग किलोमीटर है, यह कोलम्बिया के अपतटीय गुआजिरा बेसिन के उत्तर पश्चिमी भाग में चुवुपा और बालेना गैस क्षेत्रों के निकट स्थित है। इकोपेट्रोल की इसमें 50 प्रतिशत का भागीदारी हित धारित है और यह इसका ऑपरेटर भी है और आपकी कंपनी द्वारा इस ब्लॉक के 50 प्रतिशत शेष भागीदारी हित को धारित किया गया है। जैसे कि 3 डी भूकंपीय डेटा का अधिग्रहण और जी एंड जी अध्ययन कर लिया गया था जो अन्वेषण अवधि के पहले और दूसरे चरण की प्रतिबद्धता को पूरा करते हैं। एक कूप के वेधन की प्रतिबद्धता के साथ अन्वेषण चरण –2 के लिए नियामक द्वारा तीन वर्ष के लिए समय विस्तार प्रदान किया गया था। एक अन्वेषी स्थल को रिलाइज कर दिया गया है और 2017 में इसकी वेधन संबंधी प्रतिबद्धता को पूरा करने की योजना बनाई जा रही है। ऑपरेटर द्वारा इसकी एकोपेट्रोल द्वारा धारित है। इस ब्लॉक के पूर्वी भाग के 2 डी भूकंपीय सर्वेक्षण कार्य संपन्न कर लिए गए थे। इसके अलावा ब्लॉक के पश्चिमी भाग के 2 डी भूकंपीय आंकड़ों के अर्जन का कार्य तथा अन्वेषण अवधि के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम की पूर्ति के लिए एक कूप का वेधन भी कर लिया गया है। अन्वेषण के चरण 1 दिनांक 2 मार्च 2012 से 2 दिसंबर 2014 तक निलंबित रहा था जिसे पुनः आरंभ किया गया तथा इसे 25 फरवरी 2017 तक का समय विस्तार प्रदान किया गया। आपकी कंपनी का इस परियोजना में निवेश अंश 748.2 मिलियन रुपए (12.79 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.5 ब्लॉक आरसी – 10, कोलम्बिया

आपकी कंपनी को यह ब्लॉक कोलम्बिया के 2007 बोली दौर में आवंटित किया गया था। इसकी जल गहनता 200–2600 मीटर है तथा इस ब्लॉक का क्षेत्रफल 1340 वर्ग किलोमीटर है, जो कोलम्बिया के अपतटीय गुआजिरा बेसिन के उत्तर-पश्चिमी भाग में स्थित है। आपकी कंपनी इसमें 50 प्रतिशत पीआई के साथ ऑपरेटर है। शेष 50 प्रतिशत पीआई इकोपेट्रोल द्वारा धारित है। 2 डी और 3 डी भूकंपीय डेटा का अधिग्रहण और जी एंड जी अध्ययन कर लिया गया था जो अन्वेषण अवधि के पहले और दूसरे चरण की प्रतिबद्धता को पूरा करते हैं। एक कूप के वेधन की प्रतिबद्धता के साथ अन्वेषण चरण –2 के लिए नियामक द्वारा तीन वर्ष के लिए समय विस्तार प्रदान किया गया था। इसकी वेधन संबंधी प्रतिबद्धता को पूरा करने की योजना बनाई जा रही है। ऑपरेटर द्वारा इसकी एकोपेट्रोल द्वारा धारित है। आपकी कंपनी का 31 मार्च 2016 तक इस परियोजना में निवेश अंश 748.2 मिलियन रुपए (12.79 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.6 ब्लॉक गुआ ऑफ 2, कोलम्बिया

कोलम्बिया के 2012 बोली दौर में आपकी कंपनी को यह ब्लॉक आवंटित किया गया था। इसकी जल गहनता 1500–2700 मीटर है तथा इस ब्लॉक का क्षेत्रफल 1171 वर्ग किलोमीटर है, जो कोलम्बिया के अपतटीय गुआजिरा बेसिन के उत्तर-पश्चिमी भाग में स्थित है। आपकी कंपनी की इस ब्लॉक में 100 प्रतिशत पीआई है। 3 डी भूकंपीय डेटा का अधिग्रहण और पिस्टन कोरस अन्वेषण अवधि के चल रह प्रथम चरण के लिए न्यूनतम कार्य कार्यक्रम है। पर्यावरण और समाजीकरण की प्रक्रिया प्रक्रियाधीन है। आपकी कंपनी ने एनएच (एनएच) के समक्ष 9 माह के लिए आवेदन किया था जिसे तदुपरांत एनएच द्वारा प्रदान कर दिया गया था, इसलिए इस ब्लॉक की समय समाप्ति 28 अगस्त 2017 तक संशोधित कर दी गई।

आपकी कंपनी का 31 मार्च 2016 तक इस परियोजना में निवेश अंश 745 मिलियन रुपए (14.88 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.7 ब्लॉक लानोस – 69 (एलएलए – 69), कोलम्बिया

यह ब्लॉक मानसरोवर एनर्जी कोलम्बिया लिमिटेड (एमईसीएल), जो आपकी कंपनी ओएनजीसी विदेश की एक संयुक्त उद्यम है को 50 प्रतिशत पीआई और सिनोपेक को 50 प्रतिशत पीआई के साथ कोलम्बिया के 2012 बोली दौर में आवंटित किया गया था। इस ब्लॉक का क्षेत्रफल 226 वर्ग किलोमीटर है और यह कोलम्बिया के उत्तर लानोस बेसिन में के उत्तर पश्चिम भाग की तलहटी में स्थित है। एमईसीएल इस ब्लॉक का एक ऑपरेटर है। अन्वेषण अवधि में चल रहे प्रथम चरण के न्यूनतक कार्य कार्यक्रम को पूरा करने के लिए, वर्ष 2016 में ब्लॉक में 3 डी भूकंपीय सर्वेक्षण करना नियोजित है और यह व्याख्या पर निर्भरता

के आधार पर एक प्रतिबद्ध अन्वेषी कूप के वेधन संबंधी निर्णय की पुष्टि की जाएगी। एनएच द्वारा 9 माह के समय विस्तार को मंजूरी प्रदान कर दी गई है और मानसरोवर द्वारा 12 मार्च 2017 को प्रथम चरण की समय सीमा बनाने से संबंधित संवाद चरण पर कर दिया गया है। आपकी कंपनी का 31 मार्च 2016 तक इस ब्लॉक में निवेश का अंश लगभग 195.6 मिलियन रुपए (3.09 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।



की स्थिति के बारे में अधिसूचित कर दिया था। वर्ष 2008 में, आपकी कंपनी को सूचित किया गया था कि इराक सरकार ने नए तेल व गैस कानून के अनुसार आर्मेड लॉक 8 की संविदा पर पुनः वार्ता करने का निर्णय किया था, जिसे शीघ्र ही प्रवर्तित किए जाने की संभावना है। तथापि, पुनः वार्ता अभी आरंभ होनी है।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश लगभग 48.70 मिलियन रुपए (1.03 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.12 ब्लॉक 128, वियतनाम

आपकी कंपनी ने ऐट्रो वियतनाम के साथ गहन समुद्री अन्वेषण ब्लॉक – 128 एसका क्षेत्रफल अपतटीय फ्रैंचान्ह बेसिन, वियतनाम में 7,058 वर्ग किलोमीटर है के लिए मई 2006 में एक पीएससी पर हस्ताक्षर किए थे। पेट्रोलियम और उद्योग मंत्रालय (एमपीआई), वियतनाम द्वारा 16 जून 2006 को निवेश लाइसेंस जारी किया गया था जो पीएससी की तिथि से प्रभावी हुआ है। आपकी कंपनी इस ब्लॉक की 100 प्रतिशत भागीदारी हित के साथ अॉपरेटर है। इसकी जल गहनता 200 से 2000 मीटर तक की है।

अन्वेषण अवधि के दौरान, 3 डी भूकंपीय आंकड़ों के अर्जन व 2 डी भूकंपीय आंकड़ों के पुनः प्रसंस्करण तथा जी एंड जी अध्ययन अन्वेषण अवधि के प्रथम चरण के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एमडब्ल्यूपी) के एक भाग की पूर्ति करने के लिए गए थे। आगामी जी एंड जी अध्ययन किए जा रहे हैं। एक प्रतिबद्धता अन्वेषी कूप का वेधन प्रथम चरण के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम के एक भाग की पूर्ति करने के लिए जा रहे हैं। अन्वेषण अवधि के प्रथम चरण के लिए आपकी कंपनी को आगामी समय विस्तार 16 जून 2014 से 15 जून 2016 तक के लिए प्रदान किया गया था। आपकी कंपनी ने एक अन्य वर्ष (16 जून 2016 से 15 जून 2017 तक) के लिए समय विस्तार प्रदान करने के लिए आवेदन किया है।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश लगभग 2,228.6 मिलियन रुपए (51.00 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.13 ब्लॉक एसएस 09, बांग्लादेश

यह ब्लॉक आपकी कंपनी ओएनजीसी विदेश को ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) के साथ परिसंघ के बांग्लादेश के बोली दौर 2012 में प्रदान किया गया था। इसके पीएससी पर 17 फरवरी 2014 को बांग्लादेश जनवादी गणराज्य सरकार, बांग्लादेश तेल व गैस और खनिज निगम (ऐट्रोबांग्ला) तथा आपकी कंपनी के ओआईएल के साथ परिसंघ व बांग्लादेश पेट्रोलियम अन्वेषण और उत्पादन कंपनी लिमिटेड (बीएपीइएक्स) के बीच हस्ताक्षरित किया गया था।

आपकी कंपनी 45 प्रतिशत भागीदारी हित के साथ इसकी ऑपरेटर है; जबकि ओआईएल तथा बीएपीइएक्स के द्वारा इस ब्लॉक में क्रमशः 45 प्रतिशत तथा 10 प्रतिशत भागीदारी हित धारित हैं। बीएपीइएक्स के द्वारा धारित 10 प्रतिशत भागीदारी हित को प्रथम वाणिज्यिक खोज की तिथि तक सभी व्यायों के संदर्भ में अपने संबद्ध हितों के अनुपात में ओएनजीसी विदेश तथा ओआईएल द्वारा वहन किया जा रहा है।

यह ब्लॉक एस 09 7026 वर्ग किलोमीटर के क्षेत्र को कवर करता है जो अपतटीय बंगाल बेसिन में स्थित है। न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एमडब्ल्यूपी) के अनुसार में, अन्वेषण के पहले चरण में 2850 एलकेएम 2 डी भूकंपीय डेटा के अधिग्रहण और दो कूपों का वेधन को नियोजित किया गया है। वर्तमान में, 2357.125 लाइन किलोमीटर 2 डी स्टीमर भूकंपीय डाटा का अधिग्रहण किया गया है और इसका प्रसंस्करण कार्य प्रगति पर है। शेष 2 डी डेटा का अर्जन अक्टूबर 2016 से महासागरीय तलीय केबल (ओबीसी) भूकंपीय सर्वेक्षण के माध्यम से किया जाएगा।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश लगभग 47.9 मिलियन रुपए (0.73 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.14 ब्लॉक एसएस 04, बांग्लादेश

यह ब्लॉक आपकी कंपनी ओएनजीसी विदेश को ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) के साथ परिसंघ के बांग्लादेश के बोली दौर 2012 में प्रदान किया गया था। इसके पीएससी पर 17.02.2014 को बांग्लादेश जनवादी गणराज्य भारतीय शिष्टमंडल द्वारा जुलाई 2015

सरकार, बांग्लादेश तेल व गैस और खनिज निगम (ऐट्रोबांग्ला) तथा आपकी कंपनी के ओआईएल के साथ परिसंघ पेट्रोलियम अन्वेषण और प्रावधानों के अनुसरण में ब्लॉक 8 की संविदा पर पुनः वार्ता करने का निर्णय किया गया था। आपकी कंपनी 45 प्रतिशत भागीदारी हित के साथ इसकी ऑपरेटर है; जबकि ओआईएल तथा बीएपीइएक्स के द्वारा इस ब्लॉक में क्रमशः 45 प्रतिशत तथा 10 प्रतिशत भागीदारी हित धारित हैं। बीएपीइएक्स के द्वारा धारित 10 प्रतिशत भागीदारी हित को प्रथम वाणिज्यिक खोज की तिथि तक सभी व्यायों के संदर्भ में अपने संबद्ध हितों के अनुपात में ओएनजीसी विदेश तथा ओआईएल द्वारा वहन किया जा रहा है।

7.15 ब्लॉक बी 2, म्यांमार

यह ब्लॉक एस 04 7,269 वर्ग किलोमीटर के क्षेत्र को कवर करता है जो अपतटीय बंगाल बेसिन में स्थित है। न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एमडब्ल्यूपी) के अनुसार में, अन्वेषण के पहले चरण में 2700 एलकेएम 2 डी भूकंपीय डेटा के अधिग्रहण और एक कूप का वेधन को नियोजित किया गया है। वर्तमान में, 653.675 लाइन किलोमीटर 2 डी स्टीमर भूकंपीय डाटा का अधिग्रहण किया गया है और इसका प्रसंस्करण कार्य प्रगति पर है। शेष 2 डी डेटा का अर्जन अक्टूबर 2016 से महासागरीय तलीय केबल (ओबीसी) भूकंपीय सर्वेक्षण के माध्यम से किया जाएगा।

आपकी कंपनी ने ऐट्रो वियतनाम के साथ गहन समुद्री अन्वेषण ब्लॉक – 128 एसका क्षेत्रफल अपतटीय फ्रैंचान्ह बेसिन, वियतनाम में 7,058 वर्ग किलोमीटर है के लिए मई 2006 में एक पीएससी पर हस्ताक्षर किए थे। एप्टोलियम और मंत्रालय (एमपीआई), वियतनाम द्वारा 16 जून 2006 को निवेश लाइसेंस जारी किया गया था जो पीएससी की तिथि से प्रभावी हुआ है। आपकी कंपनी इस ब्लॉक की 100 प्रतिशत भागीदारी हित के साथ अॉपरेटर है। इसकी जल गहनता 200 से 2000 मीटर तक की है।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश लगभग 56.6 मिलियन रुपए (0.87 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.16 ब्लॉक ईपी3, म्यांमार

यह ब्लॉक एसका कंपनी का इसका क्षेत्र को कवर करता है जो अपतटीय बंगाल बेसिन में स्थित है। न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एमडब्ल्यूपी) के अनुसार में, अन्वेषण के पहले चरण में 2700 एलकेएम 2 डी भूकंपीय डेटा के अधिग्रहण और एक कूप का वेधन को नियोजित किया गया है। वर्तमान में, 653.675 लाइन किलोमीटर 2 डी स्टीमर भूकंपीय डाटा का अधिग्रहण किया गया है और इसका प्रसंस्करण कार्य प्रगति पर है। शेष 2 डी डेटा का अर्जन अक्टूबर 2016 से महासागरीय तलीय केबल (ओबीसी) भूकंपीय सर्वेक्षण के माध्यम से किया जाएगा।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश लगभग 2,228.6 मिलियन रुपए (51.00 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.17 ब्लॉक पीईपी-57090, न्यूजीलैंड

यह ब्लॉक एप्टोलियम के अधिग्रहण किया जाना है और दो प्रतिबद्ध अन्वेषी कूपों का वेधन कार्य चल रही अन्वेषण अवधि के प्रथम चरण के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एमडब्ल्यूपी) की पूर्ति के लिए किया जाना है, जिसका आरंभ 1 जून 2016 को हुआ था। भूकंप पूर्व पर्यावरणीय प्रभाव आकलन (ईआईएल) की रिपोर्ट नियामक को प्रस्तुत कर दी गई है। यह सर्वेक्षण अक्टूबर 2016 में आरंभ करने की योजना बनाई गई है।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश लगभग 119.0 मिलियन रुपए (1.77 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.18 ब्लॉक बी 1, म्यांमार

यह ब्लॉक एप्टोलियम के अधिग्रहण किया जाना है और दो प्रतिबद्ध अन्वेषी कूपों का वेधन कार्य चल रही अन्वेषण अवधि के प्रथम चरण के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम में पूर्णवृत्त 3 डी के 1400 वर्ग किलोमीटर का अधिग्रहण, प्रसंस्करण और व्याख्या (सरचनात्मक मानचित्रीकरण और भूकंपीय विशिष्टता अध्ययन) शामिल है।

आपकी कंपनी ने न्यूजीलैंड में अपनी शाखा को पंजीकृत किया है और ब्लॉक में भूकंपीय गतिविधियों शुरू करने के लिए विभिन्न परमिटों और लाइसेंसों को प्राप्त करने की प्रक्रिया में संलग्न है।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश लगभग 5.5 मिलियन रुपए (0.08 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

जनवरी 2016 को हुआ था। भूकंप पूर्व पर्यावरणीय प्रभाव आकलन (ईआईएल) की रिपोर्ट नियामक को प्रस्तुत कर दी गई है। यह सर्वेक्षण अक्टूबर 2016 में आरंभ करने की योजना बनाई गई है।

आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च 2016 तक निवेश अंश लगभग 152.7 मिलियन रुपए (2.27 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।

7.19 ब्लॉक बी 2, म्यांमार

यह ब्लॉक एप्टोलियम के अधिग्रहण किया जाना है और दो प्रतिबद्ध अन्वेषी कूपों का वेधन कार्य चल रही अन्वेषण अवधि के प्रथम चरण के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एमडब्ल्यूपी) के अनुसार में 2 प्रतिशत पीआई धारित एमएडएस (स्थानीय भ



सहायता प्रदान करने के लिए टेक्सास, संयुक्त राज्य अमरीका में किया गया था। ओवीएआई द्वारा अनाडार्को (रोवूमा एरिया –1 ऑफशोर मोजाम्बिक के संचालक) के साथ समन्वय करने के लिए अपेक्षित सहायता प्रदान की जाती है। कंपनी को विशेष जी एंड जी सेवा प्रदान करने के लिए अपेक्षित संरचनात्मक व मानवबल सहित ओवीएआई द्वारा एक जी एंड जी उत्कृष्टता का केंद्र की स्थापना भी हूस्टन में की गई है।

9.9 ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड

ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड, ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी है जिसे ओएनजीसी विदेश के रोवूमा एरिया 1, मोजाम्बिक में 10 प्रतिशत भागीदारी हित की संरचना के लिए मौरीशस में निगमित किया गया था।

9.10 ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड

ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड, ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी है जिसका गठन 15 अप्रैल 2016 को सिंगापुर में रूस के सीजेएसी वैकोरनेफ्ट में 15 प्रतिशत हिस्सेदारी के अधिग्रहण के लिए किया गया था।

10 संयुक्त उद्यम कंपनी

10.1 ओएनजीसी मितल एनर्जी लिमिटेड (ओएमईएल)

आपकी कंपनी ने मितल इन्चेस्टमेंट्स सार्ल (एमआईएस) के साथ ओएनजीसी मितल एनर्जी लिमिटेड (ओएमईएल) नामक साइप्रस में निगमित एक संयुक्त उद्यम कंपनी को स्थापित किया है।

ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड और ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड तथा ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक के अपने पंजीकृत कार्यालय क्रमशः लागोस (नाइजीरिया), हैमिल्टन (बरमुदा) और हूस्टन (टेक्सास, संयुक्त राज्य अमरीका) में स्थित हैं।

इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड का अपना पंजीकृत कार्यालय साइप्रस में है और इसकी सहायक कंपनियों के कार्यालय साइप्रस, मॉस्को और टॉम्स्क (रूस) में स्थित हैं।

काराबोबो वन एबी का अपना पंजीकृत कार्यालय स्वीडन में है।

ओएनजीसी बीटीसी लिमिटेड का अपना पंजीकृत कार्यालय केमैन द्वीप में है।

ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड और इसकी सहायक कंपनी ओएनजीसी विदेश वैकोरनेफ्ट प्राइवेट लिमिटेड के अपने पंजीकृत कार्यालय सिंगापुर में स्थित हैं।

आपकी कंपनी ने एरिया –1 मोजाम्बिक में निवेश की देखरेख के लिए मोजाम्बिक में एक शाखा स्थापित की है। मोजाम्बिक में कार्यालय खोलने के लिए शाखा लाइसेंस, 31 मार्च 2016 को जारी किया गया था।

12 आसूचना प्रौद्योगिकी

आपकी कंपनी स्वयं को आसूचना प्रौद्योगिकी के क्षेत्र में होने वाले नवीनतम विकासों से भिजा रखती है, जिससे वह प्रचालनात्मक उत्कृष्टता की प्राप्ति हेतु उन्हें अपने लक्ष्य में अपेक्षित सीमा तक अपना सके।

मौजूदा वर्ष के दौरान, आपकी कंपनी ने निम्नलिखित उददेश्यों के साथ दर्शावेज़ प्रबंधन व्यवस्था (डीएमएस) को कार्यान्वयित किया है :

- 1 मौजूदा और भवीत प्रत्याशित सामग्री की बड़ी मात्रा का प्रभावी प्रबंधन।
- 2 भूमिका आधारित नियंत्रण के माध्यम से सामग्री का उपयोग / विभाजन केवल अधिकृत कर्मियों तक सीमित करना।
- 3 इलेक्ट्रॉनिक दस्तावेज संबंधी गतिविधियों को अपनाना।

13 मानव संसाधन विकास

क आपकी कंपनी अन्वेषण एवं उत्पादन के प्रमुख क्षेत्रों में विश्वस्तरीय रूप से, मूल कंपनी और एन जी सी द्वारा उपलब्ध कराए गए उच्च कौशलयुक्त मानवबल समूह के साथ प्रचालनरत है। आपकी कंपनी द्वारा विश्व के विभिन्न भागों में बढ़ती हुई अपनी आवश्यकताओं और चुनौतियों के अनुसार अपने मानवबल स्तर तथा गुणवत्ता की क्षमता निर्धारित किया जाता है। आपकी कंपनी की 31 मार्च 2016 को दिल्ली मुख्यालय में तैनात कुल मानवबल 264 थी। इसके अलावा, विदेश में विदेशी परियोजनाओं द्वारा आपकी कंपनी के नियोजित वैशिक मानव बल 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार 1,959 था (विदेशी परियोजनाओं में आपकी कंपनी के अनुपातिक भागीदारी हित के आधार पर गणना की गई है)।

ख कार्यस्थल पर महिलाओं के यौन उत्पीड़न के तहत प्रकटन (रोकथाम, निषेध और निवारण) अधिनियम, 2013 :

वर्ष 2015–16 के दौरान निपटाई गई प्राप्त यौन उत्पीड़न की शिकायतों का सार निम्नलिखित है :

क्रम संख्या	वर्ष	प्राप्त शिकायतों की संख्या	निपटाई गई शिकायतों की संख्या
1.	2015-16	शून्य	शून्य

11. विदेशी कार्यालय और पंजीकृत कार्यालय

आपकी कंपनी के विदेशों में स्थापित कार्यालय, हो ची मिन्ह सिटी (विएतनाम), युज्ञानो सखलिंस्क (रूस), बगदाद (इराक), तेहरान (ईरान), त्रिपोली (लीबिया), काराकास (वेनेजुएला), अस्टाना और अटिरो (कजाखस्तान), बोगोटा (कोलम्बिया), दमिश्क (सीरिया), कैलगरी (कनाडा), बाकू (अजरबैजान), ढाका (बांग्लादेश), यंगून (स्थानांतर) और वेलिंगटन (न्यूजीलैंड) में स्थित हैं।

14 राजभाषा नीति का कार्यान्वयन

आपकी कंपनी राजभाषा के प्रसार और प्रोत्साहन के लिए निरंतर ठोस प्रयास करती है। वर्ष के दौरान, 14 से 28 सितंबर, 2015 तक हिन्दी पखवाड़ा आयोजित किया गया था। इस हिन्दी पखवाड़े के दौरान, बड़ी संख्या में कर्मचारियों ने हिन्दी प्रतियोगिताओं में भाग लिया और सफल रहे प्रतियोगियों को पुरस्कार दिए गए थे। आपकी कंपनी की गृह पत्रिका “आधारशिला”, हिन्दी पखवाड़े के पुरस्कार विजेताओं के संकलन, कॉरपोरेट विवरणिका तथा वार्षिक रिपोर्ट भी हिन्दी में मुद्रित की गई थीं। राजभाषा कार्यान्वयन समिति की बैठक नियमित रूप से आयोजित की जाती है। सांविधिक विज्ञापन भी हिन्दी भाषा में जारी किए गए थे। कंपनी की तिमाही हिन्दी प्रगति रिपोर्ट तौर पर मुख्यालय को भेजी जाती है और हिन्दी कार्यशालाएं आयोजित की जा रही हैं। आपकी कंपनी के द्वारा अपने वरिष्ठ अधिकारियों के प्रतिनिधित्व द्वारा नगर राजभाषा कार्यान्वयन समिति की बैठकों में भी भाग लिया जाता है तथा अधिकारीगण राजभाषा सम्मेलन व कार्यशाला में भी भाग लेते हैं।

15 निदेशक मंडल

15.1 1 अप्रैल 2015 के पश्चात निदेशकों में परिवर्तन का विवरण

- श्री श्याम सरन, प्रो संजय जी ढांडे और प्रोफेसर श्यामल रॉय का कार्यकाल 4 जून 2015 को समाप्त हुआ।
- श्री सुधीर शर्मा ने ओएनजीसी विदेश में 1 अगस्त, 2015 को निदेशक (अन्वेषण) के रूप में आपकी कंपनी में डॉ अनिल भंडारी के स्थान पर कार्यभार संभाला, जिनका सेवाकाल 31 जुलाई 2015 को उनकी सेवानिवृत्ति के कारण समाप्त हो गया था।
- श्री संजय सुधीर को दिनांक 7 जनवरी, 2016 को पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा श्री आशुतोष जिंदल के स्थान पर सरकार के नामित निदेशक के रूप में नियुक्त किया गया है।
- श्री विवेकानंद ने ओएनजीसी विदेश में 1 सितंबर, 2016 को निदेशक (वित्त) के रूप में आपकी कंपनी में श्री एस पी गर्ग के स्थान पर कार्यभार संभाला, जिनका सेवाकाल 31 अगस्त 2016 को उनकी सेवानिवृत्ति के कारण समाप्त हो गया था।
- आपके निदेशकों द्वारा इन निदेशक नामतः श्री एस पी गर्ग, डॉ अनिल भंडारी, श्री आशुतोष जिंदल, श्री श्याम सरन, प्रो संजय जी ढांडे और प्रो श्यामल रॉय द्वारा दिए गए उत्कृष्ट योगदान के लिए उनकी निष्ठापूर्वक सराहना करते हैं।
- आपकी कंपनी के किसी भी निदेशक को कंपनी (निदेशकों की नियुक्ति एवं योग्यता) नियम 2014 के साथ पठित कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 164 के प्रावधानों के तहत अयोग्य घोषित नहीं किया गया है।

16 लेखा परीक्षक

मेसर्स प्रेम गुप्ता एंड कंपनी, चार्टर्ड एकाउंटेंट्स और मेसर्स बी सी जैन एंड कंपनी, चार्टर्ड एकाउंटेंट्स की नियुक्ति भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक (नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक) द्वारा वित्तीय वर्ष 2015–16 के लिए आपकी कंपनी के संयुक्त सांविधिक लेखा परीक्षक के रूप में की गई है।

17 सचिवीय लेखा परीक्षक

बोर्ड द्वारा मेसर्स मीनू गुप्ता एंड एसेसिएट्स, कंपनी सचिव को वित्तीय वर्ष 2015–16 के लिए सचिवीय लेखा परीक्षा की कार्यवाही के लिए नियुक्त किया गया था। 31 मार्च, 2016 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए सचिवीय लेखा परीक्षक रिपोर्ट को इस रिपोर्ट के साथ अनुबंधित किया गया है।

आपके सचिवीय लेखा परीक्षक द्वारा इस रिपोर्ट में निम्नलिखित टिप्पणियां की गई हैं :

- 1 बोर्ड और बोर्ड समिति (समितियों) के गठन के मामले में गैर-अनुपालन, तथा

- 2 19 मई, 25 मई, 2015 और



22.2 वार्षिक विवरणी का सार

कंपनी की वार्षिक रिटर्न का सार इस रिपोर्ट के अनुलग्नक – क के रूप में यहाँ संलग्न है।

22.3 कर्मचारी और उनसे संबंधित खुलासों के ब्यौरे

ओएनजीसी विदेश का एक सरकारी कंपनी होने के नाते, उसे कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 197 से छूट प्रदान की गई है। इसलिए, कर्मचारियों और संबंधित खुलासों के बारे में संसूचित किया जाना आवश्यक नहीं है।

22.4 समेकित वित्तीय विवरण में शामिल प्रत्येक सहायक कंपनी, संबद्ध कंपनी व संयुक्त उद्यम कंपनी के कार्य निष्पादन व वित्तीय स्थिति की रिपोर्ट का प्रकटीकरण :

एओसी – 1 स्वरूप में एकल वित्तीय विवरण में शामिल प्रत्येक सहायक कंपनी, संबद्ध कंपनी व संयुक्त उद्यम कंपनी के कार्य निष्पादन व वित्तीय स्थिति की रिपोर्ट के प्रकटीकरण वित्तीय विवरणों के भाग के रूप में होते हैं।

22.5 वर्ष 2015–16 के लिए ऊर्जा के संरक्षण, प्रौद्योगिकी अवशोषण और विदेशी मुद्रा आय और व्यय :

वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान ऊर्जा संरक्षण, प्रौद्योगिकी अवशोषण और विदेशी मुद्रा आय और व्यय से संबंधित कंपनी (लेखा) नियम 2014 के नियम 8(3) के साथ पठित कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 134 (3) (एम) के तहत आवश्यक सूचना नीचे दी गई है:

(क) ऊर्जा संरक्षण : आपकी कंपनी के परिचालन भारत में नहीं है और इस प्रकार से यह खंड प्रासंगिक / लागू नहीं है।

(1) ऊर्जा के संरक्षण उठाए गए कदम या प्रभाव : लागू नहीं

(2) ऊर्जा के वैकल्पिक स्रोतों के उपयोग के लिए कंपनी द्वारा उठाए गए कदम : लागू नहीं

(3) ऊर्जा संरक्षण उपकरण पर पूँजीगत निवेश : शून्य

(ख) विदेशी मुद्रा आय और व्यय :

क वर्ष के दौरान वास्तविक अंतप्रवाह (उपचय आधार पर) के मामले में विदेशी मुद्रा का अर्जन : 76,817.12 मिलियन रुपए।

ख वर्ष के दौरान विदेशी मुद्रा व्यय : 68,521.46 मिलियन रुपए।

23 कॉरपोरेट गवर्नेंस से संबंधित रिपोर्ट

आपकी कंपनी कॉरपोरेट गवर्नेंस के उच्चतम मानकों को प्राप्त करने का प्रयास करती है। कॉरपोरेट गवर्नेंस के संदर्भ में एक पृथक खंड को अनुबंधित किया गया है।

24 एक स्वस्थ समुदाय का निर्माण

आपकी कंपनी द्वारा अपने कर्मचारियों को सदैव स्वस्थ और सक्रिय जीवन शैली की संस्कृति को पैदा करने और बड़े पैमाने पर इसे समाज में फैलाने के लिए प्रोत्साहित किया जाता है। इस प्रयास में आपकी कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान विभिन्न कार्यक्रमों का आयोजन किया गया जैसे कि 5 जून 2015 को विश्व पर्यावरण दिवस, 21 जून 2015 को विश्व योग दिवस तथा 2 अक्टूबर 2015 को स्वच्छता दिवस। इन सभी कार्यक्रमों में विदेशी कार्यालयों / स्थलों सहित इसके सभी स्थलों पर कर्मचारियों / परिवारों ने काफी संख्या में भाग लिया।

विश्व पर्यावरण दिवस 2015 का आयोजन “सात अरब सप्तने, एक ग्रह, संभाल का उपयोग करें” थीम पर जोरदार ढंग से पर्यावरणीय स्थिरता और सतत विकास की अपनी प्रतिबद्धता को दोहराते हुए आयोजित किया गया था।

25 पुरस्कार और सम्मान

वित्त वर्ष 2015–16 के दौरान, आपकी कंपनी को निम्नलिखित पुरस्कार और सम्मान प्रदान किए गए:

- 1 वियतनाम सरकार द्वारा प्रधानमंत्री का मेरिट प्रमाणपत्र : आपकी कंपनी के ब्लॉक 6.1 वियतनाम को वियतनाम में हाइड्रोकार्बन उद्योग के विकास के लिए कंपनी द्वारा दिए गए योगदान के लिए प्रमाण पत्र से सम्मानित किया गया था।
- 2 सीएनबीसी टीवी 18 द्वारा वर्ष के पीएसयू पुरस्कार से सम्मानित : आपकी कंपनी और उसकी टीम को जोखिम प्रबंधन की समझ और कार्यवाही के संबंध में अपना महत्वपूर्ण योगदान प्रदान करने के लिए सम्मानित किया गया।

- 3 डन एंड ब्राडस्ट्रीट पीएसयू उत्कृष्टता पुरस्कार 2015 में सर्वश्रेष्ठ मिनीरत्न : आपकी कंपनी को अपने उत्कृष्ट प्रबंधन और नेतृत्व के लिए सर्वश्रेष्ठ मिनीरत्न पुरस्कार से सम्मानित किया गया।

- 4 अंतर्राष्ट्रीय कॉर्प्रेस द्वारा सर्वश्रेष्ठ मध्यम क्षमता टर्मिनल पुरस्कार से सम्मानित किया गया : आपकी कंपनी को अपने डी-कास्ट्री तेल टर्मिनल पर उत्कृष्ट अर्थिक, पर्यावरणीय और सामाजिक प्रदर्शन के लिए सर्वश्रेष्ठ मध्यम क्षमता टर्मिनल पुरस्कार से सम्मानित किया गया था। यह तीसरा अवसर है जब इस टर्मिनल को अंतर्राष्ट्रीय कॉर्प्रेस की ओर से इस प्रकार के उच्च स्तर पर पहचान प्राप्त हुई है।

26 उद्यम जोखिम प्रबंधन तथा स्वास्थ्य, सुरक्षा और पर्यावरण

26.1 उद्यम जोखिम प्रबंधन नीति

आपकी कंपनी द्वारा वर्ष 2012 में उद्यम जोखिम प्रबंधन (ईआरएम) व्यवस्था को व्यवस्थित कर दिया था जिसे तत्पश्चात आईएसओ 31000 : 2009 के साथ जोड़ दिया गया था, जो जोखिम प्रबंधन के लिए विश्व स्तर पर मान्य मानक है।

आपकी कंपनी द्वारा निदेशक (वित्त) की अध्यक्षता में जोखिम प्रकोष्ठ की स्थापना की गई है। जोखिमों को उनके कारणों व अल्पता कारकों के साथ सुनिश्चित किया गया है, इनकी आवश्यक आधार पर निगरानी की जाती है। जोखिम सूचना संबंधी ढांचे को स्थापित किया गया है। वर्ष के दौरान पच्चीस अधिकारियों को ईआरएम से संबंधित प्रशिक्षण प्रदान किया गया था।

26.2 स्वास्थ्य, सुरक्षा और पर्यावरण (ईआरएम)

आपकी कंपनी द्वारा सुरक्षा प्रचालनों को सुनिश्चित करने का प्रयास किया जाता है जो लोगों को, पर्यावरण, समुदायों और वास्तविक परिसंपत्ति की रक्षा की सुरक्षा करते हैं। क्यूंकि ईआरएम प्रबंधन व्यवस्था कंपनी की एकीकृत क्यूंकि ईआरएम से संबंधित प्रशिक्षण प्रदान किया गया था।

ओएनजीसी विदेश को आईएसओ 9001 : 2008 (गुणवत्ता), आईएसओ 14001 : 2004 (पर्यावरण) और आईएसएस 18001 : 2007 (व्यावसायिक स्वास्थ्य और सुरक्षा) के लिए प्रमाणित किया गया है।

वित्तीय वर्ष 2015 की स्थिरता रिपोर्ट जीआर 1 जी 3.1 दिशा-निर्देशों पर आधारित थी और इसे ए + कहा गया है। वित्तीय वर्ष 2016 की स्थिरता रिपोर्ट को जीआर 1 जी 4 दिशा-निर्देशों के आधार पर तैयार किया जा रहा है।

27 कॉर्पोरेट सामाजिक दायित्व (सीएसआर)

आपकी कंपनी, जिसके परिचालन विदेशों में हैं वह उन देशों के समुदायों और अर्थव्यवस्थाओं के लिए योगदान करना अपना उत्तराधिकृत समझता है जिनमें यह प्रचालनरत होती है। आपकी कंपनी ने सीएसआर समिति की नीति संरचना और निर्णयों में लागू कारकों पर आधारित आर्थिक, पर्यावरणीय और सामाजिक

अनिवार्यता के एक उत्कृष्ट संतुलन को प्राप्त किया है। आपकी कंपनी द्वारा विभिन्न प्रकार से महत्वपूर्ण योगदान प्रदान किए गए हैं जैसे कि सरकारों को कर राजस्व के भुगतान, नागरिकों के लिए शिक्षा और प्रशिक्षण के क्षेत्र में निवेश तथा रोजगार के अवसरों में सुधार करना; स्थानीय समुदायों को विकित्सा / खेल / कृषि सुविधाएं प्रदान करना, आदि।

कंपनी अधिनियम, 2013 की आवश्यकताओं के संदर्भ में, आपकी कंपनी द्वारा एक कॉरपोरेट सामाजिक दायित्व और स्थाई समिति का गठन किया है और 4 जून 2015 तक एक स्वतंत्र निदेशक इस समिति के अध्यक्ष रहे थे।

जैसे कि आपकी कंपनी के अपने सभी परिचालन भारत के बाहर स्थापित हैं, सीएसआर के प्रयोजन के लिए वित्तीय वर्ष 2016 के इसके पात्र ‘निवल लाभ’ शून्य थे और भविष्य के वर्षों में भी इनके इसी प्रकार बने रहने की अपेक्षा है।

तथापि, ओएनजीसी विदेश द्वारा अपने परियोजना स्थलों (अर्थात् भारत के बाहर) में तथा उनके आसपास, परिचालन के देशों की स्थानीय आवश्यकताओं / दिशानिर्देशों / प्रचलित प्रथाओं के अनुसार सामुदायिक विकास परियोजनाओं को आरंभ किया गया है।

28 सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यमों (एमएसएमई) के मंत्रालय के नियमन का अनुपालन

1 वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान, ओएनजीसी विदेश द्वारा एमएसई से 20 प्रतिशत वार्षिक खरीद लक्ष्य का अनुपालन किया गया है।

2 ओएनजीसी विदेश के भारतीय कार्यालय द्वारा एमएसईज को कुल वार्षिक खरीद का 29.62 प्रतिशत आवंटित किया है जिनमें से 1.44 प्रतिशत खरीद अनुसूचित जनजाति के उद्यमियों के स्वामित्वाधिकार युक्त एमएसई से की गई थी।

29 निदेशकों के दायित्व से संबंधित वक्तव्य

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 134 (3) (ग) के प्रावधानों के अनुसरण में, 31 मार्च, 2014 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लेखा परिषिक्त वार्षिक लेखों के संबंध में आ



प्रपत्र संख्या एमजीटी 9 वार्षिक विवरणी का सार

31.03.2016 की स्थिति के अनुसार

कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 92 (3) तथा कंपनी (प्रबंधन एवं प्रशासन) नियम 2014 के नियम 12 (1) के अनुसरण में

I पंजीकरण तथा अन्य ब्यौरे

1	सीआईएन	सी आई एन : पू 74899 डी एल 1965 जी ओ आई 004343
2	पंजीकरण की तिथि	5 मार्च 1965
3	कंपनी का नाम	ओएनजीसी विदेश लिमिटेड
4	कंपनी का वर्ग / उप वर्ग	सरकारी कंपनी
5	पंजीकृत कार्यालय का पता तथा संविदा संबंधी ब्यौरे	6ठा तल, 'कैलाश' 26, कस्तूरबा गांधी मार्ग,
6	कंपनी के सूचीगत होने की स्थिति में (केवल ऋण हेतु सूचीगत)	जी हाँ
7	रजिस्टर्ड तथा इस्तांतरण एजेंट का नाम, पता और संविदा ब्यौरे, यदि हों (ऋणपत्र धारकों के लिए)	कार्वी कंप्यूटर शेयर प्राइवेट लिमिटेड, प्लॉट संख्या 17 – 24, विट्ठल राव नगर, माधापुर, हैदराबाद – 500081

II कंपनी की मुख्य व्यावसायिक गतिविधियां

उन सभी व्यावसायिक गतिविधियों का उल्लेख करें जिनका योगदान कंपनी के कुल

क्रम संख्या	मुख्य उत्पादों/सेवाओं का नाम व ब्यौरा	उत्पाद / सेवा का एनआईसी कोड	कंपनी के कुल कारोबार का प्रतिशत
1	कच्चा तेल	27090000	
2	प्राकृतिक गैस	27112100	

III धारक, सहायक व संबद्ध कंपनियों के विवरण

क्रम संख्या	कंपनी का नाम व पता	सीआईएन / जीएलएन	धारक/ सहायक/ संबद्ध	धारित अंशों का प्रतिशत	लागू धारा
धारित कंपनी					
1	ऑग्यल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड, जीवन भारती, टॉवर 2, 8वां तल, कनाट सकर, नई दिल्ली 110001	एल 74899 डीएल 1993 जीओआई 054155	धारक	ओएनजीसी विदेश लिमिटेड का 100 प्रतिशत अंश	2 (46)
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की प्रत्यक्ष सहायक कंपनियां					
2	ओएनजीसी नाइल गंगा बी वी (ओएनजीबीवी) नीदरलैंड	लागू नहीं	सहायक	ओएनजीसी विदेश द्वारा इसके वर्ग ए तथा वर्ग ब प्रत्येक की 100 प्रतिशत अंश पूँजी द्वारित है तथा वर्ग ग की 55 प्रतिशत अंश पूँजी	2 (87)
3	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड (आईईएल), साइप्रस	लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (ओएनजीसी विदेश लिमिटेड द्वारा 89.48 प्रतिशत तथा अपनी सहायक कंपनी ओएनजीबीवी के माध्यम से 10.52 प्रतिशत धारित हैं)	2 (87)
4	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड, नाइजीरिया	लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत	2 (87)
5	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड, नाइजीरिया	लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत	2 (87)
6	काराबोबो वन एबी, स्टीडन	लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत	2 (87)
7	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड, कैमन द्वीप	लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत	2 (87)
8	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक, संयुक्त राज्य अमरीका	लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत	2 (87)
9	ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड, मॉरीशस	लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत	2 (87)
10	व्यास रोवूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड, ब्रिटिश वर्जिन हीप समूह (बीबीआई)	लागू नहीं	सहायक	60 प्रतिशत	2 (87)

क्रम संख्या	कंपनी का नाम व पता	सीआईएन / जीएलएन	धारक/ सहायक/ संबद्ध	धारित अंशों का प्रतिशत	लागू धारा
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की परोक्ष सहायक कंपनियां (ओएनजीबीवी की सहायक कंपनियां)					
11	ओएनजीसी कैपोस लिमिटेडा, ब्राज़ील		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत
12	ओएनजीसी नाइल गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बी.वी., नीदरलैंड		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत
13	ओएनजीसी कैस्पियन ई एंड पी बी.वी., नीदरलैंड		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत
14	ओएनजीसी नाइल गंगा (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की परोक्ष संबद्ध कंपनियां (इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड की सहायक कंपनियां)					
15	बियांक्स होलिंग लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत
16	इंपीरियल एनर्जी टोमरक लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत
17	इंपीरियल फ्रेंक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत
18	इंपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (अपनी सहायक आईईएल 99.99 प्रतिशत धारित तथा 0.01 प्रतिशत इंपीरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड के माध्यम से)
19	एलएलसी एलियनसेनेफिटेगेर, रूसी गणराज्य		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (अपनी सहायक इंपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड के माध्यम से)
20	एलएलसी सिबिन्टेनेफ्ट, रूसी गणराज्य		लागू नहीं	सहायक	55.9 प्रतिशत (अपनी सहायक इंपीरियल एनर्जी टोमरक लिमिटेड के माध्यम से)
21	एलएलसी रस इंपीरियल समूह, रूसी गणराज्य		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (अपनी सहायक रैडविलफ होलिंग्स लिमिटेड के माध्यम से)
22	एलएलसी नॉर्ड इंपीरियल, रूसी गणराज्य		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (अपनी सहायक इंपीरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड के माध्यम से)
23	इंपीरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (अपनी सहायक आईईएल 99.99 प्रतिशत धारित तथा 0.01 प्रतिशत इंपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड के माध्यम से)
24	रेडविलफ होलिंग्स लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (अपनी सहायक इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड 99.99 प्रतिशत धारित तथा 0.01 प्रतिशत इंपीरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड के माध्यम से)
24	सैन एगियो इन्वेस्टमेंट्स लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (अपनी सहायक रैडविलफ होलिंग्स लिमिटेड के माध्यम से)
26	पेट्रो काराबोबो गंगा बी.वी., नीदरलैंड		लागू नहीं	सहायक	100 प्रतिशत (100 प्रतिशत समान्य अंश का स्थानित काराबोबो वन एबी तथा 100 प्रतिशत अधिमान अंश स्थानित आएंगा ओएनजीबीवी के माध्यम से)
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की संबद्ध कंपनियां					
27	ओएनजीसी मिल्टल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस		लागू नहीं	संबद्ध	ओएनजीसी विदेश द्वारा 49.98 प्रतिशत धारित हैं
28	सूड पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी दक्षिण सूडान		लागू नहीं	संबद्ध	24.125 प्रतिशत
IV अंशधारिता पैटर्न (कुल इक्विटी के प्रतिशत के रूप में इक्विटी अंश पूँजी का विस्तृत ब्यौरा)					
शेयरधारकों की श्रेणी	वर्ष के आरंभ में धारित अंशों की संख्या	वर्ष के अंत में धारित अंशों की संख्या			वर्ष के दौरान परिवर्तन प्रतिशत
		डीमैट	वास्तविक	योग	कुल शेयरों का प्रतिशत
क संस्थापक					
1 भारतीय					
क) व					



शेयरधारकों की श्रेणी	वर्ष के आरंभ में धारित अंशों की संख्या				वर्ष के अंत में धारित अंशों की संख्या				वर्ष के दौरान परिवर्तन प्रतिशत	
ख) केंद्रीय सरकार अथवा राज्य सरकार	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	
ग) निकाय कॉरपोरेट	0	999,999,993	999,999,993	100%	0	999,999,993	999,999,993	100%	0.00	0.00
घ) बैंक / वित्त संस्थान	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ङ) अन्य	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
उप योग : (क) (1)		1,000,000,000	1,000,000,000	100%	0	1,000,000,000	1,000,000,000	100%	0.00	0.00
2 विदेशी										
क) एनआरआई व्यक्ति	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ख) अन्य व्यक्ति	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ग) निकाय	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
घ) बैंक / वित्त संस्थान	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ङ) अन्य	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
उप योग : (क) (2)	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
संस्थापकों की कुल अंशधारिता (क) – (क) (1) + (क) (2)	0	1,000,000,000	1,000,000,000	100%	0	1,000,000,000	1,000,000,000	100%	0.00	0.00
ख सार्वजनिक अंश धारिता										
1 संस्थान	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
क) म्यूचुअल फंड	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ख) बैंक / वित्त संस्थान	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ग) केंद्रीय सरकार	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
घ) राज्य सरकार	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ङ) उद्यम पूंजीगत निधि	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
च) बीमा कंपनियां	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
छ) एफ आई आई एस	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ज) विदेशी उद्यम पूंजीगत निधि	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ङ) अन्य (उल्लेख करें)	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
उप योग : (ख) (2)	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
2 गैर संरक्षणता										
क) निकाय कॉरपोरेट										
ि) भारतीय	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
िि) विदेशी	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ख) व्यक्ति	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00

शेयरधारकों की श्रेणी	वर्ष के आरंभ में धारित अंशों की संख्या				वर्ष के अंत में धारित अंशों की संख्या				वर्ष के दौरान परिवर्तन प्रतिशत	
ि) भारतीय एक लाख रुपए तक की सामान्य शेयर पूँजी धारक व्यक्तिगत अंशधारक	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
िि) एक लाख रुपए से अधिक की सामान्य शेयर पूँजी धारक व्यक्तिगत अंशधारक	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ग) अन्य (उल्लेख करें)	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
उप योग : (ख) (2)	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
कुल सार्वजनिक अंशधारिता (ख) – (ख) (1) + (ख) (2)	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
ग) जीडीआर व एडीआर के लिए संस्करण द्वारा धारित अंश	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0.00	0.00
कुल योग (क+ख+ग)	0	1,000,000,000	1,000,000,000	100%	0	1,000,000,000	1,000,000,000	100%	0.00	0.00

ii) संस्थापकों की अंशधारिता

क्रम संख्या	अंशधारक का नाम	वर्ष के आरंभ में धारित अंशों की संख्या			वर्ष के अंत में धारित अंशों की संख्या			वर्ष के दौरान परिवर्तन प्रतिशत
		अंशों की संख्या	कंपनी के कुल अंशों का प्रतिशत	कुल अंशों के प्रतिभूत बाधित अंशों का प्रतिशत	अंशों की संख्या	कंपनी के कुल अंशों का प्रतिशत	कुल अंशों के प्रतिभूत बाधित अंशों का प्रतिशत	
1	ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड	999,999,993	100%	0%	999,999,993	100%	0%	0%
2	श्री ढी के सर्सफ+	1	0%	0%	1	0%	0%	0%
3	श्री एस पी गर्ग+	1	0%	0%	1	0%	0%	0%
4	श्री के एस जेमेस्टीन +	1	0%	0%	0	0%	0%	0%
5	श्री ए के बनर्जी +	1	0%	0%	0	0%	0%	0%
6	श्री शशि शंकर +	1	0%	0%	1	0%	0%	0%
7	श्री नरेंद्र के वर्मा +	1	0%	0%	1	0%	0%	0%
8	श्री ढी ढी मिश्रा+	1	0%	0%	1	0%	0%	0%
9	श्री टी के सेनगुप्ता+	0	0%	0%	1	0%	0%	0%
10	श्री ए के श्रीनिवासन+	0	0%	0%	1	0%	0%	0%
योग	1,000,000,000	0%	0%	1,000,000,000	100%	0%	0%	0%

* ओएनजीसी के नामी के रूप में ओएनजीसी विदेश का धारित शेयर

iii) संस्थापकों की अंशधारिता में बलदाव (यदि कोई परिवर्तन नहीं है तो उल्लेख करें) : वित्तीय वर्ष के दौरान किसी प्रकार का बलदाव नहीं हुआ

vi) दस शीर्ष अंशधारकों की अंशधारिता का पैटर्न (निदेशकों, संस्थापकों तथा जीडीआर व एडीआर धारकों के अतिरिक्त) : लागू नहीं



v) निदेशकों तथा केएमपी की अंशधारिता

प्रत्येक निदेशक तथा केएमपी के लिए	वर्ष के आरंभ में धारित अंश		वर्ष के दौरान संचयी अंशधारिता	
	अंशों की संख्या	कंपनी के कुल अंशों का प्रतिशत	अंशों की संख्या	कंपनी के कुल अंशों का प्रतिशत
श्री दिनेश कुमार सर्वाफ़*				
(क) वर्ष के आरंभ में	1	0	1	0
(ख) वर्ष के दौरान संस्थापकों की अंश धारिता में दिनांक वार बढ़ातरी / कमी को बढ़ातरी / कमी के कारण बताते हुए दर्शायें (अर्थात् आवटन/ अंतरण/ बोनस / स्पीट इविचटी आदि)	0	0	0	0
(ग) वर्ष के अंत में	1	0	1	0
श्री सतपाल गर्मा*				
(क)	1	0	1	0
(ख)	0	0	0	0
(ग)	1	0	1	0
श्री नरेंद्र के वर्मा*				
(क)	1	0	1	0
(ख)	0	0	0	0
(ग)	1	0	1	0

*ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड के नामिती के रूप में ऑएनजीसी विदेश के धारित अंश

v) ऋणग्रस्तता

व्याज देय / अर्जित सहित कंपनी की ऋणग्रस्तता परंतु यह भुगतान के कारण न हो				
वित्तीय वर्ष के आरंभ में ऋणग्रस्तता	आरक्षित ऋण, जमा के अलावा	अनारक्षित ऋण	जमाएं	कुल ऋणग्रस्तता
1 मूल राशि		360,621.78		360,621.78
2 देय व्याज परंतु अदा नहीं किया गया।		-		-
3 उपार्जित व्याज परंतु देय नहीं		2,399.53		2,399.53
कुल (i+ii+iii)		363,021.31		363,021.31
वित्तीय वर्ष के दौरान ऋणग्रस्तता में परिवर्तन				
अतिरिक्तता		18,940.68		18,940.68
कमी		8,557.08		8,557.08
निवल परिवर्तन		10,383.60		10,383.60
वित्तीय वर्ष के अंत में ऋणग्रस्तता				
1 मूल राशि		371,020.70		371,020.70
2 देय व्याज परंतु अदा नहीं किया गया				
3 उपार्जित व्याज परंतु देय नहीं		2,384.21		2,384.21
कुल (i+ii+iii)		373,404.91		373,404.91

VI निदेशकों तथा प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों का पारिश्रमिक

क) प्रबंध निदेशक, पूर्णकालिक निदेशक और / अथवा प्रबंधक का पारिश्रमिक

(मिलियन रुपए में)

क्रम संख्या	पारिश्रमिक का विवरण	प्रबंध निदेशक / पूर्णकालिक निदेशक / प्रबंधक के नाम					कुल राशि
		सकल वेतन	श्री नरेंद्र के वर्मा	श्री सतपाल गर्मा	श्री पी के राव	श्री सुधीर शर्मा	
1.	क आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (1) में निहित प्रावधानों के अनुसार वेतन	2.67	1.91	3.06	2.76	0.75	11.15
	ख आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (2) के तहत अनुलाभों का मूल्य	2.12	0.13	2.39	1.37	0.44	6.45
	ग आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (3) के तहत वेतन के बदले लाभ	0.56	0.60	0.56	0.30	0.14	2.16
2.	स्टॉक विकल्प	-	-	-	-	-	
3.	स्वीट इविचटी						
4.	लाभ अन्य के प्रतिशत के रूप में कमीशन, ब्यौरा दें	-	-	-	-	-	
5.	अन्य, कृपया ब्यौरा दें (निष्पादन संबंधी पहलों)	1.39	1.27	0.17	-	-	2.83
	कुल (क)	6.74	3.91	6.18	4.43	1.33	22.58
	अधिनियम के अनुसार सीमा						लागू नहीं

ख अन्य निदेशकों के पारिश्रमिक : स्वतंत्र निदेशकों की भाग लेने के लिए फीस

(मिलियन रुपए में)

क्रम संख्या	पारिश्रमिक का विवरण	निदेशक का नाम			कुल राशि
		स्वतंत्र निदेशक	प्रो. संजय जी ढाँडे	श्री श्याम सरन	प्रो. श्यामल रौय
1.	क बोर्ड / समिति बैठकों में भाग लेने की फीस	0.16	0.14	0.14	0.44
	ख कमीशन	-	-	-	-
	ग अन्य, कृपया ब्यौरा दें	-	-	-	-
	कुल (1)				0.44
2.	अन्य गैर कार्यकारी निदेशक	-	-	-	-
	क बोर्ड / समिति बैठकों में भाग लेने की फीस	-	-	-	-
	ख कमीशन	-	-	-	-
	कुल (2)				0.44
	कुल (ख) - (1 + 2)	0.16	0.14	0.14	0.44
	कुल प्रबंधकीय पारिश्रमिक				23.02
	अधिनियम के अनुसार समग्र सीमा				लागू नहीं



ग प्रबंध निदेशक / पूर्णकालिक निदेशक / प्रबंधक के अलावा अन्य प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों के पारिश्रमिक

(मिलियन रुपए में)

क्रम संख्या	पारिश्रमिक का विवरण		प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक
	सकल वेतन	कंपनी सचिव	
1.	क आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (1) में निहित प्रावधानों के अनुसार वेतन		1.72
	ख आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (2) के तहत अनुलाभों का मूल्य		0.12
	ग आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (3) के तहत वेतन के बदले लाभ		0.28
2.	स्टॉक विकल्प		-
3.	स्ट्रीट इक्विटी		-
4.	लाभ अन्य के प्रतिशत के रूप में कमीशन, ब्यौरा दें		-
5.	अन्य, कृपया ब्यौरा दें		-
	योग		2.12

VII अपराधों के लिए जुर्माना / सजा / समझौते

प्रकार	कंपनी अधिनियम की धारा	संक्षिप्त ब्यौरा	लगाए गए जुर्माना / सजा / समझौते की फीस का ब्यौरा	प्राधिकरण (आरडी / एन सीएलटी / न्यायालय)	की गई अपील यदि हो (ब्यौरा दें)
क कंपनी					
जुर्माना	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
सजा	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
समझौता	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
ख निदेशक					
जुर्माना	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
सजा	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
समझौता	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
ग चूक में शामिल अन्य अधिकारी					
जुर्माना	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
सजा	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
समझौता	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य



रूस की इम्पीरियल एनर्जी का वेधन स्थल

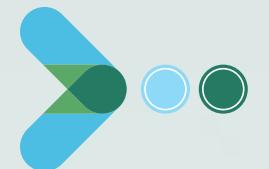


अजरबैजान



अजरबैजान के चिराग प्लेटफॉर्म का रात्रिकालीन दृश्य

प्रबंधकीय विचार विमर्श तथा विश्लेषण रिपोर्ट





प्रांतों में अपनी उपस्थिति को दर्ज कराने में सफल हुई है। आपकी कंपनी ने अति महत्वकांक्षी अर्जन रणनीति को अपनाया है और आकर्षक परियोजनाओं के लिए अपने आंतरिक संसाधनों के आवंटन के माध्यम से निरंतर अन्वेषण प्रयासों को अभिलक्षित किया है। आपकी कंपनी द्वारा ह्यूस्टन में एक जी एंड जी उत्कृष्टता केंद्र की स्थापना की है और आपकी कंपनी के वैशिक परियालनों को तकनीकी सहायता प्रदान करने के लिए इसे एक जी एंड जी गतिविधि समूह बनाने का लक्ष्य रखा है।

तथापि, एक सार्वजनिक क्षेत्र का उपक्रम होने के कारण कंपनी की, निर्णय लेने की प्रक्रिया के रूप में कुछ सीमाएँ भी हैं। कंपनी अपने बोर्ड की संप्रकृता को बढ़ाने के लिए पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय का अनुकरण कर रही है क्योंकि मौजूदा संप्रकृता अनेकों परिसंपत्तियों में न्यूनतम कार्य कार्यक्रम को कार्यान्वयित के लिए भी अपर्याप्त है।

4 अवसर तथा जोखिम :

ओएनजीसी विदेश विभिन्न मार्गों जैसे कि बोली दौर, प्रत्यक्ष वार्ताएं, परामर्श आधारित अर्जन आदि, से अर्जन के अवसरों में भागीदारी कर रहा है। पिछले कुछ वर्षों के दौरान, विभिन्न देशों जैसे कि वियतनाम, ब्राजील, इराक, अफगानिस्तान, ऑस्ट्रेलिया, इंडोनेशिया, बांग्लादेश, म्यांमार, कोलम्बिया और नयूजीलैंड ने बोली दौरों के माध्यम से रकबों की पेशकश की है। आपकी कंपनी रूस में वैकोरनेफ्ट में अतिरिक्त 11 प्रतिशत इकिवटी का अर्जन संबंधी मूल्यांकन कर रही है। वैकोर क्षेत्र से उच्चतम कच्चे तेल दैनिक उत्पादन लगभग 440,000 बीपीडी है जिसमें आपकी कंपनी का दैनिक तेल उत्पादन अंश 66,000 बीपीडी है।

कंपनी का कार्य निष्पादन राजस्व पक्ष के अनुसार तेल मूल्यों पर आधारित है तथा अंतर्निवेश पक्ष की ओर से कच्चे माल, उपकरण, सेवाओं आदि की घटक लागत पर निर्भर करता है। तेल कीमतों में निरंतर गिरावट जैसे कि पिछले वर्ष देखा गया था और तेल कीमतों में अत्यधिक उत्तर चढ़ाव तथा घटक निवेशों की उच्च निवेश लागतों की कमी कंपनी के कार्य निष्पादन के प्रभाव से बाध्य है।

5 दृष्टिकोण :

आपकी कंपनी ने विश्व के विभिन्न तेल क्षेत्रों में अपनी उपस्थिति दर्ज की है और निरंतर आकर्षक परिसंपत्तियों की खोज की है। इसने अपने लिए उच्च ख्याति अर्जित की है और इसलिए इसके विचाराधीन विभिन्न अवसर आते रहते हैं। ओएनजीसी विदेश ने पहले अपनी परिसंपत्तियों से वित्तीय वर्ष 2018 तक 20 एमएमटीओई और वित्तीय वर्ष 2030 तक 60 एमएमटीपीए तेल एवं गैस के उत्पादन का लक्ष्य निर्धारित किया है।

इसके लिए वित्तीय वर्ष 2030 तक अतिरिक्त 50 एमएमटीओई प्राप्ति के लिए नए अर्जनों से प्राप्ति की जानी आवश्यक है और 3 से 5 संकेद्रित कार्यों में इस विधि का निर्माण उपलब्ध किया जा सकता है। चूंकि उत्पादन लक्ष्य काफी ऊचे हैं जिसमें वित्तीय वर्ष 2015 से वित्तीय वर्ष 2018 तक केसीएजीआर 49 प्रतिशत से अधिक हैं और वित्तीय वर्ष 2018 से वित्तीय वर्ष 2030 तक केसीएजीआर 8 प्रतिशत से अधिक हैं, इसके लिए आपकी कंपनी के लिए प्रथमतः विकास एवं उत्पादन चरण में परिसंपत्तियों का अर्जन करने पर ध्यान संकेद्रित करने पर तथा तत्पर्यात उच्च संभावना अन्वेषण रकबों तथा उद्यम पूर्जीवादी किस्म के अन्वेषण अवसरों पर भी ध्यान संकेद्रित करना आवश्यक है।

लक्ष्यों की दिशा में प्रयास करते हुए 31 मई 2016 को रूस में वैकोरनेफ्ट में 15 प्रतिशत इकिवटी का अधिग्रहण कर आपकी कंपनी ने महत्वपूर्ण प्रगति की है। यह परियोजना आपकी कंपनी के वार्षिक उत्पादन में लगभग 3.3 एमएमटीओई जोड़ देगा। इसके अलावा, 16 मार्च 2016 को आपकी कंपनी ने वैकोरनेफ्ट में 11 प्रतिशत अतिरिक्त शेयरों के अधिग्रहण के लिए रोजनेफ्ट के साथ एक समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए हैं।

इस विकास में 20 से 30 बिलियन अमरीकी डॉलर तक की पर्याप्त निधियों की आवश्यकता होगी और आपकी कंपनी को इकिवटी और परियोजना के वित्त पोषण के साथ साथ इन अर्जनों के कारण दो गुणा वित्त पोषण हेतु ओएनजीसी तथा ओएनजीसी विदेश के तुलन पत्र की पूर्ण गुंजाइश का उपयोग करने की आवश्यकता है। इस विभिन्न आंतरिक प्रक्रियाओं के सुधार करने वाले विशिष्ट कौशल युक्त मानवबल के अर्जन, प्रतिधारण तथा प्रशिक्षण की, विभिन्न आंतरिक

प्रक्रियाओं के पुनरुद्धार तथा भविष्य में किए जाने के लिए व्यवसायिक विकास की प्रणाली पर पुनः विचार करना भी शामिल होगा।

अग्रसर होने के लिए प्रमुख प्राथमिकताओं में निम्नलिखित शामिल हैं :

5.1 नए उद्यम :

आपकी कंपनी ने पिछले कुछ वर्षों में निम्न संयोजन को बनाए रखते हुए एक संतुलित पोर्टफोलियो दृष्टिकोण को अपनाया है।

(क) उत्पादक, खोजी गई तथा अन्वेषण परिसंपत्तियां;

(ख) परम्परागत तथा गैर-परम्परागत परिसंपत्तियां;

(ग) जोखिमयुक्त तथा राजनैतिक रूप से स्थिर देश; और

(घ) तेल व गैस परिसंपत्तियां।

5.2 अन्वेषण :

आपकी कंपनी ने अपने मुख्यालय में एक अत्यधिक आंकड़ा केंद्र तथा ह्यूस्टन में एक उत्कृष्टता केंद्र स्थापित किया है और मौजूदा अन्वेषण परिसंपत्तियों, खोज युक्त परिसंपत्तियों तथा नए अवसरों में मूल्य की जांच तथा पहचान के लिए एक जानकार दल का गठन किया है ताकि कंपनी के भण्डार आधार में बढ़ोतरी हो।

5.3 कारोबारी विकास के लिए अंतर्राष्ट्रीय गठबंधन :

1 रोजनेफ्ट के साथ समझौता ज्ञापन : रूसी परिसंध के महाद्वीपीय तटीय क्षेत्र तथा शैल्प पर भूवैज्ञानिक सर्वेक्षण, हाइड्रोकार्बन के अन्वेषण और उत्पादन के सहयोग के लिए आपकी कंपनी और रोजनेफ्ट द्वारा 24 दिसंबर, 2015 को एक समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए गए। विशेष रूप से कंपनियों द्वारा पूर्ण साइबेरिया में भागीदारी के लिए एक जानकार दल का गठन किया है ताकि जांच तथा पहचान के लिए एक जानकार दल का गठन किया जाहां यह पहले से उपस्थित है।

2 खान मंत्रालय, के साथ समझौता ज्ञापन : इक्वेटोरियल गिनी के खान मंत्रालय, ऊर्जा उद्योग के साथ कुछ क्षेत्रों / ब्लॉकों में भागीदारी हितों के अर्जन तक सीमित नहीं परंतु इनके सहित इक्वेटोरियल गिनी में हाइड्रोकार्बन के क्षेत्र में संभावित निवेश के अवसरों का पता लगाने के लिए समझौता ज्ञापन को 20 जनवरी 2016 को कार्यान्वयित किया गया था।

इसके लिए वित्तीय वर्ष 2030 तक अतिरिक्त 50 एमएमटीओई प्राप्ति के लिए नए अर्जनों से प्राप्ति की जानी आवश्यक है और 3 से 5 संकेद्रित कार्यों में इस विधि का निर्माण उपलब्ध किया जा सकता है। चूंकि उत्पादन लक्ष्य काफी ऊचे हैं जिसमें वित्तीय वर्ष 2015 से वित्तीय वर्ष 2018 तक केसीएजीआर 49 प्रतिशत से अधिक हैं और वित्तीय वर्ष 2018 से वित्तीय वर्ष 2030 तक केसीएजीआर 8 प्रतिशत से अधिक हैं, इसके लिए आपकी कंपनी के लिए प्रथमतः विकास एवं उत्पादन चरण में परिसंपत्तियों का अर्जन करने पर ध्यान संकेद्रित करने पर तथा तत्पर्यात उच्च संभावना अन्वेषण रकबों तथा उद्यम पूर्जीवादी किस्म के अन्वेषण अवसरों पर भी ध्यान संकेद्रित करना आवश्यक है।



वैकोर कूप पैड पर श्री नरेंद्र वर्मा, प्रबंध निदेशक के साथ वैकोर दल

3 रोजनेफ्ट के साथ समझौता ज्ञापन : आपकी कंपनी और रोजनेफ्ट द्वारा 15 प्रतिशत शेयरों के अलावा वैकोरनेफ्ट में 11 प्रतिशत शेयरों के संभावित अधिग्रहण के लिए 16 मार्च, 2016 को एक समझौता ज्ञापन (एमओयू) पर हस्ताक्षर किए थे। इस समझौता ज्ञापन के अंतर्गत पक्षकारों को दीर्घकालिक कच्चे तेल और फीडस्टॉक आपूर्ति समझौते (समझौते) को संपन्न करने के लिए संभावना तलाशन का भी प्रावधान है जिसमें रोजनेफ्ट (या उसकी सहयोगी कंपनियों) द्वारा भारतीय गणराज्य में स्थित ओएनजीसी विदेश (या उसकी सहयोगी कंपनियों) की रिफाइनरियों के लिए कच्चे तेल की आपूर्ति की जाएगी।

कंपनी समझौतों और संयुक्त उद्यमों के माध्यम से इस प्रकार के गठबंधनों में अधिक से अधिक लोगों के साथ विकास करने के लिए दृष्टिकोणों की लोगों परीक्षा समिति द्वारा आवधिक समीक्षा की जाती है और अनिवार्यता की स्थिति में वहां आवधिक निर्देश जारी किए जाते हैं।

इस वर्ष के दौरान, आपकी कंपनी द्वारा कोपीएमजी को वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक नियंत्रण (आईसीएफआर) तथा प्रचालन प्रभाविता के परीक्षण के लिए ढांचागत कार्य विकास करने के लिए नियुक्त किया गया था। इस स्कॉप में दस्तावेजी जोखिम नियंत्रण गणनाएं व अस्तित्व स्तर के नियंत्रणों के परीक्षण, आसूचना प्रौद्योगिकी के सामान्य नियंत्रणों व कॉरपोरेट प्रक्रियाओं के नियंत्रण शामिल हैं। आईसीएफआर में किसी भी प्रकार की वास्तविक शीणता नहीं पाई गई थी।

प्रचालन निष्पादन संबंधी मूल्यांकन तथा उनके सुधारात्मक उपायों की युक्तियां तथा भारत के नियंत्रक एवं मह



9 वित्तीय निष्पादन

(मिलियन रुपए में)

	विवरण	को समाप्त हुए वर्ष के लिए लेखा परीक्षित		प्रतिशत अंतर
		31 मार्च 2015	31 मार्च 2014	
क	आय			
1	प्रचालन से राजस्व	123,854.31	188,816.98	-34%
2	ब्याज आय	1,572.15	492.73	219%
3	अन्य आय	2,293.41	2,179.15	5%
	कुल राजस्व (क)	127,719.87	191,488.86	-33%
ख	व्यय			
1	उत्पादन, परिवहन, विक्री और वितरण संबंधी व्यय	55,802.22	72,177.33	-23%
2	तैयार सामान की सूची में परिवर्तन	(264.26)	1,023.74	-126%
3	अन्य आय	(8,249.08)	(2,969.67)	178%
4	अधिउठन/अल्पउठान मात्रा के कारण कमी/(बढ़ोतारी)	(494.48)	(552.96)	-11%
5	प्रावधान और बट्टे खाते	4,815.41	12,296.55	-61%
	कुल व्यय (ख)	51,609.81	81,974.99	-37%
ग	ब्याज, कर, मूल्यद्वास तथा ऋणशोधन से पूर्व आय (ईबीआईटीडीए) (क – ख)	76,110.06	109,513.87	-31%
1	वित्तीय लागतें	12,485.51	24,768.21	-50%
2	मूल्यद्वास, तथा गिरावट, ऋणशोधन	52,023.01	55,292.63	-6%
घ	पूर्वावधि, विशिष्ट एवं असाधारण मर्दें तथा कर पूर्व लाभ	11,601.54	29,453.03	-61%
1	पूर्व अवधि से संबंधित समायोजन (निवल)	(7,116.66)	(1,213.45)	486%
ङ.	विशिष्ट एवं असाधारण मर्दें तथा कर पूर्व लाभ	18,718.20	30,666.48	-39%
1	विशिष्ट एवं असाधारण मर्दें	30,471.74	-	
च	कुल व्यय			
1	वर्तमान वर्ष	12,381.64	18,179.38	-32%
2	आस्थगित कर	(3,467.55)	(5,406.14)	-36%
3	पूर्व वर्षों के कर	383.86	36.85	942%
	कुल कर व्यय (च)	9,297.95	12,810.09	-27%
छ	घटाएँ : लाभ अथवा (घाटे) के अंश – अल्प व्याज	(115.99)	(1,185.82)	-90%
ज	कर पश्चात समूह लाभ (ङ. – च – छ)	(20,935.50)	19,042.21	-210%

31 मार्च, 2016 और 31 मार्च, 2015 की स्थिति के अनुसार समेकित तुलन पत्र की प्रमुख मर्दों की स्थिति निम्नलिखित है :

(मिलियन रुपए में)

	विवरण	को समाप्त वर्ष के लिए लेखा परीक्षित		प्रतिशत अंतर
		31 मार्च 2013	31 मार्च 2012	
क	इविवटी और देयताएं			
1	शेयरधारकों की निधियां			
1	अंश पूँजी	100,000.00	100,000.00	-
2	आरक्षण एवं अधिशेष	299,815.87	333,268.95	-10%
3	अल्पता व्याज	8,205.75	7,819.81	5%
	शेयरधारकों की निधियों का योग	408,021.62	441,088.76	-7%
2	गैर-मौजूदा देयताएं			
1	दीर्घ कालीन ऋण	374,608.76	364,859.62	3%

	विवरण	को समाप्त वर्ष के लिए लेखा परीक्षित		प्रतिशत अंतर
		31 मार्च 2013	31 मार्च 2012	
2	आस्थगित कर देयताएं			18%
3	परिस्थितियों की देयताएं			9%
4	अन्य दीर्घकालीन देयताएं			10627%
5	दीर्घकालीन प्रावधान			-18%
	कुल गैर-मौजूदा देयताएं	480,753.50	453,030.61	6%
3	वर्तमान देयताएं			
1	अल्प कालीन ऋण			53%
2	परिस्थितियों की देयताएं			-52%
3	व्यापार देय			15%
4	अन्य मौजूदा देयताएं			-6%
5	अल्प कालीन प्रावधान			2468%
	कुल मौजूदा देयताएं	104,269.71	91,905.89	13%
ख	इविवटी और देयताएं			
1	गैर-मौजूदा परिसंपत्तियां			
1	अचल परिसंपत्तियां			
	मूर्त परिसंपत्ति			
क	तेल और गैस			48%
ख	अन्य मूर्त परिसंपत्तियां			-81%
	चालू पूँजीगत कार्य			
ग	विकास कूपों की कार्य प्रगति			-47%
घ	अन्य			26%
	अमूर्त परिसंपत्ति			
ङ	अन्येषण कूपों की कार्य प्रगति			10%
च	अन्य अमूर्त परिसंपत्तियां (सॉफ्टवेयर)			126.71
छ	अन्य अमूर्त परिसंपत्तियां (अर्जन लागत)			1%
2	साख			-13%
3	गैर-मौजूदा निवेश			11%
4	आस्थगित कर परिसंपत्तियां			1%
5	दीर्घकालीन ऋण एवं अग्रिम			12%
6	अन्य गैर-मौजूदा परिसंपत्तियां			53%
	कुल गैर-मौजूदा परिसंपत्तियां	914,520.83	892,680.95	2%
2	मौजूदा परिसंपत्तियां			
1	वस्तु सूचियां			23%
2	व्यापार प्राय			-19%
3	नकद एवं बैंक शेष			-43%
4	अल्पकालीन ऋण एवं अग्रिम			19%
5	अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां			-8%
	कुल मौजूदा परिसंपत्तियां	78,524.01	93,344.31	-16%
	कुल परिसंपत्तियां	993,044.84	986,025.26	1%



10 मानव संसाधन/ औद्योगिक संबंध :

यह कंपनी अपनी मूल कंपनी ओएनजीसी की मानव संसाधन नीतियों का अनुसरण करती है और एक अंतर्राष्ट्रीय प्रचालन होने के कारण, कंपनी अंतर्राष्ट्रीय परिवेश में प्रचालन के लिए अनिवार्य आवश्यक कौशल को अंतर्गत करने के उद्देश्य से अपेक्षित प्रशिक्षण प्रदान करती है तथा विकास संबंधी कार्यक्रमों का आयोजन करती है। इसके अतिरिक्त, प्रमुख तेल एवं गैस कंपनियों के साथ संयुक्त उद्यम परियोजनाओं के दौरान कंपनी अपने कार्मिकों की तैनाती अन्य अंतर्राष्ट्रीय रूप से विशेषज्ञों के साथ करती है, जो उन्हें नई प्रौद्योगिकियों, अंतर्राष्ट्रीय परिवेश में कार्य करने आदि के रूप में उनके कौशल को उन्नत बनाने में सक्षम बनाते हैं। कंपनी प्रमुखतः मूल कंपनी द्वारा उपलब्ध कराए गए मानवबल के साथ ही प्रचालन कार्य करती है। आपकी कंपनी ने अपने मानवबल स्तर तथा गुणवत्ता को विश्व के विभिन्न भागों में अपनी वृद्धिशील आवश्यकताओं व चुनौतियों के अनुसार अपने मानव बल को व्यवस्थित किया है।

31 मार्च, 2016 की स्थिति के अनुसार कंपनी का कुल मानवबल 264 अधिकारी थे जो दिल्ली स्थित मुख्यालय में तैनात हैं, आपकी कंपनी के 31 मार्च, 2016 की स्थिति के अनुसार विभिन्न विदेशी परियोजनाओं में नियोजित मानव बल की संख्या 1,959 थी (ओएनजीसी विदेश के विदेशों में तैनात 75 अधिकारियों सहित)। आपकी कंपनी ने सुगम औद्योगिक संबंधों के परिवेश बनाने तथा किसी भी औद्योगिक संबंध (आईआर) के मुददे के कारण किसी मानव-दिवस की क्षति न होने के अपने लक्ष्य को प्राप्त कर लिया है।

11 परिवेश

आपकी कंपनी, जहां भी प्रचालनरत है वहां अपनी नीति के अनुसार सभी लागू पर्यावरणीय कानून संबंधी आवश्यकताओं का अनुपालन करती है, यह प्रदूषण, घात तथा अस्वस्थता को रोकने के लिए प्रतिबद्ध है।

वित्तीय वर्ष 2013 से, ओएनजीसी विदेश द्वारा संवहनीयता रिपोर्ट का प्रकाशन आरंभ किया गया है, जो आर्थिक, सामाजिक, पर्यावरणीय संवहनीयता माध्यम से व्यापार को आयोजित करने के लिए अपने हितधारकों के प्रति इसकी प्रतिबद्धता को दर्शाती है जो पारदर्शी व नैतिकतापूर्ण है।

वित्तीय वर्ष 2015 की संवहनीयता रिपोर्ट जीआरआई जी3 – 1 दिशानिर्देशों पर आधारित थी तथा यह ए+ रिपोर्ट है।

12 कॉर्पोरेट सामाजिक दायित्व

आपकी कंपनी, जिसके परिचालन विदेशों में है, यह उन देशों के समुदायों व अर्थव्यवस्थाओं के प्रति योगदान के अपने दायित्वों को मानती है, जिनमें यह प्रचालनरत होती है। कंपनी ने सीएसआर समिति की नीति संरचना व निर्णयों में कार्यान्वित घटकों के आधार पर आर्थिक, पर्यावरणीय व सामाजिक अनिवार्यताओं का उचित संतुलन बनाया है। कंपनी द्वारा विभिन्न प्रकार से बहुमूल्य योगदान प्रदान किया जाता है जैसे कि उन सरकारों को राजस्व के रूप में भुगतान, नागरिकों के लिए शिक्षण और प्रशिक्षण में निवेश तथा रोजगार अवसरों में सुधार करना, स्थानीय समुदायों को चिकित्सा/ खेल / कृषि सुविधाएं प्रदान करना आदि।

चूंकि आपकी कंपनी के अपने प्रचालन भारत के बाहर स्थापित हैं, इसलिए वित्तीय वर्ष 2016 के लिए सीएसआर के प्रयोजन के लिए पात्र “निवल लाभ” शून्य था तथा भविष्य में भी इसके ऐसे ही बने रहने की संभावना है।

तथापि, ओएनजीसी विदेश द्वारा प्रचालन के देशों में प्रचलित स्थानीय आवश्यकताओं / दिशानिर्देशों / पद्धतियों के अनुसार अपने परियोजना स्थलों (अर्थात भारत के बाहर) में तथा उनके आसपास सामुदायिक विकास की परियोजनाओं को कार्यान्वित किया जाता है।

13 सूचना का अधिकार अधिनियम, 2005 (आरटीआई अधिनियम) :

कंपनी के नियंत्रणाधीन सूचना को किसी भी नागरिक द्वारा प्राप्त करने को सुनिश्चित करने के उद्देश्य से और पारदर्शिता एवं विश्वसनीयता लाने के



कोलम्बिया में एक प्राथमिक विद्यालय ईएल यारिको में सामुदायिक विकास पहल

लिए, सूचना का अधिकार अधिनियम की आवश्यकताओं के अनुसरण में एक उद्यित प्रणाली को कंपनी के नई दिल्ली स्थित पंजीकृत कार्यालय में स्थापित किया गया है। वर्ष 2015–16 के दौरान सूचना का अधिकार के लिए किए गए अनुरोधों की स्थिति निम्ननुसार है:

वर्ष के दौरान प्राप्त किए गए व्यौरे (अन्य सार्वजनिक प्राधिकरणों द्वारा हस्तांतरित सामलों सहित)

विवरण	वर्ष के दौरान प्राप्त किए गए (अन्य सार्वजनिक प्राधिकरणों द्वारा हस्तांतरित सामलों सहित)	अन्य सार्वजनिक प्राधिकरणों की स्थानांतरित सामलों की संख्या
आवेदन (एकाधिक आवेदन)	22	5
प्रथम अपील (अपील)	2	शून्य

14. सचेतक

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड, निगमित अभिशासन और उत्तरदायी प्रबंधन पद्धतियों के उच्चतम मानक प्राप्त करने की दिशा में निंतर प्रयासरत रहता है और यह सब सभी पण्धारकों के साथ मूल्यवान संबंध और विश्वास को बनाए रखने के लिए है। कंपनी द्वारा निगमित अभिशासन के दिशा-निर्देशों का अनुपालन करने संबंधी विवरण निम्नलिखित खंडों में दिए गए हैं :-



वेनेजुएला का मकौला क्षेत्र

निगमित अभियासन रिपोर्ट





निगमित अभिशासन रिपोर्ट

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड, निगमित अभिशासन और उत्तरदायी प्रबंधन पद्धतियों के उच्चतम मानक प्राप्त करने की दिशा में निरंतर प्रयासरत रहता है और यह सब सभी पणधारकों के साथ मूल्यवान संबंध और विश्वास को बनाए रखने के लिए है। कंपनी द्वारा निगमित अभिशासन के दिशा-निर्देशों का अनुपालन करने सबधीं विवरण निम्नलिखित खंडों में दिए गए हैं :

1 निगमित अभिशासन के संबंध में कंपनी का विचार-दर्शन

कंपनी का दृष्टिकोण (विज्ञन) ऐसी विश्वस्तरीय अन्वेषण एवं उत्पादन (ई एंड पी) कंपनी बनाता है जो देश को तेल सुझा प्रदान करे। निगमित अभिशासन के संबंध में कंपनी का विचारदर्शन अपने कारोबार का संचालन दक्ष, पारदर्शी, नीतिक एवं उत्तरदायी तरीके से करना है। कंपनी का यह मत है कि निगमित सुधासन विभिन्न कानूनों के अनुपालन तक सीमित नहीं है और इसीलिए यह व्यवस्था में सर्वत्र अतानेहित होता है।

2 निदेशक मंडल

2.1 बोर्ड का गठन

कंपनी का प्रबंधन निदेशक बोर्ड द्वारा किया जाता है जो कार्य-नीतियां और नीतियां बनाते हैं और आवधिक अंतरालों पर कंपनी के निष्पादन की समीक्षा करते हैं। कंपनी के नियमावली (आओ) के अनुसार निदेशकों की संख्या तीन से कम और पंद्रह से अधिक नहीं होती। कंपनी के एओए के अनुसार, मूल कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कार्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) द्वारा अध्यक्ष की ओर सभी अंशकालिक निदेशकों की नियुक्ति की जाती है और भारत के राष्ट्रपति द्वारा कंपनी के बोर्ड में प्रबंध निदेशक सहित सभी पूर्णकालिक निदेशकों की नियुक्ति की जाती है। मौजूदा स्थिति के अनुसार, आपकी कंपनी के बोर्ड में चार पूर्णकालिक निदेशक और तीन गैर अधिशासी निदेशक (एक गैर अधिशासी अध्यक्ष, दो अंशकालिक आधिकारिक रूप से नामित निदेशक) शामिल हैं। पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय से कंपनी अधिनियम 2013 तथा कारपोरेट अभिशासन, 2010 के डीपीई दिशानिर्देशों का अनुपालन करने के लिए अपेक्षित संख्या में स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति करने के लिए अनुरोध किया गया है।

ओएनजीसी के अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक कंपनी के अध्यक्ष भी हैं। प्रबंध निदेशक जो कंपनी के मुख्य कार्यालय अधिकारी (सीईओ) भी हैं और तीन पूर्णकालिक निदेशक अर्थात् निदेशक (वित्त), निदेशक (प्रचालन) और निदेशक (अन्वेषण), बोर्ड के समग्र अधीक्षण, नियंत्रण एवं मार्ग-निर्देशन के अधीन कंपनी के कारोबार का प्रबंध करते हैं। इसके अलावा पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय संयुक्त सचिव (अंतर्राष्ट्रीय सहयोग एवं गैस मूल्य निर्धारण), पट्टेलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय (एमओपी एंड एनजीसी), भारत सरकार और संयुक्त सचिव, अर्थिक मामला विभाग, वित्त मंत्रालय (एमओएफ) कंपनी के बोर्ड में अंशकालिक निदेशक हैं।

व्यापक क्षेत्र विशेषज्ञता के लाभ प्राप्त करने के लिए ओएनजीसी बोर्ड के सभी पूर्णकालिक निदेशक बोर्ड की बैठकों के विशेष आमंत्रित होते हैं।

कंपनी के निदेशक मंडल का मौजूदा गठन इस प्रकार है : -

गैर अधिशासी अध्यक्ष	
श्री डी के सराफ	अध्यक्ष
पूर्णकालिक निदेशक	
श्री नरेंद्र के वर्मा	प्रबंध निदेशक
श्री पी के राव	निदेशक (प्रचालन)
श्री सुधीर शर्मा	निदेशक (अन्वेषण) (दिनांक 1 अगस्त 2015 से)
श्री विवेकानन्द	निदेशक (वित्त) (दिनांक 1 सितंबर 2016 से)
श्री एस पी गर्ग	निदेशक (वित्त) (दिनांक 31 अगस्त 2016 तक)
डा० अनिल भण्डारी	निदेशक (अन्वेषण) (दिनांक 31 जुलाई 2015 तक)

अंशकालिक, सरकार द्वारा मनोनीत निदेशक	
श्री संजय सूधीर, संयुक्त सचिव, (आईसी)	निदेशक (दिनांक 7 जनवरी 2016 से)
सुश्री शर्मिला शावले, संयुक्त सचिव, डीईए, एमआएफ	निदेशक
श्री आशुतोष जिंदल, संयुक्त सचिव, (आईसी एंड जीपी), पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय	निदेशक (दिनांक 7 जनवरी 2016 से)
अंशकालिक, गैर सरकारी निदेशक	
श्री श्याम सरन	स्वतंत्र निदेशक (दिनांक 4 जून 2015 तक)
प्रो. संजय जी ढांडे	स्वतंत्र निदेशक (दिनांक 4 जून 2015 तक)
प्रो. श्यामल राय	स्वतंत्र निदेशक (दिनांक 4 जून 2015 तक)
स्थायी आमंत्री	
श्री शशि शंकर	विशेष आमंत्री (दिनांक 20 जुलाई 2015 से)
श्री टी के सेनगुप्ता	विशेष आमंत्री
श्री टी डी मिश्र	विशेष आमंत्री
श्री ए के द्विवेदी	विशेष आमंत्री
श्री वी पी महावर	विशेष आमंत्री (दिनांक 1 अगस्त 2015 से)
श्री ए के श्रीनिवासन	विशेष आमंत्री (दिनांक 23 सितंबर 2015 से)
श्री अशोक वर्मा	विशेष आमंत्री (दिनांक 31 जुलाई 2015 तक)
श्री ए के बैनर्जी	विशेष आमंत्री (दिनांक 30 अप्रैल 2015 तक)

2.2 बोर्ड / समिति की बैठक में हुई कार्यवाही के कार्यवृत्त को दर्ज करना :

बोर्ड / समिति (समितियों) की प्रत्येक बैठक की कार्यवाहियों के कार्यवृत्त को कंपनी सचिव द्वारा दर्ज किया जाता है। कार्यवृत्त का प्रारूप बोर्ड / समिति (समितियों) के सभी सदस्यों को परिपत्रित किया जाता है और इन्हें अध्यक्ष द्वारा अनुमोदित किया जाता है। बोर्ड / समिति (समितियों) की अगली बैठक में इस कार्यवृत्त की पुष्टि की जाती / नोट किया जाता है। बैठकों की कार्यवाही के अनुमोदित कार्यवृत्त को कार्यवृत्त पुस्तिका में दर्ज किया जाता है।

2.3 अनुवर्तन तंत्र

बोर्ड / समिति (यों) की बैठकों से संबंधित दिशा-निर्देश, बैठक के उपरांत प्रभावी अनुवर्ती कार्रवाई करने, समीक्षा और बोर्ड एवं समिति के निर्णयों पर की गई कार्रवाई के लिए रिपोर्टिंग प्रक्रिया में सहायक होते हैं। बोर्ड तथा लेखा परीक्षण समितियों के निर्णयों / अनुदेशों / निदेशों पर की गई कार्रवाई रिपोर्ट (एटीआर) बोर्ड और लेखा परीक्षण समितियों को नियमित रूप से प्रस्तुत की जाती है।

2.4 अनुपालन

कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 134 (5) (च) में अन्य बातों के साथ सभी लागू कानूनों के अनुपालन को सुनिश्चित करने के लिए उचित व्यवस्थाएं सुनिश्चित करने के प्रावधान किए गए हैं। विभिन्न प्रकार के लागू होने योग्य अधिनियम / कानूनों / नियमों / विनियमों / सचिवीय मानकों / दिशा निर्देशों आदि जैसे भारत में लागू होने योग्य हैं के लागू होने योग्य कानूनी अनुपालन के आधार पर यथा स्थान अनुपालन रिपोर्टिंग प्रणाली ओएनजीसी विदेश में निर्दिष्ट है। शुरूआत में रिपोर्टिंग का वार्षिक आधार पर आसंग किया गया था और समयोपरांत इसे सुधार कर अद्वार्षिक किया गया था और तत्पश्चात तिमाही आधार पर किया गया है।

अनुपालन रिपोर्टिंग प्रणाली की सुदृढ़ता के अलावा, कंपनी ने स्वेच्छा से कंपनी द्वारा धारित अपने विदेशों में स्थित कार्यालयों, परियोजनाओं की अनुपालन स्थिति का प्रावधान किया और विदेशों में सहायक कंपनियों तथा परियोजनाओं की अनुपालन स्थिति को इसके अधीन किया गया।

2.5 बोर्ड के सदस्यों का प्रशिक्षण एवं मूल्यांकन

क बोर्ड के सदस्यों का प्रशिक्षण

सार्वजनिक उद्यम विभाग (डीपीई) ने निगमित अभिशासन के संबंध में दिशा-निर्देश जारी किए हैं जिनके अनुसार कंपनी अपने व्यावसायिक मॉडल में अपने बोर्ड सदस्यों अर्थात् कार्यालय, सरकारी मनोनीत और स्वतंत्र निदेशकों के लिए प्रशिक्षण कार्यक्रम आरम्भ करेगी, जिसमें कंपनी के व्यवसाय में जोखिम की जानकारी संबंधित निदेशकों का उत्तरदायित्व और कंपनी के व्यवसाय में जोखिम की जानकारी संबंधित निदेशकों का उत्तरदायित्व और कंपनी के व्यवसाय में जोखिम की जानकारी संबंधित निदेशकों का उत्तरदायित्व का निर्वहन किया जाएगा आदि भी शामिल होंगे। उनको निगमित अभिशासन, व्यावसायिक नीति के मॉडल कोड और संबंधित निदेशकों पर लागू आचरण का प्रशिक्षण प्रदान किया जाएगा। डीपीई के दिशा-निर्देशों का पालन करते हुए ओएनजीसी विदेश ने निदेशकों के प्रशिक्षण के लिए एक नीति अपनाई है जिसमें निदेशकों को तीन प्रकार से प्रशिक्षण देने की व्यवस्था है।

- प्रवेश प्रशिक्षण,
- बाह्य प्रशिक्षण, और
- बोर्ड प्रस्तुतिकरण।

गैर कार्यकारी बोर्ड सवदस्य प्रतिष्ठित व्यक्तित्व होते हैं जिनके पास प्रशासन अंतर्राष्ट्रीय संबंधों, शिक्षा, उद्योग और वाणिज्य का व्यापक अनुभव होता है। बोर्ड में उनकी उपस्थिति कारोबार



2.6 बोर्ड की बैठकें

ओएनजीसी विदेश द्वारा बोर्ड और समिति की बैठकों की सामग्री के वितरण व उसे सुगमता से प्राप्त करने के लिए एक सुरक्षित वैब पोर्टल प्रारंभ किया गया है। यह पोर्टल सुरक्षित है तथा इसे केवल उपयोगकर्ता की पहचान के माध्यम से ही देखा जा सकता है। यह पोर्टल बोर्ड/समितियों की बैठकों से संबंधित सामग्रियों का प्रसार करने के लिए एक अतिरिक्त सुविधा है। यह सभी स्थानों से सामग्रियों को सुगमता से प्राप्त करने की सुविधा प्रदान करता है।

वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान बोर्ड की ग्यारह बैठकें निम्नलिखित तारीखों को आयोजित की गईः—

19 मई 2015	25 मई 2015	16 जून 2015	30 जून 2015	10 जुलाई 2015
1 सितंबर 2015	16 सितंबर 2015	9 नवंबर 2015	10 दिसंबर 2015	2 मार्च 2016

किन्हीं दो बोर्ड बैठकों के बीच न्यूनतम और अधिकतम अंतराल क्रमशः 5 दिन (19 मई 2015 – 25 मई 2015) और 82 दिन (10 दिसंबर 2015 – 2 मार्च 2016) था।

2.7 बोर्ड की उपस्थिति :

वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान, अन्य कंपनियों आदि में निदेशक पदधारिता आदि से संबंधित बैठकों में उपस्थिति के ब्यौरे निम्नानुसार हैं :

निदेशकों का नाम	कार्यालय के दौरान आयोजित बोर्ड बैठकों की संख्या	बोर्ड की बैठकों में उपस्थिति	पिछली वार्षिक आम बैठक में उपस्थिति	अन्य कंपनियों में धारित निदेशक पद के ब्यौरे*	ओएनजीसी विदेश सहित समितियों में धारित सदस्यता**
श्री डी. के. सर्फ़ अध्यक्ष	10	10	Yes	7	3
श्री नरेंद्र के वर्मा प्रबंध निदेशक	10	10	Yes	-	1
श्री एस पी गांग निदेशक (वित्त)	10	10	Yes	-	1
श्री पी के राव निदेशक (प्रचालन)	10	10	Yes	-	2
श्री सुधीर रम्मा निदेशक (अध्येत्यण) (1 अगस्त 2015 से)	05	05	Yes	-	2
श्री संजय सुधीर निदेशक (7 जनवरी 2016 से)	01	01	-	1	4
श्री शर्मिला चवाली निदेशक	10	05	No	2	-
डा० अनिल भंडारी निदेशक (अध्येत्यण) (1 अगस्त 2015 तक)	05	05	-	-	1
श्री आशुतोष जिंदल, निदेशक (7 जनवरी 2016 तक)	9	5	Yes	1	2
श्री श्याम सरन स्वतंत्र निदेशक (4 जून 2015 तक)	02	02	-	1	2
प्रो. संजय जी डांडे स्वतंत्र निदेशक (4 जून 2015 तक)	02	02	-	-	1
प्रो. श्यामल राय स्वतंत्र निदेशक (4 जून 2015 तक)	02	02	-	-	1

* भारत के बाहर गठित कंपनियों के निदेशक पदों को शामिल नहीं किया जाता, धारा 8 कंपनियां व निजी लिमिटेड कंपनियां (सार्वजनिक कंपनी की धारक / सहायक कंपनी नहीं होने की स्थिति में)

** सार्वजनिक लिमिटेड कंपनियों की लेखा परीक्षक समिति तथा पारिश्रमिक समिति की अध्यक्षता / सदस्यता (ओएनजीसी विदेश सहित)

टिप्पणियाँ :

(1) कंपनी के पीएसयू होने के कारण, सभी निदेशकों की नियुक्ति / नामांकन भारत सरकार द्वारा किए जाते हैं,

(2) निदेशकों का आपस में किसी प्रकार का संबंध नहीं है,

(3) निदेशकों का कंपनी के साथ कोई विशेष संबंध अथवा संव्यवहार नहीं है,

(4) निदेशक पद / समिति की सदस्यता, निदेशकों से प्राप्त अद्यतन जानकारी पर आधारित है,

(5) कोई भी निदेशक उन सब कंपनियों में जिनमें वे निदेशक हैं निदेशक पद पर रहते हुए कंपनी की 10 समितियों से अधिक समितियों का सदस्य अथवा 5 समितियों से अधिक समितियों का अध्यक्ष नहीं है।

* भारत के बाहर गठित कंपनियों के निदेशक पदों को शामिल नहीं किया जाता, धारा 8 कंपनियां व निजी लिमिटेड कंपनियां (सार्वजनिक कंपनी की धारक / सहायक कंपनी नहीं होने की स्थिति में)

** सार्वजनिक लिमिटेड कंपनियों की लेखा परीक्षक समिति तथा पारिश्रमिक समिति की अध्यक्षता / सदस्यता (ओएनजीसी विदेश सहित)

2.8 नियुक्त / पुनः नियुक्त किए जाने के लिए प्रस्तावित निदेशकों का संक्षिप्त विवरण :

विशेष कार्यालय क्षेत्र में अनुभव सहित निदेशकों के संक्षिप्त विवरण और उन कम्पनियों के नाम जिनमें वे निदेशक रहे हैं तथा वे बोर्ड / समितियां जिनके वे पोर्टल सुरक्षित हैं तथा इसे केवल उपयोगकर्ता की पहचान के माध्यम से ही देखा जा सकता है। यह पोर्टल बोर्ड/समितियों की बैठकों से संबंधित सामग्रियों का प्रसार करने के लिए एक अतिरिक्त सुविधा है। यह सभी स्थानों से सामग्रियों को सुगमता से प्राप्त करने की सुविधा प्रदान करता है।

2.8.1 नियुक्त किए जाने योग्य निदेशक

नाम	श्री संजय सुधीर	श्री विवेकानंद
जन्मतिथि व आयु	09.09.1965, 50 वर्ष	02.10.1961, 54 वर्ष
नियुक्ति की तिथि	07.01.2016	01.09.2016
शैक्षिक योग्यता	श्री संजय सुधीर ने भारतीय प्रौद्योगिकी संस्थान, नई दिल्ली से बैचलर ऑफ टैक्नोलॉजी की डिग्री (1984–1988) प्राप्त की थी। उन्होंने ऑक्सफोर्ड विश्वविद्यालय से राजनीतिक कार्यवाही नामक एक पाठ्यक्रम (2001–02) और विश्व व्यापार संगठन द्वारा आयोजित ट्रिप्स समझौते और सर्वजनिक स्वारूप्य विषयक प्रमाण पत्र पाठ्यक्रम; विश्व व्यापार संगठन कानून और न्यायशास्त्र; और विश्व व्यापार संगठन विवाद निपटान (2007–2010 के दौरान) का अनुकरण किया।	श्री संजय सुधीर द्वारा दिल्ली विश्वविद्यालय की वाणिज्य विशेषक स्नातकोत्तर डिग्री धारित है, वे वित्त, लागत और प्रबंधन लेखांकर के मास्टर तथा राजकीय विदेशी मुद्रा प्रबंधन में पोस्ट एंजेनियर डिलोमा धारक हैं।
धारित अंशों की संख्या	शून्य	शून्य
विशेष कार्य क्षेत्रों में अनुभव	श्री संजय सुधीर और प्राकृतिक गैस मंत्रालय में संयुक्त सचिव (अंतर्राष्ट्रीय सहयोग) हैं। उन्होंने 1993 में भारतीय विदेश सेवा में कार्यभार समाप्त किया। इससे पूर्व वे सिडनी में भारत के महावाणिज्य दूत थे। उन्होंने संयुक्त सचिव और विदेश मंत्री के कार्यालय के प्रमुख (2013–14), विश्व व्यापार संगठन जिनका में भारत के स्थायी मिशन के काउंसिल (2007–11), भारतीय दूतावास, कोलंबो में आर्थिक और वाणिज्यिक कार्यक्रम के प्रमुख (2004–07), काउंसिल के भारतीय दूतावास में विशेष कार्यालय के प्रमुख (2000 में भी कार्य किया)। वर्ष 2012 में, उन्होंने पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय में अत्यकाल के लिए संयुक्त सचिव (अंतर्राष्ट्रीय सहयोग) के रूप में भी कार्य किया था।	श्री विवेकानंद का अपस्ट्रीम तेल और गैस उद्योग में वित्त और लेखांकन पश्चात के रूप में 32 से अधिक वर्षों के अनुभव प्राप्त है। वे एक एंजेनियर डिग्री के रूप में 1984 में ओएनजीसी विवेकानंद के विभिन्न क्षेत्रों में कार्य किया है। उन्होंने खजाना, करघान, जौखिम प्रबंधन, व्यावसायिक विकास, परिवासी परिवासों और इसी प्रकार के विभिन्न अन्य कंपनी कार्यों जैसे कि बजट, लेखा, अंतर्राष्ट्रीय प्रबंधन, विशेषज्ञ आदि के संबंधित प्रमुख विशेष कार्यों को संमाला है। श्री विवेकानंद ने एक व्यवस्थित वृद्धिकोण के माध्यम से कंपनी की व्यापरिक प्रक्रियाओं और प्रणालियों को सुदृढ़ करने के लिए भी कार्य किया है। उन्होंने पिछले 3 वर्षों में लगभग 6 विलयन अमरीकी डॉलर के वित्त पोषण जुटाने के संबंध में ओएनजीसी विदेश के वित्तपोषण अभियान में महत्वपूर्ण भूमिका निभाई है। श्री विवेकानंद ने विभिन्न नेतृत्व संबंधी वित्तीय प्रबंधन कार्यक्रमों में भी भाग लिया है।
अन्य कंपनियों में धारित निदेशक पद*	ऑयल इंडिया लिमिटेड	शून्य
ओएनजीसी विदेश सहित समितियों की सदस्यता / अध्यक्षता**	4	1

2.8.2 पुनः नियुक्त किए जाने योग्य



3 बोर्ड समितियां

आपकी कम्पनी ने बोर्ड की निम्नलिखित समितियों का गठन किया है:

3.1. लेखा परीक्षा समिति

3.1.1 लेखा परीक्षा समिति का गठन :

वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान लेखा परीक्षा समिति की संरचना इस प्रकार थी :

- श्री संजय सुधीर; सदस्य व दिनांक 7 जनवरी, 2016 से अध्यक्ष
 - श्री पी. के. राव; निदेशक (प्रचालन) तथा दिनांक 16 जून, 2016 से सदस्य
 - श्री सुधीर शर्मा; निदेशक (अन्वेषण) तथा दिनांक 1 अगस्त, 2015 से सदस्य
 - श्री आशुतोष जिंदल; दिनांक 7 जनवरी, 2016 तक सदस्य व अध्यक्ष
 - श्री अनिल भण्डारी; निदेशक (अन्वेषण) तथा 31 जुलाई 2015 को सदस्य
- लेखा परीक्षा समिति के सभी सदस्यों के पास अपेक्षित वित्तीय और प्रबन्धन संबंधी अनुभव है। सभी पूर्ण कालिक निदेशक, कॉर्पोरेट लेखा के प्रमुख तथा लेखा परीक्षकों समिति की बैठकों में स्थायी रूप से आमंत्रित हैं। सांविधिक लेखा-परीक्षकों के प्रतिनिधि भी बैठकों में उपस्थित होने तथा भाग लेने के लिए आमंत्रित हैं। वित्त और अन्य विभागों के अधिशासी अधिकारियों को आवश्यकता के अनुसार आमंत्रित किया जाता है।
- कम्पनी सचिव, समिति के सचिव के रूप में कार्य करते हैं।

3.1.2 लेखा-परीक्षा समिति की भूमिका :

लेखा-परीक्षा समिति के कार्यों में निम्नलिखित शामिल हैं :

- 1 कंपनी की वित्तीय रिपोर्ट प्रक्रिया पर नजर रखना तथा इसकी वित्तीय जानकारियां प्राप्त करना तथा सुनिश्चित करना कि कंपनी के वित्तीय विवरण सही, पर्याप्त एवं विश्वसनीय हैं।
- 2 कंपनी के लेखा परीक्षकों की नियुक्ति, पारिश्रमिक तथा नियुक्ति की शर्तों की सिफारिश करना।
- 3 सांविधिक लेखा-परीक्षकों द्वारा कंपनी अधिनियम 2013 के तहत निषिद्ध सेवाओं के अतिरिक्त प्रदत्त अन्य सेवाओं के लिए सांविधिक लेखा परीक्षकों के लिए भुगतान का अनुमोदन करना।
- 4 प्रबंधन वार्ताओं की पुनरीक्षा तथा परिचालनों की वित्तीय परिस्थितियों व परिणामों का आंकलन।
- 5 वार्षिक वित्तीय विवरणों तथा उनसे संबंधित लेखा परीक्षा रिपोर्ट की, निम्नलिखित के संदर्भ में विशेष ध्यान देते हुए बोर्ड के समक्ष अनुमोदन के लिए प्रस्तुत करने से पहले प्रबंधन के साथ समीक्षा करना :

 - क कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 134 के खण्ड (ग) की उप धारा (3) में निदेशकों के कार्य दायित्व के विवरण और निदेशक की रिपोर्ट में शामिल किए जाने के लिए अपेक्षित मामले,
 - ख लेखाकरण नीतियों तथा व्यवहार में परिवर्तन, यदि कोई हो, और परिवर्तन करने के कारण,
 - ग प्रबंधन द्वारा लिए निर्णयों पर आधारित आकलनों वाली प्रमुख लेखाकरण प्रविष्टियां,
 - घ लेखा-परीक्षा निष्कर्षों से प्राप्त वित्तीय विवरणों में किए गए महत्वपूर्ण समायोजन,

ड वित्तीय विवरणों से संबंधित सूचीबद्धता व अन्य कानूनी अपेक्षाओं का अनुपालन,

च संबद्ध पार्टियों के संव्यवहार का प्रकटन करना, और

छ मरौदा लेखा-परीक्षा रिपोर्ट में त्रुटियां, यदि कोई हों तो ।

6 बोर्ड के समक्ष अनुमोदन के लिए प्रस्तुत करने से पूर्व त्रैमासिक/ छमाही वित्तीय विवरणों की प्रबंधन के साथ यथापेक्षित समीक्षा करना।

7 आंतरिक लेखा-परीक्षकों के निष्पादन और आंतरिक नियंत्रण प्रणालियों की पर्याप्तता के निष्पादन की प्रबंधन के साथ समीक्षा करना।

8 आंतरिक नियंत्रण प्रणाली के बारे में लेखा परीक्षकों के दृष्टिकोणों सहित टिप्पणियों की मांग करना, बोर्ड के समक्ष उनकी प्रस्तुति से पूर्व वित्तीय विवरणों के लेखा परीक्षण व पुनरीक्षा के स्कोप और आंतरिक सांविधिक लेखा परीक्षकों तथा कंपनी के प्रबंधकों के साथ किसी संबद्ध मुद्रों पर विचार विमर्श भी किया जा सकता है।

9 आंतरिक लेखा-परीक्षा विभाग की संरचना, विभाग के प्रमुख अधिकारियों की तैनाती और वरिष्ठता सहित आंतरिक लेखा-परीक्षा कार्यों की पर्याप्तता की समीक्षा करना, स्ट्रक्चर कवरेज की आंतरिक लेखा-परीक्षा की आवधिकता के विषय में सूचित करना।

10 किन्हीं महत्वपूर्ण निष्कर्षों पर आंतरिक लेखा परीक्षकों और/या लेखा परीक्षकों के साथ विचार-विमर्श करना तथा उस पर अनुरूपता कार्यवाही करना।

11 आंतरिक लेखा परीक्षकों के साथ आंतरिक नियंत्रण प्रणाली की कमज़ोरियों की समीक्षा तथा विचार विमर्श करना।

12 प्रबंधन के पत्रों / सांविधिक लेखा परीक्षकों द्वारा जारी आंतरिक नियंत्रण प्रणाली के पत्रों की पुनरीक्षा करना।

13 उन मामलों में आंतरिक लेखा परीक्षकों / लेखा परीक्षकों/ एजेंसियों द्वारा किसी प्रकार की आंतरिक जांच के निष्कर्ष की पुनरीक्षा करना जहां किसी विशिष्ट प्रकृति के आंतरिक नियंत्रण प्रणाली के धोखे अथवा अनियमिता अथवा किसी चूक की आपेक्षा हो तथा बोर्ड को इस मामले की रिपोर्ट देना।

14 लेखा-परीक्षा शुरू होने से पहले ही लेखा-परीक्षा के प्रकृति एवं क्षेत्र के विषय में सांविधिक लेखा-परीक्षकों के साथ चर्चा के साथ-साथ विशिष्ट चिता धारित क्षेत्र का पता लगाने के लिए लेखा-परीक्षा उपरांत चर्चा करना।

15 लेखा परीक्षकों की स्वायत्तता, कार्य निष्पादन तथा लेखा परीक्षा प्रक्रिया की प्रभाविता की पुनरीक्षा व निगरानी करना।

16 निवेशकों, डिबेंचर धारकों, शेयरधारकों (धोषित लाभांशों की गैर भुगतान के मामले में) और लेनदार, यदि कोई है, के भुगतान में महत्वपूर्ण चूक के कारणों को देखना।

17 अंतर कॉर्पोरेट ऋणों व निवेशों की जांच करना।

18 सार्वजनिक प्रस्तावों व संबंधित मामलों के माध्यम से जुटाई गई निधियों के अंतःप्रयोग पर प्रबंधन के साथ पुनरीक्षा व निगरानी करना,

19 सचेतक कार्य प्रणाली (क्लिस्ट ब्लॉअर मैकेनिज्म) की समीक्षा व निरीक्षण करना।

20 नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की लेखा परीक्षा के दौरान लेखा-परीक्षा प्रेक्षणों पर अनुरूपता कार्यवाई की समीक्षा करना।

21 सीवीसी के दिशा-निर्देशों के अनुसार नामांकन आधार पर संविदाओं की समीक्षा/जांच करना।

22 संसदीय लोक उपकरण समिति (सीओपीयू) की सिफारिशों पर की गई अनुवर्ती कार्रवाई की समीक्षा करना।

23 स्वतंत्र लेखा-परीक्षक, आंतरिक लेखा-परीक्षक और निदेशक मंडल के बीच निर्बाध बातचीत की व्यवस्था करना।

24 सभी संबद्ध पक्षकारों के संव्यवहारों की समीक्षा व अनुमोदन करना तथा कंपनी में प्रबंधन द्वारा संसूचित किए गए संबद्ध पक्षकारों से संबंधित संव्यवहारों में किसी प्रकार के तदुपरांत संशोधन करना। इस प्रयोजन के लिए, लेखा-परीक्षा समिति किसी सदस्य को पद नामित कर सकती है जो संबंधित पक्षकार के संव्यवहारों की पुनरीक्षा के लिए जिम्मेदार हो।

25 स्वतंत्र लेखा-परीक्षकों के साथ लेखा-परीक्षा प्रयासों के समन्वय की समीक्षा करना ताकि कवरेज की पूर्णता, बेकार प्रयासों में कमी तथा सभी लेखा-परीक्षा संसाधनों के प्रशंसी प्रयोग को सुनिश्चित किया जा सके।

26 स्वतंत्र लेखा-परीक्षक और प्रबंधन के साथ निम्नलिखित पर विचार करना तथा समीक्षा करना :

— कंप्यूटरीकृत सूचना प्रणाली नियंत्रण एवं सुरक्षा सहित आंतरिक नियंत्रणों की पर्याप्तता, और

— प्रबंधन प्रतिक्रियाओं के साथ-साथ स्वतंत्र लेखा-परीक्षक और आंतरिक लेखा परीक्षक से संबंधित निष्कर्ष तथा सिफारिशों।

27 आंतरिक वित्तीय नियंत्रण तथा जोखिम प्रबंधन व्यवस्था / संरचना का मूल्यांकन करना।

28 प्रबंधन, आंतरिक लेखा-परीक्षक और स्वतंत्र लेखा-परीक्षक के साथ निम्नलिखित पर विचार-विमर्श तथा समीक्षा करना :

— पूर्ववर्ती लेखा-परीक्षा की सिफारिशों की वर्तमान स्थिति सहित वर्ष के दौरान ज्ञात किए गए विशिष्ट परिणाम।

— कियाकलापों के कार्यक्षेत्र पर प्रतिबंध अथवा अपेक्षित सूचना प्राप्त करने में किसी कठिनाई आदि सहित लेखा-परीक्षा कार्य के दौरान सामने आई किसी प्रकार की कठिनाइयां।

29 कंपनी के कार्य या संपत्तियों के मूल्यांकन पर विचार करना, जहां भी आवश्यकता है।

3.1.3 लेखा परीक्षा समिति का कार्यवृत्

लेखा परीक्षा समिति की बैठकों का कार्यवृत्, लेखा परीक्षा समिति अध्यक्ष द्वारा अनुमोदित किया जाता है और अगली लेखा परीक्षा समिति द्वारा इसकी पुष्टि की जाती है (तैयार किए जाने की स्थिति में) और अनुरूपता बैठक में निदेशक मंडल द्वारा नोट किया जाता है।

3.1.4 बैठकें :

वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान लेखा-परीक्षा समिति की निम्नलिखित तिथियों पर आठ बैठकें आयोजित की गई :

27 अप्रैल, 2



- 2 बोर्ड के निदेशकों द्वारा विचारित किए जाने से पूर्व अन्वेषण, खोजी गई तथा उत्पादक परियोजनाओं की समीक्षा / जानकारी प्राप्त करना, और उनके अनुमोदन की सिफारिश करना,
- 3 मौजूदा परियोजना (परियोजनाओं) में अतिरिक्त निवेश की समीक्षा करना और उनके अनुमोदन की सिफारिश करना,
- 4 परियोजना (परियोजनाओं) की गतिविधियों तथा प्रचालन निष्पादन की आवधिक समीक्षा करना,
- 5 परियोजनाओं के उत्पादन निष्पादन की आवधिक समीक्षा करना, और सुरक्षा स्वास्थ्य पर्यावरण और परिस्थितिकी पहलुओं संबंधी नीति प्रक्रियाओं और प्रणालियों की समीक्षा करना।
- 4.3 परियोजना मूल्यांकन, एचएसई और जोखिम प्रबंधन समिति का कार्यवृत्त : पीएससी की बैठकों के कार्यवृत्त, समिति के अध्यक्ष द्वारा अनुमोदित किए जाते हैं और समिति की अगली बैठक में उनकी पुष्टि की जाती है और अनुवर्ती बैठक में निदेशक मंडल द्वारा नोट किए जाते हैं।

4.4 बैठकें :

वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान निम्नलिखित तारीखों को दस बैठकें आयोजित की गईः

27 अप्रैल 2015	18 मई 2015	27 जून 2015	30 जून 2015
10 जुलाई 2015	31 अगस्त 2015	16 सितंबर 2015	05 नवंबर 2015
16 नवंबर 2015	1 मार्च 2016		

4.5 उपस्थिति :

वित्तीय प्रबंधन समिति का कार्यवृत्त एफएमसी की बैठकों के कार्यवृत्त समिति के अध्यक्ष द्वारा अनुमोदित किया जाता है और समिति की अगली बैठक में उनकी पुष्टि की जाती है और बोर्ड की अनुवर्ती बैठक में उनको नोट किया जाता है।

5.1 उपस्थिति की संरचना (एफएमसी) :

सदस्य	अवधि के दौरान हुई बैठकें	बैठकें जिनमें भाग लिया गया
श्री संजय सुधीर, दिनांक 7 जनवरी, 2016 से सदस्य व अध्यक्ष	1	1
श्री नरेंद्र के वर्मा, प्रबंध निदेशक एवं सदस्य	10	9
श्री एस पी गर्ग, निदेशक (वित्त) एवं सदस्य	10	10
श्री पी के राव, निदेशक (प्रचालन) एवं सदस्य	10	10
श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अन्वेषण) तथा दिनांक 1 अगस्त, 2015 से सदस्य	5	5
श्री अशुतोष जिंदल, निदेशक एवं दिनांक 7 जनवरी, 2016 तक सदस्य व अध्यक्ष	9	6
डा. अनिल भण्डारी, निदेशक (अन्वेषण) एवं दिनांक 1 अगस्त, 2015 तक सदस्य	5	5
प्रोफेसर संजय जी ढांडे, स्वतंत्र निदेशक व 04 जून 2015 तक अध्यक्ष	2	2
श्री श्याम सरन, 04 जून 2015 तक सदस्य	2	1

5.2 वित्तीय प्रबंधन समिति की संरचना (एफएमसी) :

वित्तीय प्रबंधन समिति (एफएमसी) की वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान संरचना निम्नानुसार थी :

- श्री संजय सुधीर, दिनांक 7 जनवरी, 2016 से सदस्य व अध्यक्ष;
- श्री नरेंद्र के वर्मा, दिनांक 16 जून, 2016 से प्रबंध निदेशक एवं सदस्य;
- श्री एस पी गर्ग, निदेशक (वित्त) एवं सदस्य;
- श्री पी के राव, निदेशक (प्रचालन) एवं सदस्य;
- श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अन्वेषण) तथा सदस्य
- श्री आशुतोष जिंदल, दिनांक 7 जनवरी, 2016 तक सदस्य व अध्यक्ष;
- डा. अनिल भण्डारी, निदेशक (अन्वेषण) एवं दिनांक 18 मई, 2015 तक विशिष्ट आमत्रिती
- प्रोफेसर श्यामल रॉय, 04 जून 2015 तक अध्यक्ष;
- श्री श्याम सरन, स्वतंत्र निदेशक व 04 जून 2015 तक सदस्य;
- प्रोफेसर संजय जी ढांडे, स्वतंत्र निदेशक व 04 जून 2015 तक विशिष्ट आमत्रिती;

कंपनी सचिव समिति के सचिव का कार्य करते हैं ।

5.3 वित्तीय प्रबंधन समिति का कार्यवृत्त :

एफएमसी की भूमिका में बजट पर विचार, वित्तीयों का प्रत्यायोजन (सशक्तिकरण), वाणिज्यिक मामले, विदेशी विनियम और खजाना प्रबंधन, पूँजी संरचना, अल्प और दीर्घावधि ऋण, सहायक कंपनियों की आवधिक निष्पादन समीक्षा शामिल होते हैं।

5.4 उपस्थिति :

- वर्ष 2015–16 के दौरान निम्नलिखित तिथियों को चार बैठकें आयोजित की गईः
- | | | |
|--------------|---------------|----------------|
| 18 मई, 2015 | 31 अगस्त 2015 | 05 नवंबर, 2015 |
| 1 मार्च 2016 | | |

5.5 उपस्थिति:

सदस्य	कार्यविधि के दौरान आयोजित की गई बैठकें	बैठकें जिनमें भाग लिया गया
श्री संजय सुधीर, दिनांक 7 जनवरी, 2016 से सदस्य व अध्यक्ष	1	1
श्री नरेंद्र के वर्मा, प्रबंध निदेशक एवं सदस्य	10	9
श्री एस पी गर्ग, निदेशक (वित्त) एवं सदस्य	10	10
श्री पी के राव, निदेशक (प्रचालन) एवं सदस्य	10	10
श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अन्वेषण) तथा दिनांक 1 अगस्त, 2015 से सदस्य	5	5
श्री अशुतोष जिंदल, निदेशक एवं दिनांक 7 जनवरी, 2016 तक सदस्य व अध्यक्ष	9	6
डा. अनिल भण्डारी, निदेशक (अन्वेषण) एवं दिनांक 1 अगस्त, 2015 तक सदस्य	5	5
प्रोफेसर संजय जी ढांडे, स्वतंत्र निदेशक व 04 जून 2015 तक अध्यक्ष	2	2
श्री श्याम सरन, 04 जून 2015 तक सदस्य	2	1

5.6 बैठकें :

वित्तीय प्रबंधन समिति की वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान संरचना निम्नानुसार थी :

सदस्य	कार्यविधि के दौरान आयोजित की गई बैठकें	बैठकें जिनमें भाग लिया गया
प्रो. श्यामल राय, 04 जून 2015 तक अध्यक्ष	1	1
श्री श्याम सरन, 04 जून 2015 तक सदस्य	1	1

6. मानव संसाधन प्रबंधन और पारिश्रमिक समिति

6.1 मानव संसाधन प्रबंधन और पारिश्रमिक (एचआरएम एवं आर) समिति की संरचना:

एचआरएम एवं आर समिति की वित्तीय वर्ष 2015–16 के दौरान संरचना निम्नानुसार है :

- श्री संजय सुधीर, निदेशक व दिनांक 7 जनवरी, 2016 से सदस्य;
- श्री नरेंद्र के वर्मा, प्रबंध निदेशक;
- श्री एस पी गर्ग, निदेशक (वित्त) एवं सदस्य;
- श्री पी के राव, निदेशक (प्रचालन) एवं सदस्य;
- श्री सुधीर शर्मा; निदेशक (अन्वेषण) व सदस्य
- सुश्री शर्मिला शावले; निदेशक व सदस्य; और
- श्री आशुतोष जिंदल, दिनांक 7 जनवरी, 2016 तक अध्यक्ष;

कंपनी सचिव, इस समिति के सचिव के रूप में कार्य करते हैं।

6.2 मानव संसाधन प्रबंधन और पारिश्रमिक समिति की भूमिका :

एचआरएम एवं आर समिति की भूमिका निम्नानुसार है :

- 6.2.1 मानव संसाधन नियोजन और प्रबंधन, मानव संसाधन नीतियों तथा पहलों और जीजीएम और ईडी के स्तर पर पदोन्नतियों व प्रत्यक्ष भर्तियों से संबंधित सभी मामलों/क्षेत्रों पर विचार करना, यदि हों तो

- 6.2.2 अधिशासियों और गैर-संघीय पर्यवेक्षकों को वार्षिक बोनस/परिवर्तनीय वेतन समूह की निर्धारित सीमा तथा इसके संवितरण की नीतियों पर निर्णय लेना।

- 6.2.3 अधिशासी निदेशकों और गैर अधिशासी निदेशकों को देय पारिश्रमिक के विभिन्न पहलुओं पर विचार करना और निदेशक मंडल को उसकी सिफारिश करना।

- 6.2.4 स्वतंत्र निदेशकों को देय सिटिंग फीस पर विचार करना और कंपनी अधिनियम 2013 के प्रावधानों के अनुसार उसकी निदेशक मंडल को सिफारिश करना।

- 6.2.5 डीपीई के मौजूदा दिशा—निर्देशों के अनुसार पारिश्रमिक समिति में केवल अंशकालिक निदेशक शामिल होने चाहिए (मनोनीत निदेशक अथवा स्वतंत्र निदेशक)। अतः, बोर्ड ने यह निर्णय लिया कि समिति जब पारिश्रमिक समिति से संबंधित कार्यसूची की मर्दी पर विचार करने की स्थ



9 निदेशकों द्वारा धारित इक्विटी शेयर (31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार)

श्री डी के सर्वाफ, श्री नरेंद्र के वर्मा तथा श्री एस पी गर्ग प्रत्येक द्वारा ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड के नामिती के रूप में कंपनी का एक शेयर धारित है।

10 बोर्ड सदस्यों तथा वरिष्ठ प्रबंधन के लिए आचार संहिता

कंपनी उच्चतम व्यावसायिक मानकों के अनुसार अपना कार्य करने और लागू विधि नियमों और विनियमों का पालन करने के लिए प्रतिबद्ध है। बोर्ड द्वारा, तेल एवं प्राकृतिक गैस कॉर्पोरेशन, मूल कंपनी के दिसा—निर्देशों के आधार पर बनाई गई आचार संहिता अपनाई गई थी जो बोर्ड के सदस्यों तथा वरिष्ठ प्रबंधन के उन सभी अधिकारियों पर लागू है जिनके द्वारा समीक्षाधीन वर्ष में आचार संहिता के अनुपालन की पुष्टि प्राप्त हो गई है। आचार संहिता की प्रति कंपनी की वेबसाइट www.ongcvides.com पर उपलब्ध है।

अध्यक्ष द्वारा हस्ताक्षरित घोषणापत्र निम्नानुसार है :

“मैं एतद्वारा पुष्टि करता हूँ कि :

कंपनी ने बोर्ड सदस्यों तथा वरिष्ठ प्रबंधकों से इस बात की पुष्टि प्राप्त कर ली है कि उन्होंने वित्त वर्ष 2015–16 के दौरान निदेशक और वरिष्ठ प्रबंधन के लिए आचार संहिता का पालन किया है।”^४

हस्तांतर

दिनांक : 01.09.2016

(दिनेश के सराफ)
अध्यक्ष

11.1 सहायक कम्पनी निगरानी ढांचा

कंपनी की सभी सहायक कम्पनियां, सिवाए ब्राजील की एक सहायक कम्पनी के, जिसका संचालन उनके संबंधित बोर्ड द्वारा किया जाता है, उन कम्पनियों का दायित्व है कि वे अपने शेयरधारकों के सर्वोत्तम हित में ऐसी कम्पनियों का संचालन करें। ब्राजीलियन कम्पनी का संचालन स्थानीय कानूनों के अंतर्गत यथा अनुमत्य प्रशासकों के जरिए किया जाता है। 100 प्रतिशत शेयरधारक होने के नाते, कम्पनी सहायक कम्पनियों के बोर्ड में अपने प्रतिनिधि नामित करती है और अपनी सहायक कम्पनियों के कार्य—निष्पादन की आवधिक रूप से निगरानी करती है।

31 मार्च, 2016 को ओएनजीसी विदेश की 25 सहायक कम्पनियां (जिसमें 9 प्रत्यक्ष सहायक कम्पनियां तथा 16 अप्रत्यक्ष सहायक कम्पनियां) हैं। सहायक कम्पनियों का व्यौरा इस प्रकार है:

क्रमांक	सहायक कम्पनी का नाम	गठन/ अधिग्रहण की तारीख	किस देश में निगमित है
ओएनजीसी विदेश की प्रत्यक्ष सहायक कम्पनियां			
1.	ओएनजीसी नील गंगा बी.वी.	12.03.2003 (गठन की तारीख 29.09.1995)	नीदरलैंड

क्रमांक	सहायक कम्पनी का नाम	गठन/ अधिग्रहण की तारीख	किस देश में निगमित है
ओएनजीसी विदेश की प्रत्यक्ष सहायक कम्पनियां			
1.	ओएनजीसी नील गंगा बी.वी.	12.03.2003 (गठन की तारीख 29.09.1995)	नीदरलैंड
2.	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	07.12.2005	नाइजीरिया
3.	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	08.08.2006	बरमुदा
4.	इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड	12.08.2008	साइप्रस

क्रमांक	सहायक कम्पनी का नाम	गठन/ अधिग्रहण की तारीख	किस देश में निगमित है
5.	कारबोबो वन एबी	05.02.2010	स्वीडन
6.	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड	28.03.2013	कैमेन द्वीप
7.	ब्यास रोवूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड	07.01.2014	ब्रिटिश विरजिन द्वीप (बी.वी.आई)
8.	ओएनजीसी विदेश अटलाटिक इंक	14.08.2014	टैक्सास, यूएसए
9.	ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड	24.03.2015	मारीशस

क्रमांक	सहायक कम्पनी का नाम	गठन/ अधिग्रहण की तारीख	किस देश में निगमित है
10.	ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेड	16.03.2007 (गठन की तारीख- 06.09.2000)	ब्राजील
11.	ओएनजीसी नील गंगा (सेन क्रिस्टोबाल) बी.वी.	29.02.2008	नीदरलैंड
12.	ओएनजीसी केस्पियन ईएण्डपी बी.वी.	07.06.2010	नीदरलैंड
13.	ओएनजीसी नील गंगा (साइप्रस) लिमिटेड	26.11.2007	साइप्रस

क्रमांक	सहायक कम्पनी का नाम	गठन/ अधिग्रहण की तारीख	किस देश में निगमित है
14.	वियानकस होलिंग्स लिमिटेड	13.01.2009	साइप्रस
15.	इम्पीरियल एनर्जी टॉम्सक लिमिटेड	13.01.2009	साइप्रस
16.	इम्पीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड	13.01.2009	साइप्रस
17.	इम्पीरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड	13.01.2009	साइप्रस
18.	इम्पीरियल फ्रेंक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड	13.01.2009	साइप्रस
19.	रेडिकिल फ्रेंकिंग्स लिमिटेड	13.01.2009	साइप्रस
20.	सेन एमियो इन्वेस्टमेंट लिमिटेड	13.01.2009	साइप्रस
21.	एलएलसी सिबिनटरनेफेट लिमिटेड	13.01.2009	रूसी संघ
22.	एलएलसी एलाएन्सनेफेटेगज	13.01.2009	रूसी संघ
23.	एलएलसी नॉर्ड इम्पीरियल	13.01.2009	रूसी संघ
24.	एलएलसी रस इम्पीरियल ग्रुप	13.01.2009	रूसी संघ

क्रमांक	सहायक कम्पनी का नाम	गठन/ अधिग्रहण की तारीख	किस देश में निगमित है
25.	पेट्रो कारबोबो गंगा बी.वी.	26.02.2010	नीदरलैंड

क्रमांक	सहायक कम्पनी का नाम	गठन/ अधिग्रहण की तारीख	किस देश में निगमित है
1.	ओएनजीसी नील गंगा बी.वी.	12.03.2003 (गठन की तारीख 29.09.1995)	नीदरलैंड
2.	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	07.12.2005	नाइजीरिया
3.	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	08.08.2006	बरमुदा
4.	इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड	12.08.2008	साइप्रस

क्रमांक	सहायक कम्पनी का नाम	गठन/ अधिग्रहण की तारीख	किस देश में निगमित है
5.	कारबोबो वन एबी	05.02.2010	स्वीडन
6.	ओएनजीसी (बीटीसी) ल		



15 संचार के साधन

- छमाही परिणाम :** भारतीय नेशनल स्टॉक एक्सचेंज लिमिटेड में ऋण प्रतिभूतियों की लिस्टिंग के परिणामस्वरूप कंपनी ने अद्वयार्थिक वित्तीय परिणाम / लेखा-परीक्षित वार्षिक वित्तीय परिणामों को 2013-14 के दौरान उहैं रिकार्ड पर लिए जाने तथा बोर्ड द्वारा अनुमोदित किए जाने के तुरंत पश्चात उनके संबंध में स्टॉक एक्सचेंज को सूचित किया था। इन वित्तीय परिणामों को व्यापक रूप से प्रसारित होने वाले प्रमुख अंग्रेजी व हिन्दी समाचार पत्रों में प्रकाशित किया गया था। परिणामों को ऋण-पत्र ट्रस्टी आईडीबीआई ट्रस्टीशिप सर्विसेज लिमिटेड को भी भेजा गया था तथा कंपनी वेबसाइट www.ongcvidesh.com पर प्रदर्शित कर दिया गया था।
- समाचार विज्ञप्ति, प्रस्तुति आदि :** अधिकारिक समाचार विज्ञप्तियां कंपनी की वेबसाइट www.ongcvidesh.com पर प्रदर्शित की जाती हैं।
- वेबसाइट :** कंपनी की वेबसाइट www.ongcvidesh.com है। पूरी वार्षिक रिपोर्ट तथा लेखा परीक्षित वित्तीय विवरण भी वेबसाइट पर उपलब्ध है।
- वार्षिक रिपोर्ट –** वार्षिक रिपोर्ट जिसमें अन्य बातों के साथ-साथ लेखा परीक्षित लेखे, समेकित वित्तीय विवरण, निदेशकों की रिपोर्ट, लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट और अन्य महत्वपूर्ण सूचना सहित वार्षिक रिपोर्ट सदस्यों को तथा उसके हकदार अन्य व्यक्तियों को परिपत्रित की जाती है। प्रबंधन विचार-विमर्श एवं विष्वेषण रिपोर्ट (एमडी एंड ऐ) और निगमित अभिशासन रिपोर्ट वार्षिक रिपोर्ट में निदेशक रिपोर्ट का हिस्सा होती है।
- अनुपालन अधिकारी :** कंपनी ने ऋण पत्र निवेशकों की सुविधा हेतु श्री एस बी सिंह, कम्पनी सचिव को अनुपालन अधिकारी के रूप में पदनामित किया है। कम्पनी के secretariat@ongcvidesh.in ईमेल आईडी को केवल ऋण पत्र निवेशकों के लिए पूछताछ हेतु रखा है।

16 वार्षिक साधारण बैठक

दिनांक: 05 सितंबर, 2016

समय : 14.30 बजे

स्थान : चौथा तल, कैलाश भवन, 26, के.जी. मार्ग, नई दिल्ली 110 001.

17 31 मार्च, 2014 को शेयर स्वामित्व का स्वरूप

श्रेणी	प्रति 100 रुपए के धारित शेयरों की संख्या	शेयरधारिता का प्रतिशत
ऑयल एंड नेचुरल गैस कारपोरेशन लिमिटेड और उसके नामिती	1,00,000,000	100 प्रतिशत

18 जोखिम प्रबंधन

कंपनी में उद्यम व्यापक जोखिम प्रबंधन (ईआरएम) संरचना को कार्यान्वित किया गया है और जोखिम रिपोर्टिंग के स्वरूप को निर्धारित कर दिया गया है।

19 सीईओ / सीएफओ का प्रमाणपत्र

लोक उद्यम विभाग के निगमित अभिशासन संबंधी दिशा-निर्देशों के अनुसार, वित्तीय वर्ष 2015-16 के लिए वित्तीय रिपोर्टिंग से संबंधित वित्तीय विवरणों एवं आंतरिक नियंत्रणों के लिए सीईओ / सीएफओ द्वारा प्रमाण पत्र को समीक्षा हेतु 21 मई, 2016 को लेखा परीक्षा समिति / निदेशक बोर्ड को प्रस्तुत किया गया था।

20 सचिवालीय लेखा परीक्षा रिपोर्ट

कंपनी अधिनियम, 2013 में अन्य बातों के साथ साथ यह प्रावधान किया गया है कि प्रत्येक सूचीबद्ध कंपनी और विशिष्ट वर्ग अथवा वर्गों से संबंधित कंपनियां अपनी बोर्ड रिपोर्ट की कार्यवाही में एक कंपनी सचिव द्वारा प्रदान की गई एक सचिवीय लेखा परीक्षा रिपोर्ट अनुबंधित करेंगी। तदनुसार, बोर्ड द्वारा मेसर्स मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स, कंपनी सचिव को 31 मार्च 2016 को समाप्त हुए वित्तीय वर्ष 2015-16 के लिए सचिवीय ऑडिट रिपोर्ट, जिसे यहां अनुबंधित किया गया है को तैयार करने के लिए बोर्ड में नियुक्त किया गया है।

मेसर्स मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स, कंपनी सचिव द्वारा कंपनी अधिनियम, 2013; डिपार्टमेंट ऑफ एक्सचेंज लिमिटेड, 1996; सेबी (लिस्टिंग दायित्वों और प्रकटीकरण आवश्यकताओं) विनियम 2015 और ऋण लिस्टिंग करार; विदेशी मुद्रा प्रबंध अधिनियम, 1999 और कंपनी पर लागू अन्य कानूनों एवं इन अधिनियमों के तहत दिए गए नियमों के विभिन्न लागू प्रावधानों के अनुपालन के संबंध में सचिवीय लेखा परीक्षा की गई है।

इसके अलावा, मेसर्स मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स, सचिवालीय लेखा परीक्षक द्वारा आष्ट्रिट का भी आयोजन किया गया और निगमित प्रशासन 2010 पर डीपीई दिशा निर्देशों के अनुपालन की जांच की गई है।

मेसर्स मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स, कंपनी सचिवों की रिपोर्ट बोर्ड के रिपोर्ट का एक हिस्सा बनी है।

आपके सचिवालीय लेखा परीक्षक द्वारा अपनी रिपोर्ट में निम्नलिखित टिप्पणियां की गई हैं :

- बोर्ड और बोर्ड समिति (समितियों) के गठन से संबंधित गैर-अनुपालन; और
- दिनांक 19 मई 2015, 25 मई, 2015 और 16 जून 2015 को आयोजित की गई कंपनी के निदेशक मंडल की बैठकों के कार्यवृत्त पर हस्ताक्षर करने में विलंब।

सचिवीय लेखा परीक्षकों द्वारा की गई टिप्पणियों पर स्पष्टीकरण इस प्रकार है :

- आपकी कंपनी ने 4 जून 2015 तक बोर्ड और बोर्ड समितियों की संरचना का अनुपालन में किया गया था। तदुपरांत स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति की अवधि 4 जून, 2015 को समाप्त हो गई। एक सरकारी कंपनी होने के नाते स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति भारत सरकार द्वारा की जाती है। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मन्त्रालय से कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों का अनुपालन करने हुए अपेक्षित संख्या में स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति करने का अनुरोध किया गया है।
- आपकी कंपनी के प्रबंधन द्वारा 9 जूलाई, 2015 को आश्वासन दिया गया है कि कार्यवृत्त पर हस्ताक्षर करने में हो रहे विलंबों की परिहार्यता के लिए उघित कदम उठाए जाएंगे।

21 एकल और समेकित वित्तीय विवरणों की लेखा परीक्षा संबंधी योग्यता

आपकी कंपनी को भारत के नियंत्रक एवं महानिदेशक की ओर से तथा वर्ष 2015-16 के लिए एकल और समेकित वित्तीय विवरणों की संवैधानिक लेखा परीक्षा के लिए 'चून्य' टिप्पणी प्राप्त हुई है।

22 विसल ब्लोअर नीति

हमारी मूल कम्पनी ओएनजीसी द्वारा विसल ब्लोअर नीति कार्यान्वित की गई है जो कि 1 दिसंबर, 2009 से लागू है। यह नीति सुनिश्चित करती है कि वास्तविक विसल ब्लोअर को किसी उत्तीर्ण से पर्याप्त सुरक्षा उपलब्ध कराई जाती है।

23 सांविधिक लेखा परीक्षक शुल्क

वित्तीय वर्ष 2015-16 में सांविधिक लेखा-परीक्षकों को दिया गया/देय कुल शुल्क 5.29 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 4.27 मिलियन रुपए) था।

24 सामान्य निवेशक (ऋण पत्र धारक) सूचना :

स्टॉक एक्सचेंज में सूचीबद्धता :

- कम्पनी की ऋण प्रतिभूतियां भारतीय नेशनल स्टॉक एक्सचेंज लिमिटेड (एनएसई) के थोक ऋण बाजार (डब्ल्यूडीएम) खंड में सूचीबद्ध है।
- कंपनी ने मई, 2013 और जुलाई, 2014 में अंतर्राष्ट्रीय ऋण पंजी मार्किट में नोट जारी किए थे। अमरोकी डॉलर से प्रभावित नोट (मई 2013 और

जुलाई 2014 में जारी किए गए) को सिंगापुर एक्सचेंज सिक्योरिटीज़ ट्रेडिंग लिमिटेड की आधिकारिक सूची पर सूचीबद्ध किया गया है। इसके अलावा, जुलाई 2014 में जारी किए गए यूरो बांड फ्रैंकफुर्ट स्टॉक एक्सचेंज (फ्रैंकफुर्ट वर्टप्रैपियरबोर्स) के खुले बाजार (फ्रीवर्कहर) खंड पर सूचीबद्ध किए गए हैं।

भारत में जारी किए गए ऋण पत्र

आईडीबीआई ट्रस्टीशिप सर्विसेज लिमिटेड, एशियन बिल्डिंग, भूतल, 17, आर कमानी मार्ग, ब्लाउ एस्टेट, मुम्बई – 400 023।

भारत से बाहर जारी की गई ऋण पत्र

आईडीबीआई ट्रस्टीशिप सर्विसेज लिमिटेड, एशियन बिल्डिंग, भूतल, 17, आर कमानी मार्ग, ब्लाउ एस्टेट, मुम्बई – 400 023।

सूचीकरण शुल्क का भुगतान :

कंपनी द्वारा नेशनल स्टॉक एक्सचेंज को वित्तीय वर्ष 2015-16 तक के लिए वार्षिक सूचीकरण शुल्क का भुगतान कर दिया गया है।

नोट्स के लिए लागू प्रत्यक्ष सूचीकरण फीस का भुगतान सिंगापुर एक्सचेंज सिक्योरिटीज़ ट्रेडिंग लिमिटेड के साथ साथ फ्रैंकफुर्ट स्टॉक एक्सचेंज को भी किया गया है।

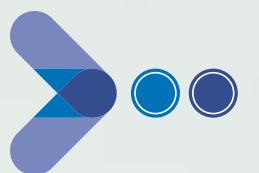


बांग्लादेश



ओवीएआई, हॉस्टन में जीएन्डजी केन्द्र का उद्घाटन

31 मार्च 2016 को
समाप्त वित्तीय वर्ष
के लिए सचिवीय लेखा
परीक्षा रिपोर्ट





फार्म संख्या – एम आर 3

सचिवीय लेखा परीक्षा रिपोर्ट

31 मार्च 2016 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 (1) तथा कंपनियों के (प्रबंधकीय कार्मिकों की नियुक्ति व पारिश्रमिक) नियम 2014 के नियम 9 के अनुसरण में

सेवा में,
सदस्यगण

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड,
601, "कैलाश",
26, कस्तूरबा गांधी मार्ग,
नई दिल्ली – 110 001

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 (1) तथा कंपनियों के (प्रबंधकीय कार्मिकों की नियुक्ति व पारिश्रमिक) नियम 2014 के नियम 9 के प्रावधानों, भारत सरकार के भारी उद्योग मंत्रालय और सार्वजनिक उपक्रम मंत्रालय के दिनांक 14 मई 2010 के कार्यालय ज्ञापन संख्या 18 (8) 2005 – जीएम में अनुबंधित अनुसार केन्द्रीय सार्वजनिक उपक्रम के लिए कॉर्पोरेट गवर्नेंस संबंधी दिशानिर्देशों (कॉर्पोरेट गवर्नेंस संबंधी डीपीई दिशानिर्देश) और अन्य लागू प्रावधानों, यदि कोई हों तो, के अनुसरण में हमारे द्वारा लागू वैधानिक प्रावधानों का अनुपालन करते हुए और सीआईएन : यू 74899 डी एल 1965 जीआओआई 004343 द्वारा कंपनी अधिनियम, 1956 के प्रावधानों के तहत निगमित एक कंपनी ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (यहाँ इसे 'कंपनी' कहा जाएगा) जिसका पंजीकृत कार्यालय छठा तल, 'कैलाश', 26, कस्तूरबा गांधी मार्ग, नई दिल्ली – 110001 में स्थित है जिसके द्वारा उत्कृष्ट कॉर्पोरेट कार्यालयों का पालन किया जाता है के सचिवालयी लेखा परीक्षा का आयोजन किया है। यह सचिवालयी लेखा परीक्षा इस प्रकार की गई थी कि जिसमें हमें कॉर्पोरेट आचार / सांविधिक अनुपालन के मूल्यांकन के लिए तथा मुझे इस पर अपनी राय प्रकट करने के लिए एक उचित आधार प्रदान किया है।

कंपनी द्वारा रखी गई बहियों, दस्तावेजों, कार्यवृत पुस्तिकाओं, फॉर्मों व जमा की गई रिटर्नों व अन्य रिकॉर्डों तथा इसके अलावा सचिवीय लेखा परीक्षा के आयोजन के दौरान कंपनी, इसके अधिकारियों द्वारा प्रदान की गई सूचना के आधार पर हम एतदद्वारा सूचित करते हैं कि हमारे मतानुसार, कंपनी ने 31 मार्च 2016 को समाप्त वित्तीय वर्ष को कवर करती लेखा परीक्षा अवधि के दौरान निम्नलिखित सूचीबद्ध संवैधानिक प्रावधानों का पालन किया है तथा इसके साथ साथ कंपनी में उचित व्यापक प्रक्रियाएं व अनुपालन संबंधी व्यवस्थाएं यहाँ की गई रिपोर्टिंग की सीमा व प्रकार व आधार पर स्थापित हैं।

हमने इन प्रावधानों के अनुसार 31 मार्च 2016 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए कंपनी की बहियों, दस्तावेजों, कार्यवृत पुस्तिकाओं, फॉर्मों व जमा की गई रिटर्नों के साथ कंपनी द्वारा रखे गए अन्य रिकॉर्डों की जांच की है :

- 1 कंपनी अधिनियम, 2013 (अधिनियम) तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियम;
- 2 प्रतिभूति संविदा (विनियम) अधिनियम, 1956 ('एससीआर') और उसके अधीन बनाए गए नियम;
- 3 निक्षेपागर अधिनियम, 1996 तथा अधिनियम के अंतर्गत बनाए गए विनियम;
- 4 विदेशी मुद्रा प्रबंध अधिनियम, 1999 और इसके अंतर्गत प्रत्यक्ष विदेशी निवेश, प्रवासी प्रत्यक्ष निवेश और बाह्य वाणिज्यिक उधार की सीमा तक उसके अधीन बनाए गए नियम और विनियम;
- 5 भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम अधिनियम, 1992 (सेबी अधिनियम) के तहत निर्धारित निम्नलिखित नियम और दिशा निर्देश : –

क भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (शेयर व अधिग्रहण का पर्याप्त अर्जन) विनियम, 2011; यह तब तक लागू नहीं जब तक समीक्षाधीन अवधि के दौरान शेयरों और अधिग्रहण के पर्याप्त अर्जन से संबंधित कोई गतिविधि नहीं होती है।

ख भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (इनसाइडर ट्रेडिंग के निषेध) नियम, 1992;

ग भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (पूँजी एवं प्रकटीकरण आवश्यकताओं का निर्गम) विनियमावली, 2009 : यह तब तक लागू नहीं जब तक समीक्षाधीन अवधि के दौरान पूँजी के निर्गम से संबंधित कोई गतिविधि नहीं होती है।

घ भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (एक्सचेंज स्टॉक विकल्प योजना और कर्मचारी अंश क्रय योजना) दिशानिर्देश, 1999: यह तब तक लागू नहीं जब तक समीक्षाधीन अवधि के दौरान कंपनी द्वारा किसी एक्सचेंज स्टॉक विकल्प योजना और कर्मचारी अंश क्रय योजना को जारी नहीं किया जाता / योजना को जारी करने का प्रस्ताव करने से संबंधित कोई गतिविधि नहीं होती है।

ड भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (ऋण प्रतिभूतियों को इश्यु करना व सूचीबद्धता) नियम, 2008;

च कंपनी अधिनियम और ग्राहक के साथ सौदा करने से संबंधित भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (किसी मुद्रे का पंजीकरण और शेयर अंतरण एजेंट) विनियम, 19939 लागू नहीं

छ भारतीय भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (इक्विटी शेयरों का गैर-सूचीकरण) विनियम, 2009; लागू नहीं क्योंकि कंपनी द्वारा समीक्षाधीन वित्तीय वर्ष के दौरान किसी भी शेयर बाजार से अपनी इक्विटी हिस्सेदारी हटाया नहीं गया / न ही ऐसा प्रस्तावित है।

ज भारतीय भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (प्रतिभूति की पुनर्खरीद) विनियम, 1998; लागू नहीं है क्योंकि कंपनी द्वारा समीक्षाधीन वित्तीय वर्ष के दौरान अपनी किन्हीं प्रतिभूतियों को वापस नहीं खरीदा गया / न ही ऐसा प्रस्तावित है।

6 कंपनी द्वारा किसी भी कानून की पहचान नहीं की गई है, जो कंपनी पर विशेष रूप से लागू होता है। क्योंकि कंपनी के सभी प्रवालन भारत से बाहर स्थापित हैं और इस प्रकार संबंधित देशों के कानूनों के आधार पर हमने भारत से बाहर लागू कानूनों के संबंध में अनुपालनों की पुनरीक्षा नहीं की है।

7 केन्द्रीय सार्वजनिक उपक्रम के लिए कॉर्पोरेट गवर्नेंस संबंधी दिशानिर्देश भारी उद्योग और सार्वजनिक उद्यम मंत्रालय, भारत सरकार के कार्यालय ज्ञापन संख्या – 18 (8) 2005–जीएम दिनांक मई 2010 पर अनुबंधित हैं (कॉर्पोरेट गवर्नेंस पर डीपीई दिशानिर्देश)।

हमने निम्नलिखित की लागू धाराओं के साथ अनुपालन की भी जांच की है:

1 दिनांक 01 जुलाई, 2015 से प्रबाली राष्ट्रीय स्टॉक युक्त कंपनी संरक्षण द्वारा जारी किए गए सचिवीय मानक।

2 ऋण प्रतिभूतियों की सूचीबद्धता के लिए नेशनल स्टॉक एक्सचेंज के साथ जुड़ी कंपनियों द्वारा किए गए सूचीबद्धता समझौते।

आलोच्य अवधि के दौरान कंपनी द्वारा निम्नलिखित दृष्टिकोणों के लिए उपर्युक्त निर्दिष्ट अधिनियमों, नियमों, विनियमों, निर्देशों, मानकों आदि के प्रावधानों का अनुपालन किया है;

1 1 अप्रैल, 2015 से 4 जून, 2015 तक की अवधि के अतिरिक्त वित्तीय

वर्ष 2015–16 के दौरान कंपनी के निदेशक मंडल की संरचना स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति के लिए अधिनियम की धारा 149 के प्रावधानों तथा कॉर्पोरेट अभियासन के डीपीई दिशानिर्देशों का अनुपालन नहीं किया है और इसके परिणामस्वरूप लेखा परीक्षा की अवधि के दौरान स्वतंत्र निदेशकों की किसी प्रकार की बैठक आयोजित नहीं की गई थी और लेखा परीक्षा व परिश्रमिक तथा नामांकन समिति की संरचना भी अधिनियम की आवश्यकताओं के अनुसार नहीं थी।

2 कंपनी के निदेशक मंडल की 19 मई 2015, 25 मई, 2015 और 16 जून, 2015 को आयोजित की गई बैठकों के कार्यवृत पर निर्दिष्ट समय के भीतर हस्ताक्षर नहीं किए गए थे। प्रबंधन द्वारा 9 जुलाई 2015 को दिए गए आश्वासन के अनुसार तत्पश्चात् कार्यवृतों पर निर्धारित समय के भीतर हस्ताक्षर किए गए थे।

इसके आगे हम सूचित करते हैं कि

क्रम संख्या 1 और 2 पर की गई हमारी टिप्पणियों के अनुसार, आलोच्य अवधि के दौरान, विधिवत कार्यकारी निदेशकों, गैर कार्यकारी निदेशकों के उचित संतुलन को बनाते हुए कंपनी के निदेशक मंडल का गठन किया गया था। निदेशक मंडल की संरचना में परिवर्तन जो समीक्षाधीन अवधि के दौरान किया गया था अधिनियम के प्रावधानों के अनुपालन में किया गया था।

हम इसके अतिरिक्त सूचित करते हैं कि लेखा परीक्षा की अवधि के दौरान कंपनी की अवधि के दौरान कंपनी द्वारा निम्नलिखित विशिष्ट कार्यक्रम / कार्यवाहियां की गई हैं जिनका कंपनी की कार्यवाहियों पर एक बड़ा प्रभाव हो सकता है :

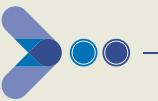
- 1 कंपनी द्वारा भारत में सहायक / संयुक्त उद्यम कंपनियों की स्थगना को प्राधिकृत करने के लिए कंपनी के संघीय ज्ञापन के उद्देश्य खंड को भी संशोधित किया गया है।

कृते भीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स
कंपनी सचिव

हस्ताक्षरित
(भीनू गुप्ता)

स्वामित्वाधिकार

एफसीएस : 5422, सीपी संख्या – 4552



अनुलग्नक क

सेवा में,
सदस्यगण
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड
601, 'कैलाश', 26, करसूरबा गाँधी मार्ग,
नई दिल्ली – 110 001

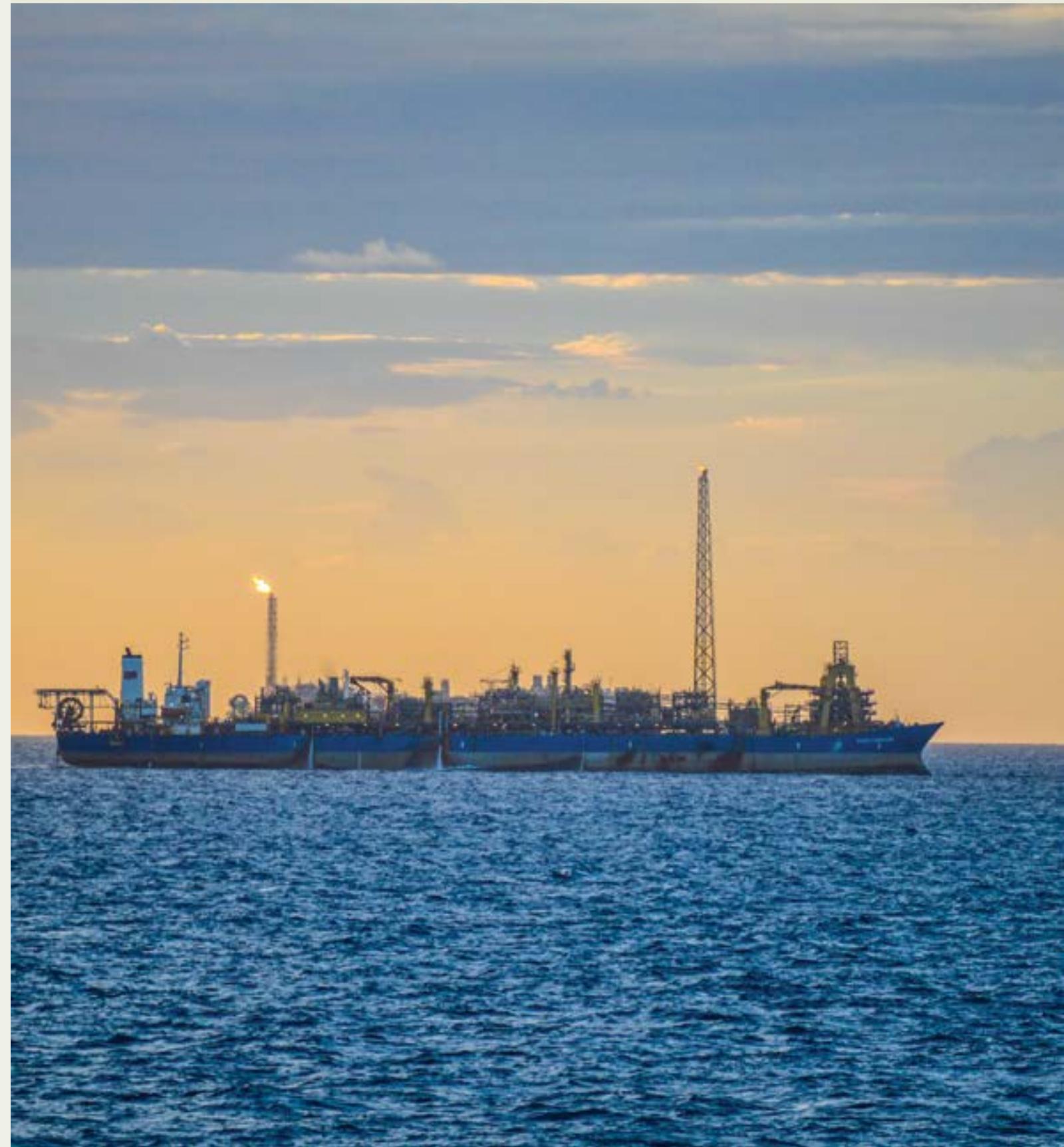
हमारी समदिनांकित रिपोर्ट के साथ इस पत्र को पढ़ें

- 1 सचिवीय अभिलेखों का रखरखाव करना कंपनी के प्रबंधन की जिम्मेदारी है – हमारी जिम्मेदारी हमारे लेखा परीक्षण के आधार पर इन सचिवीय रिकॉर्ड पर एक राय व्यक्त करने की है।
- 2 हमने लेखा परीक्षण प्रक्रियाओं और पद्धतियों का अनुपालन किया है जो सचिवीय रिकॉर्ड की सामग्री की शुद्धता के बारे में उचित आश्वासन प्राप्त करने के लिए उपयुक्त थे। ये सत्यापन, परीक्षण आधार पर यह सुनिश्चित करने के लिए किया गया था कि सचिवीय रिकॉर्ड में सही तथ्य में परिलक्षित होते हैं। हम मानते हैं कि इन पद्धतियों और प्रक्रियाओं में, हम अपनी राय को एक उचित आधार प्रदान करने का अनुसरण कर रहे हैं।
- 3 हमने कंपनी के वित्तीय रिकॉर्ड व लेखा बहियों की सटीकता व औचित्य का सत्यापन नहीं किया है।
- 4 कंपनी के सभी प्रचालन भारत के बाहर आधारित हैं और इस प्रकार से संबंधित देशों के कानूनों पर आधारित हैं। हमने भारत से बाहर लागू कानूनों के संबंध में अनुपालन की समीक्षा नहीं की है।
- 5 जहां कहीं भी आवश्यक है, हमने कानूनों, नियमों और विनियमों के अनुपालन के बारे में और घटनाक्रमों आदि के लिए प्रबंधकीय प्रतिनिधित्व प्राप्त किया है।
- 6 कॉर्पोरेट और अन्य लागू कानूनों, नियमों, विनियमों, मानकों के प्रावधानों के अनुपालन करना प्रबंधन का दायित्व है। हमारे परीक्षण प्रक्रिया के सत्यापन के लिए, परीक्षण आधार पर सीमित था।
- 7 सचिवीय ऑडिट रिपोर्ट न तो कंपनी के भविष्य की अर्थक्षमता के लिए आश्वासन के रूप में है और न ही दक्षता या प्रभावशीलता के लिए है जिसकी सहायता से प्रबंधन कंपनी द्वारा कार्यवाहियों का आयोजन किया गया है।

कृते भीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स
कंपनी सचिव

हस्ताक्षरित
(भीनू गुप्ता)
स्वामित्वाधिकार
एफसीएस : 5422, सीपी संख्या – 4552

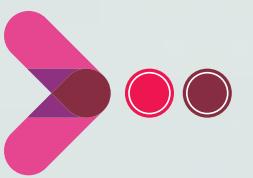
दिनांक : 28 जून, 2016
स्थान : नई दिल्ली



ब्राजील की बीसी 10 परियोजना के एफपीएसओ एस्प्रेटो सैंटो-पूर्ण रूप से परिचालित गहन समुद्री परिचालन कार्य



नियंत्रक एवं
महालेरवाकार की
टिप्पणियाँ – एकल



रूस



नियंत्रक एवं महालेखाकार की टिप्पणियां – एकल

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के वित्तीय विवरणों के संदर्भ में कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 (6) (ख) के अंतर्गत भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक की टिप्पणियां

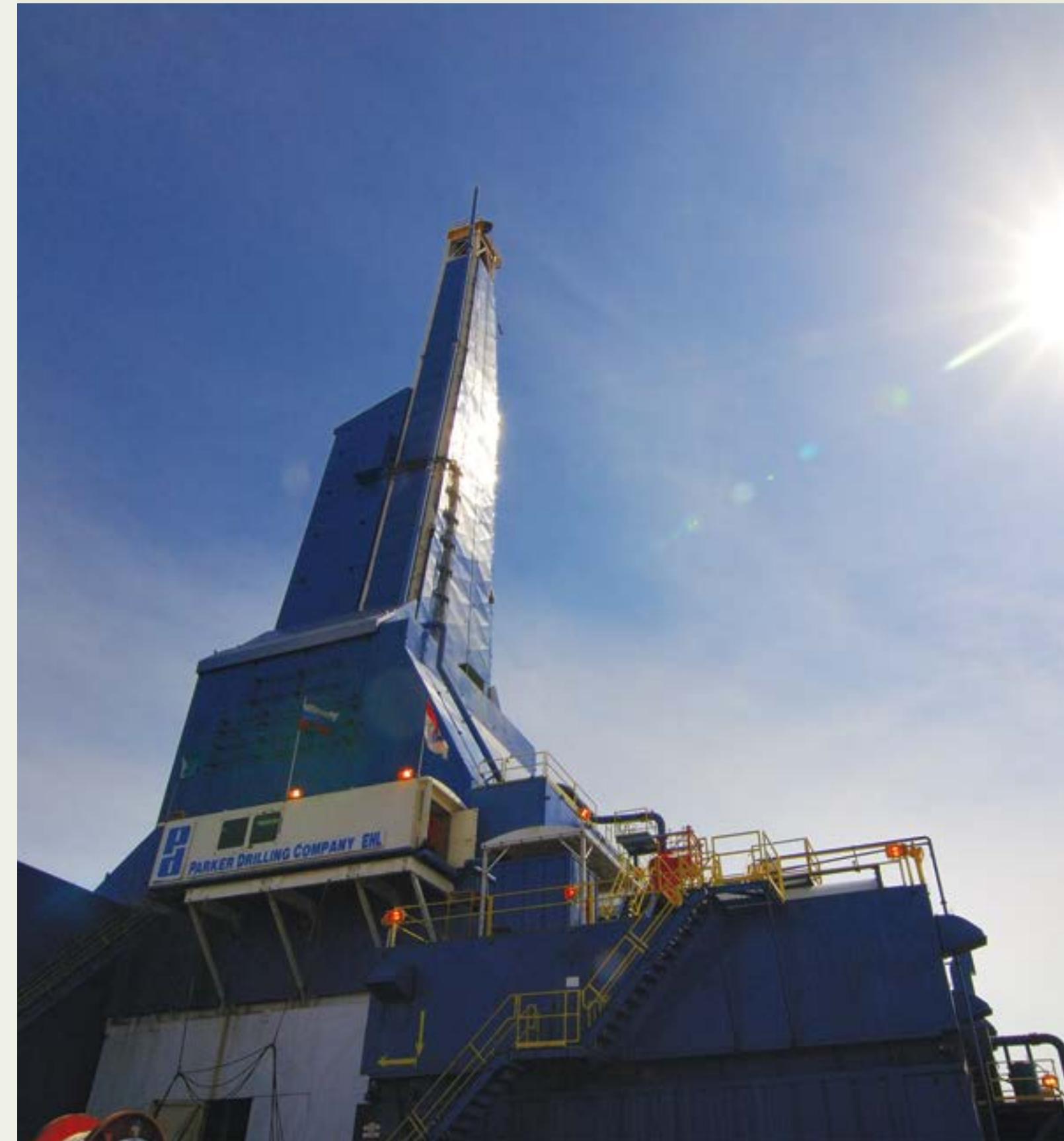
31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 के तहत उल्लिखित वित्तीय रिपोर्टिंग ढांचे के अनुसार ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के वित्तीय विवरणों को तैयार करना कंपनी के प्रबंधन की जिम्मेदारी है। अधिनियम की धारा 139 (5) के तहत भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक द्वारा नियुक्त किए गए सांविधिक लेखा परीक्षक, अधिनियम की धारा 143 (10) के तहत निर्दिष्ट लेखा परीक्षण संबंधी मानकों के अनुसार स्वतंत्र लेखा परीक्षा पर आधारित अधिनियम की धारा 143 के तहत वित्तीय विवरणों पर अपनी राय प्रकट करने के लिए ही उत्तरदायी हैं। यह कहा जाता है कि उनके द्वारा यह दिनांक 5 जुलाई 2016 की संशोधित लेखा परीक्षा रिपोर्ट के द्वारा किया गया है।

मैंने, भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की ओर से अधिनियम की धारा 143 (6) (क) के तहत 31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के वित्तीय विवरणों की एक अनुपूरक लेखा परीक्षा का आयोजन किया है। यह अनुपूरक लेखापरीक्षा सांविधिक लेखा परीक्षकों के कार्यात्मक दस्तावेजों को उपयोग में लिए बिना तथा सांविधिक लेखा परीक्षकों तथा कंपनी के कार्मिकों की प्राथमिक जानकारियों तथा कुछ लेखांकन रिकॉर्डों की चुनिंदा जांच तक सीमित है। मेरी लेखा परीक्षा जांच के आधार पर कुछ भी ऐसा महत्वपूर्ण मेरी जानकारी में नहीं आया है जो सांविधिक लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट पर टिप्पणी करने में वृद्धि करे अथवा उसे अनुपूरित करे।

कृते और की ओर से
भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक

हस्ताक्षरित
(सुपर्णा देब)
व्यावसायिक लेखा परीक्षा महानिदेशक
और पदेन सदस्य, लेखा परीक्षा बोर्ड – द्वितीय,
नई दिल्ली

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 13.07.2016



स्थालिन में वेधन कार्यकलाप



न्यूजीलैंड

ओएनजीसी विदेश | वार्षिक रिपोर्ट 2015-16



कोलम्बिया के मोरिच में मानसरोवर तथा इकोप्रैटोल की टीमें

लेरवा परीक्षक रिपोर्ट – एकल





स्वतंत्र लेखा परीक्षक रिपोर्ट

सेवा में सभी सदस्यगण ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

इस संशोधित स्वतंत्र लेखा परीक्षक रिपोर्ट को हमारी दिनांक 21 मई 2016 की पूर्व स्वतंत्र लेखा परीक्षक रिपोर्ट के अधिक्रमण में जारी किया जा रहा है। संशोधित रिपोर्ट को हमारी पूर्व रिपोर्ट में भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक द्वारा दर्शायी गई स्पष्ट टंकण त्रुटियों तथा कुछ अन्य कमियों को ध्यान में रखते हुए जारी किया जा रहा है। इसके अलावा, हम यह पुष्टि करते हैं कि हमारी राय में किसी प्रकार का बदलाव नहीं आया है जैसा कि इसे पहले व्यक्त किया गया था और न ही 31 मार्च, 2016 को कंपनी के एकल वित्तीय विवरणों में दिए गए किसी भी आंकड़े में किसी प्रकार का बदलाव किया गया है।

एकल वित्तीय विवरण रिपोर्ट

- 1 हमने “ओएनजीसी विदेश लिमिटेड” (कंपनी) के संलग्न एकल वित्तीय विवरणों का लेखा परीक्षण किया है, जिन्हे 31 मार्च 2016 की बैलेंस शीट, उस तिथि को समाप्त हुए वर्ष के लाभ और हानि विवरण, नकद प्रवाह विवरण और महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियों व अन्य व्याख्यात्मक जानकारी के सारांश के रूप में शामिल किया गया है।

एकल वित्तीय विवरणों के संदर्भ में प्रबंधन का दायित्व

- 2 कंपनी का निदेशक मंडल कंपनी अधिनियम, 2013 (अधिनियम) की धारा 134 (5) में उल्लिखित मामलों के लिए उत्तरदायी है जो इन एकल वित्तीय विवरणों को तैयार करने व उनकी प्रस्तुति से संबंधित है जिनमें कंपनी (लेखा) नियम, 2014 के नियम 7 के साथ पठित अधिनियम की धारा 133 के तहत निर्दिष्ट लेखा मानक सहित भारत में समाच्यतः स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुपालन में 31 मार्च 2016 की तिथि के अनुसार कंपनी के कार्यों तथा उस तिथि को समाप्त वर्ष के इसके घाटे व नकद प्रवाह से संबंधित सच्चे और निष्पक्ष विचार प्रस्तुत करते हैं।

बल प्रदान करना

- 5 हम नोट संख्या 38 की ओर ध्यान आकर्षित करते हैं जो 2 नकदी उत्पादक इकाइयों (रीजीयूज) तथा निवेश के मूल्य में कमी से संबंधित है। कंपनी द्वारा 2 नकदी उत्पादक इकाइयों के लिए 18,792.03 मिलियन रुपए के घाटे तथा निवेश के मूल्य में कमी के लिए 11,679.71 मिलियन रुपए का प्रावधान किया गया था। हम प्रबंधन द्वारा किए गए इस घाटा परीक्षण के परिणामों से विश्वस्त हैं।

इस संबंध में हमारी राय को संशोधित नहीं किया जाता है।

अन्य मामले

- 6 इस तथ्य पर विचार करते हुए कि वास्तविक प्रचालन भारत के बाहर निष्पादित किए जा रहे हैं और संयुक्त परिचालन समझौते के अनुसार सभी सदस्यों की ओर से खाते का मूल बहियों का रखरखाव करने के लिए ऑपरेटर जिम्मेदार होता है, हमने लेखा परीक्षित विवरणों के आधार पर इस प्रकार की जानकारी पर विश्वास करते हुए अथवा जहां संयुक्त उद्यमों का लेखा परीक्षण नहीं किया गया है वहां प्रबंधन द्वारा प्रदान की गई सूचना पर आश्वस्त होकर काले परीक्षण का आयोजन किया है। वित्तीय विवरण में विदेशी संयुक्त उद्यमों में संपत्ति, देनदारियों, व्यय और निवल लाभ के कुल मूल्य में कंपनी की हिस्सेदारी शामिल होती है। 4 अंतर्राष्ट्रीय संयुक्त उद्यमों का 31 मार्च 2016 को लेखा परीक्षण किया गया और 7 अंतर्राष्ट्रीय संयुक्त उद्यमों का लेखा परीक्षण 31 दिसंबर 2015 की तिथि के अनुसार संबंधित स्थानीय कानून / उत्पादन हिस्सेदारी संविदा / संयुक्त परिचालन करार के तहत संबंधित संयुक्त उद्यम / कंपनी के प्रबंधन द्वारा नियुक्त किए गए अन्य लेखा परीक्षकों द्वारा किया गया था, तथापि, इनकी तिथि को प्रबंधन द्वारा 31 मार्च 2016 की तिथि के अनुसार अद्यतन कर दिया गया था और 10 अंतर्राष्ट्रीय संयुक्त उद्यमों का लेखा परीक्षण नहीं किया गया है। ये लेखा परीक्षित संयुक्त उपक्रम लेखे (31 दिसंबर, 2015 को समाप्त हुई अवधि सहित)

लेखा परीक्षकों की जिम्मेदारी

- 3 हमारी जिम्मेदारी हमारे लेखा परीक्षण के आधार पर इन एकल वित्तीय विवरणों पर एक राय व्यक्त करने के लिए है। हमने अधिनियम के प्रावधानों, लेखांकन और लेखा परीक्षा मानकों और उन मामलों को शामिल किया है जो अधिनियम और उसके अधीन बनाए गए नियमों के प्रावधानों के तहत लेखा परीक्षण रिपोर्ट में शामिल किए जान आवश्यक हैं। हमने हमारे लेखा परीक्षा का आयोजन अधिनियम की धारा 143 (10) के तहत निर्दिष्ट लेखा परीक्षा मानकों के अनुसार किया है। उन मानकों की आवश्यकता के अनुसार हमने नैतिक आवश्यकताओं के अनुपालन किया है तथा उचित आश्वासन प्राप्त करने के लिए लेखा परीक्षा का नियोजन व निष्पादन किया है कि क्या ये वित्तीय विवरण वास्तविक गलत व्यानी से मुक्त हैं।

70 प्रतिशत आय, 78 प्रतिशत तेल व गैस परिसंपत्तियों, 10 प्रतिशत चालू पूंजीगत कार्य व 10 प्रतिशत कार्य प्रगति पर चल रहे अन्येषण और विकास कूपों को कवर करते हैं।

हमने कार्यान्वाधीन अन्येषण और विकास कूपों की परियोजनाओं, चालू तेल एवं गैस परिसंपत्तियों तथा पूंजीगत कार्यों, कूप स्थिति, उनके लिए व्यय की गई आवधित लागतों, मूल कंपनी की भंडार आंकलन समिति (आरईसी) द्वारा अनुमानित प्रमाणित विकसित हाइड्रोकॉर्बन भण्डारों पर आधारित तेल व गैस परिसंपत्तियों के घाटे, परित्यक्तता लागत के लिए प्रावधन, सहमति प्राप्त न्यूनतम कार्य कार्यक्रम के लिए मूर्त / अमूर्त परिसंपत्तियों व देयताओं के लिए मूल्यहास / छ्रण परिशोधन के आवंटन पर व्यय के वर्गीकरण के संदर्भ में प्रबंधन द्वारा तकनीकी / वाणिज्यिक मूल्यांकन पर विश्वास किया है।

अन्य विषयों के संबंध में हमारी राय संशोधित नहीं है।

अन्य कानूनी और नियामक आवश्यकताओं की रिपोर्ट

- 7 अधिनियम की धारा 143 की उपधारा (11) की शर्तों के अनुसार भारत की केंद्रीय सरकार द्वारा जारी कंपनी (लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट) आदेश, 2016 (‘आदेश’) द्वारा अपेक्षा अनुसार हम उक्त आदेश के पैरा 3 और 4 में निर्दिष्ट मामले के संदर्भ में एक विवरण ‘अनुलग्नक क’ के रूप में संलग्न कर रहे हैं।
- 8 कंपनी की बहियों और अभिलेखों को इस प्रकार जांचने के आधार पर जैसा कि हमारे द्वारा उचित माना गया है तथा उस सूचना और स्पष्टीकरणों के अनुसार जो कि हमें प्रदान किए गए हैं, हमने अधिनियम की धारा 143 (5) की शर्तों के अनुसार अपनी रिपोर्ट भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक द्वारा दिए गए निदेशों व उप निदेशों के आधार पर ‘अनुलग्नक ख’ के रूप में यहां संलग्न की है।
- 9 अधिनियम की धारा 143 (3) द्वारा अपेक्षा अनुसार, हम सूचित करते हैं कि :
 - क हमने सभी सूचनाएं व व्याख्याएं मांगी व प्राप्त कर ली हैं, जो हमारी जानकारी तथा विश्वास के अनुसार हमारे लेखा परीक्षण के प्रयोजन के लिए आवश्यक थे।

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य सं. 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 5 जुलाई, 2016

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

ख हमारे मतानुसार, कानून द्वारा अपेक्षित उचित लेखा बहियों को कंपनी द्वारा रखा गया है, जहां तक हमारे द्वारा उन बहियों की जांच से ज्ञात होता है।

ग इस रिपोर्ट द्वारा लिए गए तुलन पत्र तथा लाभ—घाटा व नकद प्रवाह विवरण लेखा बहियों के अनुसार हैं।

घ हमारी राय में, उक्त एकल वित्तीय विवरण कंपनी (लेखा) नियम, 2014 के नियम 7 के साथ पठित अधिनियम की धारा 133 में निर्दिष्ट लेखांकन मानकों का अनुपालन करते हैं।

ड. 31 मार्च 2016 को निदेशकों की ओर से प्राप्त लिखित अभ्यावेदन के आधार पर, जिसे निदेशक मंडल द्वारा रिकॉर्ड पर लिया गया है, कि कोई भी निदेशक 31 मार्च 2016 को अधिनियम की धारा 164 (2) के अनुसार नियुक्त किए जाने के लिए अयोग्य नहीं है।

च कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग के लिए आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की पर्याप्तता और इस प्रकार के नियंत्रण की प्रचालन प्रभाविता के संदर्भ में ‘अनुलग्नक ग’ में संदर्भित हमारी पृथक रिपोर्ट को देखें; और

छ कंपनी (लेखापरीक्षा और लेखा परीक्षक) नियम, 2014, के नियम 11 के अनुसार लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट में संलग्न अन्य मामलों के संबंध में हमारी राय है और हमारी जानकारी के अनुसार तथा हमें प्रदान किए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार :

1 कंपनी ने अपने वित्तीय विवरणों में अपनी वित्तीय स्थिति पर लंबित मुकदमों के प्रभाव का खुलासा किया है – वित्तीय विवरणों की टिप्पणी संख्या 48 के संदर्भ में

2 कंपनी द्वारा दीर्घकालीन संविदाओं जिनमें व्युत्पन्न संविद



लेखा—परीक्षक रिपोर्ट का अनुलग्नक क

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए लेखों में ओएनजीसी विदेश के सदस्यों के लिए स्वतंत्र लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट में विनिर्दिष्ट अनुलग्नक

1 अचल परिसंपत्तियों के संबंध में

- (क) कंपनी ने आमतौर पर मुख्यालय में, भारत में अचल परिसंपत्तियों के मात्रात्मक व्यौरों तथा स्थिति सहित पूर्ण ब्यौरे और भारत के बाहर शाखाओं में परिचालित परियोजनाओं के मामले में पूर्ण विवरण दर्शाने वाले उचित रिकॉर्ड रखे हैं। भारत से बाहर गैर-प्रचालित उद्यमों के संबंध में भारत के बाहर की अचल परिसंपत्तियां संयुक्त उद्यमों के संबंधित प्रचालकों द्वारा उपलब्ध कराई गई सूचना के आधार पर लेखे में ली जाती हैं और ये परिसंपत्तियां संबंधित करारों की पूरी अवधि के दौरान व्यवसाय प्रचालन के लिए साझेदारों की ओर से कंसोर्टियम और/या प्रचालक की अभिरक्षा में हैं।
- ख जैसा कि हमें सूचित किया गया है, वर्ष के दौरान प्रबंधन द्वारा कोलम्बिया, वियतनाम, रूस तथा कॉर्पोरेट कार्यालय में स्थित अचल परिसंपत्तियों का वास्तविक सत्यापन किया गया है। इन परियोजनाओं / कार्यालयों से संबंधित अचल परिसंपत्तियों के इस प्रकार किए गए वास्तविक सत्यापनों के दौरान प्राप्त विसंगतियों का मिलान किया जाना शेष है।

- ग अचल संपत्तियों के हकदारी विलेखों को कंपनी के नाम में रखा गया है।

2. इसकी मालसूचियों के संबंध में :

- क कंपनी के पास भारत में कोई मालसूची नहीं है। तथापि, गैर-प्रचालित / प्रचालित परियोजनाओं में भारत के बाहर पड़ी मालसूचियां कंसोर्टियम के साझेदारों की ओर से कंसोर्टियम और/या प्रचालक की अभिरक्षा में हैं। लेखा—परीक्षा के अधीन वर्ष के दौरान गैर-प्रचालित / प्रचालित परियोजनाओं में पड़ी अधिकांश मालसूचियों का वास्तविक सत्यापन संयुक्त उद्यमों के प्रचालक द्वारा संबंधित करारों की शर्तों के अनुसार किया गया था। यह सूचित किया गया था कि भारत के बाहर संयुक्त उद्यमों में सहभागिता हित के कंपनी के हिस्से को प्रदर्शित करने वाली कंपनी द्वारा रखी गई मालसूची संबंधित प्रचालकों द्वारा उपलब्ध कराई गई सूचना के आधार पर लेखा बहियों में शामिल की गई है। जैसा कि प्रबंधन द्वारा सूचित किया गया है, प्रचालित और गैर-प्रचालित संयुक्त उद्यमों के संबंध में प्रबंधन द्वारा अपनाई गई भारत के बाहर पड़ी मालसूची के वास्तविक सत्यापन की प्रक्रियाएं कंपनी के आकार और इसके व्यवसाय के स्वरूप के हिसाब से तर्कसंगत और उपयुक्त हैं।

- ख जैसा कि प्रबंधन द्वारा सूचित किया गया है, सूची से संबंधित समुचित रिकॉर्डों का रखरखाव विदेशों में प्रचालित और गैर प्रचालित संयुक्त उपकरणों द्वारा किया गया है और किसी भी प्रकार की वास्तविक विसंगतियां इन वास्तविक सत्यापनों के दौरान नहीं पाई गई थी।

- 3 हमें प्रदान की गई सूचना और दिए गए स्पष्टीकरण के अनुसार कंपनी द्वारा अपनी सहायक कंपनियों को लंबी अवधि के लिए ऋण प्रदान किए गए हैं, और 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार बकाया राशि 17,768.20 मिलियन रुपए (31 मार्च, 2015 की स्थिति के अनुसार 13,193.23 मिलियन रुपए) है जिसमें से 7,906.22 मिलियन रुपए गैर व्याज धारित हैं तथा इसके लिए 2,083.60 मिलियन रुपए का प्रावधान रखा गया है।

नियम और ऋण कंपनी के हितों के प्रतिकूल नहीं हैं। मूलधन और व्याज की अदायगी की कोई निर्धारित समय सीमा नहीं है।

- 4 निदेशकों को प्रदान किए गए ऋण और अग्रिम के मामले में इसकी राशि 1.99 मिलियन रुपए है, कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 185 का अनुपालन किया गया है और इस प्रकार के ऋण, कंपनी द्वारा प्रदान की गई नौकरी की शर्तों के भाग के रूप में होते हैं। इसके अलावा, कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 186 इस कंपनी के लिए लागू नहीं होती है।

- 5 कंपनी द्वारा किसी प्रकार का सार्वजनिक जमा स्वीकार नहीं किया जाता है।

- 6 जैसा कि हमें सूचित किया गया है, केन्द्र सरकार द्वारा कंपनी की गतिविधियों के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 148 (1) के तहत लागत संबंधी अभिलेखों का रखरखाव करने को विनिर्दिष्ट नहीं किया गया है।

- 7 क) भविष्य निधि योगदानों को कंपनी द्वारा अपनी धार कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) को हस्तांतरित कर दिया जाता है। ओएनजीसी उपयुक्त प्राधिकरण में उसे जमा करने के लिए जिम्मेदार है। आयकर, बिक्री कर, वैट, कस्टम ड्यूटी, एक्साइज ड्यूटी और सर्विस टैक्स और अन्य वैधानिक बकाया राशियों सहित निर्विवाद सांविधिक देय राशियों को सामान्यतः नियमित रूप से उचित प्राधिकरणों में जमा कर दिया जाता है और 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार किसी भी प्रकार की निर्विवाद राशि अपनी देय तिथि से छह माह से अधिक अवधि के लिए बकाया नहीं पाई गई है। हमें जानकारी प्रदान की गई है कि इस कंपनी के लिए कर्मचारी राज्य बीमा (ईएसआई) लागू नहीं होता है।

- ख कंपनी के रिकॉर्ड के अनुसार, आयकर और सेवा कर बकाया राशि जो विवाद के कारण लंबित हैं इस प्रकार हैं :

सांविधि का नाम	बकाया की प्रकृति	राशि (मिलियन रुपये में)	अवधि, जिससे राशि संबंधित है	मंच, जहां विवाद लंबित है
आयकर अधिनियम, 1961	विवादस्पद आयकर मांग	9,071.72#	आकलन वर्ष 2006-07 से आकलन वर्ष 2012-13 तक	सीआईटी (ए)
सेवा कर, वित्त अधिनियम, 1994	सेवा कर के तहत मांग तथा कारण बताओ	61,026.75	आकलन वर्ष 2006-07 से आकलन वर्ष 2014-15 तक	सेवाकर आयुक्त
कुल योग		70,098.47		

आय कर मांग पर विवाद के संबंध में प्राधिकरणों द्वारा 5,684.75 मिलियन रुपए को समायोजित कर दिया गया अवधि कंपनी द्वारा समय पर हो रहे विरोध के कारण उसका भुगतान कर दिया गया।

- 8 कंपनी द्वारा वर्ष के दौरान किसी भी वित्तीय संरक्षा, बैंकों, सरकार और डिबेंचर धारक के प्रति देय राशि की अदायगी में चूक नहीं की गई है।

- 9 कंपनी ने वर्ष के दौरान आरंभिक सार्वजनिक पेशकश (आईपीओ) या अन्य सार्वजनिक पेशकश (ऋण पत्र सहित) के माध्यम से पैसा नहीं जुटाया है। हमें प्रदान किए गए सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार, आवधिक ऋणों को उन प्रयोजनों के लिए व्यापक रूप से कार्यान्वयित किया गया था जिनके लिए उन्हें प्राप्त किया गया था।

- 10 प्रबंधन द्वारा हमें प्रदान किए गए सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार और हमारी उचित जानकारी तथा विश्वसनीयता के आधार पर लेखा परीक्षा के दौरान कंपनी द्वारा या उसके अधिकारी या कर्मचारी द्वारा कंपनी में किसी भी प्रकार की धोखाधड़ी पाई अथवा बताई नहीं गई है।

- 11 कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 197 के प्रबंधकीय पारिश्रमिक से संबंधित प्रावधानों लागू नहीं होते हैं।

- 12 यह कंपनी एक निधि कंपनी नहीं है।

- 13 संबंधित पक्षकारों के साथ सभी प्रकार के लेनदेन कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 177 और 188 के अनुपालन में किए गए हैं जहां लागू होते हैं और इनके विवरणों को वित्तीय विवरणों आदि में प्रकट कर दिया गया है

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य सं 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 5 जुलाई, 2016

जैसा कि लागू लेखा मानकों में आवश्यक होता है।

कंपनी द्वारा समीक्षाधीन वर्ष के दौरान किसी भी प्रकार के अधिकार्य आवंटन या शेयरों या पूर्ण अथवा अंशिक रूप से परिवर्तनीय डिबेंचरों की निजी संस्थापना नहीं की गई है।

हमें प्रदान किए गए सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार, कंपनी द्वारा निदेशकों या उनसे संबंधित व्यक्तियों के साथ किसी भी प्रकार के गैर नकदी लेनदेन नहीं किए गए हैं।

कंपनी का भारत रिजर्व बैंक अधिनियम, 1934 की धारा 45.1 के तहत भारतीय रिजर्व बैंक में पंजीकृत होना आवश्यक नहीं है।

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी



लेखा—परीक्षक रिपोर्ट का अनुलग्नक ख

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश के सदस्यों के लिए हमारी सम दिनांकित रिपोर्ट के पैरा 8 में विनिर्दिष्ट अनुलग्नक

क्रम संख्या	क) निदेशक	कृत कार्यवाही	वित्तीय विवरणों पर इसका प्रभाव
1	क्या कंपनी द्वारा क्रमशः फ्रीहोल्ड और पट्टे के लिए स्पष्ट हकदारी / पट्टानामा धारित है? यदि नहीं है तो कृपया उन फ्रीहोल्ड और पट्टानामा के क्षेत्र का उल्लेख करें जिनकी स्पष्ट हकदारी / पट्टानामा उपलब्ध नहीं है।	कंपनी द्वारा अपने नाम में एक सर्वकालिक पट्टा धारित भूखंड व पट्टानामा धारित है।	शून्य
2	कृपया बताएं कि क्या देनदारी / ऋण / व्याज आदि छूट / हटाने के कोई भी मामले हैं, यदि हैं तो इसने कारण तथा इनकी राशि बताएं।	हमें प्रदान की गई जानकारी और स्पष्टीकरणों के अनुसार देनदारी / ऋण / व्याज आदि छूट / हटाने के कोई भी मामले नहीं हैं।	शून्य
3	क्या तीसरे पक्षकार के पास रखे गए माल के लिए तथा सरकार अथवा अन्य प्राधिकरणों से उपहारों के रूप में प्राप्त परिसंपत्तियों का उचित रिकॉर्ड रखा गया है।	कंपनी की भारत में किसी भी प्रकार की माल सूची नहीं है। जैसा कि हमें सूचित किया गया है, भारत के बाहर गैर प्रचलित / प्रचलित परियोजनाओं में तीसरे पक्षकारों के पास रखे माल के संबंध में रिकॉर्ड को उचित तरीके से परिसंघीय भागीदार की ओर से परिसंघ और / अथवा प्रचलक द्वारा रखा जाता है। प्रबंधन द्वारा प्रदान की गई जानकारी के अनुसार, कंपनी द्वारा सरकार अथवा अन्य प्राधिकरणों से उपहारों के रूप में किन्हीं भी परिसंपत्तियों को प्राप्त नहीं किया गया है।	शून्य
	ख) उप निदेशक		
1	अन्वेषण और विकास के चरण में तेल और गैस की संपत्ति की अधिग्रहण लागत को संबंधित श्रेणी के तहत अधिग्रहण लागत के रूप में लिया गया था। अब, अन्वेषण या विकास के तहत परियोजनाओं से संबंधित अधिग्रहण लागत को चालू पूंजीगत कार्य के रूप में लिया जाता था। इस प्रकार की लागतों को किसी काप के वाणिज्यिक उत्पादन आरंभ करने के लिए तैयार होने की स्थिति में तेल व गैस परिसंपत्ति को हस्तांतरित करते हुए पूंजीबद्ध कर दिया जाता है। असकल अन्वेषण परियोजना से संबंधित लागत को परिष्कृतता की स्थिति में हटा दिया जाता है। समर्पण / परियोजना के मामले में इस प्रकार की लागतों को हटा दिया जाता है। इनकी भी जांच की जाए।	शून्य	
2	स्टीकता से प्रदान की गई जानकारी / सूचनाओं अर्थात् कर्मचारियों की संख्या, औसत वेतन, सेवानिवृत्ति की आयु, और ग्रेचुरी, अवकाश नक्दीकरण, सेवानिवृत्ति पश्चात् चिकित्सा लाभ आदि जैसे सेवानिवृत्ति लाभों की देयताओं के प्रावधान तैयार करने के लिए छूट की दर, भविष्य लागत में वृद्धि, मृत्यु दर, आदि से संबंधित स्टीक अनुमानों की स्वतंत्र जांच की जा सकती है।	कंपनी के कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति मूल कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड की जाती है और इसे कर्मचारियों के लाभ के लिए मूल कंपनी की नीति के अनुसार संचालित किया जाता है। कर्मचारियों के लाभ से संबंधित सभी प्रकार की योजनाएं मूल कंपनी द्वारा संचालित की जाती हैं और तदनुसार मौजूदा वर्ष के लिए कर्मचारियों के लाभों के प्रावधान मूल कंपनी को स्थानांतरित करते हुए समायोजित किए जाते हैं (इसके अलावा वित्तीय विवरणों की टिप्पणी संख्या 42 का अवलोकन करें)	शून्य

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य संख्या 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 5 जुलाई, 2016

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुलग्नक ग

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के सदस्यों के लिए हमारी सम दिनांकित रिपोर्ट के पैरा 9 (च) में विनिर्दिष्ट अनुलग्नक

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 की उपधारा 3 के खंड (1) के तहत आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों से संबंधित रिपोर्ट ('अधिनियम')

हमने 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार "ओएनजीसी विदेश लिमिटेड" ("कंपनी") का इसी तिथि को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के एकल वित्तीय विवरणों के हमारे द्वारा किए गए लेखा परीक्षण का संयोजन करते हुए वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का लेखा परीक्षण किया है।

आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के लिए प्रबंधन का दायित्व

कंपनी के प्रबंधन का दायित्व भारतीय चार्टर्ड एकाउंटेंट्स संस्थान ("आईसीएआई") द्वारा जारी किए वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का लेखा परीक्षण करने से संबंधित मार्ग दर्शक टिप्पणी में उल्लिखित आंतरिक विवरण के अनिवार्य घटकों पर विचार करते हुए कंपनी द्वारा स्थापित वित्तीय रिपोर्टिंग मानदंडों पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण में वे नीतियां व प्रक्रियाएं शामिल होती हैं जो (1) उन अभिलेखों के रखरखाव से संबंधित होती है जो उचित विस्तार युक्त, स्टीक होते हैं तथा कंपनी की परिसंपत्तियों के सौदों व निपटान को उचित तौर पर प्रतिविवित करते हैं, (2) उचित आश्वासन प्रदान करते हैं कि वित्तीय विवरणों को सामान्यता स्थीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार बाहरी प्रयोजनों के लिए वित्तीय विवरणों को तैयार करने के लिए तैयार किया जाता है। किसी कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण में वे नीतियां व प्रक्रियाएं शामिल होती हैं जो (1) उन अभिलेखों के रखरखाव से संबंधित होती हैं जो उचित विस्तार युक्त, स्टीक होते हैं तथा कंपनी की परिसंपत्तियों के सौदों व निपटान को उचित तौर पर प्रतिविवित करते हैं, (2) उचित आश्वासन प्रदान करते हैं कि वित्तीय विवरणों को सामान्यता स्थीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार तैयार करने के लिए अनुमति किए जाने की अनिवार्यता के साथ लेनदेन को दर्ज किया गया है, तथा कंपनी की उन प्राप्तियों व व्ययों को कंपनी के प्रबंधन व निदेशकों के प्राधिकरणों के अनुसार ही तैयार किया जा रहा है; तथा (3) कंपनी की उन परिसंपत्तियों के अनुचित अर्जन, उपयोग अथवा निपटान को रोकने अथवा समय पर उनकी खोज के संदर्भ में उचित आश्वासन करे जिनका वित्तीय विवरणों पर काफी अधिक प्रभाव हो।

लेखा परीक्षकों की जिम्मेदारी

हमारा दायित्व हमारे लेखा परीक्षण के आधार पर वित्तीय रिपोर्टिंग पर कंपनी के आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के बारे में राय व्यक्त करना है। हम अपना लेखा परीक्षण आईसीएआई द्वारा जारी किए गए वित्तीय रिपोर्टिंग ("मार्गदर्शक टिप्पणी") संबंधी आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा परीक्षण दिशा निर्देश टिप्पणी तथा लेखा परीक्षण मानकों और आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के लेखा परीक्षण की लागू सीमा तक कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 143 (10) के तहत उल्लिखित मार्गदर्शकों के अनुसार आयोजित करते हैं, ये दोनों ही किसी भी आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के लेखा परीक्षण पर कारण लिया जाता है। उन मानकों और दिशा निर्देश टिप्पणी के लिए आवश्यकता होता है कि हम नैतिक आवश्यकताओं और योजना का अनुपालन करे तथा इन उचित आश्वासनों को प्राप्त करने के लिए लेखा परीक्षा निष्पादित करते हैं कि क्या वित्तीय रिपोर्टिंग पर पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण स्थापित किया गया था और किया जा रहा है तथा क्या इस प्रकार के नियंत्रणों को कुपलतापूर्वक सभी वास्तविक मामलों में प्रचलित किया जा रहा है।

हमारे लेखा परीक्षण में वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की सटीकता के बारे में लेखा परीक्षण साक्ष्य प्राप्त करने के लिए निष्पादन पद्धतियां और उनकी प्रचालन संबंधी कुशलता शामिल होती हैं। वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के हमारे लेखा परीक्षण में वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण को समझना, जोखिम का आंकलन करना कि क्या

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य संख्या 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 5 जुलाई, 2016

इसमें कोई वास्तविक क्षीणता मौजूद है, और आंकलित जोखिम पर आधारित आंतरिक नियंत्रण की रूप रेखा व प्रचालन प्रभावशीलता का परीक्षण व मूल्यांकन करना शामिल होते हैं।

प्रक्रियाओं का चयन लेखा परीक्षक के निर्णय पर निर्भर करता है, जिसमें वित्तीय विवरणों के वास्तविक गलत बायान के जोखिम का आंकलन शामिल होता है, चाहे इसका कारण धोखाधड़ी या त्रुटि हो।

हम मानते हैं कि लेखा परीक्षा साक्ष्य जिहें हम



सूडान

एकल लेरवों के लिए लेरवांकन
नीतियां व टिप्पणियों सहित
तुलन पत्र, लाभ और हानि
लेरवे और अनुसूचियां
(1 से 50 तक)





31 मार्च 2016 का तुलन पत्र

(मिलियन रुपये में)

	टिप्पणी	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
इकिवटी और देयताएं			
शेयर धारकों की निधियां			
अंश पूँजी	3	100,000.00	100,000.00
आरक्षित एवं अधिशेष	4	140,382.44	165,891.97
गैर चालू देयताएं			
दीर्घकालीन ऋण	5	371,020.70	360,621.78
आरक्षित कर देयताएं (निवल)	6	7,168.13	8,066.79
परित्याग के लिए देयता	7	59,085.50	54,048.86
अन्य दीर्घकालीन देयताएं	8	9,266.18	-
दीर्घावधि प्रावधान	9	1,499.70	1,213.38
		448,040.21	423,950.81
चालू देयताएं			
व्यापार देय			
माइग्रेम व लघु उपकरणों के अलावा लेनदारों की बकाया देयताएं	10	28,939.54	26,488.60
अन्य चालू देयताएं	11	5,710.56	7,804.76
अल्पकालिक प्रावधान	12	1,658.75	-
		36,308.85	34,293.36
कुल		724,731.50	724,136.14
परिसम्पत्तियां			
गैर चालू परिसंपत्तियां			
स्थायी परिसंपत्तियां			
स्थायी (टेंजीबल) परिसंपत्तियां			
तेल व गैस परिसंपत्तियां	13	225,021.06	130,547.03
अन्य स्थायी परिसंपत्तियां	14	10,215.56	113,453.44
चालू पूँजीगत कार्य			
चालू विकासात्मक कूप	15A	5,629.39	6,921.12
अन्य	15B	31,817.71	19,081.61
अस्थायी परिसंपत्तियां			
चालू अन्येषी कूप	16	18,076.93	15,739.72
अन्य अस्थायी परिसंपत्तियां (साफ्टवेयर)	17	153.73	100.67
अन्य अस्थायी परिसंपत्तियां (अर्जन लागत)	18	148,635.50	147,788.69
		439,549.88	433,632.28
गैर मौजूदा निवेश			
दीर्घकालीन ऋण व अग्रिम	19	205,666.05	220,374.67
स्थलों की बहाली निधि के लिए जमा /निवेश	20	21,108.25	15,878.29
अन्य गैर मौजूदा परिसंपत्तियां	21	12,156.88	10,980.19
मौजूदा परिसंपत्तियां	22	10,128.89	626.37
माल सूची			
व्यापार प्राप्य	23	6,326.99	4,257.66
नकद व नकद समकक्ष	24	6,185.87	7,574.22
अल्प कालीन ऋण व अग्रिम	25	1,327.38	7,338.29
अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां	26	857.04	1,055.60
		21,424.27	22,418.57
कुल		36,121.55	42,644.34
		724,731.50	724,136.14
संलग्न टिप्पणियां वित्तीय विवरणों का अभिन्न हिस्सा हैं	1-53		

हस्ताक्षरित

(एसबी सिंह)

कम्पनी सचिव

हस्ताक्षरित

(एसपी गर्ग)

निदेशक (वित्त)

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी

सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित

(राजन उपल)

भागीदार (सदस्य सं0 097379)

फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 21 मई, 2016

हस्ताक्षरित

(नरेन्द्र के वर्मा)

प्रबंध निदेशक

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी

सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित

(श्यामजी गुप्ता)

भागीदार (सदस्य संख्या 416155)

फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 21 मई, 2016

31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष के लिए लाभ तथा हानि विवरण

(मिलियन रुपये में)

	Note No.	2015-16	2014-15
सतत प्रचालन			
आय			
प्रचालनों से राजस्व	28	71,117.40	91,455.45
अन्य आय	29	5,924.88	4,521.90
कुल राजस्व		77,042.28	95,977.35
व्यय			
उत्पादन, परिवहन, बिक्री और वितरण व्यय	30	22,547.25	23,704.55
परिष्कृत माल की मालसूची में परिवर्तन	31	3.89 (0.27)	
वित्त पोषण लागत	32	8,687.34	7,446.26
मूल्यांकन, निश्चयन और परिशोधन	33	27,502.68	29,696.73
सर्वेक्षण व्यय		1,428.96	698.68
शुक्र कूपों को हटाया जाना		779.28	749.12
अन्य व्यय	34	(1,709.85) (1,517.79)	
प्रावधान तथा अपलेखन (निवल)	35	4,604.86	2,066.10
अति उठान / अल्प उठान के कारण कमी / (बढ़ातरी)	36	(421.20)	371.93
कुल व्यय		63,423.21	63,215.31
अवधि से पूर्व लाभ, अपवादात्मक और असाधारण मद्दें और कर		13,619.07	32,762.04
पूर्व अवधि से संबंधित समायोजन (निवल)	37	- (1,213.49)	
अपवादात्मक और असाधारण मद्दें और कर से पूर्व लाभ		13,619.07	33,975.53
अपवादात्मक मद्दें	38	30,471.74	-
असाधारण मद्दों व करों से पूर्व लाभ / (घाटा)		(16,852.67)	33,975.53
असाधारण मद्दें		-	-
कर पूर्व लाभ / (घाटा)		(16,852.67)	33,975.53
घटाएँ : कर व्यय			
मौजूदा कर		4,201.82	11,017.00
आरक्षित कर		(898.66)	1,543.05
पूर्व वर्षों के कर		438.51	-
कुल कर व्यय		3,741.67	12,560.05
बल रहे प्रचालनों से लाभ / (घाटा)		(20,594.34)	21,415.48
बंद प्रचालन			
बंद प्रचालनों से लाभ / (घाटा)		-	-
बंद प्रचालनों के कर व्यय		-	-
बंद प्रचालनों से लाभ / (घाटा) (कर पश्चात)		-	-
वर्ष के लाभ / (घाटे)		(20,594.34)	21,415.48
प्रति इकिवटी शेयर अर्जन			
मूल (रुपर)	39	(20.59)	21.42
विलयित (रुपर)		(20.59)	21.42
संलग्न टिप्पणियां वित्तीय विवरणों का अभिन्न भाग हैं	1-53		

हस्ताक्षरित

(एसबी सिंह)

कम्पनी सचिव

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी

सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित

(राजन उपल)

मालीदार (सदस्य सं0 097379)

फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 21 मई, 2016

हस्ताक्षरित

(एसपी गर



31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष के लिए नकद प्रवाह विवरण

(मिलियन रुपए में)

क्र.	प्रचालनात्मक गतिविधियों से नकद प्रवाह	2015-16		2014-15	
		वर्ष	वर्ष	वर्ष	वर्ष
क	प्रचालनात्मक गतिविधियों से नकद प्रवाह				
	असाधारण मदर्दों व कर पूर्व निवल लाभ / (घाटे)		(16,852.67)		33,975.53
	हेतु समायोजन :				
	– पूर्व अवधि के समायोजन (निवल)	-		(1,213.49)	
	– पटटे में निवेश के प्रावधान	284.69		243.93	
	– संदिग्ध ऋण/दावों के लिए प्रावधान	2,657.69		901.76	
	– गैर चल माल सूची के लिए प्रावधान	(40.69)		243.58	
	– अतिरेक प्रावधानों को बढ़ाते खाते में डालना	(171.39)		(30.45)	
	– अन्य प्रावधान तथा बढ़ाते खाते में डालना	1,874.55		707.29	
	– अप्राप्त विदेशी मुद्रा घाटा/(लाभ)	(2,010.94)		(1,625.25)	
	– व्युत्पन्न संविदाओं पर बाजार घाटे को अंकित करने के प्रावधान	286.32		107.46	
	– वायदा विनियम संविदाओं पर आस्थगित प्रीमियम का परिशोधन	14.77		-	
	– मूर्त परिसंपत्तियों पर मूल्य हास	1,993.33		2,024.47	
	– अमूर्त परिसंपत्तियों का मूल्य हास	30.60		30.59	
	– तेल व गैस परिसंपत्तियों का क्षय	25,478.75		26,868.34	
	– जारी बॉण्डों पर व्याज संबंधी / छूट व्यय	5,884.77		6,190.40	
	– ऋण लागत से संबंधित विदेशी मुद्रा में अस्थिरता	2,802.57		1,255.86	
	– लाभांश आय	-		-	
	– व्याज आय	(1,687.28)		(439.69)	
	– निवेश के विमोचन/बिक्री पर लाभ	(1,989.94)		(2,497.64)	
	– विदेशी मुद्रा वायदा संविदा पर लाभ	(116.24)	35,291.56	(126.41)	32,640.75
	कार्यशील पूंजी में परिवर्तनों से पूर्व प्रचालन लाभ		18,438.89		66,616.28
	हेतु समायोजन :				
	– माल सूचियों में कमी (बढ़ोतरी)	(2,028.64)		(1,265.19)	
	– व्यापार ग्राण्डों में कमी (बढ़ोतरी)	1,388.35		3,388.73	
	– अल्पकालीन ऋणों तथा अग्रिमों में कमी (बढ़ोतरी)	198.54		287.48	
	अन्य मौजूदा परिसंपत्तियों में कमी (बढ़ोतरी)	994.30		(3,129.46)	
	– व्यापार देयताओं में बढ़ोतरी/(कमी)	2,450.94		11,682.19	
	– अन्य मौजूदा देयताओं में बढ़ोतरी/(कमी)	(1,922.80)		(34,346.42)	
	– अन्य अल्पकालीन प्रावधानों में बढ़ोतरी/(कमी)	1,658.75	2,739.44	-	(23,382.67)
	प्रचालनों से / सृजित (मैं प्रयुक्त) नकदी		21,178.33		43,233.61
	प्रत्यक्ष कर भुगतान (निवल वापसी)		(4,640.33)		(11,415.20)
	पूर्व अवधि मदर्दों से पूर्व निवल नकद प्रवाह		16,538.00		31,818.41
	पूर्व अवधि मदर्दों से				1,213.49
	प्रचालनात्मक कियाकलापों से/(मैं प्रयुक्त) निवल नकद प्रवाह (क)		16,538.00		33,031.90
ख	निवेश कियाकलापों से नकद प्रवाह :				
	– स्थिर परिसंपत्तियों का क्रय (निवल)		15,745.35		(70,962.46)
	– अस्थिर परिसंपत्तियों का क्रय (निवल)		(83.66)		(48.53)
	– परियोजनाओं पर व्यय		(43,908.93)		39,644.54
	– सहायक कंपनियों/संयुक्त उद्यम में निवेश		14,708.62		3,257.83
	– दीर्घ कालीन ऋणों व अग्रिमों में कमी / (बढ़ोतरी)		(5,229.97)		(5,085.65)

क्र.	विवरण	2015-16		2014-15	
		वर्ष	वर्ष	वर्ष	वर्ष
	– विदेशी मुद्रा परिवर्तनीय आरक्षण			815.25	457.79
	– स्थल पुनरुद्धार निधि के लिए जमा/ निवेश			(1,176.70)	(3,252.22)
	– अन्य गैर मौजूदा परिसंपत्तियों में कमी / (बढ़ोतरी)			(12,444.89)	(2,734.42)
	– वायदा विनियम संविदा पर आस्थगित प्रीमियम का परिशोधन			(14.77)	-
	– ब्याज आय			1,687.28	439.69
	– निवेश के विमोचन/बिक्री से लाभ			1,989.94	2,497.64
	वित्तीय कियाकलापों से / (मैं प्रयुक्त) नकद प्रवाह			(27,912.48)	(35,785.79)
ग	वित्तीय कियाकलापों से नकद प्रवाह				
	– बैंकों से निवल दीर्घकालीन ऋण (आवधिक ऋण)			6,585.25	4,579.50
	– ‘मूल कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन (ओएनजीसी) से निवल दीर्घकालीन ऋण’ (टिप्पणी 5 घ)			(8,557.08)	13,227.35
	– विदेशी मुद्रा बॉण्डों में बढ़ोतरी / (गिरावट) (विदेशी मुद्रा में अस्थिरता)			12,370.75	131,545.50
	– विदेशी मुद्रा मौद्रिक मद अंतर खाता			(5,730.43)	(4,513.14)
	– अन्य दीर्घकालीन देयताओं में बढ़ोतरी / (गिरावट)			9,266.18	-
	– अल्पकालीन देयताओं में बढ़ोतरी / (गिरावट)			-	(133,633.50)
	– व्याज संबंधी व्यय			(5,884.77)	(6,190.40)
	– ऋण लागत संबंधी विदेशी मुद्रा परिवर्तन			(2,802.57)	(1,255.86)
	– विदेशी मुद्रा वायदा संविदा पर लाभ			116.24	126.41
	वित्तीय कियाकलापों से / (मैं प्रयुक्त) निवल नकद प्रवाह (ग)			5,363.57	3,885.86
	नकद तथा नकद समकक्ष में निवल बढ़ोतरी/ (गिरावट) (क+ख+ग)			(6,010.91)	1,131.97
	1 अप्रैल 2015 के अनुसार नकद तथा नकद समकक्ष (प्रारंभिक शेष)			7,338.29	6,206.32
	31 मार्च 2016 के अनुसार नकद तथा नकद समकक्ष (अंतिम शेष)			1,327.38	7,338.29

टिप्पणी :

- उपर्युक्त नकद प्रवाह विवरण, भारतीय चार्टर्ड एकाउंटेंट संस्थान द्वारा जारी नकद प्रवाह विवरण संबंधी लेखांकन मानक-3 में निर्धारित ‘अप्रत्यक्ष पद्धति’ के अंतर्गत तैयार किया गया है।
- प्रकोष्ठ, नकद बाह्य प्रवाह दर्पते हैं।
- चालू वर्ष के वर्गीकरण की पुष्टि के लिए, जहां भी जरूरी हुआ गत वर्ष के आंकड़ों को पुनः एकत्र / पुनः वर्गीकृत किया गया है।
- परिसंपत्तियों में देनदारों की बढ़ोतरी/कमी के कारण चल व अचल परिसंपत्तियों आदि (निवेश संबंधी कियाकलापों) के क्रय हेतु समायोजन नहीं किए गए हैं। उपर्युक्त के प्रभाव तत्काल निर्धारण योग्य नहीं हैं।

हस्ताक्षरित
(एसपी सिंह)

कम्पनी सचिव

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी

सननी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)

भागीदार (सदस्य सं. 097379)

फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

हस्ताक्षरित
(नरेन्द्र के वर्मा)

प्रबंध निदेशक

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)

भागीदार (सदस्य संख्या 416155)

फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 21 मई, 2016



31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए वित्तीय विवरणों की टिप्पणियां

1 निगमित सूचना

“ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (कम्पनी) भारत में स्थापित व निगमित एक पब्लिक लिमिटेड कम्पनी है।

2 तैयार करने का आधार

2.1 ये वित्तीय विवरण, भारतीय चार्टर्ड एकाउंटेंट संस्थान कम्पनी (लेखा) नियम, 2014 के साथ पठित कम्पनी अधिनियम 2013 के प्रावधानों के तहत उल्लिखित लागू लेखांकन मानकों द्वारा जारी किए गए तेल एवं गैस उत्पादन क्रियाकलापों (संशोधन 2013) के लिए लेखांकन संबंधी मार्ग दर्शन टिप्पण के अनुसार सफल प्रयास पद्धति (एसईएम) को लागू करते हुए भारत में लागू सामान्यता स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों (जीएएपी) के अनुसार उपार्जन आधार पर परम्परागत लागत परिपाठियों के अंतर्गत तैयार किए जाते हैं।

चूंकि प्रचालन चक्र को विशिष्ट प्रकृति के कारण सामान्य स्थिति में पहचाना नहीं जा सकता है, इसे 12 माह की अवधि के अनुरूप अनुमानित किया गया है। कंपनी अधिनियम 2013 की संशोधन अनुसूची 3 में निर्धारित कंपनी परियालन चक्र तथा अन्य मानदंड के अनुसार सभी परिसंपत्तियों व देयताओं को मौजूदा अथवा गैर मौजूदा के रूप में वर्गीकृत किया गया है।

वित्तीय विवरणों को भारतीय रूपए के अनुसार प्रस्तुत किया जाता है तथा सभी मूल्यों को निकटतम मिलियन रूपए अथवा अन्यथा वर्णित) के अनुसार पूर्णांकित किया जाता है।

2.2 महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां

क.1 लेखांकन अनुमानों में परिवर्तन

31 मार्च 2015 को समाप्त हुए वर्ष के दौरान, तेल व गैस उत्पादक गतिविधियों पर दिशानिर्देश टिप्पणी (संशोधित 2013) तथा आईसीएआई द्वारा जारी ईएसी मतों के आधार पर कंपनी द्वारा उत्पादक संपत्ति तथा ‘तेल व गैस परिसंपत्तियों’ जैसी उत्पादन व सहयोगी सुविधा परिसंपत्तियों को अचल परिसंपत्तियों के तहत पुनः वर्गीकृत कर दिया गया है : –

मौजूदा लेखांकन अनुमान – उत्पादक परिसंपत्ति	संशोधित लेखांकन अनुमान – तेल व गैस परिसंपत्ति	वित्तीय विवरणों पर वित्तीय प्रभाव
घ और ड – द्वास को प्रभारित करने की मौजूदा पद्धति के तहत, सुविधा द्वास को प्रभारित करने की संति कंपनी अधिनियम, 2013 परिसंपत्तियों के मूल्यांस परिसंपत्तियों के जीवन काल पर आधारित होते हैं तथा मूल्यांस उत्पादक परिसंपत्तियों के मूल्यांस परिसंपत्तियों के जीवन काल पर आधारित होते हैं तथा उत्पादक परिसंपत्तियों के मूल्यांस परिसंपत्तियों के जीवन काल पर आधारित होते हैं तथा उत्पादक परिसंपत्तियों के मूल्यांस के बजाय उत्पादक पद्धति के आधार पर द्वास किया जाता है।	घ और ड – संशोधित पद्धति के तहत, सुविधा द्वास को प्रभारित करने की मौजूदा पद्धति के तहत, तेल व गैस परिसंपत्तियों जैसी सुविधा संपत्तियों को उत्पादक परिसंपत्तियों, जिसमें कृपा लागत शामिल होती है के साथ जाड़ दिया जाता है वर्गीकृत के वर्गीकृत प्रक्रिया का एक अभिन्न भाग होते हैं तथा तत्परता कंपनी अधिनियम 2013 में निर्दिष्ट प्रावधानों के अनुसार मूल्यांस के बजाय उत्पादक पद्धति के आधार पर द्वास किया जाता है।	“वर्ष के लिए लाभ हानि विवरण में प्रभारित क्षय 2.79 मिलियन रूपए अधिक है।”

ख.2 मौजूदा लेखांकन प्रक्रिया को उपयुक्त रूप से दर्शाने के लिए लेखांकन नीतियों का प्रलेखन, पुनः परिभाषित करना अथवा पुनः समायोजन

नीति संख्या	मौजूदा नीति	वित्तीय वर्ष 2015–16 में की गई लेखांकन नीति	वित्तीय प्रभाव पर वित्तीय प्रभाव
बी	वित्तीय विवरण की तैयारी के लिए मूल्यांकनों व अनुमानों की आवश्यकता होती है जो समीक्षाधीन अवधि के संबंधी, देनदारियों, राजस्व और व्ययों की संवित राशि को प्रभावित करते हैं। परिणामों और अनुमानों के बीच अंतर को उस अवधि में पहचाना जा सकता है जिसमें ये परिणाम जात अथवा कार्यान्वयित होते हैं। यद्यपि ये अनुमान प्रबंधन की मौजूदा घटनाक्रम व संबंधी संपूर्ण जानकारी पर आधारित होते हैं, परंतु इन अनुमानों व सम्बन्धित राशि में अनिवार्यता के परिणाम भावी अवधि में संपर्क और देनदारियों की वहीय भाग में एक वास्तविक समायोजन करने के लिए आवश्यक परिणामों के रूप में प्राप्त हो सकते हैं।	वित्तीय विवरण तैयार करने के लिए प्राक्कलनों और अनुमानों की आवश्यकता होती है जो उत्तर अवधि में परिसंपत्तियों, देयताओं, राजस्व और खर्चों की बढ़ाई गई राशि को प्रभावित करते हैं। प्रबंधन का मत है कि ये अनुमान और मान्यताएं उत्तर विवरण की तिथि के सदर्भ में यथा मूल्य आधार पर अंतर्वित होते हैं। वास्तविक परिणामों और अनुमानों के बीच अंतर उस अवधि में पहचाना जा सकता है जिसमें ये परिणाम जात अथवा कार्यान्वयित होते हैं। यद्यपि ये अनुमान प्रबंधन की मौजूदा घटनाक्रम व संबंधी संपूर्ण जानकारी पर आधारित होते हैं, परंतु इन अनुमानों व सम्बन्धित राशि में अनिवार्यता के परिणाम भावी अवधि में संपर्क और देनदारियों की वहीय भाग में एक वास्तविक समायोजन करने के लिए आवश्यक परिणामों के रूप में प्राप्त हो सकते हैं।	शून्य
सी.1.2	अन्येषण या विकास के तहत परियोजनाओं से संबंधित अधिग्रहण लागत को शुरूआत में प्रगति पर पूर्जीगत कार्य के रूप में लिया जाता है और विभिन्न अन्येषण परियोजनाओं से संबंधित अंतर्वित परियोजनाओं के रूप में पूर्जीबद्ध किया जाता है। असफल अन्येषण परियोजनाओं से संबंधित अंतर्वित परियोजनाओं की स्थिति में हटा दिया जाता है।	अन्येषण या विकास के तहत परियोजनाओं से संबंधित अधिग्रहण लागत को शुरूआत में प्रगति पर पूर्जीगत कार्य के रूप में लिया जाता है।	शून्य
सी.1.3	उत्पादन के अधीन परियोजनाओं से संबंधित अर्जन लागतों को उत्पादक परिसंपत्तियों के रूप में पूर्जीबद्ध किया जाता है।	तेल व गैस उत्पादक परिसंपत्ति की अर्जन लागत को तेल व गैस परिसंपत्ति के रूप में पूर्जीबद्ध किया जाता है। उत्पादन इकाई पद्धति का उपयोग कर परिशोधित किया जाता है।	शून्य

नीति संख्या	मौजूदा नीति	वित्तीय वर्ष 2015–16 में की गई लेखांकन नीति	वित्तीय प्रभाव पर वित्तीय प्रभाव
सी.3.1	अन्येषण व मूल्यांकन कूपों के वेधन व सुसज्जित करने में व्यय अन्येषण लागत, अन्येषण किस्म के स्तरीकृत पौरीबद्ध कूपों के वेधन की लागत को प्रारंभ में चालू अन्येषण कूप के रूप में पूर्जीबद्ध किया जाता है जब तक कि इन्हें टिप्पणी डी 1 के अनुसार कार्य समाप्त पर उत्पादक परिसंपत्तियों का हस्तातरित नहीं कर दिया जाता अथवा इसे शुरू या विभिन्न अंतर्वित कर दिया जाता, जैसा भी मामला हो इसे अन्येषण लागत के लिए किए गए व्यय (आवंटित मूल्यांस सहित) के रूप में लिया जाता है।	अन्येषण व मूल्यांकन कूपों के वेधन व सुसज्जित करने में व्यय की गई सभी प्रकार की अन्येषण लागत, अन्येषण किस्म के स्तरीकृत परिसंपत्तियों के वेधन की लागत को प्रारंभ में चालू अन्येषण कूप के रूप में पूर्जीबद्ध किया जाता है जब तक कि इन्हें टिप्पणी सी.1.2 के अनुसार कार्य समाप्त पर उत्पादक परिसंपत्तियों का हस्तातरित नहीं कर दिया जाता अथवा इसे शुरू या विभिन्न अंतर्वित कर दिया जाता, जैसा भी मामला हो इसे अन्येषण लागत के लिए किए गए व्यय (आवंटित मूल्यांस सहित) के रूप में लिया जाता है।	शून्य
सी.3.2	विकास कूपों से संबंधित सभी लागतों को प्रारंभ में ‘चालू विकास कूपों के रूप में पूर्जीबद्ध किया जाता है और इन्हें टिप्पणी डी.1 के अनुसार कार्य समाप्त पर उत्पादक संपदाओं को हस्तातरित कर दिया जाता।	विकास कूपों से संबंधित सभी लागतों को प्रारंभ में ‘चालू विकास कूपों के रूप में पूर्जीबद्ध किया जाता है और इन्हें टिप्पणी डी.1 के अनुसार कार्य समाप्त पर उत्पादक संपदाओं को हस्तातरित कर दिया जाता।	शून्य
सी.3.3	अन्येषण कूपों की लागत तक तब तक नहीं लिया जाता है जब तक कि भदरों की परियोजना कार्य समाप्त कर देती है और भदरों की परियोजना के मूल्यांकन और परियोजना की अवधिग्रहण लागत तक तब तक नहीं दर्शायी जाती है। ये सभी अंग्रेजित लागतों के अधीन होती हैं।	अन्येषण कूपों की लागत तक तब तक	



ख. प्राक्कलनों का उपयोग :

वित्तीय विवरण तैयार करने के लिए प्राक्कलनों और अनुमानों की आवश्यकता होती है जो उक्त अवधि में परिसम्पत्तियों, देयताओं, राजस्व और खर्चों की बताई गई राशि को प्रभावित करते हैं। प्रबंधन का मत है कि ये अनुमान और मान्यताएं उचित विवेकपूर्ण हैं। वास्तविक परिणामों और अनुमानों के बीच अंतर उस अवधि में स्थीकार किए जाते हैं जिसमें परिणाम पता चलते हैं अथवा तैयार किए जाते हैं।

ग. अधिग्रहण, अन्वेषण, विकास, तेल और गैस के उत्पादन के लिए अधिकार प्राप्त करने की अर्जन लागत :

ग.1.1 अर्जन लागत

अर्जन लागत में, किसी सम्पत्ति अथवा प्रमाणित अथवा अप्रमाणित खनिज अधिकार को कम पट्टे पर लेने अथवा अन्यथा अर्जन पर आने वाली सारी लागत अर्जन लागत में शामिल होती है। किसी तेल और गैस सम्पत्ति में भागीदारी हित के अर्जन के मामले में, क्य प्रतिफल और परिसम्पत्ति का निवल बुक मूल्य घटा अर्जन की तारीख को तेल और गैस परिसम्पत्ति में भागीदारी हित में कम्पनी के हिस्से से संबंधित अर्जित दायित्वों में अंतर अर्जन लागत माना जाएगा।

ग.1.2 अन्वेषण और विकास स्तर :

अन्वेषण और विकास के अंतर्गत परियोजनाओं से संबंधित अर्जन लागत की आरम्भ में चल रहे पूँजीगत कार्य के रूप में गणना की जाती है। इस प्रकार की लागतों को तेल व गैस परिसंपत्तियों को हस्तांतरित करने के द्वारा पूँजीबद्ध किया जाता है जब उस कूप से वाणिज्यिक उत्पादन आरंभ हो जाता है। असफल परियोजनाओं से संबंधित अर्जन लागत का परिस्त्याग के समय अपलेखन कर दिया जाता है।

ग.1.3 उत्पादन स्तर :

तेल व गैस उत्पादक परिसंपत्ति की अर्जन लागत को तेल व गैस परिसंपत्तियों के तहत प्रमाणित संपदा अर्जन लागत तथा आधारभूत परिसंपत्ति के प्रमाणित भंडारों पर उत्पादन संबंधी परिशोधन उपयोगकर्ता इकाई पद्धति के अनुसार पूँजीबद्ध किया जाता है।

ग.2 सर्वेक्षण लागत

सर्वेक्षण तथा तेल एवं गैस की खोज में संचालित खोज क्रिया—कलापों संबंधी लागत को उसी वर्ष के व्यय में अन्वेषण लागत के रूप में शामिल किया जाता है जिसमें ये व्यय होने के बाहर हैं।

ग. 3 निर्माणाधीन अन्वेषणात्मक / विकासात्मक कूप लागत :

ग.3.1 अन्वेषणात्मक एवं मूल्यांकन कूपों को वेदित करने तथा इनको उपकरण से सज्जित करने में समिलित अन्वेषण लागत, अन्वेषणात्मक की भाँति प्रकार के स्ट्रैटाग्राफिक परीक्षण कूपों की वेदन लागत को प्रारंभ में, निर्माणाधीन अन्वेषण कूपों के रूप में तब तक निर्माणाधीन पूँजीगत कार्य के लिए व्यय में शामिल किया जाता है, जब तक इन्हें या टिप्पणी संख्या सी.1.2 के अनुसार कार्य संपन्न होने पर तेल व गैस संपत्तियों को हस्तांतरित नहीं कर दिया जाता अथवा इनके शुष्क या अनुपयोगी होने की पुष्टि होने पर अन्वेषण लागत (आबंटित मूल्यहास सहित) के रूप में व्यय नहीं किया जाता है, जैसा भी मामला हो।

ग.3.2 विकास कूपों से संबंधित सभी प्रकार की लागतें, प्रथमतः ‘निर्माणाधीन विकास कूपों’ के रूप में पूँजीबद्ध की जाती हैं तथा इनकी कार्य समाप्ति होने पर टिप्पणी संख्या घ 1 के अनुसार ‘तेल व गैस संपत्तियों’ को हस्तांतरित कर दी जाती हैं।।

ग.3.3 अन्वेषण कूपों की लागतों पर तब तक कार्यगाही नहीं की जाती है जब तक भंडारों की पर्याप्त मात्रा के संकेत प्राप्त नहीं हो जाते हैं और भंडारों के मूल्यांकन के लिए तथा परियोजना की आर्थिक व प्रचालन व्यवहार्यता में पर्याप्त प्रगति नहीं की जा रही है। ये सभी ली गई लागतें टिप्पणी जी में दिए अनुसार क्षति से संबंधित समीक्षा के आधार पर की जाती हैं।

ग.4 परित्यक्तता लागत

कूप स्थल और सहायक साधनों के भंजन, परित्याग व बहाल करने से संबंधित लागतों के लिए परित्यक्तता लागतों के रूप में प्रावधान किया जाता है जो क्षेत्रीय /परियोजनाओं में संचालक कंपनी की गतिविधियों से संबंधित समझौतों के तहत किए गए प्रावधानों पर आधारित होती है।

ग. 5 उत्पादन लागत :

उत्पादन लागत में मूल्यहास और सहायक उपस्कर एवं सुविधाओं की लागू प्रचालन लागतों सहित उद्गम—पूर्व एवं उद्गम—पश्चात् के व्यय शामिल किए जाते हैं।

घ तेल व गैस परिसंपत्तियां :

घ. 1 तेल व गैस परिसंपत्तियों को ऐतिहासिक लागत में से संचित क्षय व मूल्यहास को घटाते हुए वर्णित किया जाता है। फील्ड/परियोजना में किसी कूप के वाणिज्यिक उत्पादन प्रारंभ करने के लिए तैयार हो जाने की स्थिति में प्रमाणित विकसित तेल एवं गैस भंडार युक्त उस फील्ड/परियोजना के संबंध में तेल व गैस परिसंपत्तियां स्थापित की जाती हैं। जब कोई कूप उत्पादन के लिए तैयार होता है तो, तेल व गैस परिसंपत्तियों के कार्य संपन्न होने पर विकास कूपों को पूँजी में परिणत किया जाता है।

घ. 2 सभी अधिग्रहण लागतों, सफल अन्वेषणात्मक कूपों एवं सभी विकासात्मक कूपों की लागत, सहायक उपस्कर एवं सुविधाओं पर मूल्यहास सहित सभी संबंधित विकास लागतों तथा तेल व गैस परिसंपत्तियों से संबंधित प्राक्कलित भावी परित्याग लागतों को तेल व गैस परिसंपत्तियों के रूप में पूँजी में परिणत कर दिया जाता है।

ड उत्पादनशील संपत्तियों का निःशेषण :

तेल व गैस परिसंपत्तियों को ‘उत्पादन पद्धति की इकाई’ का उपयोग करते हुए इनका निःशेषण कर दिया जाता है। पूँजी में परिणत सभी लागतों के लिए निःशेषण दर की गणना, अधिग्रहण लागतों, जिनका निःशेषण प्रमाणित भंडारों पर विचार कर किया जाता है, को छोड़कर संबंधित प्रमाणित एवं विकसित भंडारों पर विचार करते हुए क्षेत्र/परियोजना/ परिशोधन आधार के संदर्भ में की जाती है। मूल कंपनी तेल एवं प्राकृतिक गैस कार्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) द्वारा बनाई गई रिजर्व प्राक्कलन समिति जो अंतर्राष्ट्रीय रेजरवायर इंजीनियरिंग प्रक्रियाओं का पालन करती है, द्वारा इन भंडारों का प्रतिवर्ष प्राक्कलन तैयार किया जाता है।

च साइड ट्रेकिंग

च. 1 साइड ट्रेकिंग वाले अन्वेषणात्मक कूपों के परित्यक्त भाग की लागत शुष्क कूपों के रूप में लाभ तथा हानि लेखे में प्रभारित की जाती है।

च. 2 साइड ट्रेकिंग वाले विकासात्मक कूपों के परित्यक्त भाग की लागत को विकासात्मक कूपों की लागत के भाग के रूप में माना जाता है।

च. 3 विद्यमान उत्पादनशील कूपों से संबंधित साइड ट्रेकिंग की लागत को पूँजीकृत किया जाता है, यदि इनसे प्रमाणित विकसित भंडारों में वृद्धि होती है, अन्यथा लाभ हानि लेखे में वर्क-ओवर व्यय के रूप में प्रभारित किया जाता है।

छ क्षति

छ. 1 कैश जनरेटिंग यूनिट' (सीजीयू) की तेल व गैस परिसंपत्तियों, निर्माणाधीन पूँजीगत कार्य सहित) तथा स्थायी परिसंपत्तियों (निर्माणाधीन पूँजीगत कार्य सहित) की प्रत्येक तुलन-पत्र तिथि को टूट-फूट से हानि की समीक्षा की जाती है। ऐसे मामलों में, घटनाओं तथा अन्य कोई टूट-फूट से हानि की परिस्थितियों में इन परिसंपत्तियों की वसूली योग्य राशि निर्धारित की जाती है। हानि की पहचान उस स्थिति में की जाती है, जब ऐसी परिसंपत्तियों की धारित राशि ऐसी परिसंपत्ति की वसूली योग्य राशि से अधिक होती है। वसूली योग्य राशि इसके ‘उपयोग मूल्य’ अथवा ‘निवल विक्रय मूल्य’, (यदि निर्धारण योग्य हो) से अधिक होती है। उस स्थिति में, परिसंपत्ति की वसूली योग्य राशि ही लिखी जाती है जब प्रयुक्त मूल्य के निर्धारण में परिसंपत्ति के प्रयोग से संभावित नकद प्रवाह तथा इसकी अवशिष्ट आयु के अन्त में इसके निस्तारण को उचित दर पर इसके वर्तमान मूल्य में से घटा दिया जाता है।

छ. 2 वसूली योग्य राशि में परिवर्तन होता है, ऐसी हानि या तो नहीं रहती है या घट जाती है तो, टूट-फूट से हानि में परिवर्तन कर दिया जाता है। टूट-फूट से हानि/परिवर्तन को प्रत्याशित परिसंपत्तियों के धारित मूल्य में समायोजित किया जाता है, जो सीजीयू के मामले में यथानुपात आधार पर निर्धारित किया जाता है। टूट-फूट से हानि के परिणामस्वरूप मूल्यहास को लिखित मूल्य पद्धति से परिसंपत्तियों की अवशिष्ट आयु के आधार पर संशोधित मूल्य के अनुसार आँका जाता है।

ज संयुक्त उद्यम :

ज. 1 कंपनी ने अन्यों के साथ मिलकर विदेशों में संयुक्त उद्यमों में प्रवेश किया है। संविदागत समझौते के अनुसार ऐसे संयुक्त उद्यमों में, अन्य उद्यमों के साथ कंपनी का नियंत्रण शेयर करती है। वित्तीय विवरण, कंपनी की परिसंपत्तियों एवं देयताओं के अंश तथा संयुक्त उद्यम प्रचालनों की आय एवं व्यय को दर्शाती है, जिन्हें लीज़, परित्याग, हानि, निःशेषण तथा मूल्यहास के मामले में, जिनको कंपनी की लेखाकरण नीतियों के आधार लेखों में शामिल किया जाता है, को छोड़कर, कंपनी के वित्तीय विवरणों में इसी प्रकार की मदों सहित पंक्ति दर पंक्ति आधार पर विभिन्न संयुक्त उद



द 1 प्रारंभिक स्वीकृति मिलने पर, विदेशी मुद्रा संचालनों की संचालन की तिथि पर प्रचलित विनिमय दरों पर प्रतिवेदन मुद्रा कारोबार की गणना की जाती है।

द 2 प्रत्येक तुलन-पत्र तिथि पर, विदेशी मुद्रा आर्थिक मदों का तुलन-पत्र तिथि पर प्रचलित विनिमय दरों की औसत का उपयोग करते हुए अंतरण किया जाता है तथा गैर-आर्थिक मदों को संचालन की तिथि पर प्रचलित विनिमय दर का उपयोग करते हुए या ऐसी मद का वास्तविक मूल्य के निर्धारित होने की तिथि पर अंतरित किया जाता है।

द 3.1 दीर्घकालीन विदेशी मुद्रा आर्थिक मदों : लेखाकरण मानक (एएस) 11 के पैरा 46 के अनुसार दीर्घकालीन विदेशी मुद्रा आर्थिक मदों की रिपोर्टिंग से उत्पन्न विनिमय अंतर, जहाँ तक वे मूल्यांकास वाली परिसम्पत्तियों के अर्जन से संबंधित हो, उनको ऐसी परिसम्पत्तियों की लागत के प्रति समायोजित किया जाता है और परिसम्पत्तियों के शेष जीवन में विदेशी मुद्रा आर्थिक परिसम्पत्तियों अथवा देयताओं की शेष अवधि के लिए परिशोधित किया जाता है।

द 3.2 अन्य विदेशी मुद्रा आर्थिक मदों : दीर्घकालीन आर्थिक मदों के अलावा आर्थिक मदों के निपटान अथवा दीर्घकालीन आर्थिक मदों के अलावा आर्थिक मदों की रिपोर्टिंग, उन दरों से भिन्न, जिन पर अवधि के दौरान मूल रूप से रिकार्ड किया गया था अथवा पूर्ववर्ती वित्तीय विवरणों में रिपोर्ट किया गया था, से उत्पन्न होने वाले विनिमय अंतरों को उस अवधि जिसमें वे उत्पन्न होते हैं आय अथवा व्यय के रूप में माना जाता है।

द 4 कंपनी के एकीकृत विदेशी प्रचालनों के संबंध में :

द. 4.1 प्रतिवेदन मुद्रा में प्रारंभिक स्वीकृति मिलने पर विदेशी मुद्रा संचालनों को नोट द.1 में उल्लिखित नीति का अनुसरण करते हुए दर्ज किया जाता है। जहाँ संचालन की वास्तविक तिथि उपलब्ध नहीं होती है वहाँ व्यवहारिक कारणों से, संयुक्त उद्यम प्रचालनों के संबंध में माह/तिमाही के संचालनों के अनुसार लाभ-हानि विवरण में डाला जाता है।

द. 4.2 प्रत्येक तुलन-पत्र की तिथि पर, आर्थिक और गैर आर्थिक मदों द.2 में उल्लिखित नीति का अनुसरण करते हुए अंतरित की जाती है।

द. 4.3 सभी विनिमय अंतरों को द. 3.1 और द.3.2 में उल्लिखित नीति का अनुसरण करते हुए प्रस्तुत किया जाता है।

द. 5 कंपनी के गैर-एकीकृत विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को निम्नलिखित सिद्धांतों का उपयोग करते हुए आर्थिक विवरणों में शामिल किया गया है।

द. 5.1 गैर एकीकृत विदेशी प्रचालनों की आर्थिक एवं गैर-आर्थिक परिसंपत्तियों तथा देयताओं को तुलन-पत्र की तिथि पर प्रचलित औसत विनिमय दर पर अंतरित किया जाता है।

द. 5.2 गैर एकीकृत विदेशी प्रचालन की आय तथा व्यय मदों उसी अवधि से संबंधित वित्तीय विवरणों की औसत विनिमय दरों पर अंतरित की जाती है जिससे वित्तीय विवरण संबंधित हों।

द.5.3 विदेशी मुद्रा अंतरण आरक्षित में सभी परिणामी विनिमय अंतरों को तब तक संचित किया जाता है जब तक गैर-एकीकृत विदेशी प्रचालन में शुद्ध निवेश का निपटान नहीं हो जाता।

द. 6 गैर-एकीकृत विदेशी प्रचालन में कंपनी के शुद्ध निवेश पर उत्पन्न होने वाले विनिमय अंतरों को तब तक विदेशी मुद्रा अंतरण आरक्षित में संचित किया जाता है जब तक आय अथवा व्यय के रूप में ऐसे निवेशों का निपटान नहीं हो जाता है।

ण वित्तीय लीज :

ज. 1 लीज पर दी गई परिसंपत्तियाँ :

ण 1.1 भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी किए गए लेखा मानक (एएस) 19 अर्थात् 'लीज' के अनुसार लीज पर दी गई परिसंपत्तियों का लेखाकरण किया जाता है। ऐसी परिसंपत्तियों को लीज में शुद्ध निवेश के समतुल्य राशि पर प्राप्त के रूप में सम्मिलित किया जाता है।

ण 1.2 वित्त लीज के संबंध में उपगत प्रारंभिक प्रत्यक्ष लागतों को उस वर्ष जिसमें ये लागतें प्राप्त हुई, में लाभ-हानि के विवरण में स्वीकार किया जाता है।

ज. 2 लीज पर ली गई परिसंपत्तियाँ :

वित्त लीज पर ली गई परिसंपत्तियों का पूँजीकरण किया जाता है और परिसंपत्ति के उचित मूल्य से कम पर और दी जा रही चूतात्मक लीज किश्त पर स्वीकार किया जाता है। इन लीज अदायगियों को किए गए करार के निर्धारित व्याज दर और किश्त के आधार पर दो भागों में बांट दिया जाता है। लीज प्रतिबद्धताओं के, व्याज को छोड़कर, देयताओं में शामिल किया जाता है। व्याज भाग को लीज किश्तों के अनुसार लाभ-हानि विवरण में डाला जाता है।

त राजस्व मान्यता

त. 1 उत्पादों के विक्रय से प्राप्त राजस्व को ग्राहकों को अभिरक्षा में हस्तांतरण के रूप में स्वीकार किया जाता है। खनिज तेल (कॅडेन्सेट सहित) के संबंध में प्रतिवेदन तारीख को ब्रिक्षी की मात्रा को हकदारी मात्रा में घटा कर, यदि कोई अंतर होता है जो पाजिटिव हो (अर्थात् कम मात्रा में उठान) तो उसे अनुपात में उत्पादन व्यय के रूप में पूर्व प्रदत्त व्यय माना जाता है, यदि नेगेटिव हो तो (अर्थात् अधिक मात्रा में उठान) उसे कंपनी के उत्पादन व्यय के अनुपातिक शेयर के उत्तम आकलन के लिए देयता माना जाता है जो कि सृजित जेओए/पीएसए के अनुसार खनिज तेल की मात्रा के अधिक उठान के निपटान के समय, लाभ हानि को तदनुरूपी रूप से प्रभारित करने के लिए आगे की अवधि में छोड़ दी जाएगी।

त. 2 विक्रय में, संबंधित फील्ड/परियोजना में कंपनी के क्रिया-कलापों को शासित करने वाले अनुबंधों के अंतर्गत प्रावधानों के आधार पर सरकार द्वारा भुगतान की गई कंपनी की सभी सांविधिक उगाहियाँ एवं कर संबंधी देयताएं शामिल होती हैं।

त. 3 गैस की उठायी गयी अल्प मात्रा, जिसके लिए ऐसी गैस को बाद की अवधि में आपूर्ति करने के लिए दायित्व रहता है, के संबंध में प्राप्त किसी भुगतान को प्राप्ति वर्ष में आस्थगित राजस्व के रूप में स्वीकार किया जाता है। उक्त को उस वर्ष, जिसमें ऐसी गैस की मात्रा के लिए वास्तविक रूप से आपूर्ति कर दी जाती है या उस वर्ष जिसमें ऐसी गैस की आपूर्ति करने का दायित्व समाप्त हो जाता है, जो भी पहले हो, राजस्व के उस वर्ष में राजस्व माना जाता है।

त. 4 नियत मूल्य संविदाओं के संबंध में राजस्व को समाप्त पद्धति की प्रतिशतता के आधार पर किये गए कार्य की प्रमात्रा के लिए स्वीकार किया जाता है। किये गए कार्य की प्रमात्रा को संविदा की कुल अनुमानित लागत की तिथि के लिए प्राप्त लागत के अनुपात में या किए गए वास्तविक कार्य की रिपोर्ट के आधार पर मापा जाता है।

त. 5 वित्त लीज के संबंध में बकाया शुद्ध निवेश पर लाभ की सतत आवधिक वापसी दर को अधिव्यक्त करने वाली पद्धति के आधार पर वित्त लीज में दी गई परिसंपत्तियों के संबंध में वित्तीय आय को स्वीकार किया जाता है।

त. 6 जब अंतिम संग्रहण के संबंध में कोई उचित निश्चितता हो तब विलंबित वसूलियों पर व्याज के संबंध में राजस्व को स्वीकार किया जाता है।

त. 7 जब प्रतिवेदित तारीख तक कम्पनी का लाभांश प्राप्त करने का अधिकार स्थापित हो जाता है तब लाभांश आय को स्वीकार किया जाता है।

थ परिवहन लागत

वृहित अल्प गैस, जिसके लिए बाद की अवधि में बिना प्रभार के ऐसी गैस का परिवहन करने का अधिकार मौजूद है, की मात्रा के संबंध में किये गए भुगतान वर्ष के आस्थगित व्यय के रूप में निरूपित किया जाता है। उक्त को वर्ष, जिसमें वृहित मात्रा के लिए गैस का वास्तविक रूप से परिवहन किया जाता है या उस वर्ष में जिसमें ऐसी गैस का परिवहन करने के अधिकार समाप्त हो जाते हैं, जो भी बाद में हो, में लागत के रूप में निरूपित किया जाता है।

द कर्मचारी लाभ

द. 1 सभी अल्पकालिक कर्मचारी लाभों की स्वीकृति, जिस लेखा अवधि में व्यय हुआ है, उसमें बिना कटौती की राशि, के रूप में की जाती है।

द. 2 भविष्य निधि तथा सामूहिक सामाजिक सुरक्षा स्कीम में अंशदान मूल कंपनी नियमों के अनुसार किया जाता है। उक्त अंशदान का न्यासों के माध्यम से संचालित नियमों में भुगतान किया जाता है।

द. 3 उपदान, अवकाश नकदीकरण तथा अन्य कर्मचारी लाभों के लिए प्रावधान वित्तीय वर्ष के अंत में बीमांक संबंधी मूल्यांकन के अनुसार किए जाते हैं, इनमें ग्रेच्युटी तथा अवकाश नकदीकरण शामिल नहीं किए जाते हैं, इनका नियिन नहीं किया जाता है। कंपनी द्वारा ग्रेच्युटी और अवकाश / प्रतिपूर्त अनुपरिस्थितियों से संबंधित सभी प्रकार की सुनिश्चित देयताओं के लिए क्रमशः ओएनजीसी ग्रेच्युटी फंड ट्रस्ट (ओजीएफटी) तथा भारतीय जीवन बीमा निगम (एलआईसी) में योगदान किया जाता है। अन्य परिभाषित लाभ योजनाएं गैर वित्त पोषित होती हैं।

द. 4 विदेशों में कंपनी के कार्यालयों में स्थानीय स्टाफ के संबंध में संयुक्त उद्यमों (निगमित/गैर निगमित)/सहायक कंपनियों के कर्मचारियों (कम्पनी से प्रतिनियुक्त/सैंकड़ मेंट को छोड़कर) के लाभ के दायित्व संबंधित क्षेत्रों और/अथवा कर्मच



3 अंश पूँजी

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति अनुसार
प्राधिकृत		
100 रुपए प्रत्येक की मूल्य दर के 2,500,000,000 (विगत वर्ष 1,000,000,000) इकिवट शेयर	250,000.00	100,000.00
निर्गमित अभिदृत, अभियाचित तथा प्रदत्त	100,000.00	100,000.00
100 रुपए प्रत्येक मूल्य दर के 1,000,000,000 (विगत वर्ष 1,000,000,000) पूर्णता नकद रूप में प्रदत्त इकिवट शेयर		
(सम्पूर्ण शेयर पूँजी ऑयल एंड नेचुरल गैस कारपोरेशन लिमिटेड और इसके नामितियों द्वारा अधिग्रहीत है)		
योग	100,000.00	100,000.00

क रिपोर्टरीय अवधि के आरम्भ में और समापन पर बकाया इकिवटी शेयरों का मिलान

	31 मार्च 2016		31 मार्च 2015	
	(संख्या मिलियन में)	(रुपए मिलियन में)	(संख्या मिलियन में)	(रुपए मिलियन में)
इकिवटी शेयर				
वर्ष के आरम्भ में बकाया	1,000.00	100,000.00	1,000.00	100,000.00
वर्ष के दौरान परिवर्तन	-	-	-	-
वर्ष की समाप्ति पर बकाया	1,000.00	100,000.00	1,000.00	100,000.00

कंपनी द्वारा 16 मार्च 2016 को आयोजित अपनी ईजीएम में 150,000 मिलियन अधिकृत शेयर पूँजी में वृद्धि की थी तथा इसके परिणामस्वरूप कंपनी की अधिकृत शेयर पूँजी 2,50,000 मिलियन रुपए हो गई जिसमें 100 रुपए प्रत्येक के 2,500,000,000 इकिवटी शेयर शामिल हैं।

ख इकिवटी शेयरों में शामिल शर्तें/अधिकार :

कम्पनी के पास 100 प्रति शेयर के बराबर मूल्य के कवल एक वर्ष के इकिवटि शेयर हैं। कम्पनी भारतीय रूपये में लाभांश घोषित करती है एवं अदा करती है। निदेशक मंडल द्वारा प्रस्तावित कोई भी लाभांश, बैठक में शेयर धारकों द्वारा अनुमोदित किया जाना अपेक्षित होता है।

ग 31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष के दौरान इकिवटी शेयर धारकों को वितरण के लिए घोषित प्रति शेयर लाभांश शून्य (विगत वर्ष : शून्य) था।

कंपनी के परिसमाप्त की दशा में इकिवटी शेयर धारक सभी अधिमान्य राशियों के वितरण के पश्चात कंपनी की शेष परिसम्पत्तियां प्राप्त करने का अधिकार होगा। ऐसा वितरण शेयरधारकों द्वारा धरित इकिवटी शेयरों की संख्या के अनुपात में होगा।

घ. धारित/अंतिम धारित कम्पनी और/अथवा उनकी सहायक/सम्बद्ध कम्पनियों द्वारा धारित शेयर

कम्पनी द्वारा जारी शेयरों में से अंतिम धारित कम्पनी अंतिम धारित कम्पनी और उनकी सहायक/सम्बद्ध कम्पनियों द्वारा धारित शेयर इस प्रकार हैं :

विवरण	31 मार्च 2016		31 मार्च 2015	
	(संख्या मिलियन में)	(रुपए मिलियन में)	(संख्या मिलियन में)	(रुपए मिलियन में)
ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी), धारक कंपनी और इसकी नामित कंपनियां	1,000.00	100,000.00	1,000.00	100,000.00
जारी किए गए कुल बोनस शेयरों की संख्या, नकद के अलावा प्रतिफल पर जारी किए गए शेयर और रिपोर्टिंग तारीख से तत्काल पहले पांच वर्षों के दौरान वापिस खरीदे गए शेयरों की संख्या : शून्य				
ड. इकिवटी शेयरों में शामिल शर्तें/अधिकार :				
विवरण	31 मार्च 2016	31 मार्च 2015	No. Million	% Holding
ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी), धारक कंपनी और इसकी नामित कंपनियां	1,000.00	100%	1,000.00	100%

ख विकल्प के तहत जारी करने के लिए आरक्षित शेयर : शून्य

4 आरक्षित तथा अधिशेष

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
आरक्षित पूँजी		
पिछले तुलन पत्र के अनुसार	174.08	174.08
ऋण पत्र विमोचित आरक्षण (नोट 4 क)		
पिछले तुलन पत्र के अनुसार	28,675.17	24,470.11
जोड़े : अतिरेक से अंतरण	30,039.12	23,905.06
घटाएँ : सामान्य आरक्षण को अंतरण	-	58,714.29
सामान्य आरक्षण		
पिछले तुलन पत्र के अनुसार	37,034.82	15,966.60
कंपनी अधिनियम 2013 के अनुसार मूल्यांकास में परिवर्तन के अनुसार समायोजन	-	(773.33)
जोड़े : अतिरेक से अंतरण	-	2,141.55
जोड़े : ऋण पत्र विमोचित आरक्षण से अंतरण	-	37,034.82
विदेशी मुद्रा विनियम आरक्षण (नोट 4 ख)		(4,708.37)
विदेशी मुद्रा मौद्रिकीय मद अंतर लेखा (नोट 4 ग)		(8,438.69)
अतिरेक		
पिछले तुलन पत्र के अनुसार	113,154.96	117,786.09
जोड़े : वर्ष का लाभ (घाटा)	(20,594.34)	21,415.48
घटाएँ : ऋण पत्र विमोचित आरक्षण को अंतरण	30,039.12	23,905.06
घटाएँ : सामान्य रिजर्व को अंतरण	-	62,521.50
कुल		140,382.44

क उपर्युक्त संबंधी ऋण पत्र विमोच्य आरक्षण की स्थिति निम्नानुसार है :

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	वर्ष 2015–16 के दौरान सामान्य रिजर्व के अंतरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	वर्ष 2015–16 के दौरान सामान्य रिजर्व के अंतरण
ऋण पत्र श्रृंखला 2 प्रकृति के 8.54 प्रतिशत 10 वर्ष के अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	1,936.12	370.81	-	2,306.93
योग (क)	1,936.12	370.81	-	2,306.93
अनारक्षित 4.625 प्रतिशत 10 वर्षीय अमरीकी डॉलर बांड - 750 मिलियन अमरीकी डॉलर	3,343.76	5,183.84	-	8,527.60
अनारक्षित 3.75 प्रतिशत 10 वर्षीय अमरीकी डॉलर बांड - 500 मिलियन अमरीकी डॉलर	5,951.83	3,677.27	-	9,629.10
अनारक्षित 2.75 प्रतिशत 7 वर्षीय यूरो बांड - यूरो 525 मिलियन	3,611.89	6,023.97	-	9,635.86
अनारक्षित 3.25 प्रतिशत 5 वर्षीय अमरीकी डॉलर बांड - 750 मिलियन अमरीकी डॉलर	6,689.38	10,370.49	-	17,059.87
अनारक्षित 2.50 प्रतिशत 5 वर्षीय अमरीकी डॉलर बांड - 300 मिलियन अमरीकी डॉलर	7,142.19	4,412.74	-	11,554.93
योग (ख)	26,739.05	29,668.31	-	56,407.36
योग (क + ख)	28,675.17	30,039.12	-	58,714.29



(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अथ शेष	(4,708.37)	(5,166.16)
वर्ष के दौरान वृद्धि	815.25	457.79
अंत शेष	(3,893.12)	(4,708.37)

ग विदेशी मुद्रा मौद्रिक मद अंतर संबंधी लेखे :

उल्लेखनीय नीति ढ 3.1 के अनुसार, दीर्घ कालीन मौद्रिक मद पर विनिमय अंतरों का ब्यौरा निम्नानुसार है :

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अथ शेष	(8,438.69)	(3,925.56)
जोड़ें : वर्ष के दौरान विनिमय संबंधी लाभ / (घाटे)	(18,956.01)	(2,510.24)
घटाएँ : वर्ष के दौरान विनिमय संबंधी परिशोधित लाभ / (घाटे)	(2,802.57)	(1,255.86)
घटाएँ : वर्ष के दौरान विनिमय संबंधी पूँजीकृत लाभ / (घाटे)	(10,423.00)	3,258.75
अंत शेष	(14,169.13)	(8,438.69)

5 दीर्घकालीन ऋण

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अनारक्षित		
गैर परिवर्तनीय परिशोध्य ऋण पत्र (नोट 5 क)	3,700.00	3,700.00
आवधिक ऋण (नोट 5 ख.1 तथा 5 ख.2)		
बैंकों से	117,771.25	111,186.00
विदेशी मुद्रा बांड (नोट 5 ग)	191,964.25	179,593.50
अन्य पक्षकारों से (नोट 5 घ)		
ऑयल एंड नेयरल गैस कॉरपोरेशन	57,585.20	66,142.28
योग	371,020.70	360,621.78

क गैर परिवर्तनीय परिशोध्य ऋण पत्र (रुपए बांड)

(मिलियन रुपए में)

विवरण	राशि	जारी करने की तिथि	परिशोधन की देय तिथि	कूपन
डिबेचर की प्रकृति युक्त अनारक्षित गैर परिवर्तनीय विमोच्य बांड – श्रृंखला 2, मूल मूल्य 1 मिलियन रुपए प्रत्येक	3,700.00	6 जनवरी 2010	6 जनवरी 2020	8.54 प्रतिशत, वार्षिक किश्तों में भुगतान योग्य

उपर्युक्त प्रतिभूतियां भारतीय राष्ट्रीय स्टाक एक्सचेंज लि. (एनएसई) में सूचीबद्ध की गई हैं। दोनों बंधपत्रों के लिए मूल कम्पनी तेल और प्राकृतिक गैस कार्पोरेशन लि. द्वारा मूल एंड व्याज की अदायगी की गारंटी की गई है। इसके अलावा सेबी के दिशा-निर्देशों के अनुसार कम्पनी को 100 प्रतिशत परिसम्पत्ति कवर बनाए रखना होगा। इसके अलावा, कम्पनी को सेबी दिशा निर्देशों के अनुसार 100 प्रतिशत परिसम्पत्ति कवर को बनाए रखना होगा। इसके लिए किसी प्रकार की आवधिक लंबन / मांग का विकल्प नहीं है।

ख.1 आवधिक ऋण (बैंकों से)

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	ऋण की तिथि	भुगतान की तिथि	कूपन
1,775 मिलियन अमरीकी डॉलर आवधिक ऋण	–	111,186.00	28 फरवरी 2014	27 नवंबर 2017	लिबोर + 1.65 प्रतिशत देय तिमाही आधार पर

अनाडार्को पेट्रोलियम कॉरपोरेशन से परिया 1, मोजाबिक में 10 प्रतिशत हिस्सेदारी के आशिक वित्तीय अर्जन के लिए नौ बैंकों के एक समूह से आवधिक ऋण लिया गया।

ख.2 आवधिक ऋण (बैंकों से)

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	ऋण की तिथि	भुगतान की तिथि	कूपन
1,775 मिलियन अमरीकी डॉलर आवधिक ऋण	117,771.25	–	27 नवंबर 2015	27 नवंबर 2020	लिबोर + 0.95 प्रतिशत देय तिमाही आधार पर

अनाडार्को पेट्रोलियम कॉरपोरेशन से परिया 1, मोजाबिक में 10 प्रतिशत हिस्सेदारी के आशिक वित्तीय अर्जन के लिए नौ बैंकों के एक समूह से आवधिक ऋण लिया गया।

ग विदेशी मुद्रा बांड

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	जारी करने की तिथि	ऋण मोचन के लिए देय	कूपन
750 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	45,127.50	45,127.50	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2024	अर्द्ध वार्षिक किश्त के रूप में 4.625 प्रतिशत देय
500 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	27,145.00	27,145.00	07 मई 2013	07 मई 2023	अर्द्ध वार्षिक किश्त के रूप में 3.75 प्रतिशत देय
यूरो 525 मिलियन अनारक्षित यूरो बांड+	43,044.75	43,044.75	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2021	अर्द्ध वार्षिक किश्त के रूप में 2.75 प्रतिशत देय
750 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	45,127.50	45,127.50	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2019	अर्द्ध वार्षिक किश्त के रूप में 3.75 प्रतिशत देय
300 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	16,287.00	16,287.00	07 मई 2013	07 मई 2018	अर्द्ध वार्षिक किश्त के रूप में 2.50 प्रतिशत देय
विदेशी विनिमय अंतर	15,232.50	2,861.75			
योग	191,964.25	179,593.50			

अनाडार्को पेट्रोलियम कॉरपोरेशन से परिया 1, मोजाबिक में 10 प्रतिशत हिस्सेदारी के आशिक वित्तीय अर्जन के लिए नौ बैंकों के एक समूह से आवधिक ऋण लिया गया।

ग1

(मिलियन रुपए में)

विवरण	में सूचीबद्ध	जारी करने का मूल्य	मूल्य वर्ग	ऋण मोचन के लिए देय	कूपन
750 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	सिंगापुर एक्सचेंज (एसजीएक्स)	99.454 प्रतिशत	200,000 अमरीकी डॉलर तथा उससे अधिक 1000 अमरीकी डॉलर के अमिन्न गुणकों में	15 जुलाई 2024	अर्द्ध वार्षिक किश्त के रूप में 4.625 प्रतिशत देय
500 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य ब					



ग 2 विदेशी मुद्रा बांडों+ से संबंधित विदेशी मुद्रा अंतर 31 मार्च 2016 तक 15,232.50 मिलियन रुपए (गत वर्ष 2,861.75 मिलियन रुपए) की राशि को एस 11 के पैरा 46क के प्रावधानों के अनुसार ऋण की देय अवधि पर परिशोधित किया गया है।

* यहाँ नामित बांड के अतिरिक्त, जो ब्लॉक एरिया 1, मोजाम्बिक की संबद्ध परिसंपत्तियों के लिए पूँजीबद्ध किए गए हैं।

घ कंपनी ने अपनी विदेशी परियोजनाओं के वित्त पोषण के लिए ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (मूल कंपनी) से ऋण लिया है। 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार इस प्रकार के ऋण की बकाया राशि 57,585.20 मिलियन रुपए थी (गत वर्ष 66,142.28 मिलियन रुपए)। ऋण सामान्य रूप से परियोजनाओं से संबंधित नकद प्रवाहों से प्रतिदेय होते हैं जिनके लिए संबंधित निधियों को उधार पर लिया गया था। तथापि, ओएनजीसी के पास न्यूनतम 15 महीने की नोटिस अवधि पर धन वापसी की मांग का अधिकार है। 31 मार्च 2016 को समाप्त हुए वर्ष के लिए ऋण पर किसी प्रकार का ब्याज उपलब्ध नहीं कराया गया है। ओएनजीसी ने अपनी बोर्ड की बैठक में शून्य ब्याज दर को अनुमोदित किया है, तदनुसार, 31 मार्च 2016 को समाप्त हुए वर्ष के लिए मूल कंपनी के ऋण पर ब्याज व्यय शून्य है (गत वर्ष : शून्य)।

6 आस्थगित कर देयता (निवल)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	(मिलियन रुपए में)
आस्थगित कर देयता (निवल)	7,168.13	8,066.79	
योग	7,168.13	8,066.79	

क 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार निवल आस्थगित कर देयता 7,168.13 मिलियन रुपए (गत वर्ष 8,066.79 मिलियन रुपए) है। 898.66 मिलियन रुपए (गत वर्ष 1,543.05 मिलियन रुपए) की राशि को वर्तमान वर्ष के लाभ हानि विवरण में समायोजित किया गया है।

ख 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार निवल आस्थगित कर देयता के मद वार व्यौरों का गणन लेखांकन मानक (एस) 22 अर्थात् आय पर कर की गणना के अनुसार किया गया था, जो निम्नानुसार है :

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
आस्थगित कर परिसंपत्ति :		
आय कर अधिनियम, 1961* के तहत अन्य गैर अनुमत	5,565.87	3,822.33
कुल आस्थगित कर परिसंपत्तियां :	5,565.87	3,822.33
आस्थगित कर देयता :		
आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 42 के तहत व्यय के दावों में अंतर	3,552.30	1,620.96
कर के लिए अचल संपत्ति के निवल ब्लॉक में अंतर	9,181.70	10,268.16
वर्ष के दौरान वृद्धि	12,734.00	11,889.12
निवल आस्थगित कर देयता	7,168.13	8,066.79

* संदेहास्पद देनदारियों व अचल अनुसूची के लिए धारा 43ख में गैर अनुमत।

7 परित्यक्तता संबंधी देयताएं

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	(मिलियन रुपये में)
अथ शेष	54,048.86	30,567.56	
वर्ष के दौरान वृद्धि	5,036.64	23,481.30	
अंत शेष	59,085.50	54,048.86	

क परित्यक्तता संबंधी देयताएं सखालिन 1 रूस, ब्लॉक 06.1 – वियतनाम और एसीजी, अजरबैजान से संबंधित हैं। सखालिन 1 रूस से संबंधित देयता में 11,779.62 मिलियन रुपए (गत वर्ष 10,773.53 मिलियन रुपए) का और ब्लॉक 06.1 – वियतनाम से संबंधित देयता में 377.26 मिलियन रुपए (गत वर्ष 206.66 मिलियन रुपए) का निधियन किया गया है। टिप्पणी 21 से संदर्भित।

8 अन्य दीर्घकालीन देयताएं

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	(मिलियन रुपये में)
विदेशी विनियम संविदाएं – देय	9,266.18	-	
योग	9,266.18	-	



9 दीर्घकालीन प्रावधान

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	(मिलियन रुपये में)
बाजार के अनुसार प्रावधान (एमटीएम)*	1,499.70	1,213.38	
योग	1,499.70	1,213.38	

* टिप्पणी 49 के लिए भी ध्यानाकर्षित

10 कारोबारी देय

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	(मिलियन रुपये में)
माइक्रो, मध्यम व लघु उद्यमों के अलावा लेनदारों के बकाया देय			
गैस की बिक्रियों पर आस्थगित ऋण+	68.25	36.63	
आपूर्ति/निर्माण कार्यों के लिए कारोबारी देय	2,716.43	2,434.73	
आपूर्ति/निर्माण कार्यों के लिए कारोबारी देय (संयुक्त उद्यम के लिए)	26,154.86	24,017.24	
योग	28,939.54	26,488.60	

* गैस बिक्री पर आस्थगित क्लिंट, संयुक्त गैस बिक्री अनुबंधों के तहत, प्राप्त करें अथवा अदा करें की बाध्यताओं के प्रति गैस ग्राहकों से प्राप्त राशियां दर्शाता है। इन राशियों का उपयोग आने वाले वर्षों में ऐसे ग्राहकों को निशुल्क गैस की आपूर्ति करने के लिए किया जाएगा।

कंपनी का कोई माइक्रो, मध्यम व लघु उद्यमों के लिए किसी प्रकार का बकाया देय नहीं है।

11 अन्य चालू देयताएं

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	(मिलियन रुपये में)
विदेशी मुद्रा ऋण			
गैर – विकल्पित आस्थगित लेनदारी – अनारक्षित (नोट 11क)	1,152.64	1,088.19	
(संयुक्त उद्यम के संदर्भ में)			
उपार्जित व्याज परंतु ऋण पत्र, बांडों व अन्य पर देय नहीं	2,384.21	2,399.53	
उपभोक्ताओं से अग्रिम / अग्रिम के रूप में प्राप्त आय	63.22	317.85	
प्रचालकों को देय राशि	1,294.28	2,578.33	
ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड को देय राशि	126.66	367.05	
जमा – अनारक्षित	0.67	2.06	



13 तेल व गैस परिसंपत्तियां

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
सकल लागत		
प्रारम्भिक शेष	221,664.86	176,095.89
वर्ष के दौरान समायोजन (टिप्पणी 13 ख) *	85,499.20	-
निर्माणाधीन विकासात्मक कूपों से हस्तांतरण	19,414.58	11,304.32
निर्माणाधीन अन्यथी कूपों से हस्तांतरण	-	815.04
वर्ष के दौरान वृद्धि	15,729.40	9,968.31
वर्ष के दौरान अनुमानित परित्यक्तता लागतों में वृद्धि / (गिरावट) (नोट 13 क)	5,036.64	23,481.30
कुल सकल (क)	347,344.68	221,664.86
घटाएं : निःशेषण		
प्रारम्भिक शेष	91,117.83	64,249.49
वर्ष के दौरान निःशेषण	25,478.75	26,868.34
कुल निःशेषण (ख)	116,596.58	91,117.83
घटाएं : निवल उत्पादनशील परिसंपत्तियां (ग) **	5,727.04	-
निवल तेल व गैस परिसंपत्तियां (क - ख - ग)	225,021.06	130,547.03

क उपर्युक्त में लेखा मानकों – 11 (विदेशी मुद्रा दरों में परिवर्तन) के पैरा 46 के अनुसरण में परित्यक्त देयता के विदेशी मुद्रा लेन देन अंतर शामिल हैं। विदेशी मुद्रा लेन देन मौद्रिक मद संबंधी अंतर का विवरण निम्नानुसार हैं

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के आरम्भ में परिशोधित होने के लिए शेष राशि	5,156.91	4,696.94
वर्ष के दौरान उभरे विनियम घाटे / (लाभ)	3,221.87	1,320.84
घटाएं : वर्ष के लाभ व घाटे के विवरण की उपर्युक्त वसूली से निःशेषण	989.83	860.87
वर्ष के अंत में परिशोधन के लिए शेष राशि	7,388.95	5,156.91

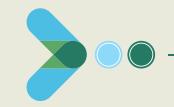
ख 31 मार्च 2016 को समाप्त के दौरान, तेल और गैस उत्पादन गतिविधियों से संबंधित मार्गदर्शक टिप्पणी (2013 में संशोधित) के रूप में और आईसीएआई द्वारा जारी ईएसी राय के संदर्भ में कंपनी द्वारा अचल संपत्ति के तहत तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के रूप में निवल उत्पादक संपदाओं व उत्पादन और संबद्ध सुविधाओं को वर्णित किया गया है। तदनुसार, कंपनी द्वारा दिनांक 1 अप्रैल 2015 से कुछ उत्पादक व संबद्ध सुविधाओं के उपयोगी जीवनकाल को तेल व गैस परिसंपत्तियों के रूप में, इन्हें इस प्रकार की तेल व गैस परिसंपत्तियों पर छास को प्रभारित करने के प्रयोजन के लिए संबंधित तेल व गैस भंडारों के साथ जोड़ते हुए पुनः वर्गीकृत कर लेखा अनुमान में बदलाव किया गया है। लेखा अनुमानों में लेखा मानक (एएस) –5 के अनुसार भावी प्राप्तियों के लिए इस प्रकार के परिवर्तन किए गए हैं। इस प्रकार के परिवर्तनों के परिणामस्वरूप, 'मूल्यव्यापास, क्षय व परिशोधन व्यय' में 2.79 मिलियन रुपए की वृद्धि हो गई और कर पूर्व लाभ तुलनात्मक रूप से घट कर 31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए 2.79 मिलियन रुपए हो गए हैं।

* संदर्भ लें नोट 22 क.1

** नोट 45 छ संदर्भ लें



रूस के सखालिन स्थित ओडोप्टू की विनिर्माण संबंधी गतिविधियां



14 अन्य मूर्ति संपत्ति

31 मार्च 2015
की स्थिति के
लोक

क उत्पादन हिस्सेदारी समझौतों के तहत अचल संपत्ति के लिए हकदारी

कर्कण्ठी और संयुक्त उद्यम व्यवसाय चला रहे हैं। ऐसे दोनों अधिकारी परिसंपत्तियों तथा अधिकारी की परिसंपत्तियों तथा अथवा अपरेटर के पार्श्वसभी परिसंपत्तियों का वहन करता है। ऐसे दोनों अधिकारी परिसंपत्तियों को वहन करता है।

* नोट 2.2.1 का अपलोडन करें

15 निर्माणाधीन पूंजीगत कार्य

	विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क	निर्माणाधीन विकासात्मक कूप		
	अथ शेष	7,004.86	6,975.02
	जोड़ें : वर्ष के दौरान व्यय	18,094.21	11,246.01
	जोड़ें : वर्ष के दौरान मूल्य छांस	28.64	88.15
	घटाएं : तेल व गैस परिसंपत्तियों को हस्तांतरण	19,414.58	11,304.32
	अंतः शेष	5,713.13	7,004.86
	घटाएं : निर्माणाधीन विकासात्मक कूपों के लिए प्रावधान (टिप्पणी 15 क)		
	अथ शेष	83.74	83.74
	वर्ष के दौरान किए गए प्रावधान	-	-
	निर्माणाधीन विकासात्मक कूपों के लिए किए गए कुल प्रावधान	83.74	83.74
	निर्माणाधीन विकासात्मक कूप (क)	5,629.39	6,921.12
ख	अन्य		
	भवन		
	कॉरपोरेट कार्यालय भवन, वसंत कुंज, नई दिल्ली	2,422.09	1,931.80
	संयंत्र और मशीनरी		
	सखालिन -1, रूस	18,308.23	8,981.23
	ब्लाक 5ए, साउथ सूडान	27.26	27.26
	ब्लाक 06.1, वियतनाम	146.31	116.17
	एसीजी अज़रबैजान	833.73	631.55
	अपतटीय एरिया 1 मोज़ाम्बिक	9,783.78	7,377.37
	कार्यालय उपकरण		
	कार्पोरेट कार्यालय	296.31	16.23
	कुल अन्य (ख)	31,817.71	19,081.61
	कुल निर्माणाधीन पूँजीगत काय (क + ख)	37,447.10	26,002.73

क ब्लॉक 24, सीरिया में कंपनी की 60 प्रतिशत भागीदारी है जहां विकास कार्य अभी रुके हुए हैं। बिगड़ती हुई कानून और व्यवस्था की स्थिति के कारण परियोजना के प्रचालनों को अस्थायी रूप से 29 अप्रैल 2012 तक रोक दिया गया है। इसी प्रावधान का ध्यान में रखते हुए, परियोजना से संबंधित निर्माणाधीन विकासात्मक कूपों की लागत के लिए 83.74 मिलियन रुपए (गत वर्ष 83.74 मिलियन रुपए) की राशि के प्रावधान किए गए हैं।

15 निर्माणाधीन अन्वेषी कूप

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अथ शेष	19,165.17	17,282.25
जोड़े : वर्ष के दौरान व्यय	3,138.67	3,446.69
जोड़े : वर्ष के दौरान मूल्य छास	1.59	0.39
घटाएँ : तेल व गैस परिसंपत्तियों को हस्तांतरण	-	815.04
घटाएँ : वर्ष के दौरान हटाए गए कूप	779.28	749.12
अंतः शेष	21,526.15	19,165.17
घटाएँ : निर्माणाधीन अन्येषी कूपों के लिए प्रावधान (टिप्पणी 16 क और टिप्पणी 16 ख)		
अथ शेष	3,425.45	3,416.85



विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के दौरान किए गए प्रावधान	23.77	8.60
निर्माणाधीन अन्येषणा कूपों के लिए किए गए कुल प्रावधान	3,449.22	3,425.45
निर्माणाधीन अचेषी कूप	18,076.93	15,739.72

क ब्लॉक 24, सीरिया में कंपनी की 60 प्रतिशत भागीदारी है जहां विकास कार्य अभी रुके हुए हैं। बिगड़ती हुई कानून और व्यवस्था की स्थिति के कारण परियोजना के प्रचालनों को अस्थायी रूप से 29 अप्रैल 2012 तक रोक दिया गया है। इसी प्रावधान का ध्यान में रखते हुए, परियोजना से संबंधित निर्माणाधीन अन्येषणात्मक कूपों की लागत के लिए 1,914.29 मिलियन रुपए की राशि के प्रावधान किए गए हैं (गल वर्ष 1,914.29 मिलियन रुपए)।

ख फारसी ब्लॉक के संबंध में, कंपनी ने अन्य भागीदारों के साथ, परिसंघ के रूप में 25 दिसंबर, 2002 को नेशनल ईरानियन कंपनी (एनआईओसी) के साथ एक अन्येषण सेवा संविदा (ईएससी) की थी। अन्येषणात्मक वेधन के पश्चात्, ब्लॉक के एफबी क्षेत्र में गैस की खोज की गई और जिसे तत्पश्चात् फरज़द बी का नाम दिया गया। एनआईओसी ने फरज़द बी की वाणिज्यिकता की तिथि 18 अगस्त, 2008 के रूप में घोषित की। तथापि, विकास सेवा संविदा लंबित है। फारसी ब्लॉक में अन्येषण के लिए कंपनी के निवेश लिए 1,534.93 मिलियन रुपये (गत वर्ष 1,511.16 मिलियन रुपये) का प्रावधान किया गया है।

17 अन्य चल परिसंपत्तियां (सॉफ्टवेयर)

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार				मूल्यहास				निवल ब्लॉक	
	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	वर्ष के दौरान वृद्धि	“वर्ष के दौरान हटाया / समायोजित किया गया”	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	01 अप्रैल 2015 की स्थिति के अनुसार	वर्ष के लिए	“वर्ष के दौरान हटाया / समायोजित किया गया”	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
सॉफ्टवेयर	413.66	83.66	0.51	496.81	312.99	30.60	0.51	343.08	153.73	100.67
कुल	413.66	83.66	0.51	496.81	312.99	30.60	0.51	343.08	153.73	100.67
गत वर्ष	365.13	48.67	0.14	413.66	282.40	30.59	-	312.99	100.67	82.73
संयुक्त उद्यमों में भागीदारी	294.65	7.13	0.51	301.27	204.04	12.46	0.51	215.99	85.28	90.61
गत वर्ष	252.28	42.51	0.14	294.65	178.70	25.34	-	204.04	90.61	73.58

18 अन्य चल परिसंपत्तियां (अर्जन लागत)

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अर्जन लागत *		
ब्लॉक 128, वियतनाम	92.54	92.54
मोजाम्बिक अपतटीय एरिया 1	156,854.41	142,942.62
ब्लॉक 1, 2, 3 एवं 4 (एरिया 43), लीबिया	408.90	408.90
ब्लॉक सतपायेव, कजाखस्तान	4,753.53	4,753.53
अन्य सकल चल परिसंपत्तियां :	162,109.38	148,197.59
घटाएँ : अर्जन लागत के लिए प्रावधान		
अथ शेष	408.90	-
वर्ष के दौरान प्रावधान **	13,064.98	408.90
अर्जन लागत के लिए कुल प्रावधान	13,473.88	408.90
अन्य निवल चल परिसंपत्तियां	148,635.50	147,788.69

* अधिग्रहण लागत प्रमाणित अथवा अप्रमाणित तेल व गैस संपदाओं के संपदा अथवा खनिज अधिकारों के अधिग्रहण की लागत से संबंधित होती है जो वर्तमान स्थिति के अनुसार अन्येषण / विकास की अवस्था के अधीन हैं, इस प्रकार की लागत जिसे परियोजना से वाणिज्यिक उत्पादन शुरू होने पर तेल और गैस परिसंपत्ति को हस्तांतरित कर दिया जाएगा या उसे अन्येषण परियोजना के परिस्थिति के अपलेखित कर दिया जाएगा।

** नोट 45 छ का अपलोकन करें

19 गैर मौजूदा निवेश

(मिलियन रुपए में)

विवरण	शेयरों / बांडों / इकाइयों की संख्या	प्रत्येक शेयर / बांड / इकाई का अंकित मूल्य	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
दीर्घकालिक निवेश (पूर्णतः प्रदत्त) (लागत पर)				
अनुद्वृत शेयरों में व्यापार निवेश				
पूर्णतः स्वामित्वाधीन सहायक कंपनियों में				
ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड				
इविटी शेयर	20,000,000	1 (Naira)	6.94	6.94
	(20,000,000)			
ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड				
इविटी शेयर	12,000	1 (USD)	0.56	0.56
	(12,000)			
अधिमान अंश	151,965,012	1 (USD)	7,013.19	7,651.57
	(165,797,732)			
इम्पीरियल एनर्जी				
इविटी शेयर	1,450	1 (USD)	15,574.46	15,574.46
	(1,450)			
अधिमान अंश	192,210	1(USD)	86,744.37	86,744.37
	(192,210)			
काराबोबो वन एवी	377,678	11.19457 (Euro)	2,822.02	2,822.02
इविटी शेयर	(377,678)			
ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड	1,237,502	1 (USD)	391.31	2,339.30
इविटी शेयर	(7,398,001)			
ओएनजीसी विदेश रोबूमा लिमिटेड	20,000	1 (USD)	1.31	0.19 *
इविटी शेयर	(10,000)			
ओएनजीसी विदेश अटलाटिक इंक	2,040,000	1 (USD)	136.72	1.06
इविटी शेयर	(40,000)			
आंशिक रूप से स्वामित्वाधीन सहायक कंपनियां :				
ओएनजीसी नाइल गंगा बीची				
इविटी शेयर वर्ग क	40	453.78 (Euro)	8,462.12	8,462.12
	(40)			
इविटी शेयर वर्ग ख	100	453.78 (Euro)	21,155.29	21,155.29



विवरण	शेयरों / बांडों / इकाइयों की संख्या	प्रत्येक शेयर / बांड / इकाई का अंकित मूल्य	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
	(100)			
इकिवटी शेयर वर्ग ग	880	1 (Euro)	234.25	234.25
	(880)			
व्यास रोबूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड	7,680	No Par Value	93,710.60	94,289.92
इकिवटी शेयर	(7,680)			
संयुक्त रूप से नियंत्रित कंपनियाँ :				
ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड				
इकिवटी शेयर	24,990,000	1 (USD)	1,113.72	1,113.72
	(24,990,000)			
सूदृढ़ पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी				
इकिवटी शेयर (ब्लॉक 5ए, दक्षिण सूडान)	24	1 (USD)	0.01	0.01
	(24)			
योग			237,366.87	240,395.78
घटाएँ : निवेश के लिए मूल्य में कमी के लिए प्रावधान (नोट 19क और नोट 38)				
अथ शेष			20,021.11	19,786.86
वर्ष के दौरान			11,679.71	234.25
अंत शेष			31,700.82	20,021.11
कुल गैर मौजूदा निवेश (निवल प्रावधान)			205,666.05	220,374.67

* 0.30 अमरीकी डॉलर प्रदत्त

इस नोट के कोष्ठकों में दिए गए अंकड़े गत वर्ष के अंशों / बांडों / इकाइयों का प्रतिनिधित्व करते हैं।

क निवेश के लिए मूल्य में कमी के लिए प्रावधान इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड, ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड, ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड और व्यास रोबूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड के लिए मान्य हैं।

वर्ष के दौरान, कंपनी द्वारा अपने दीर्घकालीन निवेशों के अग्रेणित मूल्य की समीक्षा की गई है तथा अग्रेणित मूल्य में अवमूल्यन के लिए 11,679.71 मिलियन रुपए (गत वर्ष 234.25 मिलियन रुपए) के प्रावधान को मान्य किया गया है।

(पैरा 38 के संदर्भ में)

ख निकाय कॉर्पोरेट में निवेश से संबंधित प्रकटन

विवरण	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	वर्ष 2015–16 के दौरान किए गए निवेश	वर्ष 2015–16 के दौरान किए गए विमोचित निवेश / विक्रय	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार
पूर्णतः स्वामित्वाधीन सहायक कंपनियों में				
ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड				
इकिवटी शेयर	6.94	-	-	6.94
ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड				
इकिवटी शेयर	0.56	-	-	0.56
अधिमान अंश	7,651.57	-	638.38	7,013.19
इम्पीरियल एनर्जी				
इकिवटी शेयर	15,574.46	-	-	15,574.46
अधिमान अंश	86,744.37	-	-	86,744.37

विवरण	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	वर्ष 2015–16 के दौरान किए गए निवेश	वर्ष 2015–16 के दौरान किए गए विमोचित निवेश / विक्रय	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार
काराबोबो वन एवी				
इकिवटी शेयर				2,822.02
ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड				
इकिवटी शेयर				2,339.30
ओएनजीसी विदेश रोबूमा लिमिटेड				
इकिवटी शेयर				0.19
ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक				
इकिवटी शेयर				1.06
आंशिक रूप से स्वामित्वाधीन सहायक कंपनियाँ :				
ओएनजीसी नाइल गंगा बीवी				
इकिवटी शेयर क				8,462.12
इकिवटी शेयर वर्ग ख				21,155.29
इकिवटी शेयर वर्ग ग				234.25
व्यास रोबूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड				94,289.92
इकिवटी शेयर				
संयुक्त रूप से नियंत्रित कंपनियाँ :				
ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड				
इकिवटी शेयर				1,113.72
सूदृढ़ पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी				
इकिवटी शेयर (ब्लॉक 5ए, दक्षिण सूडान)	24	1 (USD)	0.01	0.01
	(24)			
योग			237,366.87	240,395.78
घटाएँ : निवेश के लिए मूल्य में कमी के लिए प्रावधान (नोट 19क और नोट 38)				
अथ शेष			20,021.11	19,786.86
वर्ष के दौरान			11,679.71	234.25
अंत शेष			31,700.82	20,021.11
कुल गैर मौजूदा निवेश (निवल प्रावधान)			205,666.05	220,374.67

* इकिवटी शेयरों के खरीद सौदे के अंतिम निपटान पर विक्रेता (बीडियोकॉन मॉरिसस एनर्जी लिमिटेड) की ओर से की गई धन वापसी को दर्शाता है।

20 दीर्घावधि ऋण और अग्रिम

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
प्रत्याभूत – शोध्य समझे गए		
अन्य ऋण और अग्रिम	130.78	138.59
अप्रत्याभूत – जब तक अन्यथा वर्णित न हो शोध्य समझे गए		
अन्य ऋण और अग्रिम	11.46	9.42
जमा	-	33.25
संयुक्त उपक्रम भागीदारों को प्रदान किया गया वित्तीय जमा *	5,279.83	4,469.67
संबंधित पक्षकारों को ऋण और अग्रिम		
प्रमुख प्रबंधकीय कार्यकों को ऋण और अग्रिम	1.58	1.22
सहायक कंपनियाँ		
इम्पीरियल एनर्जी को अग्रिम	7,685.85	6,003.29
काराबोबो वन एवी लिमिटेड को अग्रिम	201.85	188.95
व्यास रोबूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड को अग्रिम	7,704.37	5,033.63
ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक को अग्रिम	92.53	0.27
संरेहस्पद		
संबंधित पक्षकार (ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड) को ऋण और अग्रिम	2,083.60	1,967.09
अन्य ऋण और अग्रिम (नोट 20 ग)	5,093.78	2,570.64
उप योग (क)	28,285.63	20,416.02



(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
घटाएँ : वसूले न जा सकने योग्य और संदिग्ध ऋण और अग्रिम (ख)	7,177.38	4,537.73
योग (क - ख)	21,108.25	15,878.29

* ब्लॉक एरिया 1 ऑफशोर, मोजाम्बिक से संबंधित

क ऋण और अग्रिम

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
मौजूदा (टिप्पणी 26)	857.04	1,055.60
गेर मौजूदा	21,108.25	15,878.29
योग	21,965.29	16,933.89

ख कर्मचारियों के रूप में प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों की ओर बकाया को दर्शाते संबंधित पक्षकारों के ऋण और अग्रिम (कंपनी की नीति के अनुसार)

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
मौजूदा (टिप्पणी 26)	0.95	1.02
गेर मौजूदा	1.58	1.22
योग	2.53	2.24

ग संदेहास्पद – अन्य ऋण और अग्रिम

कंपनी द्वारा ब्लॉक 5ए दक्षिणी सूडान, सतपायेव एरिया कजाखस्तान, एसएस-04 बांगलादेश, एसएस-09 बांगलादेश, ईपी-3 म्यांमार और बी-2 म्यांमार अन्वेषण ब्लॉकों में भागीदारी हित (पीआई) धारित है। चालू समझौतों के अनुसार, कंपनी द्वारा अन्वेषण अवधि के दौरान इन अन्वेषण ब्लॉकों में व्यय का वित्त पोषण (चालू ऋण) किया जाता है। इस चालू ऋण की राशि को इन परियोजनाओं से वाणिज्यिक खोज और उत्पादन होने की स्थिति में वापिस किया जाएगा। इन ब्लॉकों में कंपनी द्वारा किए गए वित्त पोषण व्यय का अंश संयुक्त उद्यम के साझीदारों के लिए ऋण के रूप में लिया गया है।

चालू ऋण की राशि के रूप में इन ब्लॉकों को 5,093.78 मिलियन रुपए (गत वर्ष 2,570.64 मिलियन रुपए) प्रदान किए गए हैं। इन ब्लॉकों को अन्वेषण अधीन माना जाता है क्योंकि वाणिज्यिक खोज किसी प्रकार से सुनिश्चित नहीं होता है।

सतपायेव एरिया कजाखस्तान ब्लॉक में परियोजना से वाणिज्यिक खोज और उत्पादन की स्थिति में चालू ऋण की राशि को इस पर उपार्जित व्याज के साथ केमजी द्वारा वापिस कर दिया जाएगा। अनिश्चितता पर विचार करते हुए चालू ऋण पर व्याज की वसूली को लेखाबद्ध नहीं किया गया है।

21 स्थल पुनरुद्धार के लिए जमा / निवेश

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
स्थल पुनरुद्धार के लिए जमा / निवेश संबंधी निधि (टिप्पणी 21 क और टिप्पणी 21 ख)	12,156.88	10,980.19
योग	12,156.88	10,980.19

क सखलिन 1, रूस के संदर्भ में स्थल बहाली के लिए उत्पादन हिस्सेदारी संविदा (पीएसए) के अनुसार परिसंघ के लिए एफपीए तथा विदेशी पक्षकारों द्वारा किए गए सखलिन 1 परित्याग निधि पोषण समझौते के तहत पोटफोलियो निवेश दिशानिर्देश प्रावधान के अनुरूप जे पी मॉर्नन चेज़ बैंक एन ए, विदेशी पक्षकार प्रशासक (एफपीए) द्वारा निवेश किया जाता है। पीएसए के अनुसार रूसी राज्य की परित्यक्तता देयता के निधि पोषण के लिए इस निवेश का उपयोग किया जाएगा। टिप्पणी 7क की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।

ख ब्लॉक 06.1, वियतनाम की स्थल बहाली के लिए बैंक में निवेश दिनांक 21 मार्च 2007 के निर्णय 40 / 2007 / क्यूटी – टीटीजी के अनुसार किया गया है और परित्यक्तता निधि के प्रयोजनार्थ खोले गए एक पृथक बैंक खाते में दिनांक 10 दिसंबर 2014 को ब्लॉक 06.1, वियतनाम से संबंधित वियतनाम ऑयल एंड गैस समूह और टीएनके वियतनाम बीवी और ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के बीच परित्यक्तता निधि आरक्षण के लिए समझौते के अनुसार किए जाएंगे। + टिप्पणी 7क की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।

22 अन्य गेर मौजूदा परिसम्पत्तियां

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
प्रत्याभूत –शोध्य समझे गए		
कर्मचारियों को दिए गए ऋण पर उपार्जित व्याज	142.24	147.27
अप्रत्याभूत –शोध्य समझे गए जब तक अन्यथा वर्णित न हों		
पूर्व प्रदत्त व्यय	293.73	-
स्थल पुनरुद्धार निधि पर उपार्जित व्याज (टिप्पणी 22ख)	0.68	-
वायदा विनियम संविदा – प्राप्त	8,672.26	-
ऋण पत्रों के जारी करने पर छूट	382.48	479.10
वायदा विनियम संविदा पर आरण्यगत प्रीमियम	637.50	-
संदेहास्पद		
12 माह से अधिक अवधि के व्यापारिक प्राप्त (विविध देनदार)	134.28	126.77
पट्टे में निवेश	4,966.85	4,638.98
उप योग (क)	15,230.02	5,392.12
संदेहास्पद व्यापारिक प्राप्तों के लिए प्रावधान (विविध देनदार)	134.28	126.77
पट्टे में निवेश के लिए प्रावधान	4,966.85	4,638.98
उप योग (ख)	5,101.13	4,765.75
योग (क-ख)	10,128.89	626.37

क अन्य परिसम्पत्तियां

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
गेर मौजूदा	10,128.89	626.37
मौजूदा (टिप्पणी 27)	21,424.27	22,418.57
योग	31,553.16	23,044.94

ख स्थल पुनरुद्धार निधि से उपार्जित निधि ब्लॉक 06.1 वियतनाम से संबंधित है। इस राशि को अंतिम निवेश के भुगतान से समायोजित कर दिया जाएगा।

23 माल सूची

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
परिष्कृत माल	11.16	15.05
भण्डार और कल पुर्जे	7,732.55	5,700.02
उप योग (क)	7,743.71	5,715.07
घटाएँ : अप्रयुक्त और गेर चल मालसूची के लिए प्रावधान (ख)	1,416.72	1,457.41
(संयुक्त उद्यमों के संदर्भ में)		
योग (क - ख)	6,326.99	4,257.66

क संयुक्त उद्यम व्यवस्थाओं के मामले में जहां उत्पादित कच्चे तेल की संपदा को किसी विशिष्ट वितरण बिंदु तक नहीं पहुंचाया जाता है, तब कच्चे तेल के स्टॉक को उस वितरण बिंदु तक कंपनी द्वारा मान्य नहीं किय



24 व्यापारिक प्राप्ति

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अप्रत्याभूत –शोध्य समझे गए, जब तक अन्यथा न वर्णित हों।		
ऋण छह माह से अधिक अवधि के लिए बकाया देनदारियां	6,185.87	7,574.22
योग	6,185.87	7,574.22
देय तिथि से छह माह से अधिक अवधि के लिए कंपनी के किसी प्रकार के व्यापारिक प्राप्ति बकाया नहीं है।		

25. नकद तथा नकद समकक्ष

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क बैंकों के पास शेष		
चालू खाते में	396.30	4,719.46
जमा खाते में +	0.70	1,373.19
ख नकद शेष		
भारत में	0.60	0.59
विदेश में	0.51	0.49
ग नकद व बैंक शेष	929.27	1,244.56
(संयुक्त उद्यमों के संदर्भ में)		
योग	1,327.38	7,338.29

* बैंकों में कंपनी द्वारा किए गए जमाओं में आवधिक जमा भी शामिल हैं, जिन्हें प्राथमिक नोटिस के बिना किसी भी समय अथवा मूल पर जुर्मने के बिना कंपनी द्वारा निकाला जा सकता है।

26 अल्पकालीन ऋण एवं अग्रिम

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क प्रत्याभूत –शोध्य समझे गए		
कर्मचारियों को ऋण और अग्रिम	27.98	27.28
प्रत्याभूत –शोध्य समझे गए (क)	27.98	27.28
ख अप्रत्याभूत –शोध्य समझे गए जब तक अन्यथा वर्णित न हो		
कर्मचारियों को ऋण और अग्रिम	11.78	7.15
प्राप्ति के लिए मूल्य के अनुरूप नकद अथवा वस्तु रूप में प्रतिपूर्तियोग्य अग्रिम	378.34	305.81
जमा	57.82	32.72
संबंधित पक्षकारों के लिए ऋण और अग्रिम		
ओएनजीसी नाइल गंगा बीवी से प्राप्तियोग्य (सहायक कंपनी)	77.63	74.34
पेट्रो काराबो बीवी से प्राप्तियोग्य (सहायक कंपनी)	-	354.19
ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड से प्राप्तियोग्य (सहायक कंपनी)	14.49	5.42
ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड से प्राप्तियोग्य (संयुक्त उद्यम)	288.05	247.67
प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों को ऋण और अग्रिम +	0.95	1.02
अप्रत्याभूत –शोध्य समझे गए (ख)	829.06	1,028.32
योग (क + ख)	857.04	1,055.60

* कंपनी की नीति के अनुसार

क ऋण और अग्रिम के मौजूदा व गैर मौजूदा वर्गीकरण के लिए टिप्पणी 20क की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।

27 अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अल्पउठान मात्रा के लिए पूर्वप्रदत्त व्यय	478.14	345.30
पर व्याज उपार्जित		
बैंक में जमा	0.10	0.43
अन्य		
ऋणपत्र को जारी करने पर छूट	96.62	96.88
वायदा संविदा पर आस्थगित प्रीमियम	142.88	-
प्राप्त वैट	673.73	681.56
प्राप्ति के लिए मूल्य के लिए नकद अथवा वस्तु रूप में प्रतिपूर्तियोग्य अग्रिम	17,671.18	16,380.45
(संयुक्त उद्यम के संबंध में)		
कर (आय कर, संपत्ति कर व अनुषंगी लाभ कर)		
अग्रिम भुगतान	13,939.82	20,039.19
उप योग (क)	33,758.81	37,963.20
घटाएँ : कर प्रावधान (ख)	12,334.54	15,544.63
योग (क + ख)	21,424.27	22,418.57

क अन्य परिसंपत्तियों के मौजूदा व गैर मौजूदा वर्गीकरण के लिए टिप्पणी 22क की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।

28 परिचालनों से राजस्व

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
उत्पादों की बिक्री		
कच्चा तेल	49,238.86	71,130.64
गैस	20,333.59	18,510.39
संघनन	757.60	1,445.39
योग	70,330.05	91,086.42
घटाएँ : मूल्य वर्धित कर (वैट)	1,117.28	1,222.67
उत्पादों की बिक्री से निवल राजस्व (क)	69,212.77	89,863.75
परिचालनों से अन्य आय (ख)	1,904.63	1,591.70
योग (क + ख)	71,117.40	91,455.45

29 अन्य आय

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
व्याज से आय :		
बैंकों में जमा पर	19.46	210.87
सहायक कंपनियों से लिए ऋण और अग्रिम पर	295.57	220.93
कर्मचारियों को ऋण और अग्रिम पर	8.44	7.89
अन्य व्याज आय +	1,363.81	-
निवेश के विमोचन / बिक्री पर लाभ (नोट 29क और नोट 29ख)	1,989.94	2,497.64
विदेशी मुद्रा वायदा अनुबंध पर लाभ	116.24	126.41
वित्तीय पट्टे से आय	-	11.95
विविध प्राप्तियां – मानवबल व अन्य	2,131.42	1,446.21
योग	5,924.88	4,521.90



क कम्पनी ने वर्ष के दौरान पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड के कुल 638.38 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 2,834.47 मिलियन रुपए) के एक अमरीकी डॉलर प्रत्येक मूल्य के 13,832,720 शेयरों (विगत वर्ष 61,418,587 शेयरों) को 670.38 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 2,364.52 मिलियन रुपए) के लाभ पर 1,582.47 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 6,126.80 मिलियन रुपए) पर विमोचित किया था ।

ख कम्पनी ने वर्ष के दौरान पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी ओएनजीसी बीटीसी लिमिटेड के कुल 1,947.99 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 190.36 मिलियन रुपए) के एक अमरीकी डॉलर प्रत्येक, मूल्य के 6,160,499 शेयरों (विगत वर्ष 602,000 शेयरों) को 3,670.41 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 354.84 रुपए) के लाभ पर 1,319.56 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 133.12 रुपए) पर विमोचित किया था ।

*अन्य व्यात आय में 1,339.03 मिलियन रुपए (विगत वर्ष शून्य) राशि के आय कर से भुगतान वापसी पर व्याज की राशि भी शामिल है।

30 उत्पादन, परिवहन, बिकी और वितरण व्यय

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
परिवहन व्यय	9,871.70	9,631.81
रॉयल्टी	3,645.71	3,554.71
सेवा कर और अन्य उगाहियां	45.02	63.88
स्टॉक व्यय	1,625.97	1,590.17
किराया	356.75	314.59
मरम्मत और रख-रखाव	86.67	114.79
बीमा	121.56	166.85
कारोबारी विकास एवं अन्य विविध व्यय	2,345.97	1,826.60
योग	22,547.25	23,704.55

क उत्पादन, परिवहन, बिकी और वितरण व्यय का व्यूहा

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
1 (क) वेतन, मजदूरी, अनुग्रह राशि आदि	1,345.48	1,223.68
(ख) भविष्य निधि तथा अन्य निधियों में अंशदान	62.71	57.39
(ग) ग्रेचुरी के लिए प्रावधान	(7.49)	(2.06)
(घ) अवकाश नकदीकरण के लिए प्रावधान	113.97	149.49
(ङ) विकित्सा/सेवांत लाभ का प्रावधान	4.50	(22.14)
(च) कर्मचारी कल्याण व्यय	106.80	183.81
उप योग	1,625.97	1,590.17
2 किराया	356.75	314.59
3 बिजली, जल तथा विद्युत	16.50	15.32
4 भवनों की मरम्मत	0.04	-
5 संयंत्रों तथा मशीनों की मरम्मत	0.02	0.01
6 अन्य मरम्मत	86.61	114.78
7 वाहनों का किराया प्रभार	44.03	26.03
8 व्यावसायिक प्रभार	322.29	395.24
9 टेलीफोन तथा टैलेक्स	24.68	23.59
10 मुद्रण तथा लेखन सामग्री	11.73	4.02
11 व्यावसायिक बैठक व्यय	25.07	4.61
12 यात्रा व्यय	195.05	195.25
13 बीमा	121.56	166.85
14 विज्ञापन तथा प्रदर्शनी व्यय	19.75	17.43

विवरण	2015-16	2014-15
15 सांविधिक शुल्क	45.02	63.88
16 संविदात्मक परिवहन	3,645.71	3,554.71
17 विविध व्यय	155.39	151.56
18 अन्य प्रचालन व्यय *	11,403.18	10,625.36
19 रॉयल्टी	4,447.90	6,441.15
Total	22,547.25	23,704.55

* अन्य प्रचालन व्यय (उपर्युक्त क्रम संख्या 18) में सखालिन 1, रूस परियोजना के व्यय शामिल हैं, जहां परियोजना के प्रचालक द्वारा उपर्युक्त शीर्ष के बौरे उपलब्ध नहीं करवाए गए थे।

ख कंपनी के प्रचालन भारत के बाहर स्थापित हैं और इसलिए कंपनी अधिनियम 2013 के तहत सीएसआर के प्रयोजन के लिए वर्ष के दौरान पात्र निवल लाभ “शून्य” होंगे। तथापि, वर्तमान वर्ष के दौरान, कंपनी द्वारा प्रत्यक्ष रूप से अथवा अपने संयुक्त उद्यमों के माध्यम से भारत के बाहर की सीएसआर गतिविधियों के लिए 90.88 मिलियन रुपए (गत वर्ष 83.67 मिलियन रुपए) के कुल व्यय किए गए हैं।

ग नोट 30 क (8) में दिए गए पेशेवर प्रभारों में सांविधिक लेखा परीक्षकों के पारिश्रमिक निम्नानुसार शामिल हैं :

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
लेखा परीक्षक फीस	4.23	3.82
कर लेखा परीक्षक फीस	0.69	0.34
प्रमाणीकरण फीस	0.37	0.11
योग	5.29	4.27

ड. ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड अथवा कंपनी की ओर से इसकी सहायक कंपनियों द्वारा किया गया व्यय, उनके द्वारा उठाई गई लेनदारी के आधार पर लेखाबद्ध किया गया है, जिनके समर्थित दस्तावेज़ संबंधित कंपनियों/सहायक कंपनियों के पास धारित हैं।

31 तैयार माल की सूचियों में परिवर्तन *

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
अंतिम स्टॉक (क)	11.16	15.05
प्रारंभिक स्टॉक (ख)	15.05	14.78
तैयार माल की सूचियों में परिवर्तन (ख – क)	3.89	(0.27)

* जैसा कि प्रबंधन द्वारा मूल्यांकित तथा प्रमाणित किया गया है।

32 वित्तीय लागतें

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
व्याज संबंधी व्यय		
बॉन्ड व ऋणपत्र पर व्याज	10,820.92	9,047.29
घटाएँ : पूँजीबद्धता	5,033.03	5,787.89
बॉन्ड जारी करने पर छूट		
ऋण लागतों से संबंधित विदेशी मुद्रा में परिवर्तन		
योग	8,687.34	7,446.26

33 मूल्यहास, रिक्तीकरण तथा ऋणशोधन

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
चल परिसंपत्तियों का मूल्यहास	1,993.33	2,797.80
ऋणशोधन – अचल परिसंपत्तियां	30.60	30.59
रिक्तीकरण	25,478.75	26,868.34
योग	27,502.68	29,696.73



विवरण	2015-16	2014-15
विदेशी मुद्रा लेन देन तथा बदलावों पर निवल (लाभ) अथवा घाटा (वित्तीय लागत के अतिरिक्त)	(2,010.94)	(1,625.25)
बायदा विनियम संविदाओं पर आस्थगित प्रीमियम का ऋणशोधन	14.77	-
चृत्यन्त संविदाओं पर बाजार भाव (एमटीएम) घाटे को चिन्हित करने के लिए प्रावधान (टिप्पणी 49)	286.32	107.46
योग	(1,709.85)	(1,517.79)

35 प्रावधान तथा बटटे खाते में डालना (निवल)

विवरण	2015-16	2014-15 (मिलियन रुपये में)
पट्टों पर निवेश के लिए प्रावधान (निवल निर्धारित)	284.69	243.93
संदेहस्पद देनदारियों/दावों के लिए प्रावधान	2,657.69	901.76
निर्माणाधीन कूपों के लिए प्रावधान	23.77	8.60
आस्थिर सूचियों के लिए प्रावधान / (व्युत्क्रमण)	(40.69)	243.58
अतिरेक प्रावधानों का प्रतिलेखन	(171.39)	(30.45)
निवेश मूल्य में अवमूल्यन के लिए प्रावधान	-	234.25
न्यूनतम कार्य कार्यक्रम के लिए प्रावधान	1,658.75	-
बढ़टे खाते में डाले गए (पुनः जोड़े गए) अन्य	192.04	464.43
योग	4,604.86	2,066.10

बॉलकों की अनेपणालीन अवस्था तथा किसी प्रकार की वाणिज्यिक खोज न होने के कारण संदेशारप्द देनदारियों/दावों के लिए किए गए प्रावधानों में केमजी के लिए 2,523.28 मिलियन रुपए (गत वर्ष 809.41 मिलियन रुपए), मरीनरी एंड सोल्यूशंस कंपनी लिमिटेड के लिए 0.76 मिलियन रुपए (गत वर्ष 0.36 मिलियन रुपए) तथा बांगलादेश प्रेटोलियम एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन कंपनी लिमिटेड के लिए 0.34 मिलियन रुपए (विचार वर्ष 5.76 मिलियन रुपए) के प्रभारित ऋण के प्रावधान शामिल किए गए हैं। टिप्पणी संख्या 20 ग की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।

36 अधिउठान/अल्पउठान मात्रा के कारण गिरावट/(बढ़ोतरी)

विवरण	2015-16	2014-15
अधिउठान गत वर्ष (क)	288.36	-
अल्पउठान गत वर्ष (ख)	345.30	428.87
अधिउठान मौजूदा वर्ष (ग)	-	288.36
अल्पउठान मौजूदा वर्ष (घ)	478.14	345.30
अधिउठान/अल्पउठान मात्रा के कारण गिरावट/बढ़ोतरी (ख +ग) – (क +घ)	(421.20)	371.93

37 पर्व अवधि से संबंधित समायोजन (निवल)

विवरण	2015-16	2014-15
व्यय		
सर्वेक्षण व्यय	-	(1,202.69)
अन्य व्यय	-	149.99
उप योग (क)	-	(1,052.70)
आय		
अन्य आय	-	160.79
उप योग (ख)	-	160.79
कुल योग (क - ख)	-	(1,213.49)

38 असाधारण मदे *

विवरण	2015-16	2014-15
क्षति के लिए प्रावधान	18,792.03	
निवेश के मूल्य में अवमूल्यन के लिए प्रावधान	11,679.71	
योग	30,471.74	

* नोट 19 के और नोट 45 के का अवलोकन करें

39 आय प्रति इक्विटी अंश (ईपीएस)

विवरण	2015-16	2014-15
वर्ष के लिए लाभ (हानि) (मिलियन रुपए में)	(20,594.34)	21,415.48
इकिवटी शेयरों की संख्या	1,000,000,000	1,000,000,000
प्रति इकिवटी शेयर पर मूल तथा मिश्रित आय (रुपए) (प्रति इकिवटी शेयर 100 रुपए प्रत्येक)	(20.59)	21.42

40.1 कर आंकलन

क्रम संख्या	आंकलन वर्ष	विवादास्पद राशि (मिलियन रुपए में)	विवरण
1	1981-82 to 1987-88	94.04	कंपनी ने मूल्यहास, विकास भत्ते और ईरान परियोजना के संबंध में विलंबित भगतानों पर व्याज की प्राप्ति के कारण अनें दावे की अस्वीकृति के संबंध में कर निर्धारण वर्ष 1981-82 से 1987-88 तक के लिए आयकर अपीलीय न्यायाधिकरण (आईटीएटी) के निर्णय के विरुद्ध माननीय दिल्ली उच्च न्यायालय में अपील की थी। तथापि, इस संबंध में निर्णय लंबित रहते हुए कंपनी ने तत्संबंधी कर मांग को पहले ही जमा कर दिया था। माननीय उच्च न्यायालय के दिनांक 30 मार्च, 2011 के आदेश द्वारा पुनः सुनाइंदे के लिए मामला आईटीएटी को वापिस भेजा गया है और कार्यवाही प्रगति पर है।
	2002-03	3,958.54	कंपनी ने परियोजनाओं की अधिग्रहण लागतों पर मूल्यहास की अस्वीकृति तथा अन्य व्यय हेतु परियोजना की अर्जन लागत पर मूल्यहास व अन्य व्यय के साथ साथ आय में वृद्धि को कर निर्धारण अधिकारी ('एओ') सीआईटी (अपील) द्वारा निर्धारण वर्ष 2002-03 और 2003-04 के लिए जाने के विरुद्ध आयकर आयुक्त (अपील) (सीआईटी (अपील)) के समक्ष अपील दायर की। कंपनी ने सीआईटी (अपील) के आदेशों के विरुद्ध आयकर अपील न्यायाधिकरण (आईटीएटी) में अपील दायर कर दी। कम्पनी को कर निर्धारण वर्ष 2002-03 और निर्धारण वर्ष 2003-04 के लिए आईटीएटी से कष्ट में निर्णय मिला और एओ द्वारा अधिग्रहण लागत पर सभी अस्वीकृतियों को आईएटी द्वारा हटा लिया गया है। जब विभाग ने कर निर्धारण वर्ष 2002-03 के लिए आईटीएटी के उक्त आदेश के विरुद्ध माननीय दिल्ली उच्च न्यायालय, (दिल्ली एवसी) में आगे अपील दायर की है। कंपनी ने दिल्ली उच्च न्यायालय में अर्जन लागत पर राजस्व व्यय के रूप में कार्यवाही किए जाने की अपील के साथ उक्त आदेश के विरुद्ध भी दिल्ली उच्च न्यायालय से संपर्क किया और दोनों अपीलों के विवाद समिति की कारणनिरत कर दी गई थी। निर्धारण वर्ष 2003-04 के लिए विभाग ने सीआईटी के आदेश के विरुद्ध उच्च न्यायालय के समक्ष अपील दायर की है जो निपाटारे के लिए लंबित है। आंकलन वर्ष 2004-05 और 2005-06 के लिए सीआईटी (अपील) ने कंपनी के कष्ट में निर्णय दिया है। विभाग द्वारा आईटीएटी में आंकलन वर्ष 2004-05 और 2005-06 के लिए सीआईटी (ए) के आदेशों के विरुद्ध भी अपील दर्ज की गई है जिन्हें शी शिरस्त कर दिया गया था। इसके अलावा, विभाग ने उच्च न्यायालय में आईटीएटी के विरुद्ध कर निर्धारण वर्ष 2004-05 और 2005-06 के लिए अपील दर्ज की है जो निपाटारे के लिए लंबित है। आंकलन वर्ष 2006-07 से 2009-10 के लिए, सीआईटी (क) ने संविहित वर्षों में 3657.38 मिलियन रुपए, 5548.92 मिलियन रुपए, 4522.32 मिलियन रुपए और 4072.49 मिलियन रुपए की कूल राशि के लिए अधिकतर आधारों पर कंपनी के कष्ट में अपील पर निर्णय दिया है। और 68.59 मिलियन रुपए और 56.61 मिलियन रुपए के अंतिम स्टॉक समायोजन को वर्ष 2007-08 और 2008-09 के लिए किए गए दावों के विरुद्ध कमशः आंकलन वर्ष 2007-08 और 2008-09 से घटनाएं की अनुमति दी है। कंपनी ने आंकलन वर्ष 2006-07 से 2008-09 के लिए सीआईटी (अ) द्वारा अतिरिक्त पूटि के विरुद्ध आईटीएटी के समक्ष अपील प्रस्तुत की है और विभाग न सीआईटी (अ) द्वारा वर्ष 2006-07 से 2009-10 के लिए हटाए गए संयोजनों के अस्वीकृतियों के विरुद्ध आईटीएटी के समक्ष अपील दायर की है, जो निपाटारे के लिए लंबित है। आंकलन वर्ष 2010-11, 2011-12 और 2012-13 के लिए, ओएनजीसी विदेश लिमिटेड ने सीआईटी (अपील) के समक्ष अपील दर्ज की है जो निपाटारे के लिए लंबित है।
2	2003-04	3,006.17	
	2004-05	3,470.29	
	2005-06	3,212.03	
	2006-07	4,683.46	
	2007-08	5,617.51	
	2008-09	4,578.92	
	2009-10	4,072.49	
	2010-11	3,907.63	
	2011-12	3,103.45	
	2012-13	7,604.52	

3 2005-06 709.88 कर रियल्या तर्फ 2005-06 के दिए कंपनी ने कर आवाहन तभी प्राप्त होते हैं परन्तु ऐसा कर विपरीत तोहोने कर तभी परिवर्तित

संघीय कारत के तहत कर जमा के दावे किए थे। इस दावे को यथोचित रूप से वियनानम की एक प्रतिक्रिया लेखा एवं कर कंपनी की रिपोर्ट द्वारा समर्थित किया गया था और इसे द्वारा स्वीकार किया गया था। सीआईटी ने 29 मार्च 2010 के आदेश जारी करते हुए नामे की स्थिति को त्रुटिपूर्ण बताते हुए लैबेट कर दिया था और एसो को भुगतान याचक कर का पुनः गणन करने तथा वियनानम कर प्राधिकरण से कंपनी द्वारा प्राप्त किए गए प्रमाण पत्र के आधार पर एसो को अनुमत करने का निदेश दिया। कंपनी ने इस आधार पर इसे लड़ने के लिए आयकर अपीलीय प्राधिकरण (आईटीएटी) के समक्ष अपील दर्ज की थी कि यह सीआईटी के निर्णय कानून के अनुसार नहीं है। कंपनी ने वियनानम कर प्राधिकरण (बीटीटीए) से वाचित प्रमाणपत्र के लिए भी संपर्क किया। तथापि, एसो ने अपने आदेश के दिसंबर 2010 के आदेश से 709.88 मिलियन रुपए के लिए जमा स्वीकृति को विवाहित ले लिया और परिणामास्वरूप 958.34 मिलियन रुपए की मांग के एओ द्वारा कंपनी के पास देव वापसी के विरुद्ध समायोजित किया गया था। कंपनी ने सीआईटी (अ) के समक्ष एसो के आदेश के विरुद्ध अपील दर्ज की। इसके अलावा बीटीटीए ने 5 अगस्त 2011 के अपने नोटिस के द्वारा कैलेंडर वर्ष 2003 से 2006 के लिए कर की राशि की पुष्टि की थी। सीआईटी (अ) ने 8 जुलाई 2013 के अपने आदेश के द्वारा एकत्रीसी विदेश मिनिट के पास में अपील को स्वीकार किया और एसो को वियनानम में भुगतान किए जाने के लिए मान्य अनुमति नित वियनानम करों के जमा को अनुमति प्रदान करने के लिए एसो को निदेश दिए।



विवरण			
क्रम संख्या	आंकलन वर्ष	विवादास्पद राशि (मिलियन रुपए में)	
4	2006-07	345.38	एओ ने सूडान पाइपलाइन परियोजना के संदर्भ में ईपीसी संविदाकार द्वारा बनाए गए अतिरिक्त बीजक के आधार पर 1026.08 मिलियन रुपए की राशि के व्यय के दावे के संबंध में सीआईटी (अ) द्वारा संयोजन की पूष्टि को व्यान में रखते हुए दिनांक 05.03.2015 के नातिस द्वारा दण्डात्मक कार्यवाहियों को आरंभ किया था। ये कार्यवाहियां पूर्ण हुईं और एओ ने दिनांक 30.03.2015 को दण्ड संबंधी एक आदेश जारी कर दिया तथा उक्त संयोजन पर दण्ड को जोड़ते हुए 345.38 मिलियन रुपए की एक मांग भी रखी। कंपनी ने एओ के इस आदेश के विरुद्ध सीआईटी (अ) के सम्बन्ध एक अपील दायर की है। कंपनी ने एओ द्वारा लगाए गए इस दण्ड को स्वीकार नहीं किया है और इस संदर्भ में अतिरिक्त कर देयता, यदि हो, के लिए किसी प्रकार का प्रावधान नहीं किया है।
5	विवादग्रस्त कर मांगों के संबंध में आकस्मिक देयता की राशि के लिए नोट 44.1 की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।		

40.2 सूचीबद्धता समझौते के खंड -28 के अनुसरण में प्रकटन

(मिलियन रुपये में)

विवरण	ऋणों की प्रकृति में ऋण व अग्रिम			
	31 मार्च 2016 को बकाया राशि	वर्ष 2015-16 के दौरान बकाया अधिकतम राशि	31 मार्च 2015 को बकाया राशि	वर्ष 2014-15 के दौरान बकाया अधिकतम राशि
क सहायक कंपनियों को ऋण व अग्रिम				
1 इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड को अग्रिम	7,685.85	7,692.80	6,003.29	6,075.74
2 काराबोबो वन ए बी लिमिटेड को अग्रिम	201.85	202.05	188.95	191.18
3 ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड को ऋण	2,083.60	2,085.48	1,967.09	1,967.09
4 ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड को अग्रिम	-	-	-	292.07
5 व्यास रोप्युमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड को अग्रिम	7,704.37	7,704.37	5,033.63	5,033.63
6 ओएनजीसी विदेश अटलाटिक इंक को अग्रिम	92.53	104.04	0.27	0.27
ख) सहबद्ध कंपनियों को ऋण				
ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड को अग्रिम	-	-	-	-
ग) कर्मचारियों के लिए किसी प्रकार का ऋण चुकौती कार्यक्रम अथवा 7 वर्ष से अधिक ऋण की चुकाने का कार्यक्रम हाना	178.83	190.75	183.25	183.25
घ) ऋण जिन पर कोई व्याज न हो अथवा कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 186 के तहत व्याज हो	NA	NA	NA	NA
इ) ऋण लेने वाले (ऋणी) द्वारा मूल कंपनी तथा सहायक कंपनी के शेयरों में निवेश	-	-	-	-
ज) उन फर्मों/कंपनियों को ऋण, जिनमें निवेशक हितबद्ध हैं	-	-	-	-

41 संयुक्त उद्यमों का विवरण

31 मार्च, 2016 को कंपनी के संयुक्त उद्यमों के विवरण निम्नानुसार हैं :

क्र.सं.	परियोजना का नाम तथा प्रचालन का देश	ऋणों की प्रकृति में ऋण व अग्रिम	अन्य परिसंघीय सदस्य *	प्रचालक *	परियोजना स्थिति
1	अजेरी चिराग गुर्जेशली फील्ड (एसीजी) अजरबैजान अपतट	2.72 प्रतिशत	'बीपी 35.79 प्रतिशत सोकार 11.65 प्रतिशत चेवरान 11.27 प्रतिशत इनपेक्स 10.96 प्रतिशत स्टेटऑयल 8.56 प्रतिशत एक्सेन मोबिल 8.00 प्रतिशत टीपीएआ. 6.75 प्रतिशत इटीचू 4.30 प्रतिशत	बीपी	परियोजना उत्पादन और विकास चरण में है।
2	ब्लॉक 06.1 वियतनाम, अपतट	2.72 प्रतिशत	टीएनके वियतनाम बीवी " 35 प्रतिशत पेट्रोवियतनाम 20 प्रतिशत	टीएनके वियतनाम बीवी "	परियोजना उत्पादन तथा विकास चरण में है

क्र.सं.	परियोजना का नाम तथा प्रचालन का देश	ऋणों की प्रकृति में ऋण व अग्रिम	अन्य परिसंघीय सदस्य *	प्रचालक *	परियोजना स्थिति
3	ब्लॉक 5ए परियोजना, दक्षिण सूडान, अमितटीय	24.125 प्रतिशत	पेट्रोनास. 67.875 प्रतिशत नाइपट- 8 प्रतिशत	संभी भागीदार संयुक्त परिचालक	परियोजना अन्वेषण, उत्पादन और विकास चरण में है। सुरक्षा परिस्थितियों के कारण अभी यह अस्थायी तौर पर बंद है।
4	ब्लॉक ए-1, म्यामार, अपतट	17 प्रतिशत	देवू 51 प्रतिशत एमओजीई 15 प्रतिशत गेल 8.5 प्रतिशत कोगास 8.5 प्रतिशत	देवू	परियोजना उत्पादन चरण में है +
5	ब्लॉक ए-3, म्यामार, अपतट	17 प्रतिशत	देवू 51 प्रतिशत एमओजीई 15 प्रतिशत गेल 8.5 प्रतिशत कोगास 8.5 प्रतिशत	देवू	परियोजना उत्पादन चरण में है +
6	ब्लॉक एरिया 1 मोजाम्बिक अपतट	10 प्रतिशत	अनाडार्को 26.5 प्रतिशत मिस्तुई 20 प्रतिशत ईरनएच 15 प्रतिशत बीआरईएमएल 10 प्रतिशत बीआरईएमएल 10 प्रतिशत पीटीटीईर्पी 8.5 प्रतिशत	अनाडार्को	परियोजना अभी विकास चरण में है।
7	ब्लॉक बी 2 म्यामार तटीय क्षेत्र	97 प्रतिशत	मशीनरी एंड सोल्यूशन कंपनी लिमिटेड 3 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अभी अन्वेषण चरण में है।
8	ब्लॉक सीपीओ-5, कोलम्बिया, अमितट	70 प्रतिशत	पेट्रोदोरादो 30 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषण चरण में है।
9	ब्लॉक ईपी 3 म्यामार तटीय क्षेत्र	97 प्रतिशत	मशीनरी एंड सोल्यूशन कंपनी लिमिटेड 3 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अभी अन्वेषण चरण में है।
10	फारसी ब्लाक, ईरान अपतट	40 प्रतिशत	आईओसी 40 प्रतिशत ओआईएल 20 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना की अन्वेषण अवधि 24 जून, 2009 को समाप्त हो गई मास्टर विकास योजना (एमडीपी) पर कार और विकास सेवा संविदा लंबित है।
11	ब्लॉक आरसी-8, कोलम्बिया, अपतट	40 प्रतिशत	ईकोपेट्रोल 40 प्रतिशत पेट्रोब्रास 20 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषण चरण में है।
12	ब्लॉक आरसी- 9, कोलम्बिया, अपतट	50 प्रतिशत	ईकोपेट्रोल . 50 प्रतिशत	ईकोपेट्रोल	परियोजना अन्वेषण चरण में है।
13	ब्लॉक आरसी- 10, कोलम्बिया, अपतट	50 प्रतिशत	ईकोपेट्रोल . 50 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषण चरण में है।
14	ब्लॉक एसएस 04, बांग्लादेश	45 प्रतिशत	ओआईएल 45 प्रतिशत बीएपीईएक्स 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अभी अन्वेषण चरण में है।
15	ब्लॉक एसएस 09, बांग्लादेश	45 प्रतिशत	ओआईएल 45 प्रतिशत बीएपीईएक्स 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अभी अन्वेषण चरण में है।

* संक्षेप नाम :

अनाडार्को – अनाडार्को पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन, बीएपीईएक्स – बांग्लादेश पेट्रोलियम एक्सलोरेशन एंड प्रोडक्शन कंपनी लिमिटेड, बीपी – ब्रिटिश पेट्रोलियम, बीआरपीएल – भारत पेट्रोलियसिज लिमिटेड, बीआरईएमएल – व्यास रोप्युमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड ; शेवरान : शेवरान कॉर्पोरेशन, देवू – देवू इंस्टरेशनल कॉर्पोरेशन, ईकोपेट्रोल एस.ए. कोलम्बिया, ईनएच – एम्प्रेसा नेशनल दे विडोलकारबोनेटर, ई पी ईएनएल– एस्कॉन नेफतगेस लिमिटेड, एक्सान मोबिल कॉर्पोरेशन, गेल-गेल (हाउडेन) लिमिटेड, इन्वेक्स – इन्वेक्स कॉर्पोरेशन, आईओसी-ईडियन आंयल कारपोरेशन इंटरप्राइसिस, नाइपट – नाइप लिमिटेड, पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन, आआईएल-ऑयल इंडिया लिमिटेड, आईओआर-मेडीटर्नेयन एक्सलोरेशन लिमिटेड, इटोच



42.1 संयुक्त उद्यमों में कंपनी की भागीदारी :

संयुक्त उद्यमों में प्रचालक द्वारा प्रस्तुत किए गए 31 मार्च 2016 तक दिए गए परिसंपत्तियों, देयताओं, आय और व्यय में कंपनी के हिस्से को वित्तीय विवरण में निम्नानुसार अंतर्विष्ट किया गया है : –

(मिलियन रुपये में)

संयुक्त उद्यम का नाम	कुल मूर्ति एवं अभौति परिसंपत्तियां	तेल एवं गैस परिसंपत्तियां	पूंजीगत चैल रहे कार्य	अन्वेषणात्मक तथा विकास कृप्रगति पर	चालु परिसंपत्तियां	नकद एवं बैंक शेष	देयताएं	आय	व्यय* (मूल्यांक सहित)
क 31 मार्च, 2016 को लेखा परीक्षित									
पोर्ट सूडान उत्पाद पाइपलाइन, सूडान	-	-	-	-	3.68	1,504.16	-	84.68	
फारसी ब्लाक, ईरान	0.03	-	-	-	0.87	-	-	32.97	
ब्लाक एसएस 04 बांग्लादेश	0.02	-	-	-	16.77	-	-	38.53	
ब्लाक एसएस 09 बांग्लादेश	0.02	-	-	-	17.88	-	-	67.40	
योग (क)	0.07	-	-	-	39.20	1,504.16	-	223.58	
ख. 31 दिसम्बर, 2015 को लेखा परीक्षित									
सखालीन-1, रूस	6,529.00	169,567.10	18,308.23	257.90	16,054.07	385.98	74,075.46	42,040.66	28,496.38
ब्लाक 06.1 वियतनाम	156.44	3,528.30	146.31	380.49	2,160.79	24.61	2,559.39	7,647.13	4,342.38
ब्लाक आरसी-8, कोलंबिया	0.11	-	-	-	-	27.10	65.50	-	3.53
ब्लाक आरसी-9, कोलंबिया	-	-	-	-	-	0.27	(6.67)	-	245.91
ब्लाक आरसी-10, कोलंबिया	0.19	-	-	-	-	145.17	132.23	-	105.15
ब्लॉक सीपीओ 5 कोलंबिया	0.25	-	-	1,797.21	63.22	12.25	505.20	-	1,264.10
ब्लाक एसएसजे-एन 7 कोलंबिया	-	-	-	-	16.93	-	-	-	8.57
योग (ख)	6,685.99	173,095.40	18,454.54	2,435.60	18,295.01	595.38	77,331.12	49,687.79	34,466.02
ग गैर लेखा परीक्षित									
एसीजी, अजरबैजान	37.74	31,370.55	833.73	414.86	289.17	-	6,861.93	9,182.33	16,731.33
ब्लॉक ए-1, म्यांमार	43.38	9,580.17	-	4,700.88	459.36	104.08	1,799.00	5,654.09	2,234.47
ब्लाक ए-3 म्यांमार	0.48	2,712.37	-	-	402.88	120.87	586.53	4,713.34	2,454.69
शबे अपतट पाइपलाइन म्यांमार	1,403.41	-	-	-	189.13	42.50	(32.47)	1,904.63	394.22
ब्लॉक ईपी -3, म्यांमार	-	-	-	-	-	-	-	-	125.60
ब्लॉक बी 2, म्यांमार	-	-	-	-	-	-	-	-	159.35

संयुक्त उद्यम का नाम	कुल मूर्ति एवं अभौति परिसंपत्तियां	तेल एवं गैस परिसंपत्तियां	पूंजीगत चैल रहे कार्य	अन्वेषणात्मक तथा विकास कृप्रगति पर	चालु परिसंपत्तियां	नकद एवं बैंक शेष	देयताएं	आय	व्यय* (मूल्यांक सहित)
ब्लॉक एरिया 1 मोज़ाम्बिक	117.52	-	153,573.21	15,129.74	385.07	-	659.33	-	13,064.98
ब्लाक 5 ए, सूडान	327.28	8,262.57	27.26	1,012.39	32.96	14.81	759.99	-	372.36
ब्लॉक सतपायेव, कजाखस्तान	5.47	-	4,753.53	12.85	55.52	12.43	(0.59)	-	3,108.53
ब्लाक 24, सेरिया	0.67	-	-	-	4.03	-	524.42	-	0.26
योग (ग)	1,935.95	51,925.66	159,187.73	21,270.72	1,818.12	294.69	11,158.14	21,454.39	38,645.79
कुल योग	8,622.01	225,021.06	177,642.27	23,706.32	20,113.13	929.27	89,993.42	71,142.18	73,335.39

* संबंधित परिचालकों से संयुक्त हित विलिंग विवरणों में लिए गए व्यय। कंपनी के लेखों में, लेखा मानक (एएस)-27 अर्थात् संयुक्त उद्यमों में हित की वित्तीय रिपोर्ट के अनुसार राशि को अस्तियों का निर्धारण करने के पश्चात दर्शाया गया है।

कम्पनी की संपत्तियां, देयताएं, आय और व्यय को उस अवधि में औसत विनियम दरों पर रिपोर्टिंग मुद्रा में परिवर्तित कर दिया गया है जिसके लिए प्रचालकों द्वारा विवरण उपलब्ध कराये गये हैं। सामान्यतः सखालिन 1, रूस के ब्यारे प्रचालकों द्वारा मासिक आधार पर उपलब्ध कराए गए हैं, जबकि ये ब्यारे प्रचालक द्वारा त्रैमासिक आधार पर उपलब्ध कराए जाते हैं।

42.2 ब्लॉक 5 ए, दक्षिण सूडान

ओएनजीसी विदेश के अधिग्रहण में ब्लॉक 5 ए, दक्षिण सूडान के अंतर्गत 24,125 प्रतिशत भागीदारी हित है। इस परियोजना को पेट्रोनास कारिग्ली नाइल लिमिटेड, ओएनजीसी विदेश लिमिटेड तथा दक्षिण सूडान की राष्ट्रीय तेल कंपनी नाइलपेट द्वारा संयुक्त रूप से प्रचालित किया जाता है।

सुरक्षा संबंधी परिस्थिति को ध्यान में रखते हुए देश में आंतरिक कलह के कारण ब्लॉक 5ए के पेट्रोलियम परिचालन 22 दिसंबर 2013 से अस्थायी रूप से बंद कर दिए गए हैं। तथापि, हाल ही में युद्ध में शामिल पक्षों के बीच हस्ताक्षरित शांति समझौते तथा संदर्भ में अफ्रीकी यूनियन तथा विकास संबंधी अंतर सरकारी प्राधिकरण (आईजीएडी) की मध्यस्थता के तहत वार्ता में प्रगति हुई है।

42.3 सतपायेव ब्लॉक, कजाखस्तान :

12 अक्टूबर, 2011 से प्रभागी, कंपनी ने सतपायेव क्षेत्र में हाइड्रोकॉर्बन के अन्वेषण व उत्पादन संबंधी संविदा में राष्ट्रीय कंपनी जेएससी कजामुनैगैस (केएमजी) से हुए 25 प्रतिशत अधोभूमि उपयोग अधिकारों को अर्जित किया, जिस पर तेल एवं गैस मंत्रालय (प्रमोजी), कजाखस्तान के बीच 15 जून 2010 को हस्ताक्षर किए गए थे। केएमजी अब इस ब्लॉक में 75 प्रतिशत अधोभूमि उपयोग अधिकार की धारक है। परियोजना की अतिम रिस्ति के अनुसार लिए जाने के लिए अर्जन लागत के एक भाग के रूप में नोट 18 में निर्माणाधीन पूंजीगत कार्य के रूप में 4753.53 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 4753.53 मिलियन रुपए) की राशि को आरंभिक भुगतान तथा हस्ताक्षर बोनस के लिए अदा की गई राशि के रूप में प्रदर्शित किया गया है।

42.4 ब्लॉक एसएस 04 और एसएस 09, बांग्लादेश

ओएनजीसी विदेश को ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) के साथ परिस्थीय रूप में 20 अगस्त 2013 को बांग्लादेश जनतांत्रिक गणराज्य में अपतटीय क्षेत्र में रिस्त एसएस04 और एसएस09 नामक दो छिछले सागरीय ब्लॉकों की उत्पादन हिस्सेदारी संविदा (पीएससीजी) पर बांग्लादेश जनतांत्रिक गणराज्य का प्रतिनिधित्व करते हुए विद्युत, उर्जा एवं खनिज संसाधन मंत्रालय, बांग्लादेश ऑयल एंड गैस एंड मिनरल कॉरपोरेशन (पेट्रोबांग्ला), ओएनजीसी विदेश व ओआईएल के परिसंघ तथा बांग्लादेश पेट्रोलियम एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन कंपनी लिमिटेड (बीएपीईएक्स) द्वारा 17 फरवरी 2014 को हस्ताक्षर किए गए थे। पीएससीजी में क्रमशः 7,269 वर्ग किलोमीटर तथा 7026 वर्ग किलोमीटर के ब्लॉक एसएस 09 के संविदा क्षेत्र में पेट्रोलियम के अन्वेषण, मूल्यांकन, विकास और उत्पादन की परिकल्पना की गई है। अन्वेषण की अवधि के रूप में 8 (आठ) वर्ष की नियंत्र संविदा अवधि जिनमें 5 (पांच) वर्ष प्रारंभिक अन्वेषण अवधि तथा 3 (तीन) वर्षीय तदुपरांत अन्वेषण अवध



43 लेखा मानक 15 (संशोधित) के तहत अपेक्षित प्रकटन निम्नलिखित हैं :

क संक्षिप्त विवरण : परिभाषित लाभ योजनाओं की किस्मों का एक सामान्य ब्यौरा निम्नलिखित है:

1 अर्जित अवकाश (ईएल) लाभ

उपचय – 30 दिवस प्रति वर्ष

सेवा के दौरान नकदीकरण – अर्जित अवकाशों का 75 प्रतिशत, बर्षते यह प्रति कैलेण्डर वर्ष अधिकतम 90 दिवस हो।

सेवानिवृति पर नकदीकरण – अधिकतम 300 दिवस

2 उत्तम स्वास्थ्य पुरस्कार (अर्द्ध वेतन अवकाश)

उपचय – 20 दिवस प्रति वर्ष

सेवा के दौरान नकदीकरण – शून्य

सेवानिवृति पर नकदीकरण – शेष अर्द्ध वेतन अवकाशों का 50 प्रतिशत

3 ग्रेच्युटी

सेवाकाल के प्रत्येक पूर्ण वर्ष के 15 दिवसों का वेतन। 5 वर्ष की अधिकृत अवधि और भुगतान की अधिकतम सीमा 10 लाख रुपए।

4 सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ

कर्मचारियों द्वारा एकबारगी निर्धारित योगदान का भुगतान करने पर, अधिवार्षिता की स्थिति में तथा स्वैच्छिक सेवा निवृति की स्थिति में न्यूनतम 20 वर्ष की सेवा अवधि पूर्ण करने और 50 वर्ष की आयु होने पर पूर्ण चिकित्सा लाभ।

5 सेवांत लाभ

अधिवार्षिता की स्थिति में, कर्मचारी अपनी इच्छा के किसी स्थान पर स्थापित होने के पात्र हैं और वे इसके लिए स्थानांतरण यात्रा भत्ते के हकदार होते हैं।

ख वित्तीय विवरणों में परिभाषित योगदान योजनाओं के लिए अभिज्ञात राशियां निम्नानुसार हैं:

(मिलियन रुपये में)

परिभाषित योगदान योजनाएं	वर्ष के दौरान अभिज्ञात व्यय		वर्ष के दौरान प्रमुख प्रबंधन कार्मिकम के लिए योगदान	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
अंशदायी भविष्य निधि	50.28	46.48	0.92	0.78
कर्मचारी पेंचन योजना – 95	6.82	6.55	0.05	0.02
समग्र सामाजिक सुरक्षा योजना	4.08	2.99	0.11	0.10

ग तुलन पत्र में रोजगार पश्चात लाभ के लिए अभिज्ञात राशियां निम्नानुसार हैं:

(मिलियन रुपये में)

विवरण	ग्रेच्युटी		अवकाश		सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ		सेवांत लाभ	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
निधि पोषित बाध्यताओं का वर्तमान मूल्य	98.25	80.08	295.29	280.43	19.53	15.27	1.03	0.79
योजना परिसंपत्तियों का उचित मूल्य	107.79	-	181.31	151.73	-	-	-	-
निधि पोषित स्थिति / अंतर	9.54	(80.08)	(113.98)	(128.70)	(19.53)	(15.27)	(1.03)	(0.79)
निवल परिसंपत्ति / (देयता)	9.54	(80.08)	(113.98)	(128.70)	(19.53)	(15.27)	(1.03)	(0.79)

घ रिपोर्टिंग उद्यम के स्ववित्तीय साधों तथा रिपोर्टिंग उद्यम द्वारा धारित किसी प्रकार की संपत्ति अथवा उपयोग की जा रही अन्य संपत्तियों के संबंध में ग्रेच्युटी निधि की योजना परिसंपत्तियों के उचित मूल्य में शामिल राशियां शून्य रूपए की हैं (विगत वर्ष शून्य रूपए)

ड. तुलन पत्र में अभिज्ञात निवल देयता में अवधि के दौरान हुए परिवर्तनों को दर्शाता मिलान :

(मिलियन रुपये में)

विवरण	ग्रेच्युटी		अवकाश		सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ		सेवांत लाभ	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
आरम्भिक परिभाषित लाभ दायित्व	80.08	68.69	280.43	293.30	15.27	14.59	0.79	0.67
मौजूदा सेवा लागत	18.89	16.72	93.59	114.82	3.85	3.26	0.20	0.17
पूर्व सेवा लागत	-	-	-	-	-	-	-	-
हित लागत	6.81	6.01	23.84	25.66	1.30	1.28	0.07	0.06
बीमांकिक घाटे (लाभ)	0.98	(11.35)	(65.91)	(80.11)	(0.88)	(3.86)	(0.03)	(0.11)
विदेशी योजनाओं पर विनियम अंतर	-	-	-	-	-	-	-	-
घटाएँ: प्रदत्त लाभ	(8.51)	-	(36.66)	(73.24)	-	-	-	-
अंतिम परिभाषित लाभ दायित्व	98.25	80.08	295.29	280.43	19.53	15.27	1.03	0.79

च लाभ हानि विवरण में अभिज्ञात कुल व्यय निम्नानुसार हैं :

(मिलियन रुपये में)

विवरण	ग्रेच्युटी		अवकाश		सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ		सेवांत लाभ	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
मौजूदा सेवा लागत	18.89	16.72	93.59	114.82	3.85	3.26	0.20	0.17
दायित्व पर व्याज	6.81	6.01	23.84	25.66	1.30	1.28	0.07	0.06
योजना परिसंपत्तियों पर अपेक्षित प्रतिपूर्ति	(9.49)	-	(15.18)	(16.03)	-	-	-	-
वर्ष के दौरान अभिज्ञात निवल बीमांकिक घाटे / (लाभ)	2.02	(11.35)	(67.65)	(81.45)	(0.88)	(3.86)	(0.03)	(0.11)
पूर्व सेवा लागत	-	-	-	-	-	-	-	-
कटौतियों एवं निपटान पर घाटा (लाभ)	-	-	-	-	-	-	-	-
कर्मचारी लाभ संबंधी व्यय में शामिल कुल राशि	18.23	11.38	34.60	43.00	4.26	0.68	0.24	0.12

छ तुलन पत्र की तिथि पर प्रमुख बीमांकिक अनुमान (भारिता औसत के रूप में व्यक्त) :

(मिलियन रुपये में)

विवरण	ग्रेच्युटी		अवकाश		सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ		सेवांत लाभ	
2015-16	2014-15	2015-16						



44 खार्टूम-पोर्ट सूडान पाइपलाइन परियोजना :

क लेखांकन मानक (एएस)-19 अर्थात् लीज के अनुसरण में घोषणा

कंपनी ने सूडान सरकार (जीओएस) के ऊर्जा और खान मंत्रालय के साथ, खार्टूम रिफाइनरी से सूडान पोर्ट तक निर्माण, स्वामित्व, लीज और हस्तांतरण (बीओएलटी) के आधार पर 12" गुण 741 कि.मी. लंबाई की बहु-उत्पाद पाइपलाइन का कार्य पूर्ण किया और इसे वित्तीय वर्ष 2005-06 के दौरान सूडान सरकार को सौंपा दिया। ऑयल इंडिया लिमिटेड के साथ परियोजना कार्यान्वयन की गयी, इसमें कंपनी की प्रतिभागिता 90 प्रतिशत है।

कंपनी ने सूडान सरकार (जीओएस) के ऊर्जा और खान मंत्रालय के साथ, खार्टूम रिफाइनरी से सूडान पोर्ट तक निर्माण, स्वामित्व, लीज और हस्तांतरण (बीओएलटी) के आधार पर 12" गुण 741 कि.मी. लंबाई की बहु-उत्पाद पाइपलाइन का कार्य पूर्ण किया और इसे वित्तीय वर्ष 2005-06 के दौरान सूडान सरकार को सौंपा दिया। ऑयल इंडिया लिमिटेड के साथ परियोजना कार्यान्वयन की गयी, इसमें कंपनी की प्रतिभागिता 90 प्रतिशत है।

जीओएस के साथ संविदा के अंतर्गत भुगतान, लीज किराये के साथ 18 समान छिमाही किस्तों में संविदा की तारीख से एक वर्ष (30 जून, 2004) तक के विलंब काल सहित 10 वर्ष की अवधि में प्राप्त किया जाना था। लीज अवधि पाइपलाइन सिस्टम सौंप जाने की तारीख से शुरू होगी और जब तक जीओएस द्वारा सभी भुगतान नहीं कर दिए जाते, तब तक लीज अवधि जारी रहेगी। निर्माण और परिवहन प्रणाली के सभी अधिकार कंपनी के पास रहेंगे और संविदा के अधीन जीओएस द्वारा कंपनी को देय कुल भुगतान के सापेक्ष भुगतान के अनुपात में जीओएस को अधिकार दिया जाएगा। इसके अलावा, जीओएस द्वारा कंपनी को देय तारीख पर नियमित भुगतान के अध्ययीन, जीओएस को पाइपलाइन प्रयोग करने और प्रचालन करने का अधिकार होगा और कंपनी इसे किसी तृतीय पक्षकार को नहीं सौंपेगी, हस्तांतरित करेगी, सब-लेट, सब-काट्रेक्ट, बधक नहीं रखेगी अथवा किसी तृतीय पक्षकार को ऋण भारित करने का कोई अधिकार नहीं होगा। तदनुसार, लीज में शुद्ध निवेश की राशि (अर्थात् कुल न्यूनतम लीज भुगतान में से अनुपार्जित आय को घटाकर) को लीज के अंतर्गत प्राप्तों के रूप में अंकित किया गया। लीज में बकाया शुद्ध निवेश पर रिटर्न की स्थिर सावधि दरों की प्रदर्शित पद्धति के आधार पर वित्तीय आय को मान्यता दी गयी है।

संविदा के तहत 30 दिसम्बर, 2010 तक पहली 11 किश्तें प्राप्त हो गई हैं। क्रमशः 30 जून, 2011, 31 दिसम्बर, 2011, 30 जून, 2012 और 31 दिसम्बर, 2012, 30 जून 2013, 30 दिसम्बर 2013 तथा 30 जून 2014 को 12वीं से 18वीं किश्त के 6514.91 मिलियन रुपए, 98.19 मिलियन अमरीकी डॉलर (कंपनी का अंश 5,863.42 मिलियन रुपए, 88.37 मिलियन अमरीकी डॉलर) की राशि अभी तक प्राप्त नहीं हुई है।

ख लेखांकन मानक (एएस)-19 अर्थात् पट्टा के अनुसरण में घोषणा निम्नानुसार है :

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च, 2016		31 मार्च, 2015	
	सकल	निवल	सकल	निवल
क) वर्ष के अंत में लीज में कुल सकल निवेश तथा न्यूनतम लीज भुगतानों के वर्तमान मूल्य के बीच मिलान				
— एक वर्ष के पश्चात नहीं	-	-	758.36	746.41
— एक वर्ष से अधिक परंतु पांच वर्ष से कम	-	-	-	-
— पाँच वर्ष से अधिक		-	-	-
योग				
ख) अनुपार्जित वित्तीय आय	-		11.95	
ग) कंपनी के लाभार्थ उपार्जित की जा रहे गेर-गंगरीशुदा बकाया मूल्य	शून्य		शून्य	
घ) प्राप्त न्यूनतम पट्टा भुगतानों के लिए संवित प्रावधान			शून्य	
ड) वर्ष के लिए लाभ-हानि विवरण में मान्य आकस्मिक किराए	शून्य		शून्य	
च) प्रमुख लीज अनुबंधों का सामान्य विवरण	ऊपर दिये गये पैरा के अनुसार		ऊपर दिये गये पैरा के अनुसार	
छ) प्रारंभिक प्रत्यक्ष लागत के संबंध में अपनायी गई लेखा नीति	लेखांकन नीति के अनुसार		लेखांकन नीति के अनुसार	
	0.1.2		0.1.2	

ग संविदात्मक विवाद

ईपीसी संविदाकार जिसने परियोजना का निष्पादन किया था ने कुल 2464.90 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 2327.08 मिलियन रुपए) (37.15 मिलियन अमरीकी डॉलर) की अतिरिक्त लागत का दावा किया, कंपनी का 90 प्रतिशत कुल हिस्सा 2218.41 मिलियन रुपए था (विगत वर्ष 2008.11 मिलियन रुपए) (33.44 मिलियन अमरीकी डॉलर) था जिसे कंपनी द्वारा स्वीकार नहीं किया गया है। इसकी प्रतिक्रिया के रूप में कंपनी ने संविदा के अनुसार कंपनी के हिस्सा के रूप में 275.64 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 2603.44 मिलियन अमरीकी डॉलर) (41.56 मिलियन अमरीकी डॉलर) का एक दावा दर्ज किया है इससे सूडान सरकार के समक्ष 3064.04 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 2892.72 मिलियन रुपए) (46.18 मिलियन अमरीकी डॉलर) का एक दावा दर्ज किया गया है। इस संबंध में सूडान सरकार पर दावे के संबंध में किसी प्रकार का राजस्व मान्य नहीं किया गया क्योंकि सूडान सरकार द्वारा इस दावे को स्वीकृति प्रदान नहीं की गई। ओएनजीसी विदेश ने सूडान सरकार को एक वैधिक कार्रवाई से पूर्व एक विधिपूर्व नोटिस प्रेषित किया है जो कि सूडान में कानूनी कार्यवाही आरंभ करने से पूर्व की एक आवश्यकता है। ईपीसी संविदाकार ने 1691.26 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 1596.69 मिलियन रुपए) (25.49 मिलियन अमरीकी डॉलर) तथा व्याज के दावे के साथ कंपनी के विरुद्ध मध्यस्थता का आरंभ किया। 1691.26 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 1596.69 मिलियन रुपए) (25.49 मिलियन अमरीकी डॉलर) के कुल अंश में से कंपनी के 90 प्रतिशत 1522.14 अंश मिलियन रुपए (विगत वर्ष 1437.02 मिलियन रुपए) (22.94 मिलियन अमरीकी डॉलर) का निपटान अभी लंबित है, जिसे दावे से संबंधित वर्ष की देयता के रूप में लेखाबद्ध किया गया है। मध्यस्थता की कार्यवाही की घोषणा 27 मार्च 2014 को की गई है। इस सुपुद्दी में 219.82 मिलियन रुपए (3.31 मिलियन अमरीकी डॉलर) के भुगतान के लिए किया गया है (विगत वर्ष 16.93 मिलियन रुपए) (0.26 मिलियन अमरीकी डॉलर) का प्रावधान है। पक्षकारों ने संबंधित प्रकथन को दोहराते हुए उच्च न्यायालय में याचिका दायर की ओर मध्यस्थता कार्यवाही के पुनरावृत्ति / संशोधन की मांग की। चूंकि कंपनी ने पहले ही व्यय के रूप में 1522.14 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 1437.02 मिलियन रुपए) (22.94 मिलियन अमरीकी डॉलर) का दावा कर दिया है, लेखाबद्धता व कार्यवाही के लिए राशि के अंतर को माननीय न्यायालय के निर्देशों / निर्णय के

आधार पर समायोजित किया जाएगा। व्याज की राशि के लिए माननीय न्यायालय के निर्देशों / निर्णय के अनुसार मुद्दे की स्पष्टता के अनुसार कार्यवाही की जाएगी। इस दौरान कंपनी ने मध्यस्थता निर्णय के लिए 19.26 मिलियन अमरीकी डॉलर) का भुगतान कर दिया, जिसमें कंपनी का अंश 17.33 मिलियन रुपए (0.28 मिलियन अमरीकी डॉलर) तथा 8.54 मिलियन रुपए (0.13 मिलियन अमरीकी डॉलर) है, कंपनी ने निर्णय राशि के अतिरिक्त व्याज भार से बचने के लिए ईपीसी संविदाकार को 31 अक्टूबर 2014 को 4.5 प्रतिशत की दर पर व्याज के लिए 8.54 मिलियन रुपए (0.13 मिलियन अमरीकी डॉलर) का भुगतान किया।

45 भंडारों का विवरण (भंडार आकलन समिति (आरईसी) के अनुमोदन अनुसार) :

'तेल व गैस उत्पादक गतिविधियों' (संशोधित) के लिए लेखांकन संबंधी दिशा निर्देश टिप्पणी के तहत प्रकटन

क भौगोलिक आधार पर प्रमाणित भंडारों में कंपनी का हिस्सा निम्नानुसार है :

परियोजना	व्यौरे	कच्चा तेल+ (एमएमटी)		गैस (बीसीएम)		कुल तेल समक्ष ** (एमएमटीओई)
		दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	
ब्लॉक 5ए, साउथ सूडान	आरंभिक	5.886	5.886	-	-	5.886
	जोड़े	-	-	-	-	-



ख भौगोलिक आधार पर प्रमाणित विकसित भंडारों में कंपनी का हिस्सा निम्नानुसार है :

परियोजना	ब्यौरे	कच्चा तेल* (एमएमटी)		गैस (बीरीएम)		कुल तेल समकक्ष ** (एमएमटीओई)	
		दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
ब्लॉक ५ए, साउथ सूडान	प्रारम्भिक	2.565	2.565	-	-	2.565	2.565
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-	-	-	-
	अंतिम	2.565	2.565	-	-	2.565	2.565
सखालीन-१, रूस	प्रारम्भिक	12.848	11.903	9.691	10.276	22.539	22.179
	जोड़े	5.091	2.481	1.065	0.033	6.156	2.514
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	(0.001)	-	(0.001)	-
	उत्पादन	1.742	1.536	0.588	0.618	2.330	2.154
	अंतिम	16.197	12.848	10.169	9.691	26.366	22.539
ब्लाक ०६.१, वियतनाम	प्रारम्भिक	0.536	0.566	2.789	4.563	3.325	5.129
	जोड़े	0.057	-	3.250	-	3.307	-
	घटाएँ/ समायोजन	0.001	-	-	0.001	0.001	0.001
	उत्पादन	0.029	0.030	1.659	1.773	1.688	1.803
	अंतिम	0.563	0.536	4.380	2.789	4.943	3.325
ब्लाक-२४, सीरिया	प्रारम्भिक	0.049	0.049	-	-	0.049	0.049
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-	-	-	-
	अंतिम	0.049	0.049	-	-	0.049	0.049
ब्लाक-ए१ एवं ए३, म्यामार	प्रारम्भिक	-	-	5.654	2.614	5.654	2.614
	जोड़े	-	-	1.953	3.702	1.953	3.702
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	0.891	0.662	0.891	0.662
	अंतिम	-	-	6.716	5.654	6.716	5.654
एसीजी, अजरबैजान प्रारम्भिक	प्रारम्भिक	2.928	3.384	-	-	2.928	3.384
	जोड़े	0.504	0.403	-	-	0.504	0.403
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	0.847	0.859	-	-	0.847	0.859
	अंतिम	2.585	2.928	-	-	2.585	2.928
योग भंडार, ओवीएल	प्रारम्भिक	18.926	18.467	18.134	17.453	37.060	35.920
	जोड़े	5.652	2.884	6.268	3.735	11.920	6.619
	घटाएँ/ समायोजन	0.001	-	-0.001	0.001	-	0.001
	उत्पादन	2.618	2.425	3.138	3.053	5.756	5.478
	अंतिम	21.959	18.926	21.265	18.134	43.224	37.060

* कच्चे तेल में कंडेसेट शामिल हैं।

** तेल समकक्ष** की गणना के लिए 1,000 घन मीटर गैस 1 टन खनिज तेल के समान मानी गयी है।

*** ब्लाक ५ए, दक्षिण सूडान का कार्य बन्द है। कृपया नोट 41.2 का अवलोकन करें। योगों में भिन्नताएँ, यदि हों, अंतरिक संकलन तथा पूर्णांक के कारण हैं।

ग वर्ष के अंत में कम्पनी के भंडार का आंकलन मूल कम्पनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) की भंडार आकलन समिति (आरईसी) द्वारा किया गया, जिसने सर्वदा अंतर्राष्ट्रीय भंडार इंजीनियरिंग प्रक्रिया को अपनाती है।

‘कंपनी द्वारा अपनी रिजर्व का वार्षिक आकलन करती है और वित्तीय वर्ष के अंत में उनकी घोषणा की जाती है। कंपनी की विश्व भर में विभिन्न उत्पादक और खोजी जा चुकी परिस्थितियों में वैश्विक प्रमुखों के साथ भागीदारी है जिनमें गैर प्रचालक, संयुक्त प्रचालक और प्रचालक के रूप में भागीदारी हित मौजूद हैं। प्रत्येक परिस्थिति की प्रचालक/संयुक्त प्रचालक कंपनी संबंधित परिस्थिति तकनीकी/प्रचालन समिति की बैठकों द्वारा आपस में सम्पर्क में रहते हैं जिनमें रिजर्व के आकलनों पर चर्चा होती रहती है और उनको अंतिम रूप दिया जाता है। प्रत्येक परिस्थिति के लिए अनुमोदित आकलन मिलने पर कंपनी उसकी चर्चा मूल कंपनी ओएनजीसी के ई और डी निवेशालय के भण्डार आकलन विशेषज्ञों से करती है और उनको विचार-विमर्श और अनुमोदन के लिए कंपनी की मूल कंपनी ओएनजीसी के निवेशक (अन्वेषण) की अधिक्षता में संचालित भण्डार आकलन समिति (आरईसी) के समक्ष रखा जाता है।

घ आयतनी आकलन करना आकलन की प्रमुख प्रक्रिया है जिसमें रेजवायर रॉक और द्रव्य गुणों का उपयोग, मौजूद हाइड्रोकार्बन की गणना के लिए किया जाता है। उस भाग का आकलन किया जाता है जो एक निर्धारित तारीख के बाद विद्यमान आर्थिक स्थितियों के तहत, स्थापित प्रचालन व्यवस्थाओं द्वारा और विद्यमान सरकारी विनियमों के अंतर्गत प्राप्त किया जा सकता। एक औचित्यपूर्ण अच्छे उत्पादन पूर्ववृत्त, सामग्री सन्तुलन, अनुरूपण, जैसे निष्पादन तरीकों से जैसे ही क्षेत्र परिषिक्षा हो जाता है तो रिवर्ज और अधिक तथ्यात्मक मूल्यांकनों के लिए डेक्लाइन करव विश्लेषण का उपयोग किया जाता है। बहुत से उत्पादनशील और खोजी जा चुकी परिस्थितियों, जिनमें कंपनी का पण होता है, के लिए संबंधित प्रचालक और संयुक्त प्रचालक कंपनियां, अपेक्षित कार्य और लेखा परीक्षा के लिए तीसरे पक्ष की एजेंसियों की सेवाओं की उपयोग करती हैं। इसके अंतरिक कंपनी परिस्थितियों के रिजर्व के मूल्यांकन के लिए उनकी लेखा परीक्षा आवधिक रूप से अंतर्राष्ट्रीय रूप से प्रतिष्ठित तीसरे पक्ष के परामर्शदाताओं से करवाती है। आकलनों के लिए अंतिम लेखा परीक्षा 01.10.2013 को करवाई गई थी, जिसमें कंपनी के लगभग 98 प्रतिशत रिजर्व की लेखा परीक्षा की गई थी।

इ. आकलनों का वार्षिक अशोधन, वार्षिक अन्वेषण और विकास कियाकलापों और उनके परिणामों पर आधारित होता है, नए मौजूद आयतन और मूल रिजर्व का आकलन पहले से ही खोजे गए क्षेत्रों में नए क्षेत्रों की खोजों अथवा नई पूल खोजों के लिए किया जाता है। मूल्यांकन कियाकलापों से नए भूमिगत आंकड़ों से आकलनों का संशोधन हो जाता है। इसी

प्रकार पेट्रो-फिजीकल पैरामीटरों में संशोधन की आवश्यकता, स्थिर और गतिशील मॉडलों को अद्यतन करना और निष्पादन विश्लेषण जिससे रिजर्व में परिवर्तन का पता चलता है आदि के कारण पुराने क्षेत्रों का पुनर्परिभाशीकरण अभ्यास किया जाता है। नई प्रौद्योगिकी का आना, वर्गीकरण और संविदात्मक प्रावधानों में परिवर्तन भी आकलनों में सुधार को आवश्यक बना देते हैं।

च 1 अक्टूबर, 2013 को थर्ड पार्टी सर्टीफाईंग (टीपीसी) एजेंसी द्वारा कंपनी के रिजर्व प्रमाणित किए गए थे। कुछेक परियोजनाओं में प्रमाणित 1पी रिजर्व जनक कम्पनी अर्थात् तेल और प्राकृतिक गैस आयोग (ओएनजीसी) का रिजर्व आकलन समिति (आरईसी) के आकलन से 45.538 एमएमटी कम थे। तथापि, कंपनी का प्रबंधन इस संबंध में टीपीसी अनुमानों से सहमत नहीं था और उसने आरईसी द्वारा अनुमोदित आकलन अंकड़ों को अपनाया।

छ हानि एक हानि स

46 खंड संबंधी जानकारी

(मिलियन रुपये में)

विवरण	एशिया		एफएसयू देश +		लोटिन अमरीका		अफ्रीका		गेर आविटिं		सकल योग		
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	
बाह्य विक्री	19,918.52	18,136.20	51,198.88	73,319.25	-	-	-	-	-	-	71,117.40	91,455.45	
अत्तर खंडीय विक्री	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
कुल राजस्व	19,918.52	18,136.20	51,198.88	73,319.25	-	-	-	-	-	-	71,117.40	91,455.45	
परिणाम	10,024.17	7,454.70	6,363.91	33,329.03	(1,634.76)	207.88	(14,752.69)	(1,804.59)	(14,541.11)	-	(14,540.48)	39,187.02	
खंडों के परिणाम	10,024.17	7,454.70	6,363.91	33,329.03	(1,634.76)	207.88	(14,752.69)	(1,804.59)	(14,541.11)	-	(14,540.48)	39,187.02	
गेर आविटिं कॉरपोरेट द्वारा (निवाल)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	450.27	(21,630.22)	450.27 (21,630.22)	
परिचालन लास अथवा (घाटा)	10,024.17	28,757.57	6,363.91	32,571.30	(1,634.76)	1,397.06	(14,752.69)	(1,958.14)	(14,090.84)	(23,867.90)	(14,090.21)	36,899.88	
द्वारा संबंधी द्वारा स्थाज व अन्य आय	4.37	4.56	1,224.94	475.88	1.63	0.88	-	-	8,687.34	7,446.26	8,687.34	7,446.26	
आय व अप कर	-	-	3,421.51	11,017.00	-	-	-	11.95	4,693.94	4,028.62	5,924.88	4,521.90	
साधारण गतिविधियों से लाभ (घाटा)	10,028.54	28,762.13	4,167.34	22,030.18	(1,633.13)	1,397.94	(14,752.69)	(1,946.19)	(18,404.40)	(28,828.59)	(20,594.34)	21,415.48	
निवाल लास / (घाटा)	10,028.54	28,762.13	4,167.34	22,030.18	(1,633.13)	1,397.94	(14,752.69)	(1,946.19)	(18,404.40)	(28,828.59)	(20,594.34)	21,415.48	
अन्य सूचना	-	-	-	-	-	-	-	320.16	1,543.05	3,741.67	12,560.05	-	
खंडीय परिस्थितियां	26,338.47	35,747.01	26,1474.30	51,2945.28	1,873.79	2,417.38	191,060.48	182,695.94	-	-	-	-	-
गेर आविटिं कॉरपोरेट परिस्थितियां	-	-	-	-	-	-	-	-	243,984.46	(9,669.47)	243,984.46	(9,669.47)	
कुल परिस्थितियां	26,338.47	35,747.01	26,1474.30	51,2945.28	1,873.79	2,417.38	191,060.48	182,695.94	243,984.46	(9,669.47)	243,984.46	(9,669.47)	
खंडीय देवालाएं	5,656.77	16,724.97	72,622.98	37,6933.79	188.18	820.32	6,626.59	162,080.77	-	85,094.52	556,559.86	-	
गेर आविटिं कॉरपोरेट देवालाएं	-	-	-	-	-	-	-	-	399,254.54	(98,315.68)	399,254.54	(98,315.68)	
कुल देवालाएं	5,656.77	16,724.97	72,622.98	37,6933.79	188.18	820.32	6,626.59	162,080.77	399,254.54	(98,315.68)	484,349.06	458,244.17	
पूर्जीगत द्वारा गेर साफलाइज़ेट्स के क्रिया प्रभारों से आय	2,951.91	3,508.55	44,851.87	33,159.81	161.99	699.47	18,351.10	1,958.49	868.15	250.68	67,185.01	39,577.01	
पुर्ति संसारित लागत	3,768.46	4,830.29	24,620.85	25,081.34	1,086.10	262.13	190.52	929.88	44.99	40.89	29,710.92	31,144.53	
गेर नकटी द्वारा	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

गोण लावसाय खंड के बारे में जानकारी (उत्पाद वार)

** कर्वे तेल में संघनन भी शामिल है।

टिप्पणियाः

- खंडों की पहचान कर ली गई है और इन्हें आंतरिक रिपोर्टिंग तथा उल्लेखीय विभिन्न जारियों व विभिन्न भौगोलिक क्षेत्रों में वापरी की अवधारणा के लिए संगठन तथा प्रबंध संरचना के संज्ञान में लिया गया है। इन्हें पांच खण्डों अंशतः अंशतः एकाएसयू देश, लोटिन अमरीका, अफ्रीका व गेर आविटिं के रूप में पन्न-स्पार्टित किया गया है।
- व्यापार के क्षेत्र (उत्पाद वार) में खंड संबंधी राजस्व कर्त्त्व तेल और प्राकृतिक गैस तथा पट्टा वित्तीय आय की विक्री से प्राप्त राजस्व होता है।
- खंड राजस्व, परिणाम, परिस्थितियां और देनवारियों में शामिल सर्वधित शाखियों प्रत्येक खंड के लिए अभिज्ञात योग्य होती है तथा इन शाखियों को यथोचित आधार पर आवेदित किया जाता है। “गेर आविटिं”
- राजस्व के आंकड़े, निवाल वैट के रूप में दर्शाएं गए हैं।

से निवाल राजस्व	2015-16	2014-15
कर्वा तेल व प्राकृतिक गैस	69,212.77	89,863.75
गेर साफलाइज़ेट्स के क्रिया प्रभारों से आय	1,904.63	1,591.70
पट्टा वित्तीय पोषण आय	-	11.95

* एकाएसयू देशों का तात्पर्य दूष संसेवन संघर्ष के देशों से है।

** कर्वे तेल में संघनन भी शामिल है।

टिप्पणियाः

- खंडों की पहचान कर ली गई है और इन्हें आंतरिक रिपोर्टिंग तथा उल्लेखीय विभिन्न जारियों व विभिन्न भौगोलिक क्षेत्रों में वापरी की अवधारणा के अनुसार 104,595.45 मिलियन रूपए। पूर्जी लेखे पर कार्यान्वयन के लिए बकाया संविदाओं की राशि 232.96 मिलियन रूपए है (31 मार्च 2014 को 660.56 मिलियन रूपए) यह कंपनी के वसंत कुंज, दिल्ली रिस्त कार्यालय भवन के अंश के लिए है जिसमें संविदाएं विभिन्न एजेंसियों को मूल कंपनी द्वारा दिए गए हैं और कंपनी इस लागत का हिस्सा दे रही है।
- गेर आविटिं कॉरपोरेट द्वारा (निवाल)
- परिचालन लास अथवा (घाटा)
- द्वारा संबंधी द्वारा साधारण गतिविधियों से लाभ (घाटा)
- निवाल लास / (घाटा)
- अन्य सूचना
- खंडीय निवाल गतिविधियां
- गेर आविटिं कॉरपोरेट परिस्थितियां
- परिस्थितियां
- कुल देवालाएं
- खंडीय देवालाएं
- गेर आविटिं कॉरपोरेट देवालाएं
- कुल देवालाएं
- पूर्जीगत देवालाएं
- पुर्ति संसारित लागत
- गेर नकटी द्वारा
- राजस्व के आंकड़े

ओएनजीसी विदेश | वार्षिक रिपोर्ट 2015-16

47 के लिए पूर्जीगत प्रतिबद्धताएँ :

प्रचालकों द्वारा उपलब्ध कराए गए बौद्धियों के आधार पर पूर्जीगत प्रतिबद्धताएँ : 102,391.39 मिलियन रूपए (31 मार्च 2014 की स्थिति के अनुसार 104,595.45 मिलियन रूपए)। पूर्जी लेखे पर कार्यान्वयन के लिए बकाया संविदाओं की राशि 232.96 मिलियन रूपए है (31 मार्च 2014 को 660.56 मिलियन रूपए) यह कंपनी के वसंत कुंज, दिल्ली रिस्त कार्यालय भवन के अंश के लिए है जिसमें संविदाएं विभिन्न एजेंसियों को मूल कंपनी द्वारा दिए गए हैं और कंपनी इस लागत का हिस्सा दे रही है।

48 आकस्मिक देवालाएँ

48.1 कंपनी के विरुद्ध दावे / विवादित मांगों को देनदारी के रूप में नहीं लिया गया

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 March 2016	31 March 2015

<tbl_r cells="3" ix="2" maxc



49.2 ओएनजीसी ने इसके अलावा फरवरी / मार्च 2016 में 2.75 प्रतिशत 525 मिलियन यूरों बॉण्ड 2021 की मूल राशि में से 105 मिलियन यूरों को कवर करता एक प्लेन वैनिला वायदा करार किया। 31 मार्च 2016 को इसका विवरण निम्नानुसार है :

आधारभूत	अनुमानित मूल राशि (मिलियन रुपये में)	अनुमानित मूल राशि (मिलियन अमरीकी डॉलर में)	निरस्तीकरण की तिथि
2.75 प्रतिशत 525 मिलियन यूरों बॉण्ड 2021	105.00	127.66	15 जुलाई, 2021
योग	105.00	127.66	

कंपनी का व्यापार पूर्णतया भारत के बाहर ही किया जा रहा है। कंपनी का राजस्व पूर्णतया विदेशी मुद्रा के रूप में प्राप्त होता है और तदुपरांत सभी प्रकार के व्यय भी विदेशी मुद्रा के रूप में ही किए जाते हैं। तदनुसार, कंपनी ने भारतीय रूपए में जारी बॉण्डों की अमरीकी डॉलर में परिवर्तित कर दिया, ताकि इसकी देयताएं व परिसंपत्तियां संरेखित हो सकें और जिससे परिणामों के जोखिम से बचाव हो सके।

52 लेखांकन मानक (एएस) 18 अर्थात् संबंधित पक्षकार के प्रकटन के अनुसार सूचना निम्नलिखित है (राज्य संचालित कंपनियों के अतिरिक्त) :

विवरण				2015-16	2014-15
सेवा प्रदायकता से आय	779.20	234.03	NA	1,013.22	1,182.80
सेवा प्राप्ति पर व्यय	58.40	-	NA	58.40	-
ओएनजीसी विदेश की ओर से किए गए व्यय की प्रतिपूर्ति	305.49	-	NA	305.49	788.22
संबंधित पक्षकार की ओर से किए गए व्यय की प्रतिपूर्ति	1.39	43.26	NA	44.65	336.36
व्याज आय	295.57	-	NA	295.57	234.72
लाभांश आय	-	-	NA	-	-
पट्टे से आय	-	-	NA	-	11.95
अंश शोधन	5,252.88	-	NA	5,252.88	6,481.64
संबंधित पक्षकार से लिया गया ऋण	-	-	-	-	48,031.78
संबंधित पक्षकार को ऋण का पुनर्भुगतान	-	-	-	-	34,804.43
संबंधित पक्षकार को प्रदत्त ऋण	3,686.81	-	-	3,686.81	5,061.41
संबंधित पक्षकार द्वारा ऋण का पुनर्भुगतान	10.37	-	0.89	11.26	398.52
पूँजीगत योगदान	(442.54)	-	NA	(442.54)	-
पारिश्रमिक	NA	NA	24.73	24.73	22.60
बैठक में भाग लेने की फीस	NA	NA	0.44	0.44	1.66

संबंधित पक्षकारों के नाम तथा संबंध का व्यौरा

क) सहायक कंपनियां	ओएनजीसी नाइल गंगा बी.वी., नीदरलैंड ओएनजीसी नाइल गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बी.वी., नीदरलैंड ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेड ब्राजील ओएनजीसी कैस्पियन ई एंड पी बी.वी., नीदरलैंड ओएनजीसी सतपायेव ई एंड पी बी.वी., नीदरलैंड ओएनजीसी नाइल गंगा (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड, नाइजीरिया ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड, बरमूडा इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस इंपीरियल एनर्जी टॉम्स्क लिमिटेड, साइप्रस इंपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस इंपीरियल एनर्जी नोर्ड लिमिटेड, साइप्रस
-------------------	---

50 विदेशी मुद्रा के रूप में व्यय

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
पेशेवर एवं परामर्श फीस	375.80	757.16
ब्याज	5,471.04	6,661.69
अन्य	62,674.62	18,743.68

51 विदेशी मुद्रा के रूप में आय (उपचयन आधार पर)

(मिलियन रुपये में)

विवरण	2015-16	2014-15
निर्यात / विक्री (अग्रिम प्राप्ति / समायोजित राशि सहित) +	70,330.05	91,086.42
ब्याज	337.18	250.55
अन्य	6,149.89	6,097.86

* टिप्पणी - 28 का भी अयलोकन करें।

इंपीरियल फ्रेक सर्विसिज (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस
रेडविलफ होल्डिंग्स लिमिटेड, साइप्रस
सैन एगियो इन्वेस्टमेंट्स लिमिटेड, साइप्रस
बायन्कुस होल्डिंग्स लिमिटेड, साइप्रस
एलएलसी सिबिन्नेफेन्ट, रूसी संघ
एलएलसी एलियनसेनेफेन्ट, रूसी संघ
एलएलसी नोर्ड इंपीरियल, रूसी संघ
एलएलसी रस इंपीरियल समूह, रूसी संघ
काराबोबो बन एबी, स्वीडन
पेट्रो काराबोबो गंगा बी.वी., नीदरलैंड
ओएनजीसी बीटीसी लिमिटेड, कैमैन द्वीप
ब्यास रोवूम ऊर्जा मोजाम्बिक लिमिटेड, ब्रिटिश बर्जिन द्वीप समूह
ओएनजीसी विदेश अटलाटिक इंक, संयुक्त राज्य अमेरिका
ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड, मॉरीशस
ब्लॉक 06.1, वियतनाम
सखालिन 1, रूस
ब्लॉक 5 ए, दक्षिण सूडान
ब्लॉक ए-1, म्यांमार
ब्लॉक ए-3, म्यांमार
श्वे ऑफशोर पाइपलाइन, म्यांमार
ब्लॉक कारसी, ईरान
ब्लॉक 24, सीरिया
ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस
ब्लॉक आर सी-8, कोलम्बिया
ब्लॉक आर सी-9, कोलम्बिया
ब्लॉक आर सी-10, कोलम्बिया
ब्लॉक एसएसजे-एन-7, कोलम्बिया
ब्लॉक सीपीओ-5, कोलम्बिया
सतपायेव परियोजना, काजाखस्तान
अजरेशी, विराग और गुणाशली फौल्ड्स परियोजना, अजरबैजान (एसीजी)
ब्लॉक एस एस-04, बांगलादेश
ब्लॉक एस एस-09, बांगलादेश
ब्लॉक एरिया 1, मोजाम्बिक
ब्लॉक बी 2, म्यांमार
ब्लॉक ई 3, म्यांमार
श्री नरेन्द्र के वर्मा, प्रबंध निदेशक
श्री एस पी गर्ग, निदेशक (वित्त)
डॉ अनिल भंडारी, निदेशक (अन्येषण), 31.07.2015 तक
श्री पी राव, निदेशक (प्रचालन)
श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अन्येषण), 01.08.2015 से
श्री श्याम सरन, स्वतंत्र निदेशक, 04.06.2015 तक
प्रोफेसर श्यामल रॉय, स्वतंत्र निदेशक, 04.06.2015 तक
श्री एस बी सिंह, कंपनी सचिव

ख) संयुक्त उद्यम

ग) प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक

हस्ताक्षरित	हस्ताक्षरित
(एस बी सिंह)	(एस पी गर्ग)
कम्पनी सचिव	निदेशक (वित्त)
	इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार
	कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
	सनदी लेखाकार</td


भाग ‘क’ : सहायक कंपनियां

(प्रत्येक सहायक कंपनी के संबंध में सूचना को मिलियन भारतीय रुपए में राशि के साथ)

क्रम संख्या	सहायक कंपनी का नाम	सहायक कंपनी के लिए रिपोर्टिंग अवधि, यदि रिपोर्टिंग अवधि धारक कंपनी से भिन्न हो	विदेशी सहायक कंपनी के मामले में संबंधित वित्तीय वर्ष की अंतिम तिथि को रिपोर्टिंग मुद्रा व विवेस्ति	अंश पैंजी	भण्डार व अतिरेक	कुल परिसंपत्तियां
1	ओएनजीसी नाइल गंगा बी वी	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	4.64	177,414.28	192,754.11
2	ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेड	31 मार्च 2015	बीआरएल : 1 अमरीकी डॉलर – 3.5589 बीआरएल	19,595.61	(22,198.04)	61,267.58
3	ओएनजीसी नाइल गंगा (साइप्रस) लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	0.15	9,446.86	9,447.54
4	ओएनजीसी नाइल गंगा (सेन क्रिस्टोबल)	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	3.85	38,427.38	38,947.41
5	ओएनजीसी सतपाथेव ई एंड पी बी.बी. *	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	-	-
6	ओएनजीसी कैथियन ई एंड पी बी.बी.	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	2.57	7,722.66	8,093.26
7	ओएनजीसी अमेजन अलकनदा लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	10,083.67	37,651.62	52,531.45
8	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	10.33	(2,023.44)	122.46
9	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	82.11	(77.43)	87.71
10	काराबोबो वन एबी	31 मार्च 2015	यूरो : 1 अमरीकी डॉलर – 1.14 युरो	301.75	3,069.75	3,563.58
11	पेटो काराबोबो गंगा बी.बी.	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	1.43	11,280.03	11,434.04
12	इंपीरियल एनजी लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	14.37	37,031.12	39,540.16
13	इंपीरियल एनजी टॉम्सक लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	144.29	148.86
14	इंपीरियल एनजी (साइप्रस) लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	3,627.93	3,631.93
15	इंपीरियल एनजी नोर्ड लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	15,062.36	15,085.90
16	बायन्क्स होलिड्स लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	265.56	2,940.03
17	रेडविलफ हॉलिड्स लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	890.47	892.43
18	इंपीरियल फ्रेंक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	12.60	12.08
19	सैन एगियो इन्वेस्टमेंट्स लिमिटेड	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	(3.02)	383.63
20	एलएलसी सिविट्टनफेट	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	(347.30)	109.01
21	एलएलसी एलियनसेन्ट्रेफेज	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	(1,622.67)	2,907.86
22	एलएलसी नोर्ड इंपीरियल	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	2,786.83	3,849.13
23	एलएलसी रस इंपीरियल समह.	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	(91.07)	296.29
24	एलएलसी इंपीरियल फ्रैंक सर्विसेज	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	-	38.33	41.32
25	व्यास रोब्मा ऊर्जा मोजाम्बिक लिमिटेड,	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	35,057.52	(14,576.25)	33,640.22
26	ओएनजीसी विदेश रोब्मा लिमिटेड,	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	1.33	(1.19)	0.35
27	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक,	31 मार्च 2015	अमरीकी डॉलर	135.35	1.90	232.21

टिप्पणियां :

 विवेस्ति दर
1 बैलेस शीट मर्दों के लिए – 1 डॉलर = 66.35 रुपए

2 लाभ और हानि मर्दों के लिए – 1 डॉलर = 65.48 रुपए

* वर्ष 2015–16 के दौरान परिसमाप्त सहायक कंपनियां

1 ओएनजीसी सतपाथेव ई एंड पी बी वी का परिसमाप्त 01 फरवरी 2016 को कर दिया गया है।

भाग ख : सहायक कंपनियां व संयुक्त उपक्रम :

(कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 129 (3) के अनुसारण में संबंधित सहायक कंपनियां व संयुक्त उपक्रम)

क्रम संख्या	सहायक कंपनी / संयुक्त उपक्रम का नाम	“वर्तमान लेखा परीक्षित तुलन पत्र”	वर्ष के अंत में कंपनी द्वारा धारित सहायक कंपनी / संयुक्त उपक्रम के हिस्से		
			“संयुक्त उपक्रम में निवेश की राशि”	धारिता की प्रतिशत सीमा	संख्या
1	ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड	31 दिसंबर 2014	1,113.72	49.98%	24990000 Shares
2	पेट्रोलिया इंडोवेनजोलाना एस.ए.	31 मार्च 2016	12,691.83	40.00%	40000 shares
3	साउथ इस्याएशिया गैस पाइप लाइन कंपनी लिमिटेड	31 मार्च 2016	1.11	8.35%	16694 shares
4	टांबा बी.बी.	31 मार्च 2016	18,403.70	27.00%	1620 shares
5	हिमालया एनर्जी (सीरिया) बी.बी.	31 मार्च 2016	22,378.96	50.00%	45000 shares
6	पेट्रोलिया इंडोवेनजोलाना एस.ए.	31 मार्च 2016	1.70	11.00%	11000 shares
7	काराबोबो इंजनीरिंग कोस्ट्रक्विष्ट्स, एस.ए.	31 मार्च 2016	0.00	37.93%	275 shares

हस्ताक्षरित
(एस बी सिंह)
कम्पनी सचिव

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार
कृत ब्रेम गुप्ता एंड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)

भागीदार (सदस्य संख्या 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

कुल देयताएं	निवेश	कारोबार	कर पूर्व लाभ	कर के लिए प्रावधान	कर पश्चात लाभ	प्रस्तावित लाभांश	अंश धारिता का प्रतिशत
15,335.19	118,776.94	10,330.88	(2,230.64)	(169.38)	(2,061.26)	-	क और ख के लिए 100 प्रतिशत तथा ग के लिए 77.471 प्रतिशत
63,870.01	-	10,153.45	(3,724.15)	(1,265.42)	(2,458.73)	315.51	100%
0.53	-	-	(0.51)	(18.27)	17.76	-	100%
516.18	11,982.16	95.51	(458.26)	-	(458.26)	917.37	100%
-	-	-	1.45	-	1.45	-	100%
368.03	1.05	-	427.47	89.92	337.55	1,466.88	100%
4,796.15	-	8,092.84	(822.32)	(399.68)	(422.64)	-	100%
2,135.57	-	-	-	-	-	-	100%
0.21	-	3,584.06	3,582.51	81.78	3,500.74	-	100%
192.09	3,560.61	-	(1.74)	-	(1.74)	-	100%
152.58	1.61	67.78	(237.37)	2.15	(239.51)	-	100%
(2,494.67)	-	-	9,868.47	4.19	9,864.28	-	100%
(4.57)	-	-</td					

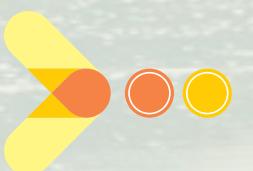


विद्युतज्ञान



स्वच्छता पखवाडे के दौरान शपथ ग्रहण समारोह

**नियंत्रक और
महालेखा परीक्षक की
टिप्पणियां – समेकित**





31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के वित्तीय विवरणों के संदर्भ में कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 (6) के साथ पठित धारा 129 (4) के अंतर्गत भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक की टिप्पणियाँ।

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 के तहत उल्लिखित वित्तीय रिपोर्टिंग ढांचे के अनुसार ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के समेकित वित्तीय विवरणों को तैयार करना कंपनी के प्रबंधन की जिम्मेदारी है। अधिनियम की धारा 139 (5) के साथ पठित धारा 129 (4) के तहत भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक द्वारा नियुक्त किए गए सांविधिक लेखा परीक्षक, अधिनियम की धारा 143 (10) के तहत निर्दिष्ट लेखा परीक्षण संबंधी मानकों के अनुसार स्वतंत्र लेखा परीक्षा पर आधारित अधिनियम की धारा 143 के तहत वित्तीय विवरणों पर अपनी राय प्रकट करने के लिए ही उत्तरदायी हैं। यह कहा जाता है कि उनके द्वारा यह दिनांक 5 जुलाई 2016 की संशोधित लेखा परीक्षा रिपोर्ट के द्वारा किया गया है।

मैंने, भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की ओर से अधिनियम की धारा 143 (6) (क) के साथ पठित धारा 129 (4) के तहत 31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के समेकित वित्तीय विवरणों की एक अनुपूरक लेखा परीक्षा का आयोजन किया है। इसके अलावा अधिनियम की धारा 139 (5) तथा 143 (6) (ख) जैसा कि अनुलग्नक क में उल्लिखित है संबंधित कानूनों के तहत विवेशों में संलग्न होने के कारण, उनके सांविधिक लेखा परीक्षकों की नियुक्ति के लिए अथवा अनुपूरक लेखा परीक्षा आयोजित करने के लिए इस कंपनी पर लागू नहीं होती है। तदनुसार, नियंत्रक एवं लेखा परीक्षक द्वारा न तो सांविधिक लेखाकार की नियुक्ति की गई है और न ही इन कंपनियों का अनुपूरक लेखा परीक्षण आयोजित किया गया है। यह अनुपूरक लेखापरीक्षा सांविधिक लेखा परीक्षकों के कार्यात्मक दस्तावेजों को उपयोग में लिए बिना तथा सांविधिक लेखा परीक्षकों तथा कंपनी के कार्मिकों की प्राथमिक जानकारियों तथा कुछ लेखांकन रिकॉर्डों की चुनिदा जांच तक सीमित है।

मेरी लेखा परीक्षा जांच के आधार पर कुछ भी ऐसा महत्वपूर्ण मेरी जानकारी में नहीं आया है जो सांविधिक लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट पर टिप्पणी करने में वृद्धि करे अथवा उसे अनुपूरित करे।

कृते और की ओर से भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक

**हस्ताक्षरित
(सुपर्णा देव)**
व्यावसायिक लेखा परीक्षा महानिदेशक
और पदेन सदस्य, लेखा परीक्षा बोर्ड – द्वितीय,
नई दिल्ली

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 13.07.2016

कंपनियों का व्यौरा जिनका अनुपूरक लेखा परीक्षण नहीं किया गया है

क्रम संख्या	कंपनी का नाम	कंपनी का प्रकार
1.	ओएनजीसी नील गंगा बी वी (ओएनजीबीवी) रोधरडम	सहायक कंपनी
2.	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड (ओएनएल)	सहायक कंपनी
3.	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड (ओएएल)	सहायक कंपनी
4.	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड	सहायक कंपनी
5.	काराबोबो वन एवी, स्टॉकहोम	सहायक कंपनी
6.	ओएनजीसी बीटीसी लिमिटेड	सहायक कंपनी
7.	व्यास रोबूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड, (बीआरईएमएल)	सहायक कंपनी
8.	ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड (ओएमईएल)	संयुक्त उपक्रम
9.	ओएनजीसी विदेश रोबूमा लिमिटेड, (ओवीआरएल)	सहायक कंपनी
10.	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक (ओवीएआई)	सहायक कंपनी

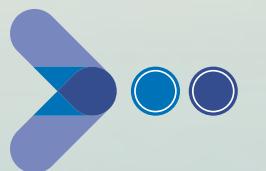


बाजील



अजरबैजान क्षेत्र का सैलांवे

स्वतंत्र लेरवा परीक्षक रिपोर्ट





स्वतंत्र लेखा परीक्षक रिपोर्ट

सेवा में सभी सदस्यगण ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

इस संशोधित स्वतंत्र लेखा परीक्षक रिपोर्ट को हमारी दिनांक 21 मई 2016 की पूर्व स्वतंत्र लेखा परीक्षक रिपोर्ट के अधिक्रमण में जारी किया जा रहा है। संशोधित रिपोर्ट को हमारी पूर्व रिपोर्ट में भारत के नियन्त्रक एवं महालेखा परीक्षक द्वारा दर्शायी गई स्पष्ट टंकंग त्रुटियों को ध्यान में रखते हुए जारी किया जा रहा है। इसके अलावा, हम यह पुष्टि करते हैं कि हमारी राय में किसी प्रकार का बदलाव नहीं आया है जैसा कि इसे पहले व्यक्त किया गया था और न ही 31 मार्च, 2016 को कंपनी के समेकित वित्तीय विवरणों में दिए गए किसी भी आंकड़े में किसी प्रकार का बदलाव किया गया था।

समेकित वित्तीय विवरण रिपोर्ट

1 हमने “ओएनजीसी विदेश लिमिटेड” (यहां इसे धारक कंपनी कहा जाएगा) तथा इसकी नौ सहायक कंपनियां तथा एक संयुक्त रूप से नियंत्रित कंपनी (यहां इर्हे “समूह” कहा जाएगा) के संलग्न समेकित वित्तीय विवरणों का लेखा परीक्षण किया है, जिन्हें 31 मार्च 2016 की समेकित बैलेंस शीट, उस तिथि को समाप्त हुए वर्ष के समेकित लाभ और हानि विवरण, समेकित नकद प्रवाह विवरण और महत्वपूर्ण लेखांकन की रायांश के रूप में शामिल किया गया है(यहां इसे “समेकित वित्तीय विवरण” कहा जाएगा)।

समेकित वित्तीय विवरणों के संदर्भ में प्रबंधन का दायित्व

2. धारक कंपनी का निदेशक मंडल कंपनी अधिनियम, 2013 (यहां इसे ‘अधिनियम’ कहा जाएगा) की आवश्यकताओं के अनुसार इन समेकित वित्तीय विवरणों को तैयार करने व उनकी प्रस्तुति से संबंधित है जिनमें कंपनी (लेखा) नियम, 2014 के नियम 7 के साथ पठित अधिनियम की धारा 133 के तहत निर्दिष्ट लेखा मानक सहित भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार कंपनी के समेकित वित्तीय स्थिति, समेकित वित्तीय प्रदर्शन और समेकित नकद प्रवाह की एक वास्तविक और निष्पक्ष स्थिति दर्शायी गई है। समूह में शामिल कंपनियों व संयुक्त रूप से नियंत्रित कंपनियों के संबंधित निदेशक मंडलों के उत्तरदायित्वों में यह भी शामिल हैं, समूह की परिसंपत्तियों की सुख्ता तथा धोखाधड़ी व अन्य अनियमितताओं का पता लगाने व उन्हें रोकने के लिए अधिनियम के प्रावधानों के अनुसार पर्याप्त लेखांकन रिकॉर्डों का रखरखाव, उचित लेखांकन नीतियों का चयन और अनुप्रयोग; वे निर्णय और अनुमान जो उचित और विकर्पूर्ण हों पर्याप्त अंतरिक वित्तीय नियन्त्रणों को तैयार, कार्यान्वयित व उनका रखरखाव करना जो लेखा अभिलेखों की सटीकता और पूर्णता सुनिश्चित करने के लिए प्रभावी ढंग से कार्य कर रहे थे, वे वित्तीय विवरणों को तैयार करने व उनकी प्रस्तुति से प्रासंगिक है जो एक वास्तविक व उचित स्थिति को दर्शाते हैं तथा वास्तविक गलत व्यापी से मुक्त हैं चाहे वह धोखाधड़ी अथवा त्रुटिपूर्ण हो के संदर्भ में हो, जैसा कि उपर्युक्त निर्दिष्ट है कि वे धारक कंपनी के निदेशकों द्वारा समेकित वित्तीय विवरणों को तैयार करने के प्रयोजन के लिए उपयोग किए जाते हैं।

बल प्रदान करना

5 हम नोट संख्या 40 की ओर ध्यान आकर्षित करते हैं जो 3 नकदी उत्पादक इकाइयों (सीजीयूज) तथा निवेश के मूल्य में कमी से संबंधित है। कंपनी द्वारा 30,471.74 मिलियन रुपए का प्रावधान किया गया है। हम प्रबंधन द्वारा किए गए इस घाटा परीक्षण के परिणामों से विश्वस्त हैं।

इस संबंध में हमारी राय को संशोधित नहीं किया जाता है।

लेखा परीक्षकों की जिम्मेदारी

3 हमारी जिम्मेदारी हमारे लेखा परीक्षण के आधार पर इन समेकित वित्तीय विवरणों पर एक राय व्यक्त करने के लिए है। लेखा परीक्षण करते हुए,

हमने अधिनियम के प्रावधानों, लेखांकन और लेखा परीक्षा मानकों और उन मामलों को शामिल किया है जो अधिनियम और उसके अधीन बनाए गए नियमों के प्रावधानों के तहत लेखा परीक्षण रिपोर्ट में शामिल किए जाने आवश्यक हैं। हमने हमारे लेखा परीक्षा का आयोजन अधिनियम की धारा 143 (10) के तहत निर्दिष्ट लेखा परीक्षा मानकों के अनुसार किया है। उन मानकों की आवश्यकता के अनुसार हमने नैतिक आवश्यकताओं के अनुपालन किया है तथा उचित आश्वासन प्राप्त करने के लिए लेखा परीक्षा का नियोजन व निष्पादन किया है कि क्या ये वित्तीय विवरण वास्तविक गलतबयानी से मुक्त हैं।

एक लेखा परीक्षा में समेकित वित्तीय विवरणों में राशियों और प्रकटनों के बारे में लेखा परीक्षण साक्ष्य प्राप्त करने के लिए निष्पादन पद्धतियां शामिल होती हैं। चुनी गई प्रक्रियाएं लेखा परीक्षक के निर्णय पर निर्भर करती हैं, जिसमें समेकित वित्तीय विवरण में वास्तविक गलत बयान के जोखिम के आकलन भी शामिल होते हैं, चाहे वे धोखाधड़ी या त्रुटि के कारण हो। उन जोखिमों का आकलन करने में, लेखा परीक्षक द्वारा धारक कंपनी के अंतरिक वित्तीय विवरणों पर विचार किया जाता है जो परिस्थितियों के अनुसार उचित हों जो समेकित वित्तीय विवरणों को तैयार करने के लिए लेखा परीक्षण प्रक्रियाओं का तैयार के क्रम में एक वास्तविक व उचित वृटिकोण प्रदान करते हैं। एक लेखा परीक्षा में उपयोग की जा रही लेखांकन नीतियों की उपयुक्तता तथा धारक कंपनी के निदेशक मंडल द्वारा किए गए लेखा अनुमानों के औचित्य के साथ साथ समेकित वित्तीय विवरणों की समग्र प्रस्तुति के मूल्यांकन भी शामिल होते हैं।

हम मानते हैं कि लेखा परीक्षा साक्ष्य जो हमारे द्वारा प्राप्त किए गए हैं तथा लेखा परीक्षा साक्ष्य जो निम्नलिखित अन्य मामलों से संबंधित पैरा के उप पैरा 7 (क) में निर्दिष्ट उनकी रिपोर्टों के संदर्भ में अन्य लेखा परीक्षकों द्वारा प्राप्त किए गए हैं वे समेकित वित्तीय विवरणों पर हमारी लेखा परीक्षा से संबंधित राय के लिए एक आधार प्रदान करने के लिए पर्याप्त और उचित हैं।

राय

4 हमारी राय में और हमारी जानकारी के अनुसार तथा हमें दिए गए हैं तथा लेखा परीक्षा साक्ष्य जो निम्नलिखित अन्य मामलों से संबंधित पैरा के उप पैरा 7 (क) में निर्दिष्ट उनकी रिपोर्टों के संदर्भ में अन्य लेखा परीक्षकों द्वारा प्राप्त किए गए हैं वे समेकित वित्तीय विवरणों पर हमारी लेखा परीक्षा से संबंधित राय के लिए एक आधार प्रदान करने के लिए

अन्य लेखा परीक्षकों द्वारा किए गए कार्य व उनकी रिपोर्ट तथा प्रबंधन द्वारा प्रमाणित वित्तीय विवरणों पर हमारी विश्वसनीयता के संदर्भ में उपर्युक्त मामलों में इन समेकित वित्तीय विवरणों पर हमारी राय तथा कानूनी और नियामक संबंधी अन्य आवश्यकताओं पर हमारी निम्नलिखित रिपोर्ट को संशोधित नहीं किया गया है।

निवल नकद बाह्य प्रवाह दर्शाते हैं, जैसा कि समेकित वित्तीय विवरणों में दर्शाया गया है, उनका उसी तिथि को समाप्त वर्ष के लिए लेखा परीक्षण नहीं किया है। ये वित्तीय विवरण अन्य लेखा परीक्षकों द्वारा लेखा परीक्षित किए गए हैं जिनकी रिपोर्टों को प्रबंधन द्वारा हमें उपलब्ध कराया गया है, जहां तक इन सहायक कंपनियों से संबंधित इनमें समामेलित राशियों व प्रकटन का संबंध है तथा इन उपर्युक्त सहायक कंपनियों का संबंध है अधिनियम की धारा 143 की उप धारा (3) और (11) के अनुसार हमारी रिपोर्ट अन्य लेखा परीक्षकों की रिपोर्टों पर ही आधारित है (अनुबंधित “अनुलग्नक - 1” का संदर्भ ले)।

ख हमने 2 सहायक कंपनियों और 1 संयुक्त रूप से नियंत्रित इकाई का लेखा परीक्षण नहीं किया है, जिनके वित्तीय विवरण 31 मार्च, 2016 की स्थिति के अनुसार 1,319.19 मिलियन रुपए की कुल परिसंपत्तियां दर्शाते हैं तथा समेकित वित्तीय विवरणों में विचारित उसी तिथि को समाप्त वर्ष के लिए 3,584.18 मिलियन रुपए के राजस्व और 162.91 मिलियन रुपए की निवल नकद निकासी दर्शाते हैं। ये वित्तीय विवरण गैर लेखा परीक्षित है तथा इन्हें हमें प्रबंधन द्वारा उपलब्ध कराया गया है व हमारे मतानुसार समेकित वित्तीय विवरणों का जड़ां तक इन सहायक कंपनियों और संयुक्त रूप से नियंत्रित इकाई की राशियों व प्रकटन का संबंध है तथा अधिनियम की धारा 143 की उप धारा (3) और (11) के अनुसार इन सहायक कंपनियों और संयुक्त रूप से नियंत्रित हमारी रिपोर्ट का संबंध है वे पूर्ण रूप से इन गैर लेखा परीक्षित वित्तीय विवरणों पर आधारित है (अनुबंधित अनुलग्नक - 1 के संदर्भ में)। हमारे मतानुसार तथा प्रबंधन द्वारा हमें उपलब्ध करायी गई जानकारी व स्पष्टीकरणों के अनुसार, ये वित्तीय विवरण इस समूह के लिए महत्वपूर्ण नहीं हैं।

अन्य लेखा परीक्षकों द्वारा किए गए कार्य व उनकी रिपोर्ट तथा प्रबंधन द्वारा प्रमाणित वित्तीय विवरणों पर हमारी विश्वसनीयता के संदर्भ में उपर्युक्त मामलों में इन समेकित वित्तीय विवरणों पर हमारी राय तथा कानूनी और नियामक संबंधी अन्य आवश्यकताओं पर हमारी निम्नलिखित रिपोर्ट को संशोधित नहीं किया गया है।

ग समेकित वित्तीय विवरणों को तैयार करने के उद्देश्य से, भारत के बाहर निगमित सहायक कंपनियों और संयुक्त रूप से नियंत्रित कंपनियों के तैयार किए गए लेखे स्थानीय जीएपी के तहत उक्त कंपनियों के प्रबंधन द्वारा पुनः प्रस्तुत किए गए हैं ताकि वे भारत में सामान्यता स्वीकृत सिद्धांतों के अनुपालन में 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार समूह के समेकित कार्यों तथा उस तिथि को समाप्त वर्ष के इसके समेकित घै

निदेशक 31 मार्च 2016 को अधिनियम की धारा 164 (2) के अनुसार
नियुक्त किए जाने के लिए अयोग्य नहीं है।

च धारक कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग के लिए आंतरिक वित्तीय नियंत्रण
की पर्याप्तता और इस प्रकार के नियंत्रण की धारक कंपनी में
प्रचालन प्रभाविता के संदर्भ में 'अनुलग्नक ख' में संदर्भित हमारी
पृथक रिपोर्ट को देखें; और

छ कंपनी (लेखापरीक्षा और लेखा परीक्षक) नियम, 2014, के नियम 11
के अनुसार लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट में संलग्न अन्य मामलों के
संबंध में हमारी राय है ओर हमारी जानकारी के अनुसार तथा हमें
प्रदान किए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार :

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य सं0 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 5 जुलाई, 2016

- 1 समेकित वित्तीय विवरणों में समूह की समेकित वित्तीय स्थिति पर लिखित मुकदमों के प्रभाव का खुलासा किया है – (वित्तीय विवरणों की टिप्पणी संख्या 51 के संदर्भ में)
- 2 कंपनी द्वारा दीर्घकालीन संविदाओं जिनमें व्युत्पन्न संविदाएं शामिल हैं में वास्तविक पूर्वानुमानित घाटों के लिए लागू कानूनों अथवा लेखांकन मानकों के तहत अपेक्षानुसार प्रावधान किए गए हैं (वित्तीय विवरणों की टिप्पणी संख्या 52 के संदर्भ में)।
- 3 इनमें कोई भी ऐसी राशि नहीं है जिसे भारत में गठित धारक कंपनी द्वारा निवेशक शिक्षण और संरक्षण कोष के लिए स्थानांतरित किया जाना आवश्यक था।

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

लेखा—परीक्षक रिपोर्ट का अनुलग्नक क

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश के सदस्यों के लिए हमारी सम दिनांकित रिपोर्ट के पैरा 8 में विनिर्दिष्ट अनुलग्नक

क्रम संख्या	क) निदेशक	कृत कार्यवाही	वित्तीय विवरणों पर इसका प्रभाव
1	क्या कंपनी द्वारा क्रमशः फ्रीहोल्ड और पट्टे के लिए स्पष्ट हकदारी / पट्टानामा धारित है? यदि नहीं है तो क्या उन फ्रीहोल्ड और पट्टे गारित भूमि के क्षेत्र का उल्लेख करें जिनकी स्पष्ट हकदारी / पट्टानामा उपलब्ध नहीं है।	कंपनी द्वारा अपने नाम में एक सर्वकालिक पट्टा धारित भूखंड व पट्टानामा धारित है।	शून्य
2	कृपया बताएं कि क्या देनदारी / ऋण / व्याज आदि छूट / हटाने के कोई भी मामले हैं, यदि हैं तो इनसे कारण तथा इनकी राशि बताएं।	हमें प्रदान की गई जानकारी और स्पष्टीकरणों के अनुसार देनदारी / ऋण / व्याज आदि छूट / हटाने के कोई भी मामले नहीं हैं।	शून्य
3	क्या तीसरे पक्षकार के पास रखे गए माल के लिए तथा सरकार अथवा अन्य प्राविकरणों से उपहारों के रूप में प्राप्त परिसंपत्तियों का उचित रिकॉर्ड रखा गया है।	कंपनी की भारत में किसी भी प्रकार की माल सूची नहीं है। जैसा कि हमें सुनित किया गया है, भारत के बाहर गैर प्रचलित / प्रचलित परियोजनाओं में तीसरे पक्षकारों के पास रखे माल के संबंध में रिकॉर्ड को उचित तरीके से परिसंचीय भागीदार की ओर से परिसंधि और / अथवा प्रचलित द्वारा रखा जाता है। प्रबंधन द्वारा प्रदान की गई जानकारी के अनुसार, कंपनी द्वारा सरकार अथवा अन्य प्राविकरणों से उपहारों के रूप में किसी भी परिसंपत्तियों को प्राप्त नहीं किया गया है।	शून्य
	ख) उप निदेश		
1	अन्वेषण और विकास के चरण में तेल और गैस की संपत्ति की अधिग्रहण लागत को संबंधित श्रेणी के तहत अधिग्रहण लागत के रूप में लिया गया था। अब, अन्वेषण या विकास के तहत परियोजनाओं से संबंधित अधिग्रहण लागत को प्रारंभ में ही 'चालू पूँजीगत कार्य' के रूप में ले लिया जाता है। इस प्रकार की लागतों को तत्पश्चात 'उत्पादक संपत्ति' को हस्तांतरित करते हुए पूँजीबद्ध किया जाएगा, जब कोई कृपया वाणिज्यिक उत्पादन आरंभ करने के लिए तैयार हो जाता है। समर्पण / परित्याग के मामले में इस प्रकार की लागतों को हटा दिया जाता है। इनकी भी जांच की जाए।	"कंपनी की लेखांकन नीति ग.1.2 के अनुसार आरंभ में अन्वेषण या विकास के तहत परियोजना से संबंधित अधिग्रहण लागत को चालू पूँजीगत कार्य के रूप में लिया जाता था। इस प्रकार की लागतों को किसी कृपया वाणिज्यिक उत्पादन आरंभ करने के लिए तैयार होने की स्थिति में तेल व गैस परिसंपत्ति को हस्तांतरित करते हुए पूँजीबद्ध कर दिया जाता है। असफल अन्वेषण परियोजना से संबंधित लागत को परियुक्तता की स्थिति में हटा दिया जाता है।"	शून्य

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य सं0 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 5 जुलाई, 2016



लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुलग्नक ख

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के सदस्यों के लिए हमारी सम दिनांकित रिपोर्ट के पैरा 9 (च) में निर्दिष्ट अनुलग्नक

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 की उपधारा 3 के खंड (1) के तहत आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों से संबंधित रिपोर्ट ("अधिनियम")

हमने 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार "ओएनजीसी विदेश लिमिटेड" ("कंपनी") का हमारे द्वारा किए गए लेखा परीक्षण का संयोजन करते हुए इसी तिथि को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के समेकित वित्तीय विवरणों के वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का लेखा परीक्षण किया है।

आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के लिए प्रबंधन का दायित्व

धारक कंपनी जो भारत में निगमित की गई है के निदेशक मंडल का दायित्व भारतीय चार्टर्ड एकाउंटेंट्स संस्थान ("आईसीएआई") द्वारा जारी किए वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का लेखा परीक्षण करने से संबंधित मार्ग दर्शक टिप्पणी में उल्लिखित आंतरिक नियंत्रण के अनिवार्य घटकों पर विचार करते हुए धारक कंपनी द्वारा स्थापित वित्तीय रिपोर्टिंग मानदंडों पर आंतरिक नियंत्रण पर आधारित आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की स्थापना व रखरखाव करने का है। इन जिम्मेदारियों में पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों को तैयार करने, कार्यान्वयन करने तथा रखरखाव करने को शामिल किया गया है जो इसके व्यवसाय को क्रमबद्ध तरीके से व कुशलतापूर्वक संचालित करना सुनिश्चित करने के लिए कुशलतापूर्व प्रचालन कार्य कर रहे थे इनमें अपनी संपत्ति की सुरक्षा, धोखाधड़ी और त्रुटियों की रोकथाम और उनका पता लगाने, लेखा अमिलेखों की सटीकता और पूर्णता, और विश्वसनीय वित्तीय सूचनाओं की सम्यबद्ध तैयारी शामिल हैं जो कंपनी अधिनियम 2013 के तहत अपेक्षित हैं।

लेखा परीक्षकों की जिम्मेदारी

हमारा दायित्व हमारे लेखा परीक्षण के आधार पर वित्तीय रिपोर्टिंग पर धारक कंपनी के आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के बारे में राय व्यक्त करना है। हम अपना लेखा परीक्षण आईसीएआई द्वारा जारी किए गए वित्तीय रिपोर्टिंग ("भार्गदर्शक टिप्पणी") संबंधी आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के लिए आईसीएआई द्वारा जारी किए गए लेखा परीक्षण दिशा निर्देश टिप्पणी तथा लेखा परीक्षण मानकों और आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के लेखा परीक्षण की लागू सीमा तक कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 143 (10) के तहत उल्लिखित मान्यताओं के अनुसार आयोजित करते हैं, ये किसी सीमा तक आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के लेखा परीक्षण पर लागू होते हैं तथा दोनों को भारतीय चार्टर्ड एकाउंटेंट्स संस्थान द्वारा जारी किया गया है। उन मानकों और दिशा निर्देश टिप्पणी के लिए आवश्यकता होता है कि हम नैतिक आवश्यकताओं और योजना का अनुपालन करें तथा इन उचित आशासनों को प्राप्त करने के लिए लेखा परीक्षा निष्पादित करते हैं कि क्या वित्तीय रिपोर्टिंग पर पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण स्थापित किया गया था और किया जा रहा है तथा क्या इस प्रकार के नियंत्रणों को कुशलतापूर्वक सभी वास्तविक मामलों में प्रचालित किया जा रहा है।

हमारे लेखा परीक्षण में वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की सटीकता के बारे में लेखा परीक्षण साक्ष्य प्राप्त करने के लिए निष्पादन पद्धतियां और उनकी प्रचालन संबंधी कुशलता शामिल होती हैं। वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के हमारे लेखा परीक्षण में वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण को समझना, जोखिम का आंकलन करना कि क्या

कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 5 जुलाई, 2016

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य संख्या 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

अनुलग्नक 1

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष की स्थिति के अनुसार सहायक कंपनियों तथा संयुक्त उद्यमों से संबंधित वित्तीय जानकारी (*) का सार (मिलियन रुपये में)

क्रम संख्या	सहायक कंपनियों तथा संयुक्त उद्यम के नाम	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार कुल परिसंपत्तियाँ	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार कुल देयताएँ	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार कुल राजस्व	31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए कर पश्चात कुल लाभ / (वाटा)	लेखा परीक्षक का नाम व लेखा परीक्षा की तिथि
सहायक कंपनियाँ						
1.	ओएनजीसी नील गंगा बी.वी.	262,124.22	77,997.66	34,590.19	1385.25	मेसर्स अर्नस्ट एंड यंग एकाउंटेंट्स, एलएलपी, एम्सटर्डम, नीदरलैंड रिपोर्ट की तिथि 17 मई 2016
2.	ओएनजीसी अमेज़न अलकनंदा लिमिटेड	52,531.45	4,796.15	8,756.76	(422.64)	बीडीओ ऑडिट एस ए रिपोर्ट की तिथि 16 मई 2016
3.	इम्पीरियल एनजीसी लिमिटेड	69,838.62	12,028.90	6,000.71	(10,494.84)	मेसर्स अर्नस्ट एंड यंग एलएलसी, मॉस्को, रूस रिपोर्ट की तिथि 18 मई 2016
4.	काराबोबो वन एबी	18,507.77	7,238.42	1,089.04	(2,775.12)	मेसर्स अर्नस्ट एंड यंग एकाउंटेंट्स, एलएलपी, एम्सटर्डम, नीदरलैंड रिपोर्ट की तिथि 06 मई 2016
5.	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	122.46	2,135.57	-	-	गैर लेखा परीक्षित
6.	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड	87.71	83.03	3,584.18	3,500.74	गैर लेखा परीक्षित
7.	व्यास रोवूमा एनजीसी मोजाम्बिक लिमिटेड	33,640.22	13,158.95	-	(189.19)	मेसर्स अजिवल एंड एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउंटेंट, नई दिल्ली रिपोर्ट की तिथि 12 मई 2016
8.	ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड	0.35	0.21	-	(0.79)	बीडीओ एंड कंपनी रिपोर्ट की तिथि 03 मई 2016
9.	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक	232.21	94.96	57.32	2.92	पन्नेल्ल केर्र फोर्स्टर ऑफ टैक्सास, पी सी रिपोर्ट की तिथि 19 मई 2016
संयुक्त उद्यम (कंपनी के अंश के आंकड़े नीचे दिए गए हैं)						
1.	ओएनजीसी मित्तल एनजीसी	1,109.02	10169.18	-	-	गैर लेखा परीक्षित
	योग	438,194.03	127,703.03	54,078.20	(8,993.67)	

नोट : (*) इन वित्तीय विवरणों में अंतर्राष्ट्रीय संयुक्त उद्यमों से संबंधित कंपनी की संपत्तियाँ, देयताओं, आय व व्यय अंशों को शामिल किया गया हैं।



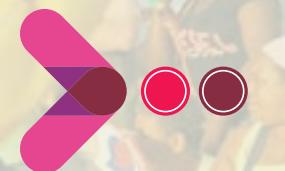
कोलम्बिया

ओएनजीसी विदेश | वार्षिक रिपोर्ट 2015-16



बोगोटा, कोलम्बिया में अंतर्राष्ट्रीय योग दिवस समारोह

लेरवों के लिए लेरवांकन
नीतियां व टिप्पणियाँ सहित
तुलन पत्र, लाभ और हानि
लेरवे और अनुसूचियाँ
(1 से 55 तक) – समेकित





31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार समेकित तुलन पत्र

(मिलियन रुपये में)

	टिप्पणी	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
इकिवटी और देयताएं			
शेयर धारकों की निधियां			
अंश पूँजी	3	100,000.00	100,000.00
आरक्षित एवं अधिशेष	4	299,815.87	333,268.95
अल्पता हित		8,205.75	7,819.81
		408,021.62	441,088.76
गैर चालू देयताएं			
दीर्घकालीन ऋण	5	374,608.76	364,859.62
आस्थागित कर देयताएं	6	17,786.71	15,104.48
परित्याग के लिए देयता	7	77,396.65	71,060.26
अन्य दीर्घकालीन देयताएं	8	9,388.16	87.52
दीर्घवधि प्रावधान	9	1,573.22	1,918.73
		480,753.50	453,030.61
चालू देयताएं			
अल्प कालीन ऋण	10	5,135.54	3,355.09
परित्याग के लिए देयता	11	2.71	5.67
व्यापार संबंधी देय			
माइक्रो, स्थग्न व लघु उपक्रमों के अलावा लेनदारों की बकाया देयताएं	12	76,399.36	66,207.58
अन्य चालू देयताएं	13	20,996.92	22,269.97
अल्पकालीक प्रावधान	14	1,735.18	67.58
		104,269.71	91,905.89
कुल		993,044.84	986,025.26
परिसम्पत्तियां			
गैर चालू परिसंपत्तियां			
स्थायी परिसम्पत्तियां			
स्थायी परिसम्पत्तियां			
तेल व गैस परिसम्पत्तियां	15	358,844.19	242,939.04
अन्य स्थायी परिसम्पत्तियां	16	24,812.32	129,248.75
चालू पूँजीगत कार्य			
चालू विकासात्मक कृप			
अन्य	17A	11,184.49	21,144.40
अस्थायी परिसम्पत्तियां	17B	49,292.86	39,084.33
चालू अन्येही कृप	18	35,116.24	31,937.56
अन्य अस्थायी परिसम्पत्तियां (साफ्टवेयर)	19A	342.79	126.71
अन्य अस्थायी परिसम्पत्तियां (अर्जन लागत)	19B	149,464.54	148,571.39
साथ	20	167,377.57	192,344.05
स्थलों की बहाली निधि के लिए जमा/निवेश	21	12,156.88	10,980.19
आस्थागित कर परिसंपत्तियां	22	11,857.61	11,733.88
दीर्घकालीन ऋण व अग्रिम	23	13,006.01	11,605.11
अन्य गैर मौजूदा परिसंपत्तियां	24	81,065.33	52,965.54
		914,520.83	892,680.95
मौजूदा परिसंपत्तियां			
माल सूची	25	10,951.80	8,904.98
व्यापार प्राप्त	26	23,815.60	29,260.95
नकद व नकद समकक्ष	27	13,505.14	23,829.44
अल्प कालीन ऋण व अग्रिम	28	5,849.95	4,916.78
अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां	29	24,401.52	26,432.16
		78,524.01	93,344.31
योग		993,044.84	986,025.26

हस्ताक्षरित
(एस बी सिंह)
कम्पनी सचिव

हस्ताक्षरित
(एस पी गर्ग)
निदेशक (वित्त)

हस्ताक्षरित
(नरेन्द्र के वर्मा)
प्रबंध निदेशक

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार
कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 21 मई, 2016

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य सं0 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष के लिए समेकित लाभ तथा हानि विवरण

(मिलियन रुपये में)

	Note No.	2015-16	2014-15
सतत प्रचालन			
आय			
प्रचालन से राजस्व	30	123,854.31	188,816.98
अन्य आय	31	3,865.56	2,671.88
कुल राजस्व		127,719.87	191,488.86
व्यय			
उत्पादन, परिवहन, बिक्री और वितरण व्यय	32	55,802.22	72,177.33
परिष्कृत माल की मालसूची में परिवर्तन	33	(264.26)	1,023.74
वित्त पोषण लागत	34	12,485.51	24,768.21
मूल्यांकन, निःशेषण और परिशोधन	35	52,023.01	55,292.63
सर्वेक्षण व्यय		2,114.70	1,688.40
शुरू कर्ते का विलेखन		2,027.48	2,601.16
अन्य व्यय	36	(12,391.26)	(7,259.23)
प्रावधान तथा अपलेखन (निवल)	37	4,815.41	12,296.55
अति उठान / अल्प उठान के कारण कमी / (बढ़ोत्तरी)	38	(494.48)	(552.96)
कुल व्यय		116,118.33	162,035.83
अवधि से पूर्व लाभ / (घाटा), अपवादात्मक और असाधारण मर्दे और कर		11,601.54	29,453.03
पूर्व अवधि से संबंधित समायोजन (निवल)	39	(7,116.66)	(1,213.45)
अपवादात्मक और असाधारण मर्दे और कर से पूर्व लाभ / (घाटा)		18,718.20	30,666.48
अपवादात्मक मर्दे	40	30,471.74	-
असाधारण मर्दे व करों से पूर्व लाभ / (घाटा)		(11,753.54)	30,666.48
असाधारण मर्दे			-
कर पूर्व लाभ / (घाटा)		(11,753.54)	30,666.48
घटाए : कर व्यय			
मौजूदा कर		12,381.64	18,179.38
आस्थागित कर		(3,467.55)	(5,406.14)
पूर्व वर्षों के कर		383.86	36.85
कुल कर व्यय		9,297.95	12,810.09
घटाए : लाभ / (घाटे) का अंश - अल्पता हित		(115.99)	(1,185.82)
चल रहे प्रचालनों से वर्ष के लिए समूह लाभ / (घाटा)		(20,935.50)	19,042.21
बंद प्रचालन			-
बंद प्रचालनों से वर्ष के लिए समूह लाभ / (घाटा)		(20,935.50)	19,042.21
वर्ष के लिए समूह लाभ / (घाटा)			
प्रति इकिवटी शेयर अर्जन			
मूल (रुपए)	41	(20.94)	19.04
विलयित (रुपए)		(20.94)	19.04
संलग्न टिप्पणियां वित्तीय विवरणों का अभिन्न भाग हैं	1 to 55		

हस्ताक्षरित
(एस बी सिंह)
कम्पनी सचिव

हस्ताक्षरित
(एस पी गर्ग)
निदेशक (वित्त)

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार
कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 21 मई, 2016

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य सं0 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी



31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष के लिए समेकित नकद प्रवाह विवरण

(मिलियन रुपये में)

	विवरण	2015-16	2014-15
क	प्रचालनात्मक गतिविधियों से नकद प्रवाह		
असाधारण मर्दों व कर पूर्व निवल लाभ / (घाटे)		(11,753.54)	30,666.48
हेतु समायोजन :			
– पूर्व अवधि के समायोजन (निवल)	(7,116.66)	(1,213.46)	
– क्षति के लिए प्रावधान	-	3,741.69	
– कंपनी अधिनियम 2013 के अनुसार संशोधित मूल्यहास	-	(1,171.89)	
– संदिग्ध ऋण/दावों के लिए प्रावधान	2,743.60	4,675.56	
– अचल माल सूची के लिए प्रावधान	5.86	223.65	
– अन्य प्रावधान तथा बट्टे खाते में डालना	2,065.95	7,397.35	
– अप्राप्त विदेशी मुद्रा घाटा / (लाभ)	(12,785.09)	(7,478.97)	
– व्युत्पन्न संविदाओं पर बाजार घाटे को अकित करने के प्रावधान	286.32	107.46	
– वायदा विनिय संविदाओं पर आस्थगित प्रीमियम का परिशोधन	14.77	-	
– मूर्त परिसंपत्तियों पर मूल्य हास	4,692.74	5,792.43	
– अमूर्त परिसंपत्तियों का मूल्य हास	65.08	148.08	
– साख परिशोधन	4,796.35	4,415.75	
– तेल व गैस परिसंपत्तियों का क्षय	42,468.84	44,936.37	
– जारी बॉण्डों पर व्याज संबंधी / छूट व्यय	6,382.39	6,727.94	
– ऋण लागत से संबंधित विदेशी मुद्रा में अस्थिरता	6,103.12	18,040.26	
– व्याज आय	(1,572.14)	(492.74)	
– विदेशी मुद्रा वायदा संविदा पर लाभ	(116.24)	48,034.89	(126.41) 85,723.07
कार्यील पूँजी में परिवर्तनों से पूर्व प्रचालन लाभ		36,281.35	116,389.55
हेतु समायोजन :			
– माल सूचियों में कमी (बढ़ोतरी)	(2,052.68)	(412.91)	
– व्यापार प्रायों में कमी (बढ़ोतरी)	5,445.35	9,343.24	
– अल्पकालीन ऋणों तथा अग्रिमों में कमी (बढ़ोतरी)	(974.07)	(568.73)	
अन्य मौजूदा परिसंपत्तियों में कमी (बढ़ोतरी)	2,067.12	(3,190.48)	
– व्यापार देयताओं में बढ़ोतरी / (कमी)	10,191.78	28,326.39	
– अन्य मौजूदा देयताओं में बढ़ोतरी / (कमी)	(1,273.03)	(47,185.87)	
– अन्य अल्पकालीन प्रावधानों में बढ़ोतरी / (कमी)	1,667.60	15,072.07	(59.64) (13,748.00)
प्रचालनों से/ सृजित (में प्रयुक्त) नकदी		51,353.42	102,641.55
प्रत्यक्ष कर भुगतान (निवल वापसी)		(12,765.50)	(18,216.23)
पूर्व अवधि मर्दों से पूर्व निवल नकद प्रवाह		38,587.92	84,425.32
पूर्व अवधि मर्दें		7,116.66	1,213.46
प्रचालनात्मक कियाकलापों से/ (में प्रयुक्त) निवल नकद प्रवाह (क)		45,704.58	85,638.78
ख	निवेश क्रियाकलापों से नकद प्रवाह :		
– स्थिर परिसंपत्तियों का क्रय (निवल)		10,673.23	(74,866.86)
– अस्थिर परिसंपत्तियों का क्रय (निवल)		(281.15)	(180.52)
– परियोजनाओं पर व्यय		(56,857.78)	39,582.29
– सहायक कंपनियों/संयुक्त उद्यम में निवेश		(19,388.91)	(22,281.15)

	विवरण	2015-16	2014-15
	– साख में कमी / (बढ़ोतरी)	20,170.15	(19,887.04)
	– दीर्घ कालीन ऋणों व अग्रिमों में कमी / (बढ़ोतरी)	(12,850.95)	(21.84)
	– विदेशी मुद्रा परिवर्तनीय आरक्षण	(6,842.84)	4,384.83
	– रश्ते पुनरुद्धर निधि के लिए जमा / निवेश	(1,176.70)	(3,252.22)
	– वायदा विनिय संविदा पर आस्थगित प्रीमियम का परिशोधन	(14.77)	-
	– व्याज आय	1,572.14	492.74
	– आस्थगित कर परिसंपत्तियों में कमी / (बढ़ोतरी) (निवल)	6,845.96	2,690.83
	निवेश क्रियाकलापों से / (में प्रयुक्त) निवल नकद प्रवाह (ख)	(58,151.62)	(73,338.94)
ग	वित्तीय क्रियाकलापों से / (में प्रयुक्त) नकद प्रवाह		
	– बैंकों से निवल दीर्घकालीन ऋण (आवधिक ऋण)	6,585.25	4,579.50
	– अल्पता व्याज में परिवर्तन	385.94	(1,044.24)
	– 'मूल कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन (ओएनजीसी) से निवल दीर्घकालीन ऋण' (टिप्पणी 5 घ)	(8,557.08)	13,227.35
	– वित्तीय पट्टा दायित्व में परिवर्तन (अनारक्षित)	(649.78)	(573.28)
	– विदेशी मुद्रा बॉण्डों में बढ़ोतरी / (गिरावट) (विदेशी मुद्रा में अस्थिरता)	12,370.75	131,545.50
	– अन्य दीर्घकालीन देयताओं में बढ़ोतरी / (गिरावट)	9,472.32	1,307.99
	– दीर्घकालीन प्रावधानों में बढ़ोतरी / (गिरावट)	(345.51)	1,746.87
	– विदेशी मुद्रा मौद्रिक मद अंतर खाला	(5,730.43)	(4,513.14)
	– विदेशी मुद्रा ऋणों में परिवर्तन (अल्प कालीन)	1,780.45	(131,038.13)
	– व्याज संबंधी व्यय	(6,382.39)	(6,727.94)
	– आस्थगित कर देयताओं में बढ़ोतरी / (कमी) (निवल)	(819.90)	(1,419.89)
	– ऋण लागत संबंधी विदेशी मुद्रा परिवर्तन	(6,103.12)	(18,040.26)
	– विदेशी मुद्रा वायदा संविदाओं में लाभ	116.24	126.41
	वित्तीय गतिविधियों से / (में उपयुक्त) निवल नकद प्रवाह	2,122.74	(10,823.26)
	नकद व नकद समक्ष में निवल बढ़ोतरी / (कमी)	(10,324.30)	1,476.58
	1 अप्रैल 2015 की स्थिति के अनुसार नकद व नकद समक्ष (अंथ शेष)	23,829.44	22,352.86
	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार नकद व नकद समक्ष (अंत शेष)	13,505.14	23,829.44

टिप्पणी :

- उपर्युक्त नकद प्रवाह विवरण, भारतीय चार्टर्ड एकाउंटेंट संस्थान द्वारा जारी नकद प्रवाह विवरण संबंधी लेखांकन मानक-3 में निर्धारित 'अप्रत्यक्ष पद्धति' के अंतर्गत तैयार किया गया है।
- प्रकोष्ठ, नकद बाह्य प्रवाह दर्शाते हैं।
- चालू वर्ष के वर्गीकरण की पुष्टि के लिए, जहां भी जरूरी हुआ गत वर्ष के आंकड़ों को पुनः एकत्र / पुनः वर्गीकृत किया गया है।
- परिसंपत्तियों में देनदारों की बढ़ोतरी/कमी के कारण चल व अचल परिसंपत्तियों आदि (निवेश संबंधी क्रियाकलापों) के क्रय हेतु समायोजन नहीं किए गए हैं। उपर्युक्त के प्रभाव तत्काल निर्धारण योग्य नहीं हैं।

हस्ताक्षरित
(एस बी सिंह)
कम्पनी सचिव

हस्ताक्षरित
(एस पी गर्ग)
निदेशक (वित्त)

हस्ताक्षरित
(नरेन्द्र के वर्मा)
प्रबंध निदेशक

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कम्पनी सनदी लेखाकार

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 21 मई, 2016

हस्ताक्षरित
(राजन उप्पल)
भागीदार (सदस्य सं. 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी



31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए वित्तीय विवरणों की टिप्पणियां

1 निगमित सूचना

“ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (कम्पनी) भारत में स्थापित व निगमित एक पब्लिक लिमिटेड कम्पनी है।

2 तैयार करने का आधार

2.1.1 ये वित्तीय विवरण, भारतीय चार्टर्ड एकाउन्टेंट संस्थान कम्पनी (लेखा) नियम, 2014 के साथ पठित कम्पनी अधिनियम 2013 के प्रावधानों के तहत उल्लिखित लागू लेखांकन मानकों द्वारा जारी किए गए तेल एवं गैस उत्पादन कियाकलापों (संशोधन 2013) के लिए लेखांकन संबंधी मार्ग दर्शन टिप्पण के अनुसार सफल प्रयास पद्धति (एसईएम) को लागू करते हुए भारत में लागू सामान्यता स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों (जीएपी) के अनुसार उपार्जन आधार पर परम्परागत लागत परिपाठियों के अंतर्गत तैयार किए जाते हैं।

चूंकि प्रचालन चक्र को उद्योग की विशेष प्रकृति के कारण सामान्य रिति में पहचाना नहीं जा सकता है, इसे 12 माह की अवधि के अनुरूप अनुमानित किया गया है। कंपनी अधिनियम 2013 की संशोधित अनुसूची 3 में निर्धारित कंपनी परिचालन चक्र तथा अन्य मानदंड के अनुसार सभी परिसंपत्तियों व देयताओं को मौजूदा अथवा गैर मौजूदा के रूप में वर्गीकृत किया गया है।

वित्तीय विवरणों को भारतीय रूपए के अनुसार प्रस्तुत किया जाता है तथा सभी मूल्यों को निकटतम मिलियन रूपए (मिलियन रूपए अथवा अन्यथा वर्णित) के अनुसार पूर्णांकित किया जाता है।

2.1.2 समेकन के सिद्धांत

समेकित वित्तीय विवरण इनसे संबंधित हैं :— ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (कंपनी), ओएनजीसी नील गंगा बी.वी., द नीदरलैंड (सहायक कंपनी), ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड, नाइजीरिया (सहायक कंपनी), ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड, बरमुडा (सहायक कंपनी), इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस (सहायक कंपनी), काराबोबो वन एवी, स्वीडन (सहायक कंपनी), कैमैन आइलैंड (सहायक कंपनी), व्यास रोवूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड (बीआरईएमएल) (सहायक कंपनी), ब्रिटिश वर्जिन आइलैंड्स (बीआरईएमएल) (सहायक कंपनी), ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड, मॉरीशस (ओवीआरएल) (सहायक कंपनी), ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक, टैक्सॉस, (ओवीएएल) (सहायक कंपनी), तथा संयुक्त रूपसे से नियंत्रित कंपनियां ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस (संयुक्त उद्यम कंपनी)। कंपनी का वित्तीय विवरण, इसकी सहायक कंपनियों तथा संयुक्त उद्यम कंपनी का समेकन, समरूप आधार पर अंतर समूह शेषों तथा अंतर समूह लेनदेनों को पूर्णतया समाप्त करते हुए परिणामतः अप्राप्त लाभों व हानियों के रूप में हों जब तक कि अन्यथा संसूचित न किए गए हों, परिसंपत्तियों, देयताओं, आय व व्यय जैसी मदों के बही मूल्य को एक साथ जोड़ते हुए किया गया है।

विदेशी सहायक कंपनियों तथा संयुक्त उद्यम कंपनी के वित्तीय विवरण को, लेखांकन मानकों (एएस) 11 अर्थात् आईसीएआई द्वारा जारी किए गए विदेशी विनियम दरों (संशोधित 2003 में) में परिवर्तनों के प्रभावों में वर्णनानुसार गैर-एकीकृत विदेशी प्रचालन के वित्तीय विवरण के अंतरण से संबंधित सिद्धांतों के अनुसरण में भारतीय रूपए के रूप में अंतरण करते हुए, समेकित वित्तीय विवरण में जोड़ा गया है।

31 मार्च 2016 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी तथा इसकी सहायक कंपनियों तथा संयुक्त उद्यम कंपनी के वित्तीय विवरण को समेकित लेखों में निम्नानुसार संयोजित किया गया है :

क्रम संख्या	सहायक कंपनियों / संयुक्त रूप से नियंत्रित कंपनियों के नाम	निगमन का देश	स्वामित्व हित का अनुपात		“31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार लेखा परीक्षा की स्थिति”
			“31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार”	“31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार”	
1.1	ओएनजीसी नील गंगा बी वी (ओएनजीसीवी)	नीदरलैंड	श्रेणी क तथा श्रेणी ख 100 प्रतिशत	श्रेणी क तथा श्रेणी ख 100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
1.1 (i)	ओएनजीसी कैमैन लिमिटेड	ब्राजील	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
1.1 (ii)	ओएनजीसी नील गंगा (सायप्रस) लिमिटेड	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
1.1 (iii)	ओएनजीसी नील गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बीवी	नीदरलैंड	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
1.1 (iv)	ओएनजीसी सतपायेव ई एंड पी बी वी	नीदरलैंड	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
1.1 (v)	ओएनजीसी कैरिपियन ई एंड पी बी वी	नीदरलैंड	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
1.2	ओएनजीसी नील गंगा बी वी (ओएनजीसीवी)	नीदरलैंड	“श्रेणी ग 55 प्रतिशत प्रत्यक्ष (शेष 45 प्रतिशत ओएमईएल द्वारा धारित) ”	“श्रेणी ग 55 प्रतिशत प्रत्यक्ष (शेष 45 प्रतिशत ओएमईएल द्वारा धारित) ”	लेखा परीक्षित
2	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड (ओएनएल)	नाइजीरिया	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	गैर लेखा परीक्षित
3	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड (ओएएल)	बरमुडा	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4	इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (i)	इम्पीरियल एनर्जी टोम्स्क लिमिटेड	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (ii)	इम्पीरियल एनर्जी (सायप्रस) लिमिटेड	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित

क्रम संख्या	सहायक कंपनियों/संयुक्त रूप से नियंत्रित कंपनियों के नाम	निगमन का देश	स्वामित्व हित का अनुपात		“31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार लेखा परीक्षा की स्थिति”
			“31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार”	“31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार”	
4 (iii)	इम्पीरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (iv)	बियांक्स होलिंडग्स लिमिटेड, साइप्रस	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (v)	रेडविलफ होलिंडग्स लिमिटेड, साइप्रस	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (vi)	इम्पीरियल फ्रैंक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (vii)	सैन एजिओ इन्स्टेट्मेंट्स लिमिटेड, साइप्रस	सायप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (viii)	एलएलसी सिबिन्टरनेफेट	रूस	55.90 प्रतिशत	55.90 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (ix)	एलएलसी एलियाजनेफेटेज	रूस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (x)	एलएलसी नॉर्ड इम्पीरियल	रूस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4 (xi)	एलएलसी रस इम्पीरियल ग्रुप	रूस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
4(xii)	एलएलसी इम्पीरियल फ्रैंक सर्विसेज	रूस	50 प्रतिशत	50 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
5	काराबोबो वन एवी	स्वीडन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
5 (i)	पेट्रो काराबोबो गंगा बी वी	नीदरलैंड	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
6	ओएनजीसी बीटीसी लिमिटेड	कैमन द्वीप	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत	गैर लेखा परीक्षित
7	व्यास रोवूमा एनर्जी मोजाम्बिक	ब्रिटिश वर्जिन आईलैण्ड	60 प्रतिशत	60 प्रतिशत	लेखा परीक्षित
8	ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड (ओएमईएल)	सायप्रस	49.98 प्रतिशत	49.98 प्रतिशत	गैर लेखा परीक्षित
9	ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड (ओवीआरएल)	मॉरीशस	100 प्रतिशत	100 प्रत	



वर्तमान लेखांकन अनुमान – उत्पादक संपदा	संशोधित लेखांकन अनुमान – तेल व गैस परिसंपत्तियां	वित्तीय विवरणों पर वित्तीय प्रभाव	नीति संख्या	मौजूदा नीति	'वित्तीय वर्ष 2015–16 में विनिर्दिष्ट लेखांकन नीति'	वित्तीय विवरणों पर वित्तीय प्रभाव
घ और ड मूल्यहास को प्रभारित करने की मौजूदा पद्धति के तहत, सुविधा परिसंपत्तियों का मूल्यहास कंपनी अधिनियम 2013 के अनुसार परिसंपत्ति के जीवनकाल के आधार पर होता है और मूल्यहास को उत्पादक संपदा के लिए पूँजीबद्ध कर दिया जाता है तथा तत्पश्चात उत्पादन इकाई पद्धति के आधार पर उसे समाप्त कर दिया जाता है।	घ और ड संशोधित पद्धति के तहत, सुविधा परिसंपत्ति के साथ तेल व गैस परिसंपत्ति के रूप में उत्पादक संपदा सहित जोड़ दिया जाता है जिसमें कूप की लागत भी शामिल होती है क्योंकि यह उत्पादन प्रक्रिया का अभिन्न भाग होते हैं तथा तत्पश्चात इसे कंपनी अधिनियम 2013 में निर्विट प्राक्तनाओं के अनुसार समाप्त करने के स्थान पर उत्पादन इकाई पद्धति से समाप्त कर दिया जाता है।	हास प्रभारों को लाभ घटा विवरण में इस वर्ष 2.79 मिलियन रुपए अधिक प्रभारित किया गया है।	ग.3.3	अन्येही कूपों की लागत को तब तक नहीं लिया जाता है जब तक कि भंडार की पर्याप्त मात्रा के संकेत न प्राप्त हों और भंडार के आंकलन तथा परियोजना की आर्थिक व प्रचालनात्मक अर्थक्षमता में पर्याप्त प्रगति न हुई हो। इस प्रकार की समीक्षा के अधीन होती है।	अन्येहण कूपों की लागत को तब तक नहीं लिया जाता है जब तक कि यह उचित रूप से यह नहीं दर्शा देते हैं कि इनमें भंडारों की पर्याप्त मात्रा है और भंडारों के मूल्यांकन तथा और परियोजना की आर्थिक व परिचालन अर्थक्षमता के लिए पर्याप्त प्रगति नहीं कर ली जाती है। ये सभी अयोग्यत लागतें टिप्पणी जी के अनुसार हानि की समीक्षा के अधीन होती हैं।	शून्य
क.2 विद्यमान लेखाकरण प्रथा को उपयुक्त रूप से दर्शाने के लिए लेखाकरण नीतियों का प्रलेखन, पुनः परिभाषित करना अथवा पुनः समायोजन			घ.1	जब फील्ड/परियोजना में कोई कूप वाणिज्यिक उत्पादन प्रारंभ करने के लिए तैयार हो जाता है, तब प्रमाणित विकसित तेल एवं गैस भंडार वाले उस फील्ड/परियोजना के संबंध में उत्पादनशील संपत्ति स्थापित की जाती है। जब कोई कूप उत्पादन के लिए तैयार होता है तो, उत्पादनशील संपत्तियों के कार्य समाप्त करने के लिए तैयार होने पर विकास कूपों को धूँूँी में परिणत किया जाता है।	तेल एवं गैस परिसंपत्तियों को संचित कर्मी और हानि घटाते हुए ऐतिहासिक लागत कहा जाता है। प्रमाणित विकसित तेल एवं गैस भंडारों से युक्त किसी क्षेत्र / परियोजना के संबंध में इनका सूचन किया जाता है जब भी किसी क्षेत्र / परियोजना में कोई भी कूप वाणिज्यिक उत्पादन शुरू करने के लिए तैयार होता है। विकास कूपों का कार्य समाप्तन की स्थिति में उत्पादक संपदाओं के लिए पूँजीबद्ध किया जाता है।	शून्य
2.1.5 सहायक कंपनी – ओएनजीसीपी अन्येहण उत्पादन भागीदारी समझौते (ईपीएसए) तथा कच्चा तेल पाइपलाइन समझौता (सीआपीए) में विनिर्दिष्ट अनुसार अपने पेट्रोलियम उत्पादन के अंश हेतु कच्चे तेल तथा द्रव्यों की बिक्री से संबंधित राजस्व मार्यादा के लिए पात्रता पद्धति का अनुसरण कर रहा है। इस प्रकार की पद्धति के उपयोग से सुविधा की गई राशि 11,060.47 मिलियन रुपए (विगत वर्ष में 23,762.33 मिलियन रुपए) है जैसे कि टिप्पणी 30 में बिक्री के तौर पर दर्शायी गई है।	सहायक कंपनी – ओएनजीसीपी अन्येहण उत्पादन भागीदारी समझौते (ईपीएसए) तथा कच्चा तेल पाइपलाइन समझौता (सीआपीए) में विनिर्दिष्ट अनुसार अपने पेट्रोलियम उत्पादन के अंश हेतु कच्चे तेल तथा द्रव्यों की बिक्री से संबंधित राजस्व मार्यादा के लिए पात्रता पद्धति का अनुसरण कर रहा है। इस प्रकार की पद्धति के उपयोग से सुविधा की गई राशि 11,060.47 मिलियन रुपए (विगत वर्ष में 23,762.33 मिलियन रुपए) है जैसे कि टिप्पणी 30 में बिक्री के तौर पर पर दर्शायी गई है।	शून्य	उत्पादनशील संपत्तियों को 'उत्पादन पद्धति की इकाई' का उपयोग करते हुए इनका निःशेषण कर दिया जाता है। पूँजी में परिणत सभी लागतों के लिए निःशेषण दर की गणना, अधिग्रहण लागतों, जिनका निःशेषण प्रमाणित भंडारों पर विचार कर किया जाता है, को छोड़कर संबंधित प्रमाणित एवं विकसित भंडारों पर विचार करते हुए क्षेत्र/परियोजना/परिशोधन आधार के संदर्भ में की जाती है। मूल कंपनी तेल एवं प्राकृतिक गैस कार्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) द्वारा बनाई गई रिजर्व प्राक्कलन समिति जो अंतर्राष्ट्रीय रिजर्वर इंजीनियरिंग प्रक्रियाओं का पालन करती है, द्वारा इन भंडारों का प्रतिवर्ष प्राक्कलन तैयार किया जाता है।	उत्पादनशील संपत्तियों को 'उत्पादन पद्धति की इकाई' का उपयोग करते हुए इनका निःशेषण कर दिया जाता है। पूँजी में परिणत सभी लागतों के लिए निःशेषण दर की गणना, अधिग्रहण लागतों, जिनका निःशेषण प्रमाणित भंडारों पर विचार कर किया जाता है, को छोड़कर संबंधित प्रमाणित एवं विकसित भंडारों पर विचार करते हुए क्षेत्र/परियोजना/परिशोधन आधार के संदर्भ में की जाती है। मूल कंपनी तेल एवं प्राकृतिक गैस कार्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) द्वारा बनाई गई रिजर्व प्राक्कलन समिति जो अंतर्राष्ट्रीय रिजर्वर इंजीनियरिंग प्रक्रियाओं का पालन करती है, द्वारा इन भंडारों का प्रतिवर्ष प्राक्कलन तैयार किया जाता है।	शून्य	
स्थ वित्तीय विवरणों की तैयारी के लिए लेखाकरण नीतियों का प्रलेखन, पुनः परिभाषित करना अथवा पुनः समायोजन	वित्तीय विवरणों की तैयारी के लिए लेखाकरण नीतियों का प्रलेखन, पुनः परिभाषित करना अथवा पुनः समायोजन	वित्तीय विवरणों पर वित्तीय प्रभाव	घ.2	उत्पादनशील संपत्तियों को 'उत्पादन पद्धति की इकाई' का उपयोग करते हुए इनका निःशेषण कर दिया जाता है। पूँजी में परिणत सभी लागतों के लिए निःशेषण दर की गणना, अधिग्रहण लागतों, जिनका निःशेषण प्रमाणित भंडारों पर विचार कर किया जाता है, को छोड़कर संबंधित प्रमाणित एवं विकसित भंडारों पर विचार करते हुए क्षेत्र/परियोजना/परिशोधन आधार के संदर्भ में की जाती है। मूल कंपनी तेल एवं प्राकृतिक गैस कार्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) द्वारा बनाई गई रिजर्व प्राक्कलन समिति जो अंतर्राष्ट्रीय रिजर्वर इंजीनियरिंग प्रक्रियाओं का पालन करती है, द्वारा इन भंडारों का प्रतिवर्ष प्राक्कलन तैयार किया जाता है।	उत्पादनशील संपत्तियों को 'उत्पादन पद्धति की इकाई' का उपयोग करते हुए इनका निःशेषण कर दिया जाता है। पूँजी में परिणत सभी लागतों के लिए निःशेषण दर की गणना, अधिग्रहण लागतों, जिनका निःशेषण प्रमाणित भंडारों पर विचार कर किया जाता है, को छोड़कर संबंधित प्रमाणित एवं विकसित भंडारों पर विचार करते हुए क्षेत्र/परियोजना/परिशोधन आधार के संदर्भ में की जाती है। मूल कंपनी तेल एवं प्राकृतिक गैस कार्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) द्वारा बनाई गई रिजर्व प्राक्कलन समिति जो अंतर्राष्ट्रीय रिजर्वर इंजीनियरिंग प्रक्रियाओं का पालन करती है, द्वारा इन भंडारों का प्रतिवर्ष प्राक्कलन तैयार किया जाता है।	शून्य
ग.1.2 अर्जन लागत में किसी प्रमाणित संपत्ति अथवा वास्तविक अधिकार अप्राप्त करने के लिए खरीद, पट्टा या अन्यथा पर व्यय की गई सभी प्रकार की लागत शामिल होती है। किसी तेल और गैस की संपत्ति में भागीदारी हित अंजित करने के मामले में, अर्जन लागत की आवश्यकता होती है जो संपत्ति अथवा वास्तविक अधिकार के बीच अंतर को उस अवधि में पहचाना जा सकता है जिसमें ये परिणाम ज्ञात अथवा कार्यान्वयन हुए होते हैं। यास्तविक परिणामों और अनुसारों के मौजूदाकरण व संबंधित अधिकारों की वास्तविकता के बीच अंतर उस अवधि में स्थीकार किए जाते हैं जिसमें परिणाम की मौजूदाकरण व संबंधित अधिकारों की वास्तविकता के बीच अंतर सही अवधि में संपत्ति और वास्तविक अधिकारों की वहनीय मात्रा में एक वास्तविक समायोजन करने के लिए आवश्यक होते हैं।	अन्येहण और विकास के अंतर्गत परियोजनाओं से संबंधित अर्जन लागत की आवश्यकता होती है जो उक्त अवधि में परिसम्पत्तियों, देयताओं, राजस्व और व्ययों की सूचित राशि को प्रभावित करते हैं। परिणामों और अनुसारों के बीच अंतर को उस अवधि में पहचाना जा सकता है जिसमें ये परिणाम ज्ञात अथवा कार्यान्वयन हुए होते हैं। यास्तविक परिणामों और अनुसारों के मौजूदाकरण व संबंधित अधिकारों की वास्तविकता के बीच अंतर उस अवधि में स्थीकार किए जाते हैं जिसमें परिणाम की मौजूदाकरण व संबंधित अधिकारों की वास्तविकता के बीच अंतर सही अवधि में संपत्ति और वास्तविक अधिकारों की वहनीय मात्रा में एक वास्तविक समायोजन करने के लिए आवश्यक होते हैं।	शून्य	तेल व गैस परिसंपत्तियां, चालू विकास कूप (डीडब्ल्यूआईपी) और किसी 'नकदी सुधाक इकाई' की अचल संपत्ति (चालू बड़े कार्य सहित) की समीक्षा तुलन पत्र की प्रयोक्त तिथि पर क्षय के संबंध में की जाती है। यदि ये घटनाक्रम और परिस्थितियों किसी प्रकार का क्षय दर्शाती हैं इन परिसंपत्तियों की वसूली लागत राशि को निर्धारित किया जाता है। एक क्षय हानि की परिस्थितियों में इन परिसंपत्तियों की वसूली योग्य राशि को निर्धारित की जाती है जब इस प्रकार की परिसंपत्तियों की वसूली योग			



नीति संख्या	मौजूदा नीति	'वित्तीय वर्ष 2015–16 में विनिर्दिष्ट लेखांकन नीति'	वित्तीय विवरणों पर वित्तीय प्रभाव
ट.8	अन्वेषण और ड्रिलिंग गतिविधियों के लिए उपयोग किए जा रही स्थिर संपत्तियों पर (जिनमें वित्त पट्टा, सहायक उपकरण और साधन शामिल हैं) तथा प्रारंभिक अवस्था में अन्वेषण या विकास की लागत के हिस्से के रूप में पूँजीबद्ध साधनों पर और उपर्युक्त घ तथा ड. नीतियों में उल्लिखित व्यवित / विलोपित पर मूल्यहास ।	अन्वेषण / विकास के लिए गए सहायक उपकरणों सहित स्थिर परिसंपत्तियों (तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के अलावा) पर मूल्यहास को प्रारंभ में इटिपी 2 घ तथा 2 ड में किए गए उल्लेख के अनुसार वेहल लागत व व्यय / क्षय लागत के भाग के रूप में लिया गया है। सर्वेक्षण गतिविधियों के लिए तैनात किए गए उपकरण / परिसंपत्तियों पर मूल्यहास को लाभ और हानि विवरण में प्रभारित किया जाता है।	शून्य
द.3	उपदान, अवकाश नकदीकरण तथा अन्य कर्मचारी लाभों के लिए प्रावधान वित्तीय वर्ष के अंत में बीमाकार संबंधी मूल्यांकन के अनुसार किए जाते हैं, इनमें ग्रेचुटी तथा अवकाश नकदीकरण शामिल नहीं किए जाते हैं, इनका निधियन नहीं किया जाता है।	ग्रेचुटी, अवकाश नकदीकरण और अन्य कर्मचारी लाभों के लिए प्रावधान वित्तीय वर्ष के अंत में बीमाकार मूल्यांकन के अनुसार किया जाता है, इन्हें वित्त पोषित नहीं किया जाता है। उपकरण द्वारा ग्रेचुटी आर अवकाश / प्रतिवर्त अनुपरिणियतियों से संबंधित सभी प्रकार के सुनिश्चित देयताओं के लिए क्रमशः आएनजीसी ग्रेचुटी फॉड ट्रस्ट (आजीएफटी) तथा भारतीय जीवन बीमा निगम (एलआईसी) में योगदान किया जाता है। अन्य परिभाषित लाभ योजनाएं गैर वित्त पोषित होती हैं।	शून्य

ख. प्राक्कलनों का उपयोग :

वित्तीय विवरण तैयार करने के लिए प्राक्कलनों और अनुमानों की आवश्यकता होती है जो उक्त अवधि में परिसम्पत्तियों, देयताओं, राजस्व और खर्चों की बताई गई राशि को प्रभावित करते हैं। प्रबंधन का मत है कि ये अनुमान और मान्यताएं उचित व विवेकपूर्ण हैं। वास्तविक परिणामों और अनुमानों के बीच अंतर उस अवधि में स्थीकार किए जाते हैं जिसमें परिणाम पता चलते हैं अथवा तैयार किए जाते हैं।

ग.1 अधिग्रहण, अन्वेषण, विकास, तेल और गैस के उत्पादन के लिए अधिकार प्राप्त करने की अर्जन लागत :

ग.1.1 अर्जन लागत

अर्जन लागत में, किसी सम्पत्ति अथवा प्रमाणित अथवा अप्रमाणित खनिज अधिकार को कम पट्टे पर लेने अथवा अन्यथा अर्जन पर आने वाली सारी लागत अर्जन लागत में शामिल होती है। किसी तेल और गैस सम्पत्ति में भागीदारी हित के अर्जन के मामले में, क्य प्रतिफल और परिसम्पत्ति का निवल बुक मूल्य घटा अर्जन की तारीख को तेल और गैस परिसम्पत्ति में भागीदारी हित में कम्पनी के हिस्से से संबंधित अर्जित दायित्वों में अंतर अर्जन लागत माना जाएगा।

ग.1.2 अन्वेषण और विकास स्तर :

अन्वेषण और विकास के अंतर्गत परियोजनाओं से संबंधित अर्जन लागत की आरम्भ में चल रहे पूँजीगत कार्य के रूप में गणना की जाती है। इस प्रकार की लागतों को तेल व गैस परिसंपत्तियों को हस्तांतरित करने के द्वारा पूँजीबद्ध किया जाता है जब उस कूप से वाणिज्यिक उत्पादन का अरंभ हो जाता है। असफल परियोजनाओं से संबंधित अर्जन लागत का परित्याग के समय अपलेखन कर दिया जाता है।

ग.2 सर्वेक्षण लागत

सर्वेक्षण तथा तेल एवं गैस की खोज में सचालित खोज क्रिया-कलापों संबंधी लागत को उसी वर्ष के व्यय में अन्वेषण लागत के रूप में शामिल किया जाता है जिसमें ये व्यय किए जाते हैं।

ग.3 निर्माणाधीन अन्वेषणात्मक / विकासात्मक कूप लागत :

ग.3.1 अन्वेषणात्मक एवं मूल्यांकन कूपों को वेधित करने तथा इनको उपकरण से सम्भित करने में सम्मिलित अन्वेषण लागत, अन्वेषणात्मक की भाँति प्रकार के स्ट्रॉटाग्राफिक परीक्षण कूपों की वेधन लागत को प्रारंभ में, निर्माणाधीन अन्वेषण कूपों के रूप में तब तक निर्माणाधीन पूँजीगत

सभी संबंधित विकास लागतों तथा तेल व गैस परिसंपत्तियों से संबंधित प्राक्कलित भावी परित्याग लागतों को तेल व गैस परिसंपत्तियों के रूप में पूँजी में परिणत कर दिया जाता है।

द. उत्पादनशील संपत्तियों का निःशेषण :

तेल व गैस परिसंपत्तियों को 'उत्पादन पद्धति की इकाई' का उपयोग करते हुए इनका निःशेषण कर दिया जाता है। पूँजी में परिणत सभी लागतों के लिए निःशेषण दर की गणना, अधिग्रहण लागतों, जिनका निःशेषण प्रमाणित भंडारों पर विचार कर किया जाता है, को छोड़कर संबंधित प्रमाणित एवं विकसित भंडारों पर विचार करते हुए क्षेत्र/परियोजना/परिशोधन आधार के संदर्भ में की जाती है। मूल कंपनी तेल एवं प्राकृतिक गैस कार्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) द्वारा बनाई गई रिजर्व प्राक्कलन समिति जो अंतर्राष्ट्रीय रेजरवायर इंजीनियरिंग प्रक्रियाओं का पालन करती है, द्वारा इन भण्डारों का प्रतिवर्ष प्राक्कलन तैयार किया जाता है।

च. साइड ट्रेकिंग

च.1 साइड ट्रेकिंग वाले अन्वेषणात्मक कूपों के परित्यक्त भाग की लागत शुष्क कूपों के रूप में लाभ तथा हानि लेखे में प्रभारित की जाती है।

च.2 साइड ट्रेकिंग वाले विकासात्मक कूपों के परित्यक्त भाग की लागत को विकासात्मक कूपों की लागत के भाग के रूप में माना जाता है।

च.3 विद्यामान उत्पादनशील कूपों से संबंधित साइड ट्रेकिंग की लागत को पूँजीकृत किया जाता है, यदि इससे प्रमाणित विकसित भंडारों में वृद्धि होती है, अन्यथा लाभ हानि लेखे में वर्क-ओवर व्यय के रूप में प्रभारित किया जाता है।

छ. क्षति

छ. 1 'कैश जनरेटिंग यूनिट' (सीजीयू) की तेल व गैस परिसंपत्तियों, निर्माणाधीन विकासात्मक कूप (डीब्ल्यूआरआईपी) तथा स्थायी परिसंपत्तियों (निर्माणाधीन पूँजीगत कार्य सहित) की प्रत्येक तुलन-पत्र तिथि को टूट-फूट से हानि की समीक्षा की जाती है। ऐसे मामलों में, घटनाओं तथा अन्य कोई टूट-फूट से हानि की परिस्थितियों में इन परिसंपत्तियों की वसूली योग्य राशि निर्धारित की जाती है। हानि की पहचान उस स्थिति में की जाती है, जब ऐसी परिसम्पत्तियों की धारित राशि ऐसी परिसम्पत्ति की वसूली योग्य राशि से अधिक होती है। वसूली योग्य राशि इसके 'उपयोग मूल्य' अथवा 'निवल विक्रय मूल्य', (यदि निर्धारण योग्य हो) से अधिक होती है। उस स्थिति में, परिसंपत्ति की वसूली योग्य राशि ही लिखी जाती है जब प्रयुक्त मूल्य के निर्धारण में परिसंपत्ति के प्रयोग से संभावित नकद प्रवाह तथा इसकी अवशिष्ट आयु के अन्त में इसके निस्तारण को उचित दर पर इसके वर्तमान मूल्य में से घटा दिया जाता है।

छ. 2 वसूली योग्य राशि में परिवर्तन होता है, ऐसी हानि या तो नहीं रहती है या घट जाती है तो, टूट-फूट से हानि में परिवर्तन कर दिया जाता है। टूट-फूट से हानि/परिवर्तन को प्रत्याशित परिसंपत्तियों की धारित मूल्य में समायोजित किया जाता है, जो सीजीयू के मामले में यथानुपात आधार पर निर्धारित किया जाता है। टूट-फूट से हानि के परिणामस्वरूप मूल्यहास को लिखित मूल्य पद्धति से परिसंपत्तियों की अवधिष्ट आयु के अधार पर संशोधित मूल्य के अनुसार ऑका जाता है।

ज. संयुक्त उद्यम :

ज. 1 कंपनी ने अन्यों के साथ मिलकर विदेशों में संयुक्त उद्यमों में प्रवेश किया है। संविदागत समझौते के अनुसार ऐसे संयुक्त उद्यमों में, अन्य उद्यमों

के साथ कंपनी का नियंत्रण शेयर करती है। वित्तीय विवरण, कंपनी की परिसंपत्तियों एवं देयताओं के अंश तथा संयुक्त उद्यम प्रचालनों की आय एवं व्यय को दर्शाती है, जिन्हें लीज़, परित्याग, हानि, निःशेषण तथा मूल्यहास के मामले में, जिनको कंपनी की लेखांकरण नीतियों के आधार लेखों में शामिल किया जाता है, को छोड़कर, कंपनी के वित्तीय विवरणों में इसी प्रकार की मर्दों सहित पंक्ति दर पंक्ति आधार पर विभिन्न संयुक्त उद्यम अनुबंधों के अनुसार लेखित किया जाता है।

ज. 2 संयुक्त उद्यमों में हाइड्रोकार्बन के भंडारों को कंपनी की प्रतिभागिता हित के अनुपात में लिया जाता है।

झ. चल परिसंपत्तियाँ :

झ. 1 स्थायी परिसंपत्तियों को (वित्त लीज़, सहायक उपस्कर तथा सुविधाओं पर लिये गए सहित) ऐतिहासिक लागत में अभिव्यक्त किया जाता है।

झ. 2 ऐसी परिसंपत्तियों के प्रारंभ करने के समय तक स्थायी परिसंपत्तियों के अधिग्रहण से संबंधित सभी लागतों को पूँजी में परिणत किया जाता है।

ज. अचल परिसम्पत्तियाँ :



ट. 8 अन्वेषण और वेधन संबंधी गतिविधियों के लिए उपयोग किए जा रहे सहयोगी उपकरणों सहित स्थिर परिसंपत्तियों (तेल व गैस परिसंपत्तियों के अलावा) पर मूल्यव्यापास को वेधन लागत के रूप में पूँजीबद्ध किया जाता है और टिप्पणी संख्या 2 घ तथा 2 ड में उल्लेखानुसार व्ययित / विलोपित किया जाता है। सर्वेक्षण गतिविधियों के लिए तैनात उपकरणों / परिसंपत्तियों पर मूल्यव्यापास को लाभ व हानि विवरण में प्रभारित किया जाता है।

ठ मालसूची :

ठ. 1 खनिज तेल तथा कन्डेन्सेट को लागत मूल्य या शुद्ध वसूली योग्य मूल्य, जो भी कम हो, पर मूल्य-निर्धारित किया जाता है।

ठ. 2 पाइपलाइन में प्राकृतिक गैस और फ्लोलाइन/संग्रह केन्द्रों में खनिज तेल / कन्डेन्सेट स्टॉक का मूल्य-निर्धारित नहीं किया जाता है।

ठ. 3 भंडार तथा यंत्रांगों की मालसूची का मूल्य-निर्धारण उपलब्ध भारित औसत लागत अथवा शुद्ध वसूली योग्य मूल्य, जो भी कम हो, पर किया जाता है। जहाँ पर भारित औसत लागत और शुद्ध वसूली योग्य मूल्य उपलब्ध न हो, वहाँ पर भंडार और यंत्रांगों के मूल्यांकन के लिए प्रचालक द्वारा उपलब्ध करायी गयी लागत मान ली जाती है। अप्रचलित और अचल मालसूची हेतु प्रावधान किया जाता है।

ड निवेश :

ड 1 दीर्घकालिक निवेश का मूल्य-निर्धारण लागत पर किया जाता है। अस्थायी को छोड़कर ऐसे निवेशों के मूल्य में किसी भी प्रकार के छास के लिए प्रावधान किया जाता है।

ड 2 चालू निवेशों का कम लागत या वास्तविक मूल्य पर मूल्यांकन किया जाता है।

ड विदेशी मुद्रा में कारोबार अंतरण तथा विदेशों में प्रचालन :

ड 1 प्रारंभिक स्वीकृति मिलने पर, विदेशी मुद्रा संचालनों की संचालन की तिथि पर प्रचलित विनिमय दरों पर प्रतिवेदन मुद्रा कारोबार की गणना की जाती है।

ड 2 प्रत्येक तुलन-पत्र तिथि पर, विदेशी मुद्रा आर्थिक मदों का तुलन-पत्र तिथि पर प्रचलित विनिमय दरों की औसत का उपयोग करते हुए अंतरण किया जाता है तथा गैर-आर्थिक मदों को संचालन की तिथि पर प्रचलित विनिमय दर का उपयोग करते हुए या ऐसी मद का वास्तविक मूल्य के निर्धारित होने की तिथि पर अंतरित किया जाता है।

ड 3.1 दीर्घकालीन विदेशी मुद्रा आर्थिक मदों : लेखाकरण मानक (एएस) 11 के पैरा 46 के अनुसार दीर्घकालीन विदेशी मुद्रा आर्थिक मदों की रिपोर्टिंग से उत्पन्न विनिमय अंतर, जहाँ तक वे मूल्यव्यापास वाली परिसंपत्तियों के अर्जन से संबंधित हो, उनको ऐसी परिसंपत्तियों की लागत के प्रति समायोजित किया जाता है और परिसंपत्तियों के शेष जीवन में विदेशी मुद्रा आर्थिक परिसंपत्तियों अथवा देयताओं की शेष अवधि के लिए परिशोधित किया जाता है।

ड 3.2 अन्य विदेशी मुद्रा आर्थिक मदों : दीर्घकालीन आर्थिक मदों के अलावा आर्थिक मदों के निपटान अथवा दीर्घकालीन आर्थिक मदों के अलावा आर्थिक मदों की रिपोर्टिंग, उन दरों से भिन्न, जिन पर अवधि के दौरान मूल रूप से रिकार्ड किया गया था अथवा पूर्ववर्ती वित्तीय विवरणों में रिपोर्ट किया गया था, से उत्पन्न होने वाले विनियम अंतरों को उस अवधि जिसमें वे उत्पन्न होते हैं आय अथवा व्यय के रूप में माना जाता है।

ड. 4 कंपनी के एकीकृत विदेशी प्रचालनों के संबंध में :

ड. 4.1 प्रतिवेदन मुद्रा में प्रारंभिक स्वीकृति मिलने पर विदेशी मुद्रा संचालनों को नोट ड.1 में उल्लिखित नीति का अनुसरण करते हुए दर्ज किया जाता है। जहाँ संचालन की वास्तविक तिथि उपलब्ध नहीं होती है वहाँ व्यवहारिक कारणों से, संयुक्त उद्यम प्रचालनों के संबंध में माह/तिमाही के संचालनों के लिए संबंधित माह/तिमाही की औसत विनिमय दर ले ली जाती है।

ड. 4.2 प्रत्येक तुलन-पत्र की तिथि पर, आर्थिक और गैर आर्थिक मद संख्या ड.2 में उल्लिखित नीति का अनुसरण करते हुए अंतरित की जाती है।

ड. 4.3 सभी विनिमय अंतरों को टिप्पणी संख्या ड. 3.1 और ड.3.2 में उल्लिखित नीति का अनुसरण करते हुए प्रस्तुत किया जाता है।

ड. 5 कंपनी के गैर-एकीकृत विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को निम्नलिखित सिद्धांतों का उपयोग करते हुए आर्थिक विवरणों में शामिल किया गया है ।

ड. 5.1 गैर एकीकृत विदेशी प्रचालनों की आर्थिक एवं गैर-आर्थिक परिसंपत्तियों तथा देयताओं को तुलन-पत्र की तिथि पर प्रचलित औसत विनिमय दर पर अंतरित किया जाता है। जहाँ पर भारित औसत लागत और शुद्ध वसूली योग्य मूल्य उपलब्ध न हो, वहाँ पर भंडार और यंत्रांगों के मूल्यांकन के लिए प्रचालक द्वारा उपलब्ध करायी गयी लागत मान ली जाती है। अप्रचलित और अचल मालसूची हेतु प्रावधान किया जाता है।

ड. 5.2 गैर एकीकृत विदेशी प्रचालन की आय तथा व्यय मदें उसी अवधि से संबंधित वित्तीय विवरणों की औसत विनिमय दरों पर अंतरित की जाती है जिससे वित्तीय विवरण संबंधित होते हैं।

ड. 5.3 विदेशी मुद्रा अंतरण आरक्षिति में सभी परिणामी विनिमय अंतरों को तब तक संचित किया जाता है जब तक गैर-एकीकृत विदेशी प्रचालन में शुद्ध निवेश का निपटारा नहीं हो जाता।

ड. 6 गैर-एकीकृत विदेशी प्रचालन में कंपनी के शुद्ध निवेश पर उत्पन्न होने वाले विनिमय अंतरों को तब तक विदेशी मुद्रा अंतरण आरक्षिति में संचित किया जाता है जब तक आय अथवा व्यय के रूप में ऐसे निवेशों का निपटान नहीं हो जाता है।

ण वित्तीय लीज :

ण. 1 लीज पर दी गई परिसंपत्तियों :

ण. 1.1 भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी किए गए लेखा मानक (एएस) 19 अर्थात् 'लीज' के अनुसार लीज पर दी गई परिसंपत्तियों का लेखाकरण किया जाता है। ऐसी परिसंपत्तियों को लीज में शुद्ध निवेश के समतुल्य राशि पर प्राप्य के रूप में सम्मिलित किया जाता है।

ण. 1.2 वित्त लीज के संबंध में उपगत प्रारंभिक प्रत्यक्ष लागतों को उस वर्ष जिसमें ये लागतें प्राप्त हुई, में लाभ-हानि के विवरण में स्वीकार किया जाता है।

ण. 2 लीज पर दी गई परिसंपत्तियों :

वित्त लीज पर दी गई परिसंपत्तियों का पूँजीकरण किया जाता है और परिसंपत्ति के उचित मूल्य से कम पर और दी जा रही न्यूनतम लीज किश्त पर स्वीकार किया जाता है। इन लीज अदायगियों को किए गए करार के निर्धारित व्याज दर के बाहर में बांट दिया जाता है। लीज प्रतिवेदन तारीखों के, व्याज को छोड़कर, देयताओं में शामिल किया जाता है। व्याज भाग को लीज किश्तों के अनुसार लाभ-हानि विवरण में डाला जाता है।

त राजस्व मान्यता

त. 1 उत्पन्नों के विक्रय से प्राप्त राजस्व को ग्राहकों को अभिरक्षा में हस्तांतरण के रूप में स्वीकार किया जाता है। खनिज तेल (कंडेन्सेट सहित) के संबंध में प्रतिवेदन तारीख को ब्रिकी की मात्रा को हकदारी मात्रा में घटा

कर, यदि कोई अंतर होता है जो पाजिटिव हो (अर्थात् कम मात्रा में उठान) तो उसे अनुपात में उत्पादन व्यय के रूप में पूर्व प्रदत्त व्यय माना जाता है, यदि नेगेटिव हो तो (अर्थात् अधिक मात्रा में उठान) उसे कंपनी के उत्पादन व्यय के अनुपातिक शेयर के उत्तम आकलन के लिए देयता माना जाता है जो कि सृजित जेओए/पीएसए के अनुसार खनिज तेल की मात्रा के अधिक उठान के निपटान के समय, लाभ हानि को तदनुरूपी रूप से प्रभारित करने के लिए आगे की अवधि में छोड़ दी जाएगी।

त. 2 विक्रय में संबंधित फील्ड/परियोजना में कंपनी के क्रिया-कलापों को शासित करने वाले अनुबंधों के अंतर्गत प्रावधानों के आधार पर सरकार द्वारा भुगतान की गई कंपनी की सभी सावधिक उगाहियाँ एवं कर संबंधी देयताएं शामिल होती हैं।

त. 3 गैस की उठायी गयी अल्प मात्रा, जिसके लिए ऐसी गैस को बाद की अवधि में आपूर्ति करने के लिए दायित्व रहता है, के संबंध में प्राप्त किसी भुगतान को प्राप्ति वर्ष में आस्थगित राजस्व के रूप में स्वीकार किया जाता है। उक्त को उस वर्ष, जिसमें ऐसी गैस की मात्रा के लिए वास्तविक रूप से आपूर्ति कर दी जाती है या उस वर्ष जिसमें ऐसी गैस की आपूर्ति करने का दायित्व समाप्त हो जाता है, जो भी पहले हो, राजस्व के उस वर्ष में राजस्व माना जाता है।

त. 4 नियत मूल्य संविदाओं के संबंध में राजस्व को समाप्त पद्धति की प्रतिशतता के आधार पर किये गए कार्य की प्रमात्रा के लिए स्वीकार किया जाता है। किये गए कार्य की प्रमात्रा के संविदा की कुल अनुमानित लागत की तिथि के लिए प्राप्त लागत के अनुपात में या किये गए वास्तविक कार्य की रिपोर्टों के आधार पर मापा जाता है।

त. 5 वित्त लीज के संबंध में बकाया शुद्ध निवेश पर लाभ की सतत आवधिक वापसी दर को अभिव्यक्त करने वाली पद्धति के आधार पर वित्त लीज में दी गई परिसंपत्तियों के संबंध में वित्तीय आय को स्वीकार किया जाता है।

त. 6 जब अंतिम संग्रहण के संबंध में कोई उचित निश्चितता हो तब विलंबित वसूलियों पर व्याज के संबंध में राजस्व को स्वीकार किया जाता है।

</



ब आय संबंधी कर :

आयकर अधिनियम, 1961 अन्य लागू कर कानूनों के उपबंधों के अनुसार चालू कर का प्रावधान किया जाता है, बही और कर योग्य लाभ के बीच समय अन्तर के परिणामस्वरूप आस्थगित कर देयता/परिसंपत्ति की कर दर तथा तुलन-पत्र की तिथि को विनियमित कानूनों पर विचार कर गणना की जाती है। आस्थगित कर परिसंपत्ति की शिनाख्त की जाती है और उसे उतना ही अग्रेनीत किया जाता है, जितना युक्तिसंगत दृष्टि से तय होता है कि भविष्य में परिसंपत्ति से अवास्ति हो जाएगी।

म साख परिशोधन :

कंपनी संबंधित प्रमाणित भंडारों पर विचार करते हुए ‘उत्पादन पद्धति की इकाई’ के आधार पर साख (प्रतिफल पर) पर का परिशोधन करती है।

य अर्जन पूर्व लागतें :

तेल व गैस की प्राप्ति से संबंधित अन्वेषण, विकास व उत्पादन संबंधी अधिकार (अधिकारों) से पूर्व किए गए व्ययों को यथावत रूप से व्यय किए जाते हैं।

भ व्युत्पन्नों के लिए लेखांकन :

आईसीएआई की घोषणा के अनुसार एस-11 के अंतर्गत कवर किए गए



सूडान में सीएसआर गतिविधियां

३ अंश पूँजी

	३१ मार्च 2016 की स्थिति अनुसार	३१ मार्च 2015 की स्थिति अनुसार
प्राधिकृत	250,000.00	100,000.00
100 रुपए प्रत्येक मूल्य दर के 2,500,000,000 (विगत वर्ष 1,000,000,000)		
निर्गमित अभिदृत, अभियाचित तथा प्रदत्त	100,000.00	100,000.00
100 रुपए प्रत्येक मूल्य दर के 1,000,000,000 (विगत वर्ष 1,000,000,000) पूँजी नकद रूप में प्रदत्त इकिवट शेयर (सम्पूर्ण शेयर पूँजी ऑयल एंड नेचुरल गैस कारपोरेशन लिमिटेड और इसकी नामितायी द्वारा अधिग्रहीत हैं)		
योग	100,000.00	100,000.00

क रिपोर्टार्डीन अवधि के आरम्भ में और समाप्त वर्ष के बाकाया इकिवटी शेयरों का मिलान

विवरण	३१ मार्च 2016			३१ मार्च 2015
	(संख्या मिलियन में)	(रुपए मिलियन में)	(संख्या मिलियन में)	(रुपए मिलियन में)
इकिवटी शेयर				
वर्ष के आरम्भ में बकाया	1,000.00	100,000.00	1,000.00	100,000.00
वर्ष के दौरान परिवर्तन	-	-	-	-
वर्ष की समाप्ति पर बकाया	1,000.00	100,000.00	1,000.00	100,000.00

कंपनी द्वारा 16 मार्च 2016 को आयोजित अपनी ईंजीएम में 150,000 मिलियन अधिकृत शेयर पूँजी में वृद्धि की थी तथा इसके परिणामस्वरूप कंपनी की अधिकृत शेयर पूँजी 2,50,000 मिलियन रुपए हो गई जिसमें 100 रुपए प्रत्येक के 2,500,000,000 इकिवटी शेयर शामिल हैं।

ख इकिवटी शेयरों में शामिल शर्तें/अधिकार :

कम्पनी के पास 100 प्रति शेयर के बराबर मूल्य के कवल एक वर्ग के इकिवटी शेयर हैं। कम्पनी भारतीय रूपये में लाभांश धोषित करती है एवं अदा करती है। निदेशक मंडल द्वारा प्रस्तावित कोई भी लाभांश, बैठक में शेयर धारकों द्वारा अनुमोदित किया जाना अपेक्षित होता है।

31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष के दौरान इकिवटी शेयर धारकों को वितरण के लिए धोषित प्रति शेयर लाभांश शून्य (विगत वर्ष : शून्य) था।

कंपनी के परिसमाप्त वर्ष की दशा में इकिवटी शेयर धारक सभी अधिमान्य राशियों के वितरण के पश्चात कंपनी की शेष परिसंपत्तियां प्राप्त करने का अधिकार होगा। ऐसा वितरण शेयरधारकों द्वारा धरित इकिवटी शेयरों की संख्या के अनुपात में होगा।

ग. धारित/अंतिम धारित कम्पनी और/अथवा उनकी सहायक/सम्बद्ध कम्पनियों द्वारा धारित शेयर

कम्पनी द्वारा जारी शेयरों में से अंतिम धारित कम्पनी अंतिम धारित कम्पनी और उनकी सहायक/सम्बद्ध कम्पनियों द्वारा धारित शेयर इस प्रकार हैं :

विवरण	३१ मार्च 2016			३१ मार्च 2015
	(संख्या मिलियन में)	(रुपए मिलियन में)	(संख्या मिलियन में)	(रुपए मिलियन में)
ऑयल एंड नेचुरल गैस कारपोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी), धारक कंपनी और इसकी नामित कपनिया	1,000.00	100,000.00	1,000.00	100,000.00

घ जारी किए गए कुल बोनस शेयरों की संख्या, नकद के अलावा प्रतिफल पर जारी किए गए शेयर और रिपोर्टिंग तारीख से तत्काल पहले पांच वर्षों के दौरान वापिस खरीदे गए शेयरों की संख्या : शून्य

ड. कंपनी में 5 प्रतिशत से अधिक धारित अंशधारों का व्यौरा :

विवरण	३१ मार्च 2016			३१ मार्च 2015
	(संख्या मिलियन में)	% होल्डिंग	(संख्या मिलियन में)	% होल्डिंग
ऑयल एंड नेचुरल गैस कारपोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी), धारक कंपनी और इसकी नामित कपनिया	1,000.00	100%	1,000.00	100%

च विकल्प के तहत जारी करने के लिए आरक्षित शेयर : शून्य



4 आरक्षित तथा अधिशेष

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
आरक्षित पूँजी	1,169.94	1,114.25
पूँजीगत विमोचित आरक्षण	0.13	0.12
ऋण पत्र विमोचित आरक्षण (नोट 4 क)		
पिछले तुलन पत्र के अनुसार	28,675.17	24,470.11
जोड़ें : अतिरेक से अंतरण	30,039.12	23,905.06
घटाएँ : सामान्य आरक्षण को अंतरण	-	58,714.29 (19,700.00) 28,675.17
सामान्य आरक्षण		
पिछले तुलन पत्र के अनुसार	38,798.97	16,981.25
जोड़ें : कंपनी अधिनियम 2013 के अनुसार मूल्यहास में परिवर्तन के अनुसार समायोजन	-	(1,171.89)
जोड़ें : ऋण पत्र विमोचित आरक्षण से मौजूदा अवधि में अंतरण	-	19,700.00
जोड़ें : अतिरेक से अंतरण	3,500.74	42,299.71
विदेशी मुद्रा विनिमय आरक्षण (नोट 4 ख)		68,305.78
विदेशी मुद्रा मौद्रिकीय मद अंतर लेखा (नोट 4 ग)		75,148.62
अतिरेक		
पिछले तुलन पत्र के अनुसार	197,970.51	206,122.97
जोड़ें : वर्ष का लाभ (घाटे)	(20,935.50)	19,042.21
घटाएँ : ऋण पत्र विमोचित आरक्षण को अंतरण	30,039.12	23,905.06
घटाएँ : सामान्य रिजर्व को अंतरण	3,500.74	143,495.15
कुल	299,815.87	333,268.95

क उपर्युक्त संबंधी ऋण पत्र विमोच्य आरक्षण की स्थिति निम्नानुसार है :

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2015 को शेष	वर्ष 2015–16 के दौरान वृद्धि	31 मार्च 2016 के दौरान अंतरण	31 मार्च 2016 को शेष
ऋण पत्र श्रृंखला 2 प्रकृति के 8.54 प्रतिशत 10 वर्ष के अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	1,936.12	370.81	-	2,306.93
योग (क)	1,936.12	370.81	-	2,306.93
अनारक्षित 4.625 प्रतिशत 10 वर्षीय अमरीकी डॉलर बांड – 750 मिलियन अमरीकी डॉलर	3,343.76	5,183.84	-	8,527.60
अनारक्षित 3.75 प्रतिशत 10 वर्षीय अमरीकी डॉलर बांड – 500 मिलियन अमरीकी डॉलर	5,951.83	3,677.27	-	9,629.10
अनारक्षित 2.75 प्रतिशत 7 वर्षीय यूरो बांड – यूरो 525 मिलियन	3,611.89	6,023.97	-	9,635.86
अनारक्षित 3.25 प्रतिशत 5 वर्षीय अमरीकी डॉलर बांड – 750 मिलियन अमरीकी डॉलर	6,689.38	10,370.49	-	17,059.87
अनारक्षित 2.50 प्रतिशत 5 वर्षीय अमरीकी डॉलर बांड – 300 मिलियन अमरीकी डॉलर	7,142.19	4,412.74	-	11,554.93
योग (ख)	26,739.05	29,668.31	-	56,407.36
योग (क + ख)	28,675.17	30,039.12	-	58,714.29

ख विदेशी मुद्रा अंतरण आरक्षण :

कंपनी ने लेखांकन मानक (एएस) 11 अपनाया है अर्थात् भारत के सनदी लेखापाल संस्थान द्वारा जारी विदेशी मुद्रा दरों में परिवर्तन (संशोधित, 2003) के प्रभाव, गैर एकीकृत विदेशी मुद्रा में निवेश के संबंध में विनिमय अंतर को विदेशी मुद्रा अंतर रिज़र्व में लाया जाता है। अंतरण को निम्न प्रकार से दर्शया गया है :

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अथ शेष	75,148.62	70,763.79
वर्ष के दौरान वृद्धि	(6,842.84)	4,384.83
अंत शेष	68,305.78	75,148.62

ग विदेशी मुद्रा मौद्रिक मद अंतर संबंधी लेखे :

उल्लेखनीय लेखांकन नीति ढ 3.1 के अनुसार, दीर्घ कालीन मौद्रिक मद पर विनिमय अंतरों का व्यौरा निम्नानुसार है :

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अथ शेष	(8,438.69)	(3,925.56)
जोड़ें : वर्ष के दौरान विनिमय संबंधी लाभ / (घाटे)	(18,956.01)	(2,510.24)
घटाएँ : वर्ष के दौरान विनिमय संबंधी परिशोधित लाभ / (घाटे)	(2,802.57)	(1,255.86)
घटाएँ : वर्ष के दौरान विनिमय संबंधी पूँजीकृत लाभ / (घाटे)	(10,423.00)	3,258.75
अंत शेष	(14,169.13)	(8,438.69)

5 दीर्घकालीन ऋण

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अनारक्षित		
गैर परिवर्तनीय परिशोध्य ऋण पत्र (नोट 5 क)	3,700.00	3,700.00
आवधिक ऋण		
बैंकों से (नोट 5 ख.1 तथा 5 ख.2)	117,771.25	111,186.00
विदेशी मुद्रा बांड (नोट 5 ग)	191,964.25	179,593.50
ऋण व अग्रिम		
ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन से (नोट 5 घ)	57,585.20	66,142.28
वित्तीय पट्टा दायित्वों की गैर मौजूदा परिपक्वता	3,588.06	4,237.84
योग	374,608.76	364,859.62

क गैर परिवर्तनीय परिशोध्य ऋण पत्र (रुपए बांड)

(मिलियन रुपये में)

विवरण	राशि (मिलियन रुपए में)	जारी करने की तिथि	परिशोधन की निर्धारित तिथि	कूपन
डिबंगर की प्रकृति युक्त अनारक्षित गैर परिवर्तनीय विमोच्य बांड – श्रृंखला 2, मूल मूल्य 1 मिलियन रुपए प्रत्येक	3,700.00	6 जनवरी 2010	6 जनवरी 2020	8.54 प्रतिशत, वार्षिक किस्तों में मुतातान योग्य
उपर्युक्त प्रतिशतिया भारतीय राष्ट्रीय स्टाक एक्सचेंज लि. (एनएसई) में सूचीबद्ध की गई है। दोनों बंधनों के लिए मूल कम्पनी ट्रेल और ग्राहकीय गैस कार्पोरेशन लि. द्वारा मूल रुप योग्य गैसों की गई है। इसके अलावा सेवी के दिवा-निर्देशों के अनुसार कम्पनी को 100 प्रतिशत परिसम्पत्ति कवर बनाए रखना होगा। इसके अलावा, कंपनी को सेवी दिवा निर्देशों के अनुसार 100 प्रतिशत परिसम्पत्ति कवर को बनाए रखना होगा। इसके लिए किसी प्रकार की आवधिक लेबन / मांग का विकल्प नहीं है।				

ख.1 आवधिक ऋण (बैंकों से)

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	ऋण की तिथि	भुगतान की तिथि	कूपन
1,775 मिलियन अमरीकी डॉलर आवधिक ऋण	–	111,186.00	2		



ख.2 आवधिक ऋण (बैंकों से)

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	ऋण की तिथि	भुगतान की तिथि	कूपन
1,775 मिलियन अमरीकी डॉलर आवधिक ऋण	117,771.25	-	27 नवंबर 2015	27 नवंबर 2020	लिबोर + 0.95 प्रतिशत देय तिमाही आधार पर

अनाडार्को पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन से एरिया 1, मोजाम्बिक में 10 प्रतिशत हिस्सेदारी के के आंशिक वित्तीय अर्जन के लिए नौ बैंकों के एक समूह से आवधिक ऋण लिया गया।

ग विदेशी मुद्रा बांड

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	जारी करने की तिथि	ऋण मोचन के लिए देय	कूपन
750 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	45,127.50	45,127.50	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2024	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 4.625 प्रतिशत देय
500 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	27,145.00	27,145.00	7 मई 2013	07 मई 2023	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 3.75 प्रतिशत देय
यूरो 525 मिलियन अनारक्षित यूरो बांड +	43,044.75	43,044.75	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2021	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 2.75 प्रतिशत देय
750 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	45,127.50	45,127.50	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2019	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 3.75 प्रतिशत देय
300 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	16,287.00	16,287.00	7 मई 2013	07 मई 2018	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 2.50 प्रतिशत देय
विदेशी विनियम अंतर	15,232.50	2,861.75			
योग	191,964.25	179,593.50			

ग1

(मिलियन रुपये में)

विवरण	में सूचीबद्ध	जारी करने का मूल्य	मूल्य वर्ग	ऋण मोचन के लिए देय	कूपन
750 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	सिंगापुर एक्सचेंज (एसजीएक्स)	99.454 प्रतिशत	200,000 अमरीकी डॉलर तथा उससे अधिक 1000 अमरीकी डॉलर के अमिन्न गुणकों में	15 जुलाई 2024	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 4.625 प्रतिशत देय
500 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	सिंगापुर एक्सचेंज (एसजीएक्स)	99.950 प्रतिशत	200,000 अमरीकी डॉलर तथा उससे अधिक 1000 अमरीकी डॉलर के अमिन्न गुणकों में	07 मई 2023	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 3.75 प्रतिशत देय
यूरो 525 मिलियन अनारक्षित यूरो बांड*	सिंगापुर एक्सचेंज (एसजीएक्स)	99.623 प्रतिशत	100,000 यूरो उससे अधिक 1000 यूरो के अमिन्न गुणकों में	15 जुलाई 2021	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 2.75 प्रतिशत देय
750 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	फ्रैंकफर्ट एक्सचेंज	99.598 प्रतिशत	200,000 अमरीकी डॉलर तथा उससे अधिक 1000 अमरीकी डॉलर के अमिन्न गुणकों में	15 जुलाई 2019	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 3.75 प्रतिशत देय
300 मिलियन अमरीकी डॉलर अनारक्षित गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड	सिंगापुर एक्सचेंज (एसजीएक्स)	99.655 प्रतिशत	200,000 अमरीकी डॉलर तथा उससे अधिक 1000 अमरीकी डॉलर के अमिन्न गुणकों में	07 मई 2018	अद्वृ वार्षिक किश्त के रूप में 2.50 प्रतिशत देय

उपर्युक्त प्रतिभूतियों के लिए ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड, मूल कंपनी द्वारा मूल के पुनर्भुगतान व व्याज के भुगतान की गारंटी है। इसके लिए किसी प्रकार के आवधिक लंबन / मांग का विकल्प नहीं है। ये बांड परिवर्तना की तिथि पर पूर्ण (व्हरिट पुनः भुगतान) के आधार पर देय हैं।

ग 2 विदेशी मुद्रा बांडों से संबंधित विदेशी मुद्रा अंतर 31 मार्च 2016 तक 15,232.50 मिलियन रुपए (गत वर्ष 2,861.75 मिलियन रुपए) की राशि को एएस 11 के पैरा 46 के प्रावधानों के अनुसार ऋण की देय अवधि पर परिशोधित किया गया है।

* यूरो नामित बांड के अतिरिक्त, जो ब्लॉक एरिया 1, मोजाम्बिक की संबद्ध परिसंपत्तियों के लिए पूंजीबद्ध किए गए हैं।

घ कंपनी ने अपनी विदेशी परियोजनाओं के वित्त पोषण के लिए ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (मूल कंपनी) से ऋण लिया है। 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार इस प्रकार के ऋण की बकाया राशि 57,585.20 मिलियन रुपए थी (गत वर्ष 66,142.28 मिलियन रुपए)। ऋण सामान्य रूप से परियोजनाओं से संबंधित नकद प्रवाहों से प्रतिदेय होते हैं जिनके लिए संबंधित निधियों को उधार पर लिया गया था। तथापि, आएनजीसी के पास न्यूनतम 15 महीने की नोटिस अवधि पर धन वापसी की मांग का अधिकार है। 31 मार्च 2016 को समाप्त हुए वर्ष के लिए ऋण पर किसी प्रकार का ब्याज उपलब्ध नहीं कराया गया है। आएनजीसी ने अपनी बोर्ड की बैठक में शून्य ब्याज दर को अनुमोदित किया गया है, तदनुसार, 31 मार्च 2016 को समाप्त हुए वर्ष के लिए मूल कंपनी के ऋण पर ब्याज व्यय शून्य है (गत वर्ष : शून्य)।

6 आस्थगित कर देयता

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
आस्थगित कर देयता	17,786.71	15,104.48
योग	17,786.71	15,104.48

टिप्पणी 43ख और टिप्पणी 15 घ की ओर ध्यानाकर्षित किया जाता है।

7 परित्यक्तता के लिए देयता

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अथ शेष	71,060.26	46,243.95
वर्ष के दौरान वृद्धि	6,336.39	24,816.31
अंत शेष	77,396.65	71,060.26

(मिलियन रुपये में)

परित्यक्तता के लिए देयता	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
मौजूदा (टिप्पणी 11)	2.71	5.67
गैर मौजूदा (टिप्पणी 7)	77,396.65	71,060.26
योग	77,399.36	71,065.93

क सखालिन 1 रूस से संबंधित परित्यक्तता संबंधी देयताओं के लिए 11,779.62 मिलियन रुपए (गत वर्ष 10,773.53 मिलियन रुपए) हैं और ब्लॉक 06.1 – वियतनाम से संबंधित देयता में 377.26 मिलियन रुपए (गत वर्ष 206.66 मिलियन रुपए) का निधियन किया गया है। टिप्पणी 21 से संदर्भित।

8 अन्य दीर्घकालीन देयताएं



ख कंपनी के कर्मचारियों को मूल कंपनी (ओएनजीसी) से तैनात किया जाता है तथा कर्मचारी लाभ के लिए मूल कंपनी नीति के अनुसार संचालित किया जाता है और तदनुसार कर्मचारी लाभों के लिए अवधि समाप्ति प्रावधानों को मूल कंपनी की ओर हस्तांतरित करने के द्वारा मौजूदा वर्ष से निर्धारित किए जाते हैं।

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
मौजूदा (टिप्पणी 14)	76.43	67.58
गैर मौजूदा (टिप्पणी 9)	46.97	673.09
कर्मचारी लाभों के लिए कुल प्रावधान	123.40	740.67

10 अल्प कालीन ऋण

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अन्य अल्प कालीन ऋण	5,135.54	3,355.09
कुल	5,135.54	3,355.09

11 परित्यक्तता के लिए देयता

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
परित्यक्तता के लिए देयता	2.71	5.67
कुल	2.71	5.67

12 व्यापारिक देय

(मिलियन रुपये में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
माइक्रों, मध्यम व लघु उद्यमों के अलावा लेनदारों के बकाया देय		
गैस की बिक्रियों पर आस्थगित ऋण +	68.25	36.63
आपूर्ति/निर्माण कार्यों के लिए कारोबारी देय	4,655.21	4,626.41
आपूर्ति/निर्माण कार्यों के लिए कारोबारी देय (संयुक्त उदयम के लिए)	71,675.90	61,544.54
योग	76,399.36	66,207.58

* गैस बिक्री पर आस्थगित क्रेडिट, संगत गैस बिक्री अनुबंधों के तहत, प्राप्त करें अथवा अदा करें की बाध्यताओं के प्रति गैस ग्राहकों से प्राप्त राशियां दर्शाता है। इन राशियों का उपयोग आने वाले वर्षों में ऐसे ग्राहकों को निशुल्क गैस की आपूर्ति करने के लिए किया जाएगा।

कंपनी का कोई माइक्रों, मध्यम व लघु उद्यमों के लिए किसी प्रकार का बकाया देय नहीं है।

13 अन्य मौजूदा देयताएं

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
		2016
गैर –विकल्पित आस्थगित लेनदारी – अनारक्षित (नोट 13 क)	1,152.64	1,088.19
घटाएं : निवेश की गैर प्राप्ति के लिए प्रावधानों के लिए निर्धारित	772.15	380.49
वित्तीय पट्टा दायित्वों की मौजूदा परिपक्वता (नोट 13 ख)		1,355.72
उपार्जित व्याज परंतु ऋण पत्र, बांडों व अन्य पर देय नहीं		2,384.21
उपभोक्ताओं से अग्रिम / अग्रिम के रूप में प्राप्त आय	327.56	317.85
प्रचालकों को देय राशि		4,241.52
ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड को देय राशि		126.66
विदेशों में सहायक कंपनियों व संयुक्त उदयम कंपनियों द्वारा देय कर		6,246.33
जमा – अनारक्षित		0.67
अन्य देयताएं		5,933.76
योग		20,996.92
		22,269.97



क गैर परिवर्तनीयता आस्थगित लेनदारी : 1,152.64 मिलियन रुपए (विगत वर्ष रुपए 1,088.19 मिलियन), सूडान में कंपनी द्वारा निष्पादित पाइपलाइन जाता है और तदनुसार कर्मचारी लाभों के लिए अवधि समाप्ति प्रावधानों को मूल कंपनी की ओर हस्तांतरित करने के द्वारा मौजूदा वर्ष से निर्धारित किए जाते हैं।

ख नोट संख्या 5 की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।

14 अल्प कालीन प्रावधान

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अवकाश नकदीकरण	59.72	67.58
सेवानिवृत्ति पश्चात चिकित्सा लाभ / अन्य अंतिम लाभ	16.71	-
न्यूनतम कार्य कार्यक्रम के लिए प्रावधान +	1,658.75	-
	1,735.18	67.58

* एरिया 43, लीबिया के लिए न्यूनतम कार्य कार्यक्रम प्रतिबद्धताओं के लिए 25.00 मिलियन अमरीकी डॉलर (गत वर्ष शून्य) का प्रावधान किया गया है।

15 तेल व गैस परिसंपत्तियां

(मिलियन रुपये में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
सकल लागत		
प्रारम्भिक शेष	477,326.14	458,035.35
वर्ष के दौरान समायोजन (टिप्पणी 15 क)	85,472.79	-
वर्ष के दौरान वृद्धि (टिप्पणी 15 ख)	8,184.77	-
वर्ष के दौरान वृद्धि	29,235.73	13,697.42
निर्माणाधीन विकासात्मक व अन्वेषण कूपों से हस्तांतरण	36,171.94	20,248.69
परित्यक्तता लागतों में वृद्धि / (गिरावट) (नोट 15 ख)	5,634.48	24,390.18
विदेशी मुद्रा परिवर्तन समायोजन	5,171.12	(39,045.50)
सकल योग (क)	647,196.97	477,326.14
घटाएं : निःशेषण		
प्रारम्भिक शेष		
वर्ष के दौरान निःशेषण	232,442.06	202,944.80
समायोजन	42,468.84	44,936.37
विदेशी मुद्रा परिवर्तन समायोजन	1,045.88	220.37
कुल निःशेषण (ख)	4,482.74	(15,659.48)
घटाएं : हास के लिए प्रावधान (टिप्पणी 15 ग)	280,439.52	232,442.06
निवल तेल व गैस परिसंपत्तियां	7,913.26	1,945.04
(क – ख – ग)	358,844.19	242,939.04

क 31 मार्च 2016 को समाप्त के दौरान, तेल और गैस उत्पादन गतिविधियों से संबंधित मार्गदर्शक टिप्पणी (2013 में संशोधित) के रूप में और आईसीएआई द्वारा जारी ईर्सी राय के संदर्भ में कंपनी द्वारा अचल संपत्ति के तहत तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के रूप में निवल उत्पादक संपदाओं व उत्पादन और संबद्ध सुविधाओं को वर्णिकृत किया गया है। तदनुसार, कंपनी द्वारा दिनांक 1 अप्रैल 2015 से कुछ उत्पादक व संबद्ध सुविधाओं के उपयोगी जीवनकाल को तेल व गैस परिसंपत्तियों के रूप में, इहें इस प्रकार की त



लियन रुपये में)

क्षय योग्य परिसंपत्तियों से संबंधित दीर्घकालीन विदेशी मुद्रा मौद्रिकीय मदों से उत्पन्न विनिमय घाटे	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के आरंभ में परिशोधित होने के लिए शेष राशि	5,156.91	4,696.94
वर्ष के दौरान उभरे विनिमय घाटे / (लाभ)	3,221.87	1,320.84
घटाएँ : वर्ष के लाभ व घाटे के विवरण की उपर्युक्त वसूली से निःशेषण	989.83	860.87
वर्ष के अंत में परिशोधन के लिए शेष राशि	7,388.95	5,156.91

ग टिप्पणी 48 छ का अवलोकन करें

घ एमसीए द्वारा जारी अधिसूचना जीएसआर (914) ई दिनांक 29 दिसंबर 2011 के अनुसरण में लेखा मानक (एएस) – 11 में पैरा 46 के ‘विदेशी मुद्रा दरों में परिवर्तन के प्रभाव’ को सम्मिलित किया गया है, कंपनी ने दीर्घ कालीन विदेशी मुद्रा मौद्रिक मदों की रिपोर्टिंग पर उत्पन्न विनियम बिन्नताओं को समायोजित करने के लिए वित्तीय वर्ष 2012 – 13 का चयन किया था, जहां तक वे इस प्रकार की परिसंपत्तियों की लागत के विरुद्ध क्षय योग्य परिसंपत्तियों के अर्जन से संबद्ध हैं वे परिसंपत्ति के शेष जीवन काल में उक्त समायोजन को घटा देते हैं। (टिप्पणी द.3.1 के संदर्भ में)

घ.1 बी सी .-10, ब्राजील (समूह की एक गैर संगठित संयुक्त उद्यम) में टांबा बी वी नीदरलैंड (एक संयुक्त उद्यम समूह की कंपनी) के साथ दोर्धकालीन अमरीकी डॉलर मुद्रा संबंधी वित्तीय पट्टा समझौता किया गया है, जिसमें प्रवाहित उत्पादन भंडारण तथा ऑफलोडिंग पोत (एफपीएसओ) तथा अन्य उप सागरीय परिसंपत्तियों जैसे प्रमुख तेल क्षेत्रीय उपकरण पूर्व पक्षकार द्वारा द्वितीय को प्रदान किए गए हैं। इन परिसंपत्तियों को ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेडा (ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की सहायक कंपनी), की बहियों में पूँजीबद्ध किया गया है, जिसका बीसी-10, ब्राजील परियोजना में 27 प्रतिशत (पिछले वर्ष 27 प्रतिशत) भागीदारी है तथा धारित है। ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेडा द्वारा अपने वित्तीय विवरणों को ब्राजीली रियाल (बीआरएल) के रूप में तैयार किया गया है जिसे ओएनजीसी नील गंगा बीवी के समेकित वित्तीय विवरणों में अमरीकी डॉलर के रूप में समेकन के प्रयोजन से अनुवादित किया गया है ब्यान है, जिसे तत्पश्चात ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के समेकित वित्तीय विवरणों में समेकन के लिए अनुवादित किया गया है। दोर्ध कालीन वित्तीय पट्टा देयता के पुनर्मूल्यांकन के कारण ब्राजीली रियाल को अमरीकी डॉलर में परिवर्तित करने के कारण हुए विदेशी मुद्रा लाभ / घाटे को लाभ व घाटा विवरण में मान्य किया गया था। तथापि, आईईसीएआई की विशेषज्ञ परामर्शदात्री समिति (ईएसी) से प्राप्त राय के अनुसार, कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2012-13 से पूर्वव्यापी तौर पर एएस 11 के पैरा 46 के प्रावधानों को लागू किया गया है और दोर्धकालीन वित्तीय पट्टे के पुनर्मूल्यांकन लाभ / घाटे को तेल व गैस परिसंपत्तियों के लिए पूँजीबद्ध किया गया है तथा उत्पादन पद्धति की इकाई का उपयोग करते हुए इसे निःशेचित किया गया है। लाभ और हानि विवरण में लेखांकन कार्यवाही को परिवर्तित करने के प्रभाव निम्नलिखित हैं :

मिलियन रुपये में)

क्रमांक	पूर्व अवधि समायोजन	2015-16	2014-15
क)	विदेशी मुद्रा घाटे / (लाभ)	(8,184.77)	शून्य
ख)	निःशेचन	1,068.11	शून्य
ग)	उपर्युक्त क और ख पर आस्थगित कर	2,419.66	शून्य
घ)	कुल (क + ख + ग)	(4,697.00)	शून्य
ख	वर्ष के लिए		
क)	निःशेचन	547.29	शून्य
ख)	उपर्युक्त क पर आस्थगित कर	(186.08)	शून्य
ग)	कुल (क + ख)	361.21	शून्य

घ.2 दीर्घ कालीन वित्तीय पट्टा समझौता के संदर्भ में 31 मार्च 2016 के रूप परिशोधित करने के लिए शेष तेल एवं गैस परिसंपत्तियों का ब्यौरे निम्नलिखित हैं:-

मिलियन रुपये में)

क्षय योग्य परिसंपत्तियों से संबंधित दीर्घकालीन विदेशी मुद्रा मौद्रिकीय मद्दों की रिपोर्टिंग पर उत्पन्न विनिमय घाटे	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के आरम्भ में परिशोधित होने के लिए शेष राशि	शून्य	शून्य
जोड़ें : पूर्व अवधि विनिमय घाटे / (लाभ)	8,184.77	शून्य
जोड़ें : वर्ष के दौरान उभये विनिमय घाटे / (लाभ)	1,454.21	शून्य
घटाएँ : पूर्व अवधि निःशेचन	1,068.11	शून्य
घटाएँ : वर्ष के दौरान लाभ हानि विवरण के लिए प्रभारित निःशेचन	547.29	शून्य
जोड़ें : विदेशी मुद्रा परिवर्तन समायोजन	106.20	शून्य
वर्ष की समाप्ति पर परिशोधन के लिए शेष राशि	8,129.78	शून्य

बल ब्लॉक

“1 अप्रैल 2015 की स्थिति के अनुसार”	2,291.98	वर्ष के दोरान बुद्धि	विदेशी मुद्रा परिवर्तन सबधी समायोजन	“31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार”	“1 अप्रैल 2015 की स्थिति के अनुसार”	“31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार”
1 भूखंड (प्रत्यारोपित)	3.39	-	-	3.39	-	-
2 भूखंड (प्रत्यारोपित)	8,640.55	82.91	86.84	71.06	8,100.24	2,736.32
3 भवन	225,422.81	936.28	(2,447.10)	165,774.12	58,137.87	105,724.05
4 संयंक्र व उपकरण	426.04	21.85	0.09	3.03	444.95	229.76
5 फर्मिकर व उपकरण	2,055.44	166.65	15.96	146.70	2,091.35	1,617.92
6 वाहन	9,446.10	69.03	805.93	203.47	10,117.59	8,591.04
7 कार्यालय उपकरण	248,286.31	1,276.72	(1,498.73)	166,845.11	81,219.19	119,037.56
वितर वर्ष	167,896.68	76,214.97	4,353.08	178.42	248,286.31	97,903.38
“स्थान की उद्यमों की परिस्पत्तियों में कंपनी के हिस्से : मौजूद वर्ष को उपर्युक्त में शामिल किया गया है”	240,501.38	925.61	2,073.79	166,290.52	77,210.26	113,951.33
वितर वर्ष	163,934.09	75,345.43	1,300.94	79.07	240,501.38	96,564.20
						51.64
						113,951.33
						126,550.05
						63,467.53

כְּתַבְתִּי אֶת־מִזְרָחֵךְ כְּתַבְתִּי אֶת־מִזְרָחֵךְ

व्यवसाय चला रहे हैं। ऐसे कई समझौते, कार्य क्षेत्रों / परियोजनाओं में कंपनी की गतिविधियों के सचालन कर रहे हैं बहत इस प्रकार की परिसंपत्तियों के अर्जन / प्रथम उपयोग पर अथवा "लागत तेल" और "लागत गैस" के आवंशक प्रतिशत करने पर अथवा संबंधित संविदा क्षेत्रों के परित्याना या परिस्थितीकरण करने पर इस प्रकार परिसंपत्ति करने के निरस्तीकरण करने पर अनुसारा, परिसंचय और अथवा संबंधित समझौतों की शांति के अनुसार। तथापि, समझौतों की शांति के अनुसार, परिसंचय और परिसंपत्ति करने के नाम हस्तान्तरित कर दी जाए। तथापि, समझौतों की शांति के अनुसार, परिसंचय और परिसंपत्ति करने के लिए इस प्रकार की तिकाने द्वारा नामित कंपनियों के संचालन के लिए इस प्रकार की परिसंपत्ति समझौतों की संपूर्ण अवधि के दौरान निश्चल रूप से पेटोलियम के संचालन के संबंधित समझौतों की धारिता होती है और वह संबंधित समझौतों को संरक्षित व रखखाव भी करता है और इनके सभी प्रकार के आकस्मिक घटनों व क्षतियों के संबंधित समझौतों को संरक्षित व रखखाव भी करता है और इनके क्षतियों व हानियों की प्रतिपूर्ति व मरम्मत के लिए सभी आवश्यक लागतों को भी वहन करता है। इन सभी परिस्थितियों के अप्रिलेखों में भी रखा जाता है।



17 निर्माणाधीन पूंजीगत कार्य

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क निर्माणाधीन विकासात्मक कूप		
अथ शेष	21,228.14	15,886.29
जोड़ें : वर्ष के दौरान व्यय	25,599.37	26,359.85
जोड़ें : वर्ष के दौरान मूल्य छाप	28.64	88.15
घटाएं : तेल व गैस परिसंपत्तियों को हस्तांतरण	35,419.63	18,866.40
जोड़ें : विदेशी मुद्रा परिवर्तन समायोजन	(168.29)	(2,239.75)
अंतः शेष	11,268.23	21,228.14
घटाएं : निर्माणाधीन विकास कूप के लिए प्रावधान (टिप्पणी 17 क)		
अथ शेष	83.74	83.74
वर्ष के दौरान किए गए प्रावधान	-	-
निर्माणाधीन विकास कूपों के लिए कुल प्रावधान	83.74	83.74
निर्माणाधीन विकास कूपों (क)	11,184.49	21,144.40
ख अन्य		
भवन	2,422.09	1,931.80
भवन संयंत्र और उपकरण	46,574.46	37,136.30
कार्यालय उपकरण	296.31	16.23
कुल अन्य (ख)	49,292.86	39,084.33
कुल (क + ख)	60,477.35	60,228.73

क ब्लॉक 24, सीरिया में कंपनी की 60 प्रतिशत भागीदारी है जहां विकास कार्य अभी रुके हुए हैं। बिगड़ती हुई कानून और व्यवस्था की स्थिति के कारण परियोजना के प्रचालनों को अस्थायी रूप से 29 अप्रैल 2012 तक रोक दिया गया है। इसी प्रावधान को ध्यान में रखते हुए, परियोजना से संबंधित निर्माणाधीन विकासात्मक कूर्मों की लागत के लिए 83.74 मिलियन रुपए (गल वर्ष 83.74 मिलियन रुपए) की राशि के प्रावधान किए गए हैं।

18 निर्माणाधीन अन्वेषी कूप

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अथ शेष	35,428.87	30,553.69
जोड़ें : वर्ष के दौरान व्यय	5,036.65	8,269.79
जोड़ें : वर्ष के दौरान मूल्य छास	1.59	0.39
घटाएं : तेल व गैस परिसंपत्तियों को हस्तांतरण	752.30	1,382.30
घटाएं : वर्ष के दौरान हटाए गए कूप	2,027.48	2,601.17
जोड़ें : विदेशी मुद्रा परिवर्तन संबंधी समायोजन	951.94	588.47
अंतः शेष (सकल ईडब्ल्यूआईपी)	38,639.27	35,428.87
घटाएं : निर्माणाधीन अन्वेषण कूपों के लिए प्रावधान (टिप्पणी 18 के तथा 18 ख)		
अथ शेष	3,425.45	3,416.85
जोड़ें : वर्ष के दौरान किए गए प्रावधान	23.77	8.60
निर्माणाधीन अन्वेषण कूपों के लिए कुल प्रावधान	3,449.22	3,425.45
निर्माणाधीन अन्वेषण कूप (क)	35,190.05	32,003.42
घटाएं : क्षति के लिए किए गए प्रावधान (ख)	73.81	65.86
निर्माणाधीन निवल अन्वेषण कूप (क - ख)	35,116.24	31,937.56

लालक 24, सोराया मं कपनी को 60 प्रातिशत भागदारी है जहां विकास काय अभी रुक्के हुए है। बिंगड़तो हुई कानून आर व्यवस्था की स्थिति के कारण प्रचलन का अस्थायी रूप से 29 अप्रैल 2012 तक रोक दिया गया है। इसी प्रावधान को ध्यान में रखते हुए, परियोजना से संबंधित निमाणधीन अन्यथापनक कपों की लागत के लिए 1,914.29 मिलियन रुपए की राशि के प्रावधान किए गए हैं (गलवर्ष 1,914.29 मिलियन रुपए)।

9क अन्य चल परिसंपत्तियां (सॉफ्टवेयर) फारसी ल्लाक के सबै म, कपडा न अन्य भागदारों के साथ, पारम्परिक कर्प म 25 दिसंबर, 2002 का त्रिशनल इण्डनयन कर्पना (एनआईआर्स) के साथ एक अन्वेषण सेवा सावदा इण्डस्ट्रियल्स का था। अन्वेषणात्मक योग्यता के पश्चात, ल्लाक के एफसी क्षेत्र में गेस की खोज की गई और जिसे तत्पश्चात फरजद दी का नाम दिया गया। एनआईआर्स ने फरजद दी की वाणिज्यिकता की तिथि 18 अगस्त, 2008 के रूप में घोषित की। तथापि, विकास सेवा संचिदा लंबित है। फारसी ल्लाक में अन्वेषण के लिए कंपनी के निवेश लिए 1,534.93 मिलियन रुपये (गत वर्ष 1,511.16 मिलियन रुपये) का प्रवधान किया गया है।

१५ अन्य चल परिसंपत्तियां (अर्जन लागत)

	(नालयन क्रमव नं)
अर्जन लागत *	162,938.42
घटाएँ : अर्जन लागत के लिए प्रावधान	408.90
अप्य शेष	-
वर्ष के दौरान प्रावधान **	13,064.98
अर्जन लागत के लिए कुल प्रावधान	13,473.88
योग	149,464.54
	148,980.29

के पारिदेशन का परिवर्तन अत्यधिक उच्चादन अपरम होने अथवा इसके बहुत से संबंधित होते हैं। इस प्रकार कई लागतों के परिवर्तनों के बजाए कहाँ लागत अवश्य प्राप्त होती है।



20 साख

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
सकल साख (क)	254,345.24	260,020.60
सकल परिशोधन (ख)	55,634.32	48,142.86
हास के लिए प्रावधान (ग) *	31,333.35	19,533.69
निवल साख (क - ख - ग)	167,377.57	192,344.05

* नोट 45 छ का अवलोकन करें

21 स्थल पुनरुद्धार निधि के लिए जमा / निवेश

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
स्थल पुनरुद्धार निधि के लिए जमा / निवेश (नोट 21क और नोट 21ख)	12,156.88	10,980.19
योग	12,156.88	10,980.19

क सखालिन 1, रूस के संदर्भ में स्थल बहाली के लिए उत्पादन हिस्सेदारी संविदा (पीएसए) के अनुसार परिसंघ के लिए एफपीए तथा विदेशी पक्षकारों द्वारा किए गए सखालिन 1 परित्याग निधि पोषण समझौते के तहत पोर्टफोलियो निवेश दिवानिर्देश प्रावधान के अनुरूप जो पी मॉर्गन चेज़ बैंक एन ए, विदेशी पक्षकार प्रपासक (एफपीए) द्वारा निवेश किया जाता है। पीएसए के अनुसार रूसी राज्य की परित्यक्तता देयता के निधि पोषण के लिए इस निवेश का उपयोग किया जाएगा।

ख ब्लॉक 06.1, वियतनाम की स्थल बहाली के लिए बैंक में निवेश दिनांक 21 मार्च 2007 के निर्णय 40 / 2007 / क्यूटी – टीटीजी के अनुसार किया गया है और परित्यक्तता निधि के प्रयोजनार्थ खाले गए एक पृथक बैंक खाते में दिनांक 10 दिसंबर 2014 को ब्लॉक 06.1, वियतनाम से संबंधित वियतनाम ऑयल एंड गैस समूह और टीएनके वियतनाम बीवी और ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के बीच परित्यक्तता निधि आरक्षण के लिए समझौते के अनुसार किए जाएंगे।

22 आस्थगित कर परिसंपत्तियां

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
आस्थगित कर परिसंपत्तियां	11,857.61	11,733.88
योग	11,857.61	11,733.88

नोट 43 ख का अवलोकन करें।

23 दीर्घावधि ऋण और अग्रिम

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
प्रत्याभूत -शोध्य समझे गए		
अन्य ऋण और अग्रिम	130.78	138.59
अप्रत्याभूत - जब तक अन्यथा वर्षित न हो शोध्य समझे गए		
प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों को ऋण और अग्रिम	1.58	1.22
अन्य ऋण और अग्रिम	12.23	10.83
जमा	0.95	336.75
संयुक्त उपक्रम भागीदारों को प्रदान किया गया वित्तीय जमा	12,860.47	11,117.72
संदेहास्पद		
अन्य ऋण और अग्रिम (नोट 23 ग)	5,093.78	2,570.65
उप योग (क)	18,099.79	14,175.76
घटाएँ : वसूले न जा सकने योग्य और संदिग्ध ऋणों और अग्रिमों के लिए प्रावधान		
अन्य ऋण और अग्रिम (नोट 23 ग)	5,093.78	2,570.65
उप योग (ख)	5,093.78	2,570.65
योग	13,006.01	11,605.11

क ऋण और अग्रिम

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
मौजूदा (टिप्पणी 28)	5,849.95	4,916.78
गेर मौजूदा	13,006.01	11,605.11
योग	18,855.96	16,521.89

ख कर्मचारियों के रूप में प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों की ओर बकाया को दर्शाते संबंधित पक्षकारों के ऋण और अग्रिम (कंपनी की नीति के अनुसार)

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
मौजूदा (टिप्पणी 28)	0.95	1.02
गेर मौजूदा	1.58	1.22
योग	2.53	2.24

ग कंपनी द्वारा ब्लॉक 5ए दक्षिणी सूदान, सतपायेव एरिया कजाखस्तान, एसएस-04 बांगलादेश, ईपी-3 म्यांमार और बी-2 म्यांमार अचेषण ब्लॉकों में भागीदारी हित (पीआई) धारित है। चालू समझौतों के अनुसार, कंपनी द्वारा अचेषण अवधि के दौरान इन अचेषण ब्लॉकों में व्यय का वित्त पोषण (चालू ऋण) किया जाता है। इस चालू ऋण की राशि को इन परियोजनाओं से वाणिज्यिक खोज और उत्पादन होने की स्थिति में वापिस किया जाएगा। इन ब्लॉकों में कंपनी द्वारा किए गए वित्त पोषित व्यय का अंश संयुक्त उद्यम के साझीदारों के लिए ऋण के रूप में लिया गया है।

चालू ऋण की राशि के रूप में इन ब्लॉकों को 5,093.78 मिलियन रुपए (गत वर्ष 2,570.64 मिलियन रुपए) प्रदान किए गए हैं। इन ब्लॉकों को अन्वेषण अधीन माना जाता है क्योंकि वाणिज्यिक खोज किसी प्रकार से सुनिश्चित नहीं होता है।

सतपायेव एरिया कजाखस्तान ब्लॉक में परियोजना से वाणिज्यिक खोज और उत्पादन की स्थिति में चालू ऋण की राशि को इस पर उपार्जित व्याज के साथ केमजी द्वारा वापिस कर दिया जाएगा। अनिश्चितता पर विचार करते हुए चालू ऋण पर व्याज की वसूली को लेखाबद्ध नहीं किया गया है।

24 अन्य गेर मौजूदा परिसम्पत्तियां

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
प्रत्याभूत -शोध्य समझे गए		
कर्मचारियों को दिए गए ऋण पर उपार्जित व्याज	142.24	147.27
अप्रत्याभूत -शोध्य समझे गए		
'रिपोर्टिंग अवधि' के अंत से 12 माह से अधिक अवधि के व्यापारिक प्राप्त'	80,886.08	60,877.54
पूर्व प्रदत्त व्यय	293.73	-
वायदा विनियम संविदा - प्राप्त	8,672.26	-
वायदा विनियम संविदा पर आस्थगित प्रीमियम	637.50	-
स्थल पुनरुद्धार निधि पर उपार्जित व्याज (टिप्पणी 24 ख)	0.68	-
ऋण पत्र जारी करने पर छूट	382.48	479.10
संदेहास्पद		
'रिपोर्टिंग अवधि' के अंत से 12 माह से अधिक अवधि के व्यापारिक प्राप्त'	134.28	126.77
पट्टे में निवेश	4,966.85	4,638.98
उप योग (क)	96,116.10	66,269.66
घटाएँ : गेर वसूले गए तथा संदेहास्पद ऋणों व अग्रिमों के लिए भत्ते		
'रिपोर्टिंग अवधि' के अंत से 12 माह से अधिक अवधि के व्यापारिक प्राप्त'	10,083.92	8,665.14
पट्टे में निवेश		



क अन्य परिसम्पत्तियां

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
गैर मौजूदा	81,065.33	52,965.54
मौजूदा (टिप्पणी 27)	24,401.52	26,432.16
योग	105,466.85	79,397.70

ख स्थल पुनरुद्धार निधि से उपार्जित निधि ब्लॉक 06.1 वियतनाम से संबंधित है। इस राशि को अंतिम निवेश के भुगतान से समायोजित कर दिया जाएगा।।।

25 माल सूचियां *

(मिलियन रुपए में)

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
परिष्कृत माल	1,257.73	1,025.15
भण्डार और कल पुर्जे	11,967.11	10,134.16
घटाएँ : अप्रयुक्त और गैर चल मालसूची के लिए प्रावधान (संयुक्त उद्यमों के संदर्भ में)	2,273.04	2,254.33
योग	10,951.80	8,904.98

* प्रबंधन द्वारा लिए गए मूल्यांकित व प्रमाणित किए अनुसार

संयुक्त उद्यम व्यवस्थाओं के मामले में जहां उत्पादित कच्चे तेल की संपदा को किसी विशिष्ट वितरण बिंदु तक नहीं पहुंचाया जाता है, तब कच्चे तेल के स्टॉक को उस वितरण बिंदु तक कंपनी द्वारा मान्य नहीं किया जाता है।

26 व्यापारिक प्राप्य

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अप्रत्याभूत -शोध्य समझे गए		
छह माह से अधिक अवधि के लिए बकाया	6,142.79	9,136.18
अन्य प्राप्य	17,672.81	20,124.77
संदेहास्पद		
छह माह से अधिक अवधि के लिए बकाया	73.45	65.15
उप योग (ख)	23,889.05	29,326.10
घटाएँ : गैर प्राप्त व संदेहास्पद व्यापारिक प्राप्यों के लिए भत्ते		
छह माह से अधिक अवधि के लिए बकाया	73.45	65.15
उप योग (ख)	73.45	65.15
योग (क - ख)	23,815.60	29,260.95

27 नकद तथा नकद समकक्ष

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
बैंकों के पास शेष		
चालू खाते में	2,910.69	7,353.38
जमा खाते में (टिप्पणी 27 क)	5,674.45	12,111.34
नकद शेष		
भारत में	0.60	0.59
विदेश में	2.55	2.54
अन्य		
नकद व बैंक शेष	4,916.85	4,360.41
(संयुक्त उद्यमों के संदर्भ में)		
निर्धारित शेष	-	1.18
योग	13,505.14	23,829.44

क बैंकों में कंपनी द्वारा किए गए जमाओं में आवधिक जमा भी शामिल हैं, जिन्हें प्राथमिक नोटिस के बिना किसी भी समय अथवा मूल पर जुर्माने के बिना

28 अल्पकालीन ऋण एवं अग्रिम

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क प्रत्याभूत -शोध्य समझे गए		
कर्मचारियों के लिए ऋण और अग्रिम	42.20	45.39
कुल प्रत्याभूत -शोध्य समझे गए (क)	42.20	45.39
ख गैर प्रत्याभूत - शोध्य समझे गए, जब तक अन्यथा वर्णित न हो		
कर्मचारियों के लिए ऋण और अग्रिम	16.08	9.87
प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों को ऋण और अग्रिम (टिप्पणी 28 क)	0.95	1.02
जमा	61.94	36.49
प्राप्ति के लिए मूल्य के अनुरूप नकद अथवा वस्तु रूप में प्रतिपूर्तियोग्य अग्रिम	646.83	664.18
प्राप्ति के लिए मूल्य के अनुरूप नकद अथवा वस्तु रूप में प्रतिपूर्तियोग्य अग्रिम (संयुक्त उद्यमों के संदर्भ में)	5,081.95	4,159.83
कुल प्रत्याभूत -शोध्य समझे गए (ख)	5,807.75	4,871.39
ग गैर प्रत्याभूत - संदेहास्पद समझे गए		
प्राप्ति के लिए मूल्य के अनुरूप नकद अथवा वस्तु रूप में प्रतिपूर्तियोग्य अग्रिम	-	972.24
संयुक्त उपक्रम भागीदारों को प्रदान किया गया वित्तीय जमा	1,920.48	1,813.10
1,920.48	2,785.34	
घटाएँ : संदेहास्पद अग्रिमों व दावों के लिए प्रावधान	1,920.48	2,785.34
कुल गैर प्रत्याभूत - संदेहास्पद समझे गए (ग)	-	-
ऋण व अग्रिम (क + ख + ग)	5,849.95	4,916.78

क कंपनी की नीति के अनुसार

ख ऋणों व अग्रिमों के मौजूदा व गैर मौजूदा वर्गीकरण के लिए टिप्पणी 23 क के लिए ध्यानाकर्षित

29 अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां

(मिलियन रुपए में)

	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
अत्य उठान मात्रा के लिए पूर्वप्रदत्त व्यय	493.35	345.30
पर व्याज उपर्जित :		
बैंक में जमा	39.45	55.86
अन्य	509.10	443.50
अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां	356.98	681.93
ऋणपत्र को जारी करने पर छूट	96.62	96.88
वायदा संविदा पर आस्थगित प्रीमियम	142.88	-
प्राप्य वैट	852.06	918.50
प्राप्ति के लिए मूल्य के लिए नकद अथवा वस्तु रूप में प्रतिपूर्तियोग्य अग्रिम (संयुक्त उद्यम के संबंध में)	20,115.88	18,280.09
कर (आय कर, संपत्ति कर व अनुबंधी लाभ कर) :		
अग्रिम भुगतान	14,134.06	21,158.74
घटाएँ : कर प्रावधान	12,338.86	1,795.20
योग	24,401.52	26,432.16

क अन्य मौजूदा परिसंपत्तियों के मौजूदा व गैर मौजूदा वर्गीकरण के लिए टिप्पणी 24 क की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।



30 प्रचालनों से राजस्व

	2015-16	2014-15
उत्पादों की बिक्री		
कच्चा तेल	95,074.14	164,931.60
गैस	20,347.16	18,533.93
संधनन	757.60	1,445.39
कुल	116,178.90	184,910.92
घटाएँ : मूल्य वर्द्धित कर	1,574.16	1,683.02
उत्पादों की बिक्री से निवल राजस्व (क)	114,604.74	183,227.90
प्रचालनों से अन्य आय (ख)	9,249.57	5,589.08
प्रचालनों से कुल राजस्व (क + ख)	123,854.31	188,816.98

31 अन्य आय

	2015-16	2014-15
ब्याज से आय :		
बैंकों में जमा पर	176.32	443.28
कर्मचारियों को ऋण और अग्रिम	8.44	7.89
अन्य	1,387.39	41.56
पट्टे से आय	423.02	472.21
विदेशी मुद्रा वायदा अनुबंध / व्युत्पन्नों से लाभ	116.24	126.41
विविध प्राप्तियां	1,754.15	1,580.53
योग	3,865.56	2,671.88

32 उत्पादन, परिवहन, बिक्री और वितरण व्यय

	2015-16	2014-15
उत्पादन व्यय	24,175.44	28,184.19
परिवहन व्यय	5,143.55	4,954.39
रॉयल्टी	13,042.79	25,372.05
स्टॉफ व्यय	5,265.44	4,446.12
अन्य प्रशुल्क	1,793.09	3,267.06
किराया	552.62	575.72
भवन की मरम्मत	2.14	119.73
मशीनों की मरम्मत	2.77	3.42
अन्य मरम्मत और रख-रखाव	515.87	436.90
बीमा	156.15	197.85
अन्य व्यय	5,152.36	4,619.90
योग	55,802.22	72,177.33

क रॉयल्टी : टिप्पणी 1 के पैरा 2.1.6 के संदर्भ में

ख उत्पादन, परिवहन, बिक्री और वितरण व्यय का व्यौरा

	2015-16	2014-15
विवरण		
1 स्टॉफ व्यय		
क वेतन, मजदूरी, अनुग्रह राशि आदि	4,474.12	3,287.76
ख भविष्य निधि तथा अन्य निधियों में अंशदान	491.59	265.92
ग ग्रेव्युटी के लिए प्रावधान	9.20	483.59
घ अवकाश नकदीकरण के लिए प्रावधान	176.86	244.34
ड. चिकित्सा/सेवांत लाभ का प्रावधान	6.88	(19.29)
च कर्मचारी कल्याण व्यय	106.80	183.80
उप योग (क)	5,265.44	4,446.12
2 किराया		
3 बिजली, जल तथा विद्युत	552.62	575.72
4 भवनों की मरम्मत	2.14	119.73
5 संयंत्रों तथा मशीनों की मरम्मत	2.77	3.42
6 अन्य मरम्मत	515.87	436.90
7 वाहनों का किराया प्रभार	76.25	65.09
8 पेशेवर प्रभार	614.46	742.72
9 टेलीफोन तथा टैलेक्स	120.29	116.24
10 मुद्रण तथा लेखन सामग्री	12.59	4.88
11 व्यावसायिक बैठक व्यय	27.19	6.27
12 यात्रा व्यय	207.03	214.64
13 बीमा	156.15	197.85
14 विज्ञापन तथा प्रदर्शनी व्यय	24.55	23.97
15 संविदात्मक परिवहन	5,143.55	4,954.39
16 विविध व्यय	175.29	169.08
17 अन्य प्रचालन व्यय +	27,613.28	30,883.20
18 रॉयल्टी	13,042.79	25,372.05
19 सांविधिक शुल्क (सेवा कर व अन्य प्रशुल्क तथा अप्रत्याशित लाभ कर)	1,793.09	3,267.06
उप योग (ख)	50,536.78	67,731.21
योग (क + ख)	55,802.22	72,177.33

* अन्य प्रचालन व्यय (उपर्युक्त क्रम संख्या 17) में सखालिन 1, रूस परियोजना के व्यय शामिल हैं, जहां परियोजना के प्रचालक द्वारा उपर्युक्त शीर्ष के व्यौरे उपलब्ध नहीं करवाए गए थे।

ख कंपनी के प्रचालन भारत के बाहर स्थापित हैं और इसलिए कंपनी अधिनियम 2013 के तहत सीएसआर के प्रयोजन के लिए वर्ष के दौरान पात्र निवल लाभ “शून्य” होंगे। तथापि, वर्तमान वर्ष के दौरान, कंपनी द्वारा प्रत्यक्ष रूप से अथवा अपने संयुक्त उद्यमों के माध्यम से भारत के बाहर की सीएसआर गतिविधियों के लिए 90.88 मिलियन रुपए (गत वर्ष 83.67 मिलियन रुपए) के कुल व्यय किए गए हैं।

ग नोट 32 ख (8) में दिए गए पेशेवर प्रभारों में सांविधिक लेखा परीक्षकों के पारिश्रमिक निम्नानुसार शामिल हैं :

ड. कंपनी की ओर से ऑयल एंड नेचुरल कॉरपोरेशन लिमिटेड द्वारा किए गए व्यय को उनके द्वारा खर्चों में डालने के आधार पर लेखाबद्ध किया गया है जिसके सहयोगी दस्तावेजों को मूल कंपनी / सहायक कंपनियों द्वारा रखा गया है।



33 तैयार माल की सूची में परिवर्तन *

	2015-16		2014-15	
	(मिलियन रुपए में)		(मिलियन रुपए में)	
अंतिम स्टॉक		1,257.73		1,025.15
प्रारंभिक स्टॉक	1,025.15		2,290.36	
घटाएँ : समायोजन	31.68	993.47	241.47	2,048.89
तैयार माल की सूचियों में (बढ़ोतरी) / कमी		(264.26)		1,023.74

* जैसा कि प्रबंधन द्वारा मूल्यांकित तथा प्रमाणित किया गया है।

34 वित्तीय लागतें

	2015-16		2014-15	
	(मिलियन रुपए में)		(मिलियन रुपए में)	
पर ब्याज				
वित्तीय पट्टा	489.52		527.55	
बॉण्ड और ऋण पत्र	10,820.92		9,047.29	
घटाएँ : पूंजीबद्ध	(5,033.03)		(2,929.33)	
अन्य	8.10		10.00	
ऋण लागतों से संबंधित विदेशी विनियम में परिवर्तन	6,103.12		18,040.26	
बॉण्ड जारी करने पर छूट	96.88		72.44	
योग	12,485.51		24,768.21	

35 मूल्यहास, रिक्तीकरण तथा ऋणशोधन

	2015-16		2014-15	
	(मिलियन रुपए में)		(मिलियन रुपए में)	
अचल परिसंपत्तियों का मूल्यहास	4,692.74		5,792.43	
ऋणशोधन – चल परिसंपत्तियां	65.08		148.08	
निःशेचन	42,468.84		44,936.37	
साथ का शोधन	4,796.35		4,415.75	
योग	52,023.01		55,292.63	

36 अन्य व्यय

	2015-16		2014-15	
	(मिलियन रुपए में)		(मिलियन रुपए में)	
विदेशी मुद्रा लेन देन तथा बदलावों पर निवल (लाभ) अथवा घाटा (वित्तीय लागत के अतिरिक्त)	(12,785.09)		(7,478.97)	
वायदा विनियम संविदाओं पर आस्थागित प्रीमियम का ऋणशोधन	14.77		-	
व्युत्पन्न संविदाओं पर बाजार भाव (एमटीएम) घाटे को विनिहित करने के लिए प्रावधान (टिप्पणी 52)	286.32		107.46	
अन्य व्यय	92.74		112.28	
योग	(12,391.26)		(7,259.23)	

37 प्रावधान तथा बट्टे खाते में डालना (निवल)

	2015-16		2014-15	
	(मिलियन रुपए में)		(मिलियन रुपए में)	
क्षति के लिए प्रावधान		-	3,741.69	
पट्टों पर निवेश के लिए प्रावधान (निवल निर्धारण)	284.69		243.93	
संदेहास्पद देनदारियों/दावों के लिए प्रावधान (टिप्पणी संख्या 37 क)	2,743.60		4,675.56	
निर्माणाधीन कूपों के लिए प्रावधान	23.77		8.60	
अस्थिर सूचियों के लिए प्रावधान / (व्युत्क्रमण)	5.86		223.65	
अतिरेक प्रावधानों का प्रतिलेखन	(171.39)		(30.45)	
न्यूनतम कार्य कार्यक्रम के लिए प्रावधान	1,658.75		-	
बट्टे खाते में डाले गए अन्य	270.13		3,433.57	
योग	4,815.41		12,296.55	

क ब्लॉकों की अन्वेषणाधीन अवस्था तथा किसी प्रकार की वाणिज्यिक खोज न होने के कारण संदेहास्पद देनदारियों/दावों के लिए गए प्रावधानों में केएमटी के लिए 2,523.28 मिलियन रुपए (गत वर्ष 809.41 मिलियन रुपए); मशीनरी एंड सोल्यूशंस कंपनी लिमिटेड के लिए 0.76 मिलियन रुपए (गत वर्ष 0.36 मिलियन रुपए) तथा बांग्लादेश पेट्रोलियम एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन कंपनी लिमिटेड के लिए 0.34 मिलियल रुपए (विगत वर्ष 5.76 मिलियन रुपए) के प्रभारित ऋण के प्रावधान शामिल किए गए हैं।

टिप्पणी संख्या 23 ग की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।

38 अधिउठान/अत्यउठान मात्रा के कारण गिरावट/(बढ़ोतरी)।

	2015-16		2014-15	
	(मिलियन रुपए में)		(मिलियन रुपए में)	
अत्यउठान (अधिउठान) – अथ शेष	200.95		(352.02)	
अत्यउठान (अधिउठान) – अंत शेष	695.41		200.94	
अधिउठान/अत्यउठान मात्रा में गिरावट/(बढ़ोतरी)	(494.46)		(552.96)	

39 पूर्व अवधि से संबंधित समायोजन (निवल)

	2015-16		2014-15	
	(मिलियन रुपए में)		(मिलियन रुपए में)	
व्यय				
सर्वेक्षण व्यय	-		(1,202.69)	
विदेशी मुद्रा परिवर्तन *	(8,184.77)		-	
अन्य व्यय	-		150.03	
निशेषण *	1,068.11		-	
उप योग (क)	(7,116.66)		(1052.66)	
आय				
विविध मर्दे	-		160.79	
उप योग (ख)	-		160.79	
कुल योग (क – ख)	(7,116.66)		(1213.45)	

40 असाधारण मर्दे

	2015-16		2014-15	
	(मिलियन रुपए में)		(मिलियन रुपए में)	
हास के लिए प्रावधान *	30,471.74		-	
योग	30,471.74		-	

* टिप्पणी 48 छ के संदर्भ में



41 आय प्रति इकिवटी अंश (ईपीएस)

(मिलियन रुपए में)

	2015-16	2014-15
वर्ष के लिए लाभ (हानि) (मिलियन रुपए में)	(20,935.50)	19,042.21
इकिवटी शेयरों की संख्या	1,000,000,000	1,000,000,000
प्रति इकिवटी शेयर पर मूल तथा मिश्रित आय (रुपए)	(20.94)	19.04

(प्रति इकिवटी शेयर 100 रुपए प्रत्येक)

42 लेखा मानक 15 (संशोधित) के तहत आवश्यक प्रकटीकरण निम्नलिखित हैं:

क संक्षिप्त विवरण : परिभाषित लाभ योजना के प्रकार का एक सामान्य विवरण निम्नानुसार है

1 अर्जित अवकाश (ईएल) लाभ

उपचय - 30 दिवस प्रति वर्ष

सेवा के दौरान नकदीकरण - अर्जित अवकाशों का 75 प्रतिशत बशर्ते अधिकतम 90 दिवस प्रति कैलेण्डर वर्ष

सेवानिवृति पर नकदीकरण - अधिकतम 300 दिवस

2 अच्छा स्वास्थ्य पुरस्कार (अर्द्ध वेतन अवकाश)

उपचय - 20 दिवस प्रति वर्ष

सेवा के दौरान नकदीकरण - शून्य

सेवानिवृति पर नकदीकरण - शेष अर्द्ध वेतन अवकाशों का 50 प्रतिशत

3 ग्रेच्युटी

सेवाकाल के प्रत्येक पूर्ण वर्ष के 15 दिवसों का वेतन। 5 वर्ष की अधिकृत अवधि और भुगतान की अधिकतम सीमा 10 लाख रुपए

4 सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ

कर्मचारियों द्वारा एकबारगी निर्धारित योगदान का भुगतान करने पर, अधिवार्षिता की स्थिति में तथा रखेचिक सेवा निवृति की स्थिति में न्यूनतम 20 वर्ष की सेवा अवधि पूर्ण करने और 50 वर्ष की आयु होने पर पूर्ण चिकित्सा लाभ।

5 सेवांत लाभ

अधिवार्षिता की स्थिति में, कर्मचारी अपनी इच्छा के किसी स्थान पर स्थापित होने के पात्र हैं और वे इसके लिए स्थानांतरण यात्रा भत्ते के हकदार हैं।

ख वित्तीय विवरणों में परिभाषित योगदान योजनाओं के लिए अभिज्ञात राशियां निम्नानुसार हैं:

(मिलियन रुपए में)

परिभाषित योगदान योजनाएँ	2015-16 के दौरान अभिज्ञात व्यय		के दौरान प्रमुख प्रबंधन कार्यक्रमों के लिए योगदान	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
अंशदायी भविष्य निधि	50.28	46.48	0.92	0.78
कर्मचारी पेंशन योजना - 95	6.82	6.55	0.05	0.02
समग्र सामाजिक सुरक्षा योजना	4.08	2.99	0.11	0.10

ग तुलन पत्र में रोजगार पश्चात लाभ के लिए अभिज्ञात राशियां निम्नानुसार हैं:

(मिलियन रुपए में)

विवरण	ग्रेच्युटी		अवकाश		सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ		सेवांत लाभ	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
निधि पोषित बाध्यताओं का वर्तमान मूल्य	98.25	80.08	295.29	280.43	19.53	15.27	1.03	0.79
योजना परिसंपत्तियों का उचित मूल्य	107.79	-	181.31	151.73	-	-	-	-
निधि पोषण की स्थिति / अंतर	9.54	(80.08)	(113.98)	(128.70)	(19.53)	(15.27)	(1.03)	(0.79)
गैर मान्यताप्राप्त पूर्व सेवा लागत	-	-	-	-	-	-	-	-
निवल परिसंपत्ति / (देयता)	9.54	(80.08)	(113.98)	(128.70)	(19.53)	(15.27)	(1.03)	(0.79)

घ रिपोर्टिंग उद्यम के स्ववित्तीय साधों तथा रिपोर्टिंग उद्यम द्वारा धारित किसी प्रकार की संपत्ति अथवा उपयोग की जा रही अन्य संपत्तियों के संबंध में ग्रेच्युटी निधि की योजना परिसंपत्तियों के उचित मूल्य में शामिल राशियां शून्य रूपए की हैं (विंगत वर्ष शून्य रूपए)।

ड. तुलन पत्र में अभिज्ञात निवल देयता में अवधि के दौरान हुए परिवर्तनों को दर्शाता मिलान :

(मिलियन रुपए में)

विवरण	ग्रेच्युटी		अवकाश		सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ		सेवांत लाभ	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
आरंभिक परिभाषित लाभ दायित्व	80.08	68.69	280.43	293.30	15.27	14.59	0.79	0.67
मौजूदा सेवा लागत	18.89	16.72	93.59	114.82	3.85	3.26	0.20	0.17
पूर्व सेवा लागत	-	-	-	-	-	-	-	-
हित लागत	6.81	6.01	23.84	25.66	1.30	1.28	0.07	0.06
बीमांकित घाटे (-लाभ)	0.98	(11.35)	(65.91)	(80.11)	(0.88)	(3.86)	(0.03)	(0.11)
विदेशी योजनाओं पर विनियम अंतर	-	-	-	-	-	-	-	-
घटाएँ: प्रदत्त लाभ	(8.51)	-	(36.66)	(73.24)	-	-	-	-
अंतिम परिभाषित लाभ दायित्व	98.25	80.08	295.29	280.43	19.53	15.27	1.03	0.79

च लाभ हानि विवरण में अभिज्ञात कुल व्यय निम्नानुसार हैं:

(मिलियन रुपए में)

विवरण	ग्रेच्युटी		अवकाश		सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभ		सेवांत लाभ	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
मौजूदा सेवा लागत	18.89	16.72	93.59	114.82	3.85	3.26	0.20	0.17
दायित्व पर ब्याज	6.81	6.01	23.84	25.66	1.30	1.28	0.07	0.06
योजना परिसंपत्तियों पर अपेक्षित प्रतिपूर्ति	(9.49)	-	(15.18)	(16.03)	-	-	-	-
वर्ष के दौरान अभिज्ञात निवल बीमांकित घाटे (-लाभ)	2.02	(11.35)	(67.65)	(81.45)	(0.88)	(3.86)	(0.03	



ज 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार, सेवानिवृति पश्चात चिकित्सा लाभों की मुद्रास्फिति दर में 1 प्रतिशत बढ़ोतरी और गिरावट का प्रभाव:

(मिलियन रुपए में)

विवरण	1.00 % (+)		1.00 % (-)	
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15
क) सेवा एवं ब्याज लागत पर प्रभाव	1.20	1.10	(0.81)	(0.68)
ख) मौजूदा लाभ दायित्व पर प्रभाव (अंतिम)	4.68	3.70	(2.69)	(2.11)

कंपनी के कर्मचारी मूल कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) से प्रतिनियुक्त किए जाते हैं तथा इन्हें कर्मचारी लाभ के लिए मूल कंपनी की नति के अनुसार संचालित किया जाता है। कर्मचारी लाभों के संबंध में सभी योजनाएं मूल कंपनी द्वारा प्रशासित की जाती है तथा तदनुसार इस वर्ष से कर्मचारी लाभों के वर्षांत प्रावधान मूल कंपनी को हस्तांतरण द्वारा निपटाए जा रहे हैं।

43.1 कराधान

क्रम संख्या	आंकलन वर्ष	विवादास्पद राशि (मिलियन रुपए में)	विवरण
1	वर्ष 1981-82 से 1987-88	94.04	कंपनी ने मूल्यद्वारा, विकास भत्ते और ईरान परियोजना के संबंध में विलंबित भुगतानों पर ब्याज की प्राप्ति के कारण अपने दावे की अस्वीकृति के संबंध में कर निर्धारण वर्ष 1981-82 से 1987-88 तक के लिए आयकर अपीलीय न्यायाधिकरण (आईटीएटी) के निर्णय के विरुद्ध माननीय दिल्ली उच्च न्यायालय में अपील की थी। तथापि, इस संबंध में निर्णय लिखित रहते हुए कंपनी ने तत्संबंधी कर मांग को पहले ही जमा कर दिया था। माननीय उच्च न्यायालय के दिनांक 30 मार्च, 2011 के आदेश द्वारा पुनः सुनवाई के लिए मामला आईटीएटी को वापिस भेजा गया है और कार्यवाही प्रगति पर है।
2	2002-03	3,958.54	कंपनी ने परियोजनाओं की अधिग्रहण लागतों पर मूल्यद्वारा की अस्वीकृति तथा अन्य व्यय के साथ साथ आय में विरुद्ध को कर निर्धारण अधिकारी ("एओ") सीआईटी (अपील) द्वारा निर्धारण वर्ष 2002-03 और 2003-04 के दावों की अपील को आशिक रूप से हटाते हुए तथा अस्वीकृत करते हुए निपटाते हुए अस्वीकृत किए जाने के विरुद्ध आयकर अपील (सीआईटी (अपील)) के समक्ष अपील दायर की। कंपनी ने सीआईटी (अपील) के आदेशों के विरुद्ध आयकर अपील न्यायाधिकरण (आईटीएटी) में अपील दायर कर दी। कंपनी को कर निर्धारण वर्ष 2002-03 और निर्धारण वर्ष 2003-04 के लिए ईरान द्वारा अधिग्रहण लागत पर सभी अस्वीकृतियों को आईटीएटी (आईटीएटी) से उसके पक्ष में निर्णय मिल आये एवं आयकर अपील दायर की थी। कंपनी ने तत्संबंधी उच्च न्यायालय के दिनांक 30 मार्च, 2011 के आदेश द्वारा पुनः सुनवाई के लिए मामला आईटीएटी को वापिस भेजा गया है और कार्यवाही प्रगति पर है।
	2003-04	3,006.17	
	2004-05	3,470.29	
	2005-06	3,212.03	
	2006-07	4,683.46	
	2007-08	5,617.51	
	2008-09	4,578.92	
	2009-10	4,072.49	
	2010-11	3,907.63	
	2011-12	3,103.45	
	2012-13	7,604.52	
3	2005-06	709.88	कर निर्धारण वर्ष 2005-06 के लिए, कंपनी ने कर भुगतान की मान्यता के संबंध में भारत वियतनाम दोहरे कर की परिवर्तना संबंधी करार के तहत कर जमा के दावे किए थे। इस दावे को यथोचित रूप से वियतनाम की एक प्रतिष्ठित लेखा एवं कर कंपनी की रिपोर्ट द्वारा समर्थित किया गया था और इसे एओ द्वारा स्थीकार किया गया था। सीआईटी ने 29 मार्च 2010 के आदेश जारी करते हुए नामे की स्थीकृति को त्रुटीपूर्ण बताते हुए लिखित कर दिया और एओ को भुगतान याचक कर का पुनः गणन करने तथा वियतनाम कर प्राप्तिकरण से कंपनी द्वारा प्राप्त किए गए प्रमाण पत्र के आधार पर ही इसे अनुमत करने का निर्देश दिया। कंपनी ने इस आधार पर इसे लड़ने के लिए आयकर अपीलीय न्यायाधिकरण (आईटीएटी) के समक्ष अपील दर्ज की थी कि यह सीआईटी के निर्णय का अनुसार नहीं है। कंपनी ने वियतनाम कर प्राप्तिकरण (वीटीए) से वापिस कर्तव्य प्रमाणपत्र के लिए भी संपर्क किया। तथापि, एओ ने अपने आदेश दिनांक 2010 के आदेश से 709.88 मिलियन रुपए के लिए जमा स्थीकृति को वापिस ले लिया और परिणामस्वरूप 958.34 मिलियन रुपए की मांग को एओ द्वारा कंपनी के पास देय धन वापसी के विरुद्ध समायोजित किया गया था। कंपनी ने सीआईटी (अ) के समक्ष एओ को आदेश के विरुद्ध अपील दर्ज की। इसके अलावा वीटीए के अपने नाटियों के द्वारा कैलेंडर वर्ष 2003 से 2006 के लिए कर की राशि की थी। सीआईटी (अ) ने 8 जुलाई 2013 के आदेश के द्वारा ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के पक्ष में अपील को स्थीकार किया और एओ को वियतनाम कर प्राप्तिकरण (वीटीए) द्वारा जारी प्रमाणपत्र के सर्दर्भ में विरपणों की जाच के पश्चात वियतनाम में भुगतान किए जाने के लिए मान्य अनुमानित वियतनाम करों के जमा को अनुमति प्रदान करने के लिए एओ को निर्देश दिए।
4	2006-07	345.38	एओ ने सूडान पाइपलाइन परियोजना के संदर्भ में ईपीसी संविदाकार द्वारा बनाए गए अतिरिक्त बीजक के आधार पर 1026.08 मिलियन रुपए की राशि के व्यय के संबंध में सीआईटी (अ) द्वारा संयोजन की पुष्टि को ध्यान में रखते हुए दिनांक 05.03.2015 के नटिस द्वारा दण्डात्मक कार्यालयों को आम किया था ये कार्यवाहियां पूर्ण हुई और एओ ने दिनांक 30.03.2015 को दण्ड संबंधी एक आदेश जारी कर दिया तथा उक्त संयोजन पर दण्ड को जोड़ते हुए 345.38 मिलियन रुपए की एक मांग भी रखी। कंपनी ने एओ को इस आदेश के विरुद्ध सीआईटी (अ) के समक्ष एओ दायर की है। कंपनी ने एओ द्वारा गए इस दण्ड को स्थीकार नहीं किया है और इस संदर्भ में अतिरिक्त कर देयता, यदि हो, के लिए क्रारक का प्रावधान नहीं किया है।
5			विवादग्रस्त कर मांगों के संबंध में आकस्मिक देयता की राशि के लिए नोट 44.1 की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है।

43.2 आस्थगित कर प्रावधान

31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार, निवल समेकित आस्थगित कर देयता समग्र रूप से 17,875.71 मिलियन रुपए थी (गत वर्ष 15,104.48 मिलियन रुपए) और 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार, समेकित आस्थगित कर परिसंपत्तियां समग्र रूप से 11,857.61 मिलियन रुपए थीं (विगत वर्ष 11,733.88 मिलियन रुपए)। 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार, निवल आस्थगित कर देयता / परिसंपत्तियों के मदवार व्यौरे को लेखांकन मानक (एएस) 22 अर्थात् आय पर करों के लेखांकन को निम्नानुसार लेखांकद्वय किया गया है :

विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की आस्थगित कर देयता		
आस्थगित कर परिसंपत्तियां :		
आयकर अधिनियम 1961 की धारा 42 के तहत अग्रेषित व्यय	-	-
आयकर अधिनियम 1961 के तहत अन्य अस्वीकृतियां	5,565.87	3,822.33
कुल आस्थगित कर परिसंपत्तियां	5,565.87	3,822.33
आस्थगित कर परिसंपत्तियां :		
आय कर अधिनियम 1961 की धारा 42 के तहत व्यय के दावे में अंतर	3,552.30	1,620.96
कर हेतु स्थिर परिसंपत्तियों के निवल ब्लॉक में अंतर	9,181.70	10,268.16
कुल आस्थगित कर देयता	12,734.00	11,889.12
कंपनी की निवल आस्थगित कर देयता	7,168.13	8,066.79
ओएनजीबीवी की निवल आस्थगित कर देयता	6,465.49	5,462.66
ओएएल की निवल आस्थगित कर देयता	1,550.03	1,192.33
काराबोबो वन एवी की निवल आस्थगित कर देयता	2,601.26	382.70
ओवीएआई की निवल आस्थगित कर देयता	1.80	-
समेकित निवल आस्थगित कर देयता	17,786.71	15,104.48
ओएनजीबीवी की निवल आस्थगित कर परिसंपत्ति	10,325.35	11,244.67
ओएएल की निवल आस्थगित कर परिसंपत्ति	1,532.26	489.21
काराबोबो वन एवी की निवल आस्थगित कर परिसंपत्ति	-	-
समेकित निवल आस्थगित कर परिसंपत्ति	11,857.61	11,733.88

44 संयुक्त उद्यमों के व्यौरे :

कंपनी तथा इसकी सहायक कंपनियों के महत्वपूर्ण संयुक्त उद्यमों के 31 मार्च 2016 से संबंध



क्रम संख्या	प्रचालनाधीन परियोजना तथा देश का नाम	कंपनी का मानीदारी अंश (प्रतिशत)	अन्य परिसंघीय सदस्य	प्रचालक	स्थिति
5	“सखालिन – 1 परियोजना, रूस, अपतटीय”	20 प्रतिशत	“ईएनएल – 30 प्रतिशत एसओडीईसीओ – 30 प्रतिशत एसएमनजी – 11.5 प्रतिशत आर एन अस्त्र – 8.5 प्रतिशत ”	ईएनएल	परियोजना विकास एवं उत्पादन चरण में है।
6	“एएफपीसी परियोजना, सीरिया, तटीय, (ओएनजीसी नील गंगा बी बी के माध्यम से)”	38.75 प्रतिशत	“फुलिन – 50 प्रतिशत मित्तलज – 11.25 प्रतिशत”	एसएसपीडी	परियोजना उत्पादन की स्थिति में है। सुरक्षा परिस्थितियों के कारण अभी यह अस्थायी तौर पर बंद है।
7	“एमईसीएल कोलम्बिया, तटीय, (ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड के माध्यम से)”	50 प्रतिशत	“सिनोपेक – 50 प्रतिशत”	संयुक्त प्रच। लकता	परियोजना अन्वेषण, विकास और उत्पादन चरण में है।
8	“ब्लॉक बीसी – 10 ब्राजील, अपतटीय, (ओएनजीसी नील गंगा बीबी के माध्यम से)”	27 प्रतिशत	‘गेल – 73 प्रतिशत’	शैल	परियोजना विकास और उत्पादन चरण में है।
9	“ओओओ इम्पीरियल फ्रैंक सर्विस (इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड के माध्यम से)”	50 प्रतिशत	श्री ल्लादिमीर अलेकज़ेङ्ग्रिविच बोरिसोव – 50 प्रतिशत”	ओवीएल	कंपनी फ्रैंकिंग सेवाएं प्रदान करती है।
10	“सैन क्रिस्टोबल परियोजना वेनेजुएला, तटीय (ओएनजीसी नील गंगा बीबी के माध्यम से)”	40 प्रतिशत	सीवीपी – 60 प्रतिशत	संयुक्त प्रचालकता	परियोजना विकास और उत्पादन की स्थिति में है।
11	“ब्लॉक ए 1 स्यांमार, अपतटीय	17 प्रतिशत	‘देवू – 51 प्रतिशत एमओजीई – 15 प्रतिशत कोगास – 8.5 प्रतिशत गेल – 8.5 प्रतिशत	देवू	परियोजना विकास चरण में है।
12	“ब्लॉक ए 3 स्यांमार, अपतटीय	17 प्रतिशत	‘देवू – 51 प्रतिशत कोगास – 8.5 प्रतिशत गेल – 8.5 प्रतिशत एमओजीई – 15 प्रतिशत	देवू	परियोजना विकास चरण में है।
13	“फारसी ब्लॉक परियोजनपा ईरान, अपतट”	40 प्रतिशत	“आईओसी – 40 प्रतिशत ओआईएल – 20 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	इस परियोजना की अन्वेषण अवधि 24 सितंबर 2009 को समाप्त हो रही है। एमडीपी समझौता और विकास सेवा संविदा लाभित है।
14	“ब्लॉक 24 सीरिया तटीय, ”	60 प्रतिशत	“आईपीआरएमईएल – 25 प्रतिशत ट्राईआॉशियन – 15 प्रतिशत	आईपीआर एमईएल	आईपीआर एमईएल, प्रचालक ने 29 अप्रैल 2012 से अन्त्यांशित घनाक्रम की घोषणा कर दी है।
15	“ब्लॉक आर सी 8 कोलम्बिया, अपतटीय	40 प्रतिशत	‘इकोपेट्रोल – 40 प्रतिशत’ पेट्रोब्रास – 20 प्रतिशत”	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषण की स्थिति में है।
16	“ब्लॉक आर सी 9 कोलम्बिया, अपतटीय	50 प्रतिशत	‘इकोपेट्रोल – 50 प्रतिशत’	इकोपेट्रोल	परियोजना अन्वेषण की स्थिति में है।
17	“ब्लॉक आर सी 10 कोलम्बिया, अपतटीय	50 प्रतिशत	‘इकोपेट्रोल – 50 प्रतिशत’	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषण की स्थिति में है।
18	“ब्लॉक बीएम सील 4, ब्राजील, अपतट, (ओएनजीसी नाइल गंगा बीबी के माध्यम से)	25 प्रतिशत	‘पेट्रोब्रास – 75 प्रतिशत’	पेट्रोब्रास	परियोजना अन्वेषण की स्थिति में है।
19	ब्लॉक एलएलए 69, कोलम्बिया तटीय (एमईसीएल के माध्यम से)	50 प्रतिशत	सिनोपेक – 50 प्रतिशत	संयुक्त प्रचालकता	परियोजना अन्वेषण की स्थिति में है।
20	“ब्लॉक एसएसजे-एन 7 कोलम्बिया, तटीय”	50 प्रतिशत	“पैसिफिक – 50 प्रतिशत”	पैसिफिक	परियोजना अन्वेषण की स्थिति में है।
21	“ब्लॉक सीपीओ 5 कोलम्बिया, तटीय”	70 प्रतिशत	पेट्रो दोरादो– 30 प्रतिशत”	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषण की स्थिति में है।
22	“श्वे अपतटीय पाइपलाइन परियोजना, स्यांमार, अपतटीय”	17 प्रतिशत	देवू – 51 प्रतिशत एमओजीई – 15 प्रतिशत गेल – 8.5 प्रतिशत कोगास – 8.5 प्रतिशत	देवू	पाइपलाइन का कार्य संपन्न हो गया है तथा ब्लॉक ए/ए 3 स्यांमार से गैस के परिवहन के लिए इसका उपयोग किया जा रहा है।

क्रम संख्या	प्रचालनाधीन परियोजना तथा देश का नाम	कंपनी का भागीदारी अंश (प्रतिशत)	अन्य परिसंबंधीय सदस्य	प्रचालक	स्थिति
23	“तटीय गैस पाइपलाइन परियोजना, (एसईएजीपीसीएल) म्यांमार, तटीय (ओएनजीसी नील गगा बीपी के माध्यम से)	8.5 प्रतिशत	सीएनपीसी एसईएपी—50.9 प्रतिशत देवु — 25.04 प्रतिशत कोगास — 4.17 प्रतिशत गेल — 4.17 प्रतिशत एमओजोइ — 7.37 प्रतिशत	सीएनपीसी एसईएपी	परियोजना प्रचालनाधीन है।
24	“काराबोबो परियोजना वेनेजुएला तटीय (काराबोबो वन एवी के माध्यम से)	11 प्रतिशत	सीबीपी — 71 प्रतिशत रेपसोल एक्सप — 11 प्रतिशत इडओयल — 7 प्रतिशत	संयुक्त प्रचालकता	परियोजना विकास व उत्पादन चरण में है।
25	“सतपायेव संविदा क्षेत्र 3575, कजाखस्तान अपतटीय”	25 प्रतिशत	केएमजी — 75 प्रतिशत	एसओएल एलपी	परियोजना अन्वेषण की स्थिति में है।
26	“अजरेरी, चिराग, गुणाशली क्षेत्र, अजरबैजान, अपतट”	2.72 प्रतिशत	“ बीपी — 35.79 प्रतिशत सोकार — 11.65 प्रतिशत शेवरॉन — 11.27 प्रतिशत इम्फेक्स — 10.96 प्रतिशत स्टेटऑयल — 8.56 प्रतिशत एक्सान मोबिल — 8.00 प्रतिशत टीपीएओ — 6.75 प्रतिशत आईटोचू — 4.30 प्रतिशत”	बीपी	परियोजना विकास एवं उत्पादन की स्थिति में है।
27	“बीटीसी पाइपलाइन, अजरबैजान, तटीय” (ओएनजीसी (बीटीसी) के माध्यम से)	2.36 प्रतिशत	“ बीपी — 30.1 प्रतिशत सोकार — 25 प्रतिशत शेवरॉन — 8.9 प्रतिशत स्टेटऑयल — 8.71 प्रतिशत टीपीएओ — 6.53 प्रतिशत एनी — 5 प्रतिशत टाटल — 5 प्रतिशत आईटोचू — 3.40 प्रतिशत इन्फेक्स — 2.5 प्रतिशत कोनोको फिलिप्प्स — 2.5 प्रतिशत ”	बीपी	परियोजना प्रचालनाधीन है।
28	ब्लॉक एरिया 1 मोजाम्बिक अपतट 2	16 प्रतिशत	अनाडार्को 26.5 प्रतिशत मिस्ट्रुइ 20 प्रतिशत कोव एनर्जी 8.5 प्रतिशत बीआर्पीएल 10 प्रतिशत ओआईएल 4 प्रतिशत इएनएच 15 प्रतिशत	अनाडार्को	परियोजना विकासाधीन है।
29	ब्लॉक एसएस 04, बांग्लादेश अपतटीय क्षेत्र	45 प्रतिशत	ओआईएल 45 प्रतिशत बीएपीईएक्स 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषणाधीन है।
30	ब्लॉक एसएस 09, बांग्लादेश अपतटीय क्षेत्र	45 प्रतिशत	ओआईएल 45 प्रतिशत बीएपीईएक्स 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषणाधीन है।
31	ब्लॉक बी 2 म्यांमार तटीय क्षेत्र	97 प्रतिशत	मशीनरी एंड सोल्यूशन कंपनी लिमिटेड 3 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषणाधीन है।
32	ब्लॉक ईपी 3 म्यांमार तटीय क्षेत्र	97 प्रतिशत	मशीनरी एंड सोल्यूशन कंपनी लिमिटेड 3 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना अन्वेषणाधीन है।

कंपनी नाम : प्रयुक्त संस्कृपण : सीएनपीसी - चौमो राष्ट्रीय पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन; सीएनपीसी-एसईएपी - सीएनपीसी सदिंश-पूर्वी एथिया पाइपलाइन कंपनी लिमिटेड; सीएनपीसी - कॉर्पोरेशन, बैनेजुपला डेवल पेट्रोलियम एस.ए.; देवु - देवु इंटरनेशनल कॉर्पोरेशन; ईएनएल - एक्सक्यू नेफ्टोगेस लिमिटेड; फूलेन - फूलेन इंचर्स-मेंट्स सार्ल; गेल - गेल (इंडिया) लिमिटेड; जीएनपीओसी - ग्रेटर नाइल पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी; जीपीओसी - ग्रेटर पायनियर ऑपरेटिंग कंपनी; एसपीओसी - सूदू ऐंड ऐंड्रेलियम ऑपरेटिंग कंपनी; आईजोसी - हैंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड; इंडआॅयल - इंडियन ऑयल नीदरलैंड बी.वी.; बाईफीओआरएमीएल - आईजीआर मैट्टिरेनियन एक्सप्लोयन लिमिटेड; कॉमजी - कॉमजुमनयगेस, कोकागस - कोरिया गैस कॉर्पोरेशन बी.वी.;

मेतत्स्व – मित्राल इंवर्समेंट सार्ट; एमजोजीई – म्यांमार ऑयल एंड गेस एंटरप्राइझ; नाइलपेट – नाइलपेट लिमिटेड, दक्षिण सुडान; ओसीएल – ओएनजीसी कैम्पस लिमिटेड; औआरएल – ऑयल इंडिया लिमिटेड; ओएनजीसी विदेश – ओएनजीसी विदेश लिमिटेड; पैसिफिक – पैसिफिक स्ट्रेट्स एजर्जी कॉर्पोरेशन; पेट्रोब्रास – पेट्रोब्रास ब्राज़िलिएरो एस.ए.; पेट्रोनास – पेट्रोनास कारिगो ऑफरसीज एसडीसी बाएर्डी; पेट्रोनास वीई – बैंक वेनेजुएला लिमिटेड; पेट्रोविटालन – विटालन तेल एंड गेस वेस्ट हार्ड; रेपसोल – रेपसोल वाईपीएफ क्वारा एस.ए.; रेपसोल इक्स्प्रेस – रेपसोल इक्स्प्रेसिन एस.ए.; रेसईजीपीसीएस – साउथ इण्ड एपिया गेस पाइपलाइन कंपनी लिमिटेड; शैल – शैल ब्राज़ील लिमिटेड; सिनापेक – सिनापेक ऑफरसीज ऑयल एंड गेस लिमिटेड; सिएमएनजी – सखालिनमार्नफॉटप्रोज बैचल; एसजोजीईसोओ – सखालिन आयल डेवलपमेंट कंपनी लिमिटेड; एसएएलएलपी – सात्यार्थ ऑपरेटिंग कंपनी एलएलपी (केम्पजी की 100 प्रतिशत सहायक कंपनी); सिएसपीडी – सिएसिया शैल पॅट्रोलियम डेवलपमेंट बी.वी.; सूधापेट – सूधापेट लिमिटेड; द्रायायाशियन – द्रायाय-आशियन मैडिक्चर्नेन्यन; सिकार : अजरबैजान गणराज्य की स्टॅट आयल कंपनी; टीपीआ – टकोश ड्रायलिंग मैनेजमेंट कॉर्पोरेशन, बीआइएमएल – व्यास रोपूना एनर्जीज माजाक्किक लिमिटेड, ईएनएच – एम्प्रेसा नानेनल डे विंडोकारबोनेट्स ई.पी., बीएपीईएक्स – बांगलादेश पेट्रोलियम एक्सप्लोरेशन एंड प्रॉडक्शन कंपनी लिमिटेड

ओएनीजीसी विदेश ने मिलत्स तथा फुलिन, जिनके पास कमशः 11.25 प्रतिशत तथा 50 प्रतिशत धारिता थी, के साथ मिलकर हिमालय एनर्जी सी.वी. (ईचर्सेसीपी) में प्रभागी रूप से 38.75 प्रतिशत हित प्राप्त किया है, एचर्सेसीपी ने अपनी सहायक कंपनियों के माध्यम से ऐसे शैम (गढ़न एवं पार्श्विक सहित) कन्सेशन, डे-एज़-जार तथा अनुलनक-4 (गढ़न एवं पार्श्विक सहित) कन्सेशन में 33.33 प्रतिशत, 37.5 प्रतिशत तथा 36 प्रतिशत हित सीरिया में एक गैंग उपयोगिता समझौता के माध्यम से धारित हैं। इस कन्सेशन का शेष हित प्रचालक-एसएसीपी द्वारा धारित है।

परिया 1 अपतटीय लॉक मोजाइबिक के मामले में, औरनजीसी विदेश लिमिटेड द्वारा प्रत्यक्ष रूप से 10 प्रतिशत तथा सहायक कंपनी बीआरईएमएल के माध्यम से 6 प्रतिशत धारित है। ऑयल इंडिया लिमिटेड ने बीआरईएमएल के माध्यम से 4 प्रतिशत धारित किया है।



45 संयुक्त उद्यम में कंपनी का हिस्सा

31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार कंपनी और इसकी सहायक कंपनियों के विशिष्ट संयुक्त उद्यम निम्नानुसार हैं : -

परियोजना	निवल अचल परिसंपत्ति	तेल व गैस परिसंपत्तियां	चालू पूँजीगत कार्य	चालू अन्वेषी एवं विकासात्मक कूप	मौजूदा परिसंपत्तियां	नकद एवं बैंक शेष	देयताएं	आय	व्यय* (मूल्यहास सहित)
क 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार लेखा परीक्षित									
पोर्ट सूडान उत्पाद पाइपलाइन, सूडान	-	-	-	-	-	3.68	1,121.32	-	84.68
ब्लॉक फारसी, ईरान	0.03	-	-	-	-	0.87	-	-	32.97
ब्लॉक एसएस 04, बांगलादेश	0.02	-	-	-	-	16.77	-	-	38.53
ब्लॉक एसएस -09, बांगलादेश	0.02	-	-	-	-	17.88	-	-	67.40
एलएलसी इमरीरियल फ्रेक सुरिस -जारपनो	37.16	-	-	-	60.20	85.19	(10.21)	598.75	152.22
“ब्लॉक 2बी और 4, सूडान	80.23	20,228.69	-	1,377.90	2,648.28	177.56	9,879.78	11,060.91	12,072.78
“ब्लॉक 1ए 1बी और 4, दक्षिणी सूडान	56.95	7,246.09	-	114.21	132.84	98.97	1,560.21	-	408.54
“ब्लॉक बीसी – 10 ब्राजील	4.99	64,277.43	-	-	1,315.04	-	44,675.91	10,870.93	9,593.14
पीआईएसए (सेन क्रिस्टोबल) वैनजुएला,	1,379.78	6,648.96	2,687.41	3,433.24	12,321.02	29.20	70,972.49	9,545.04	2,167.26
पाइपको 1 त्रीय परियोजना, स्थानां (एसझैजीपी)	5,455.36	-	502.32	-	262.49	1,976.86	497.14	2,706.80	343.91
टाम्बा	-	-	163.86	-	30,881.59	305.10	6,091.56	-	11,542.82
एएफपीसी, सीरिया	0.32	-	-	-	-	58.39	0.72	-	44.40
पेट्रो काराबोबो वैनजुएला ++	433.82	8,012.80	1,960.51	1,839.04	5,496.51	765.10	7,238.42	1,089.04	1,694.65
ओवीआरएल	-	-	-	-	-	0.35	-	0.21	-
ओवीएआई	212.81	-	-	-	-	18.45	-	94.96	-
एमईसीएल	7,480.56	11,400.07	1,633.10	613.54	4,192.13	491.21	4,796.15	8,756.76	9,579.08
बीआरईएमएल	73.02	-	10,079.09	15,216.49	690.99	-	13,158.95	0.00	189.19
ख 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार लेखा परीक्षित									
ब्लॉक सखालिन 1 रूस	6,529.00	169,567.10	18,308.23	257.90	16,054.07	385.98	74,075.46	42,040.66	28,496.38
ब्लॉक 06.1, पियतनाम,	156.44	3,528.30	146.31	380.49	2,160.79	24.61	2,559.39	7,647.13	4,342.38
ब्लॉक एसएसजे-एन – 7 कोलम्बिया	-	-	-	-	16.93	-	-	-	8.57
ब्लॉक आरसी 8 कोलम्बिया	0.11	-	-	-	-	27.10	65.50	-	3.53

परियोजना	निवल अचल परिसंपत्ति	तेल व गैस परिसंपत्तियां	चालू पूँजीगत कार्य	चालू अन्वेषी एवं विकासात्मक कूप	मौजूदा परिसंपत्तियां	नकद एवं बैंक शेष	देयताएं	आय	व्यय* (मूल्यहास सहित)
ब्लॉक आरसी 9 कोलम्बिया	-	-	-	-	-	-	-	0.27	(6.67)
ब्लॉक आरसी 10 कोलम्बिया	0.19	-	-	-	-	-	145.17	132.23	-
सीपीओ 5 ब्लॉक कोलम्बिया	0.25	-	-	-	1,797.21	63.22	12.25	505.20	-
ग गैर लेखा परीक्षित									
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान	37.74	31,370.55	833.73	414.86	289.17	-	6,861.93	9,182.33	16,731.33
ब्लॉक ए 1 स्थानां	43.38	9,580.17	-	4,700.88	459.36	104.08	1,799.00	5,654.09	2,234.47
ब्लॉक ए 3 स्थानां	0.48	2,712.37	-	-	402.88	120.87	586.53	4,713.34	2,454.69
श्वे ऑफशोर पाइपलाइन स्थानां	1,403.41	-	-	-	189.13	42.50	(32.47)	1,904.63	394.22
स्थानां ब्लॉक ईपी 3 ओ/एस (गैर प्रचालित)	-	-	-	-	-	-	-	-	125.60
स्थानां ब्लॉक बी 2 ऑनशोर	-	-	-	-	-	-	-	-	159.35
ब्लॉक एरिया 1 मॉजाम्बिक	117.52	-	153,573.21	15,129.74	385.07	-	659.33	-	13,064.98
ब्लॉक 5ए, दक्षिण सूडान	327.28	8,262.57	27.26	1,012.39	32.96	14.81	759.99	-	372.36
सतपायेव ब्लॉक कजाखस्तान	5.47	-	4,753.53	12.85	55.52	12.43	(0.59)	-	3,108.53
ब्लॉक 24 सीरिया	0.67	-	-	-	4.03	-	524.42	-	0.26
योग (क+ख+ग)	23,837.01	342,835.11	194,668.56	46,300.73	78,133.03	4,916.85	248,566.88	115,770.41	121,176.79

* यह संयुक्त उद्यम विवरण के अनुसार व्यय को दर्शाता है। कंपनी के लेखों में, इस राशि को लेखांकन मानक (एएस) 27 अर्थात् संयुक्त उद्यमों में हितों की वित्तीय रिपोर्टिंग के अनुसार निवल करने के पश्चात दर्शाया गया है।

** सहायक कंपनी द्वारा साकेतिक बोनस भुगतान को हटाया गया है तथा चालू पूँजीगत कार्य के तहत वर्गीकृत किया गया है।

परिसंपत्तियों, देयताओं, आय तथा व्यय में कंपनी के अंश को इस अवधि के लिए औसत विनिमय दर पर रिपोर्टिंग मुद्रा में परिवर्तित कर दिया गया है जिसके ब्यौरे प्रचालक द्वारा उपलब्ध कराए गए ब्यौरे मासिक अवधि आधार पर होते हैं, इसमें प्रचालक ने तिमाही आधार पर ब्यौरे उपलब्ध कराए हैं।

संयुक्त उद्यम कंपनी – ओएमईएल से संबंधित परिसंपत्तियों, देयताओं, आय तथा व्यय में कंपनी के अंश को वित्तीय विवरणों में निम्नानुसार निर्गमित कर दिया गया है:

(मिलियन रुपए में)

विवरण	राशि
क) निवल अचल परिसंपत्ति	-
ख) तेल व गैस परिसंपत्तियां	-
ग) चालू पूँजीगत कार्य	829.04
घ) चालू अन्वेषी एवं विकास कूप	-
ड.) मौजूदा परिसंपत्तियां	95.16
च) नकद एवं बैंक	35.48
छ) देयताएं	364.47
ज) आय	-
झ) व्यय	-



46.1 दक्षिण सूडान गणराज्य में ब्लॉक 5 ए, ब्लॉक 1, 2 व 4

ओएनजीसी विदेश का ब्लॉक 5 ए, दक्षिण सूडान में 24,125 प्रतिशत भागीदारी हित है। परियोजना का प्रचालन संयुक्त रूप से भागीदारों पेट्रोनास कैरिली नील लिमिटेड, ओएनजीसी विदेश लिमिटेड और नाइलपेट, जो दक्षिण सूडान की राष्ट्रीय तेल कंपनी है, द्वारा किया जाता है।

देश में आंतरिक संघर्ष के कारण सुरक्षा की स्थिति को ध्यान में रखते हुए, ब्लॉक 5 ए में सभी पेट्रोलियम परियालन 22 दिसंबर 2013 से अस्थायी रूप से बंद हैं।

तथापि, हाल ही में युद्ध में शामिल पक्षों के बीच हस्ताक्षरित शांति समझौते तथा संदर्भ में अफ्रीकी यूनियन तथा विकास संबंधी अंतर सरकारी प्राधिकरण (आईजीएडी) की मध्यस्थता के तहत वार्ता में प्रगति हुई है। भागीदारों द्वारा आयोजक सरकार द्वारा सुरक्षा मंजूरी के आधार पर पर तीव्र उत्पादन कार्यवाही आरंभ करने के लिए सभी प्रकार की कार्यवाहियां की गई हैं।

46.2 एफपीसी, सीरिया

ओएनजीसी नील गंगा बी.वी. (ओएनजीबीपी) और फूलिन इन्वेस्टमेंट सार्ल, जो चीन की नेशनल पेट्रोलियम कंपनी इंटरनेशनल (सीएनपीसीआई) की एक सहायक कंपनी है तथा उच्च संयुक्त उद्यम कंपनी हिमालय एनर्जी सीरिया बी.वी (एचईएसबीवी) प्रत्येक में 50 प्रतिशत अंश धारित है। हिमालय एनर्जी सीरिया बी.वी. (एचआईसबीवी) ने भी अर्थात् तीन जर्मन संस्थाओं के माध्यम से नामः हेस ऐश शाम जीएमबीएच, हेस डेअर इज ज़ोर जीएमबीएच तथा हेस गैस सीरिया जीएमबीएच में सीरिया के चार उत्पादन हिस्सेदारी संविदा (पीएससी) 33.33 से 37.5 प्रतिशत भागीदारी हित धारित किया है। ओएनजीबीपी के उपर्युक्त प्रतिक्रिया के लिए सीरिया व्यापार, एक भिन्न प्रकार का कारोबार है (श्रेणी ग)।

अल फुरत पेट्रोलियम कंपनी (एफपीसी) जो संयुक्त रूप से इनके द्वारा प्रचालित की जाती है, सीरिया शैल पेट्रोलियम डेवलपमेंट बी.वी. (एसएसपीडी) नामक कंपनी जो संविदाकार के लिए प्रचालक के रूप में कार्य देख रही है तथा एचईएसबीवी (संयुक्त रूप से संविदाकार) तथा जनरल पेट्रोलियम कंपनी (जीओएस), सीरिया, जो सीरियाई सरकार का प्रचालन कंपनी में प्रतिनिधित्व कर रही है, 2011 के प्रभाव से सीरिया पर प्रतिबंधों को सुदृढ़ करने के एक रूप में एक वर्ष (30 जून, 2004) तक के विलंब काल सहित 10 वर्ष की अवधि में प्राप्त किया जाना था। लीज अवधि पाइपलाइन सिस्टम सौंपे जाने की तारीख से शुरू होगी और जब तक जीओएस द्वारा सभी भुगतान नहीं कर दिए जाते, तब तक लीज अवधि जारी रहेगी। निर्माण और परिवहन प्रणाली के सभी अधिकार कंपनी के पास रहेंगे और संविदा के अधीन जीओएस द्वारा कंपनी को देय कुल भुगतान के सापेक्ष भुगतान के अनुपात में जीओएस को अधिकार दिया जाएगा। इसके अलावा, जीओएस द्वारा कंपनी को देय तारीख पर नियमित भुगतान के अध्ययनीन, जीओएस को पाइपलाइन प्रयोग करने और प्रचालन करने का अधिकार होगा और कंपनी इसे किसी तृतीय पक्षकार को नहीं सौंपेगी, हस्तांतरित करेगी, सब-लेट, सब-काट्रिक्ट, बंधक नहीं रखेगी अथवा किसी तृतीय पक्षकार को ऋण भारित करने का कोई अधिकार नहीं होगा। तदनुसार, लीज में शुद्ध निवेश की राशि (अर्थात् कुल न्यूनतम लीज भुगतान में से अनुपार्जित आय को घटाकर) को लीज के अंतर्गत प्राप्तों के रूप में अंकित किया गया। लीज में बकाया शुद्ध निवेश पर रिटर्न की स्थिर सावधि दरों की प्रदर्शित पद्धति के आधार पर वित्तीय आय को मान्यता दी गयी है।

16 मई 2012 को सीरियाई न्यायालय (प्रथम डिग्री न्यायालय) ने “एकल प्रबंधन” के पक्ष में निर्णय दिया कि संविदाकार को सभी सौदों की सूचना से अवगत रखा जाएगा। इसके अतिरिक्त न्यायालय ने माना कि संविदाकार के लाभ का अंश एक पृथक बैंक खाते में रखा जाना चाहिए। एफपीसी के अध्यक्ष किश्त के 6514.91 मिलियन रूपए, 98.19 मिलियन अमरीकी डॉलर (कंपनी का अंश 5,863.42 मिलियन रूपए, 88.37 मिलियन अमरीकी डॉलर) की राशि अभी कदम जो संविदाकार को अध्यक्ष की शक्तियों पर निगरानी रखने की अनुमति तक प्राप्त नहीं हुई है।

लेखांकन मानक (एएस)-19 अर्थात् पट्टा के अनुसरण में घोषणा निम्नानुसार है :

विवरण	31 मार्च, 2016		31 मार्च, 2015		(मिलियन रुपए में)
	सकल	निवल	सकल	निवल	
क) वर्ष के अंत में लीज में कुल सकल निवेश तथा न्यूनतम लीज भुगतानों के वर्तमान मूल्य के बीच मिलान	-	-	758.36	746.41	
– एक वर्ष के पश्चात नहीं	-	-	-	-	
– एक वर्ष से अधिक परंतु पांच वर्ष से कम	-	-	-	-	
– पाँच वर्ष से अधिक	-	-	-	-	
योग	-	-	758.36	746.41	
ख) अनुपार्जित वित्तीय आय	-	-	11.95		



ग) कंपनी के लाभार्थ उपार्जित की जा रहे गैर-गारंटीशुदा बकाया मूल्य	शून्य	शून्य
घ) प्राप्य न्यूनतम पट्टा भुगतानों के लिए संचित प्रावधान	शून्य	शून्य
इ) वर्ष के लिए लाभ-हानि विवरण में मान्य आकस्मिक किश्त	शून्य	शून्य
च) प्रमुख लीज अनुबंधों का सामान्य विवरण	उपर्युक्त पैरा में वर्णनानुसार	उपर्युक्त पैरा में वर्णनानुसार
छ) प्रारंभिक प्रत्यक्ष लागत के संबंध में अपनायी गई लेखा नीति	लेखांकन नीति ओ.1.2 के अनुसार	लेखांकन नीति ओ.1.2 के अनुसार

ईपीसी संविदाकार जिसने परियोजना का निष्पादन किया था ने कुल 2464.90 मिलियन रूपए (विगत वर्ष 2327.08 मिलियन रूपए) (37.15 मिलियन अमरीकी डॉलर) की अतिरिक्त लागत का दावा किया, कंपनी का 90 प्रतिशत कुल हिस्सा 2218.41 मिलियन रूपए था (विगत वर्ष 2008.11 मिलियन रूपए) (33.44 मिलियन अमरीकी डॉलर) था जिसे कंपनी द्वारा खींकार नहीं किया गया है। इसकी प्रतिक्रिया के रूप में कंपनी ने संविदा के अनुसार कंपनी के हिस्सा के रूप में 2757.64 मिलियन रूपए (विगत वर्ष 2603.44 मिलियन रूपए) (41.56 मिलियन अमरीकी डॉलर) का एक दावा दर्ज किया है इससे सूडान सरकार के समक्ष 3064.04 मिलियन रूपए (विगत वर्ष 2892.72 मिलियन रूपए) (46.18 मिलियन अमरीकी डॉलर) का एक दावा दर्ज किया गया है। इस संबंध में सूडान सरकार पर दावे के संबंध में किसी प्रकार का राजस्व मान्य नहीं किया गया क्योंकि सूडान सरकार द्वारा इस दावे को स्वीकृति प्रदान नहीं की गई। और एक वैधिक रूप से सूडान सरकार द्वारा इस दावे को स्वीकृति प्रदान नहीं की गई। और एनजीसी संविदाकार ने 1691.26 मिलियन रूपए (विगत वर्ष 1596.69 मिलियन रूपए) (25.49 मिलियन अमरीकी डॉलर) तथा बी.वी. ने वित्तीय पट्टे आएनजीबीवी के स्वामित्वाधीन टाम्बा बी.वी., नीदरलैंड के 15 प्रतिशत इक्विटी अंश धारित हैं तथा शेष अंश शैल ई एंड पी ऑफशोर सर्विसिज बी.वी., नीदरलैंड (एसईपीबीवी) और पेट्रोब्रास नीदरलैंड बी.वी., नीदरलैंड (पीएनबीवी) के अधिग्रहण में हैं। ब्राजील के कैम्पोस बेसिन क्षेत्र में रिथित बी.वी. 10 कंसेप्शन में हाइड्रोकॉर्बन के विकास और उत्पादन की सुविधा प्रदान करने के उद्देश्य से टाम्बा बी.वी. की स्थापना की गई। टाम्बा बी.वी. के अधिग्रहण में प्रमुख तेल क्षेत्र उपकरण (एफपीएसओ) तथा बी.वी. 10 परियोजना के लिए भावी पट्टे के लिए अन्य उपसमुद्री संपत्ति के निर्माण से संबंधित एक तृतीय पक्षकार पट्टा धारित है। दोनों वित्तीय पट्टे 31 दिसंबर 2008 से आरंभ हैं।

टाम्बा बी.वी. ने तृतीय पक्ष से प्राप्त अपनी ब्राजीली गहन समुद्री परिसंपत्ति के भाग को शैल ब्रासिल लिमिटेडा द्वारा प्रचालित बी.वी.-10 संयुक्त उद्यम को पुनः पट्टे पर दे दिया। स्वामित्व के जोखिम तथा तथा प्रासांगिक प्रतिफल काफी हद तक पट्टाधारक के हस्तांतरित हो गए हैं। इन परिसंपत्तियों को पट्टा संविदा समाप्त होने की तिथि से बी.वी.-10 के तुलन पत्र में परिसंपत्ति के उचित मूल्य के न्यूनतम स्तर पर तथा न्यूनतम पट्टा किश्त के छूट प्राप्त मूल्य पर पूंजीबद्ध किया गया है। मध्यस्थता की कार्यवाही की घोषणा 27 मार्च 2014 को की गई है। इस सुपर्दर्गी में 219.82 मिलियन रूपए (3.31 मिलियन अमरीकी डॉलर) के भुगतान के लिए किया गया है (विगत वर्ष 16.93 मिलियन रूपए) (0.26 मिलियन अमरीकी डॉलर) का प्रावधान है। पक्षकारों ने संबंधित प्रकथन को दोहराते हुए उच्च न्यायालय में याचिका दायर की और मध्यस्थता कार्यवाही के पुनरावृत्ति / संशोधन की मांग की। चूंकि कंपनी ने पहले ही व्यवहार के रूप में 1522.14 मिलियन रूपए (विगत वर्ष 1437.02 मिलियन रू



वर्ष के दौरान भावी अनुमानित न्यूनतम पटटा व्यय में कंपनी का 27 प्रतिशत अंश और उसके वर्तमान मूल्य निम्नानुसार अनुसूचित किए गए हैं :

(मिलियन रुपए में)

	1 वर्ष से कम	1-5 वर्ष	5 वर्ष से अधिक	योग
भावी न्यूनतम पटटा भुगतान	1,369.48	3,550.45	1,259.51	6,179.44
न्यूनतम पटटा भुगतान का मौजूदा मूल्य	1,338.01	2,817.10	724.07	4,879.18

टार्मा बी.वी. ओएनजीबीवी की संयुक्त उद्यम कंपनी ने एक तृतीय पक्ष के साथ एफपीएसओ की आपूर्ति के लिए 15 वर्ष के लिए एक पटटा संविदा संबंधी समझौता किया है। पटटा संविदा में प्रत्येक 15 वर्ष के लिए मूल्य निरस्तीकरण विकल्प और प्रथम 15 वर्षीय अवधि के उपरांत आगामी 4 वर्ष के लिए मूल्य विस्तार विकल्प दिए गए हैं। कंपनी, पटटे की अवधि के दौरान एक कीमत निर्धारण खरीद के विकल्प का प्रयोग कर सकती है। पटटे में निहित ब्याज दर 9.5 प्रतिशत (विगत वर्ष 9.5 प्रतिशत) है।

48 भंडारों का विवरण (भंडार आकलन समिति (आरईसी) के अनुमोदन अनुसार) :

‘तेल व गैस उत्पादक गतिविधियों’ (संशोधित) के लिए लेखांकन संबंधी दिशा निर्देश टिप्पणी के तहत प्रकटन

क भौगोलिक आधार पर प्रमाणित भंडारों में कंपनी का हिस्सा निम्नानुसार है :

परियोजना	व्यौरे	कच्चा तेल (एमएमटी)*	गैस (बीसीएम)		कुल तेल समकक्ष ** (एमएमटीओइ)	
		दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार
जीएनओपी, सूडान	प्रारम्भिक	8.988	9.501	-	-	8.988
	जोड़े	0.540	0.193	-	-	0.540
	घटाँ/समायोजन		-	-	-	-
	उत्पादन	0.627	0.705	-	-	0.627
	अंतिम	8.901	8.988	-	-	8.901
जीपीओसी, दक्षिण सूडान	प्रारम्भिक	6.377	6.377	-	-	6.377
	जोड़े	-	-	-	-	-
	घटाँ/समायोजन	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-	-	-
	अंतिम	6.377	6.377	-	-	6.377
ब्लॉक 5ए, दक्षिण सूडान +++	प्रारम्भिक	5.887	5.887	-	-	5.887
	जोड़े	-	-	-	-	-
	घटाँ/समायोजन	0.001	-	-	-	0.001
	उत्पादन	-	-	-	-	-
	अंतिम	5.886	5.887	-	-	5.886
सखालिन - 1, रूस	प्रारम्भिक	36.605	36.905	72.780	73.354	109.384
	जोड़े	2.947	1.235	0.334	0.044	3.281
	घटाँ/समायोजन	-	-	-	-	-
	उत्पादन	1.742	1.536	0.588	0.618	2.330
	अंतिम	37.810	36.605	72.525	72.780	110.335

परियोजना	व्यौरे	कच्चा तेल (एमएमटी)*	गैस (बीसीएम)		कुल तेल समकक्ष ** (एमएमटीओइ)
		दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	प्रारम्भिक	0.535	0.566	2.789	4.562
	जोड़े	0.057	-	3.250	-
	घटाँ/समायोजन	-	0.001	0.001	-
	उत्पादन	0.029	0.030	1.659	1.774
	अंतिम	0.563	0.535	4.380	2.789
एएफपीसी, सीरिया	प्रारम्भिक	2.581	2.581	-	-
	जोड़े	-	-	-	-
	घटाँ/समायोजन	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-	-
	अंतिम	2.581	2.581	-	-
बीसी-10, ब्राज़ील	प्रारम्भिक	9.081	7.741	0.663	0.656
	जोड़े	(0.001)	2.152	0.001	0.049
	घटाँ/समायोजन	1.694	-	0.160	-
	उत्पादन	0.649	0.812	0.040	0.042
	अंतिम	6.737	9.081	0.464	0.663
एमईसीएल, कोलम्बिया	प्रारम्भिक	3.355	3.483	-	-
	जोड़े	0.004	0.491	-	-
	घटाँ/समायोजन	0.001	-	-	-
	उत्पादन	0.614	0.618	-	-
	अंतिम	2.744	3.355	-	-
आईईसी, रूस	प्रारम्भिक	14.317	14.583	4.661	4.685
	जोड़े	2.385	-	0.119	-
	घटाँ/समायोजन	-	-	-	-
	उत्पादन	0.305	0.265	0.030	0.024
	अंतिम	16.397	14.317	4.750	4.661
पीआईवीएसए, वेनेजुएला	प्रारम्भिक	9.554	10.199	-	-
	जोड़े	-	-	-	-
	घटाँ/समायोजन	-	-	-	-
	उत्पादन	0.585	0.645	-	-
	अंतिम	8.969	9.554	-	-
काराबोबो - 1, वेनेजुएला	प्रारम्भिक	3.734	3.796	-	-



परियोजना	व्यौरे	कच्चा तेल (एमएमटी)*		गैस (बीसीएम)		कुल तेल समकक्ष ** (एमएमटीओई)	
		दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	दिनांक 31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	0.112	0.063	-	-	0.112	0.063
	अंतिम	3.622	3.734	-	-	3.622	3.734
ब्लॉक - 24, सीरिया	प्रारम्भिक	1.803	1.803	-	-	1.803	1.803
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-	-	-	-
	अंतिम	1.803	1.803	-	-	1.803	1.803
ब्लॉक - ए1 और ए3, म्यांमार	प्रारम्भिक	-	-	11.029	11.691	11.029	11.691
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	0.891	0.662	0.891	0.662
	अंतिम	-	-	10.138	11.029	10.138	11.029
एसीजी, अजरबैजान	प्रारम्भिक	7.904	8.763	-	-	7.904	8.763
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	0.847	0.859	-	-	0.847	0.859
	अंतिम	7.057	7.904	-	-	7.057	7.904
कुल भण्डार	प्रारम्भिक	110.720	112.184	91.921	94.948	202.641	207.131
	जोड़े	5.932	4.070	3.704	0.092	9.636	4.162
	घटाईं/ समायोजन	1.696	0.001	0.160	-	1.856	0.001
	उत्पादन	5.510	5.533	3.208	3.120	8.718	8.653
	अंतिम	109.446	110.720	92.256	91.921	201.702	202.641

* खनिज तेल में कंडेन्सेट शामिल हैं।

** "तेल समकक्ष" की गणना के लिए 1,000 घन मीटर गैस 1 टन खनिज तेल के समान मानी गयी है। योगों में भिन्नताएं, यदि हों, अंतरिक संकलन और पूर्णांक करने के कारण हैं।

*** ब्लॉक 5ए दक्षिण सूडान में कार्य अस्थायी तौर पर बन्द है। संदर्भ के लिए नोट 46.1 का अवलोकन करें।

ख भौगोलिक आधार पर प्रमाणित विकसित भंडारों में कंपनी का हिस्सा निम्नानुसार है :

परियोजना	व्यौरे	कच्चा तेल* (एमएमटी)		गैस (बीसीएम)		कुल तेल समकक्ष ** (एमएमटीओई)	
जीएनओपी, सूडान	प्रारम्भिक	2.297	2.456	-	-	2.297	2.456
	जोड़े	0.793	0.546	-	-	0.793	0.546
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	0.627	0.705	-	-	0.627	0.705

परियोजना	व्यौरे	कच्चा तेल* (एमएमटी)		गैस (बीसीएम)		कुल तेल समकक्ष ** (एमएमटीओई)	
	अंतिम	2.463	2.297	-	-	-	2.463
जीपीओसी, दक्षिण सूडान	प्रारम्भिक	4.312	4.312	-	-	-	4.312
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-	-	-	-
	अंतिम	4.312	4.312	-	-	-	4.312
ब्लॉक 5ए, दक्षिण सूडान ***	प्रारम्भिक	2.565	2.565	-	-	-	2.565
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-	-	-	-
	अंतिम	2.565	2.565	-	-	-	2.565
सखालिन - 1, रूस	प्रारम्भिक	12.848	11.903	9.691	10.276	22.539	22.179
	जोड़े	5.091	2.481	1.065	0.033	6.156	2.514
	घटाईं/ समायोजन	-	-	(0.001)	-	(0.001)	-
	उत्पादन	1.742	1.536	0.588	0.618	2.330	2.154
	अंतिम	16.197	12.848	10.169	9.691	26.366	22.539
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	प्रारम्भिक	0.536	0.566	2.789	4.563	3.324	5.129
	जोड़े	0.057	-	3.250	-	3.307	-
	घटाईं/ समायोजन	0.001	-	-	-	0.001	-
	उत्पादन	0.029	0.030	1.659	1.774	1.688	1.804
	अंतिम	0.563	0.536	4.380	2.789	4.943	3.324
एएफपीसी, सीरिया	प्रारम्भिक	2.206	2.206	-	-	2.206	2.206
	जोड़े	-	-	-	-	-	-
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-	-	-	-
	अंतिम	2.206	2.206	-	-	2.206	2.206
बीसी-10, ब्राज़ील	प्रारम्भिक	6.783	3.324	0.450	0.244	7.233	3.569
	जोड़े	0.603	4.271	0.054	0.247	0.657	4.518
	घटाईं/ समायोजन	-	-	-	-	-	-
	उत्पादन	0.649	0.812	0.040	0.042	0.689	0.854
	अंतिम	6.737	6.783	0.464	0.450	7.201	7.233
एमईसीएल, कोलम्बिया	प्रारम्भिक	3.014	3.190	-	-	3.014	3.190
	जोड़े	0.004	0.442	-	-	0.004	0.442
	घटाईं/ समायोजन	0.001	-	-	-	0.001	-
	उत्पादन	0.614	0.618	-	-	0.614	0.618
	अंतिम	2.403	3.014	-	-	2.403	3.014
आईईसी, रूस	प्रारम्भिक	4.178	4.444	1.071	1.095	5.249	5.539
	जोड़े	1.333	-	0.069	-	1.402	-



परियोजना	व्यौरे	कच्चा तेल* (एमएमटी)	गैस (बीसीएम)	कुल तेल समकक्ष ** (एमएमटीओई)
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-
	उत्पादन	0.305	0.265	0.030
	अंतिम	5.206	4.178	1.110
				0.024
				0.335
				0.290
पीआईवीएसए, वेनेजुएला	प्रारम्भिक	2.282	2.047	-
	जोड़े	-	0.880	-
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-
	उत्पादन	0.585	0.645	-
	अंतिम	1.697	2.282	-
				0.585
				0.645
				1.697
				2.282
काराबोबो – 1, वेनेजुएला	प्रारम्भिक	0.920	0.535	-
	जोड़े	0.423	0.448	-
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-
	उत्पादन	0.112	0.063	-
	अंतिम	1.231	0.920	-
				0.112
				0.063
				1.231
				0.920
ब्लॉक – 24, सीरिया	प्रारम्भिक	0.049	0.049	-
	जोड़े	-	-	-
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-
	उत्पादन	-	-	-
	अंतिम	0.049	0.049	-
				0.049
				0.049
ब्लॉक – ए1 और ए3, म्यांमार	प्रारम्भिक	-	5.654	2.614
	जोड़े	-	1.953	3.702
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-
	उत्पादन	-	0.891	0.662
	अंतिम	-	6.716	5.654
			0.891	0.662
			6.716	5.654
एसीजी, अजरबैजान	प्रारम्भिक	2.928	3.384	-
	जोड़े	0.504	0.403	-
	घटाएँ/ समायोजन	-	-	-
	उत्पादन	0.847	0.859	-
	अंतिम	2.585	2.928	-
			0.847	0.859
			2.585	2.928
कुल भण्डार	प्रारम्भिक	44.918	40.981	19.654
	जोड़े	8.807	9.471	6.392
	घटाएँ/ समायोजन	0.002	-	(0.001)
	उत्पादन	5.510	5.533	3.208
	अंतिम	48.214	44.918	22.839
			19.654	71.053
				64.573

* खनिज तेल में कंडेन्सेट शामिल हैं।

** तेल समकक्ष* की गणना के लिए 1,000 घन मीटर गैस 1 टन खनिज तेल के समान मानी गयी है। योगों में भिन्नताएँ यदि हों, अंतरिक संकलन और पूर्णांक करने के कारण हैं।

*** ब्लॉक 5 ए दक्षिण सूडान में कार्य अस्थायी तौर पर बन्द है। संदर्भ के लिए नोट 46.1 का अवलोकन करें।

ग) वर्ष के अंत में कम्पनी के भण्डार का आंकलन मूल कम्पनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) की भण्डार आंकलन समिति (आरईसी) द्वारा किया गया, जो सर्वदा अंतर्राष्ट्रीय भण्डार इंजीनियरिंग प्रक्रिया को अपनाती है।

"कंपनी द्वारा अपनी रिजर्व का वार्षिक आंकलन करती है और वित्तीय वर्ष के अंत में उनकी घोषणा की जाती है। कंपनी की विश्व भर में विभिन्न उत्पादक और खोजी जा चुकी परिसम्पत्तियों में वैशिक प्रमुखों के साथ भागीदारी है जिनमें गैर प्रचालक, संयुक्त प्रचालक और प्रचालक के रूप में भागीदारी है। प्रत्येक परिसम्पत्ति की प्रचालक/संयुक्त प्रचालक कंपनी संबंधित परिसम्पत्ति को वार्षिक आधार पर मूल्यांकन करती है और ओएनजीसी के प्रतिवर्ष भण्डार आंकलन समिति की बैठकों द्वारा आपस में सम्पर्क में रहते हैं जिनमें रिजर्व के आंकलनों पर चर्चा होती रहती है और उनको अंतिम रूप दिया जाता है। प्रत्येक परिसम्पत्ति के लिए अनुमोदित आंकलन मिलने पर कंपनी उसकी चर्चा मूल कंपनी ओएनजीसी के ई और डी निवेशालय के भण्डार आंकलन विशेषज्ञों से करती है और उनको विचार—विमर्श और अनुमोदन के लिए कंपनी की मूल कंपनी ओएनजीसी के निवेशक (अन्धेषण) की अध्यक्षता में संचालित भण्डार आंकलन समिति (आरईसी) के समक्ष रखा जाता है।

घ) आयतनी आंकलन करना आंकलन की प्रमुख प्रक्रिया है जिसमें रेजवायर रॉक और द्रव्य गुणों का उपयोग, मौजूद हाइड्रोकार्बन की गणना के लिए किया जाता है। उस भाग का आंकलन किया जाता है जो एक निर्धारित तारीख के बाद विद्यमान अर्थिक स्थितियों के तहत, स्थापित प्रचालन व्यवस्थाओं द्वारा और विद्यमान सरकारी विनियमों के अंतर्गत प्राप्त किया जा सकता। एक औद्योगिक पूर्ववृत्त, सामग्री सन्तुलन, अनुरूपण, जैसे निष्पादन तरीकों से जैसे ही क्षेत्र परिषक्त हो जाता है तो रिवर्ज और अधिक तथ्यात्मक मूल्यांकनों के लिए डेक्लाइन करवा विक्षेपण का उपयोग किया जाता है। बहुत से उत्पादनशील और खोजी जा चुकी परिसम्पत्तियों, जिनमें कंपनी का पण होता है, के लिए संबंधित प्रचालक और संयुक्त प्रचालक कंपनियां, अपेक्षित कार्य और लेखा परीक्षा के लिए तीसरे पक्ष की एजेंसियों की सेवाओं की उपयोग करती हैं। इसके अतिरिक्त कंपनी परिसम्पत्तियों के रिजर्व के मूल्यांकन के लिए उनकी लेखा परीक्षा आवधिक रूप से अंतर्राष्ट्रीय रूप से प्रतिष्ठित तीसरे पक्ष के परामर्शदाताओं से करवाती है। आंकलनों के लिए अंतिम लेखा परीक्षा 01.10.2013 को करवाई गई थी, जिसमें कंपनी के लगभग 98 प्रतिशत रिजर्व की लेखा परीक्षा की गई थी।

इ) आंकलनों का वार्षिक अशोधन, वार्षिक अन्धेषण और विकास क्रियाकलापों और उनके परिणामों पर आधारित होता है, नए मौजूद आयतन और मूल रिजर्व का आंकलन पहले से ही खोजे गए क्षेत्रों में नए क्षेत्रों की खाजों अथवा नई पूल खोजों के लिए किया जाता है। मूल्यांकन क्रियाकलापों से नए भूमिगत अंकड़ों से आंकलनों का संशोधन हो जाता है। इसी प्रकार पैट्रो-फिजीकल पैरामीटरों में संशोधन की आवश्यकता, स्थिर और गतिशील मॉडलों को अदयतन करना और निष्पादन विश्लेषण जिससे रिजर्व में परिवर्तन का पता चलता है आदि के कारण पुराने क्षेत्रों का

पुनर्परिभाषीकरण अभ्यास किया जाता है। नई प्रौद्योगिकी का आना, वर्गीकरण और संविदान्मुक्त प्रावधानों में परिवर्तन भी आंकलनों में सुधार को आवश्यक बना देते हैं।

च 1 अक्टूबर, 2013 को थर्ड पार्टी सर्टफाईड (टीपीसी) एजेंसी द्वारा कंपनी के रिजर्व प्रमाणित किए गए थे। कुछेक परियोजनाओं में प्रमाणित 1पी रिजर्व जनक कम्पनी अर्थात तेल और प्राकृतिक गैस आयोग (ओएनजीसी) का रिजर्व आंकलन समिति (आरईसी) के आंकलन से 45.538 एमएमटी कम थे। तथापि, कंपनी का प्रबंधन इस संबंध में टीपीसी अनुमानों से सहमत नहीं था और उसने आरईसी द्वारा अनुमोदित आंकलन आंकड़ों को अपनाया।

छ. हानि एक हानि संकेतक के रूप में प्रचलित अल्प वैशिक तेल की कीमतों को ध्यान में रखते हुए कंपनी द्वारा नकद उत्पादक इकाइयों (सीजीयूज़) के संबंध में मूल्य आधार पर 31 मार्च 2016 को क्षति परीक्षण किया गया। वर्ष के दौरान कंपनी द्वारा दो सीजीयूज़ में घाटे को अभिज्ञात किया गया तथा 30,471.74 मिलियन रुपए (गत वर्ष : 3,741.69 मिलियन रुपए) का इस घाटे के लिए प्रावधान किया गया। मौजूदा वर्ष के लिए घाटे के लिए प्रावधान को असाधारण मद के रूप में लिया गया है। टिप्पणी संख्या 40 का अवलोकन करें।

संबंधित सीजीयू के निम्नलिखित 2पी भण्डारों पर हानि मूल्यांकन के लिए विचार किया गया है :

(मिलियन रुपए में)

परियोजना (सीजीयू)	प्रमाणित व संशालित भण्डार (एमएमटीओई)
एसीजी, अजरबैजान	16.770
एरिया 1 मोजाम्बिक	214.785
ब्लाक 06.1, वियतनाम	8.330
बीसी-10, ब्राजील	7.201
ब्लॉक 5 ए दक्षिण सूडान	6.311
ब्लॉक ए 1 तथा ए3 म्यांमार	19.406
काराबोबो 1 वेनेजुएला	52.793



दक्षिण सुडान तेल सुविधा

49 घटक सूचना

	एशिया	एफएसप्यू देश *	लेटिन अमेरिका	अफ्रीका	गेर आर्बिटि	सकल योग	(भिन्नियन रुपए में)
	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16	2014-15	2015-16
बाह्य विक्री	22,625.46	20,105.16	60,530.60	66,589.95	29,636.76	78,280.36	11,061.49
अंतर खंडीय विक्री	-	-	-	-	-	-	-
कुल राजस्व	22,625.46	20,105.16	60,530.60	66,589.95	29,636.76	78,280.36	11,061.49
परिणाम	10,024.17	7,454.70	26,460.53	45,114.96	(2,240.67)	1,934.21	(14,995.28)
खड़ों के परिणाम	10,944.88	7,454.70	8,111.10	45,114.96	2,689.61	1,934.21	(17,221.58)
गेर आर्बिटि कैरेपर्स्ट व्यय (निवल)	-	-	-	-	-	-	(505.24)
परिचालन लाग्य अवधा (धाटा)	10,944.88	29,255.84	8,111.10	31,267.65	9,258.98	24,978.69	(17,221.58)
व्याज संबंधी व्यय	(0.04)	0.04	-	218.56	3,798.21	17,062.19	0.01
व्याज व अन्य आय	4.37	4.56	(136.40)	1,073.18	(5.73)	25.28	264.53
आय व आय कर	-	-	3,524.31	12,087.81	3,229.91	(2,349.56)	1.78
साधारण गतिविधियों से लाग्य / (धाटा)	10,949.30	29,260.36	4,450.39	20,034.46	2,225.13	10,291.33	(16,958.84)
निवल लाग्य (धाटा)	10,949.30	29,260.36	4,450.39	20,034.46	2,225.13	10,291.33	(16,958.84)
अन्य सूचना	-	-	-	-	-	-	-
खड़ीय परिस्पत्तिया	34,039.66	42,579.57	236,168.96	513,205.38	186,595.97	172,182.16	279,894.03
गेर आर्बिटि कैरेपर्स्ट परिस्पत्तियां	-	-	-	-	-	-	256,346.22
कुल परिस्पत्तियां	34,039.66	42,579.57	236,168.96	513,205.38	186,595.97	172,182.16	279,894.03
खंडीय देखातां	6,529.65	17,666.22	76,207.17	377,037.18	69,592.26	33,406.59	24,178.69

गैर आवासित कारपोरेट देयताएं	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
कुल देयताएं	6,529.65	17,666.22	76,207.17	377,037.18	69,592.26	33,406.59	24,178.69	207,214.00	408,515.44	(90,387.50)	408,515.44	(90,387.50)
पूँजीगत व्यय	10,457.35	10,474.25	46,669.99	33,159.81	11,798.90	12,647.57	20,839.78	8,281.92	868.15	250.68	90,634.16	64,814.24
पुनः संचयात् लागत	4,147.74	5,385.23	27,215.14	28,559.47	18,188.38	13,054.40	6,568.94	32,542.20	44.99	40.89	56,165.19	59,582.19
गैर नकदी व्यय	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

गोपन व्यवसाय खंड के बारे में जानकारी (उत्पादवार)

(मिलियन रुपए में)

से राजस्व	2015-16	2014-15
काच्चा तेल** व प्राकृतिक गैस (निवल वेट)	114,604.74	183,227.90
परिवहन संबंधी आय	9,249.57	5,589.08
पट्टा वित्त पोषण आय	423.02	472.21

* एकार्थरूपों का तात्पर्य पूर्ण शोधित संघर्ष के देशों से है।

** काच्चा तेल में समान भी शामिल है।

टिप्पणियाः :

- खड़ों की पहचान कर ली गई है और इच्छुक रिपोर्टिंग तथा उल्लेखीय विभिन्न जोखियों व विभिन्न भोगोलिक क्षेत्रों में वापसी की अवधारणा के लिए संगठन तथा प्रबंध संरचना के संज्ञान में लिया गया है। इन्हं पांच खण्डों अर्थात् एशिया, एफ्रेस्यू देश, लेटिन अमेरिका, अफ्रीका व गेर आवासित के रूप में पुनःसंगठित किया गया है।
- चापार के क्षेत्र (उत्पाद वारे) में खंड संबंधी राजस्व कवचे तेल और प्राकृतिक गैस तथा पट्टा वित्तीय आय की विक्री से प्राप्त राजस्व होता है।
- ‘गेर आवासित’ में सभी खड़ों के लिए किए गए सामान्य व्यय तथा काँपोरेट स्टर पर किए गए व्यय शामिल होते हैं।
- राजस्व के आंकड़े, निवल वैट के रूप में दर्शाएं गए हैं।



50 पूँजीगत प्रतिबद्धताएं

	विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क	अन्य पूँजीगत प्रतिबद्धताएं प्रचालकों द्वारा प्रदान किए गए व्यौरों पर आवासित होती हैं।	102,391.39	104,595.45
ख	पूँजीगत लेखों के अनुसार कार्यान्वयित किए जाने योग्य शेष संविदाओं में वसंत कुंज, दिल्ली में भवन निर्माण में कंपनी का अंश, जिसमें मूल कंपनी द्वारा विभिन्न एजेसियों को संविदाएं सौंपी गई हैं और कंपनी को लागत के कुछ अंश में भागीदारी करनी होती है।	232.96	660.56
ग	सहायक कंपनियों के संबंध में 113.48 मिलियन अमेरीकी डॉलर (विगत वर्ष 213.35 मिलियन अमेरीकी डॉलर) की पूँजीगत प्रतिबद्धताएं हैं।	7,529.28	13,364.00
योग		110,153.63	118,620.01

(मिलियन रुपए में)

51.1 आकस्मिक देयता

- 1 कंपनी के विरुद्ध दावे/विवादित मांगों को देनदारी के रूप में नहीं लिया गया है:

	विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क	आय कर (निम्न वर्षित (2) के संदर्भ में)	9,071.72	6,702.88
ख	सेवा कर (निम्न वर्षित (3) के संदर्भ में)	61,026.75	57,891.29
ग	परिसमापकों/न्यायालयों के समक्ष संविदाकारों के दावे	1,022.28	1,012.06
घ	सहायक कंपनियों के संबंध में अन्य आकस्मिक देयता 94.03 मिलियन अमेरीकी डॉलर (विगत वर्ष 228.99 मिलियन अमेरीकी डॉलर)	6,239.16	14,344.06
योग		77,359.91	79,950.29

(मिलियन रुपए में)

उपर्युक्त दावे/मांगें अभियोग संबंधी भिन्न-भिन्न अवस्थाओं में हैं और कंपनी के मतानुसार ये मान्य नहीं हैं, ये स्थायी नहीं हैं।

- ख विवादित आय कर मांगें (आयकर अपीलीय ट्रिब्यूनल (आईटीएटी) स्तर पर तथा सुरक्षात्मक आधार पर आंकड़न अधिकारी (एओ) द्वारा कंपनी के पक्ष में हुए निर्णयों से संबंधित मामलों के अतिरिक्त) : 9072.72 मिलियन रुपए (गत वर्ष 6702.88 मिलियन रुपए)। विवादित कर मांग के विरुद्ध कंपनी द्वारा 5684.75 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 10,325.91 मिलियन रुपए) का भुगतान कर दिया गया है अथवा समय-समय पर कंपनी के लिए देय धन वापसी के प्रति प्राधिकरणों द्वारा समायोजन किया जाता है। इष्टपूर्ण संख्या 43 की ओर ध्यानाकर्तित किया जाता है।

- ग सेवा कर विभाग ने 11 अक्टूबर, 2011 को मांग एवं कारण बताएं नोटिस जारी किया था जिसके द्वारां कंपनी को कारण बताना था कि कंपनी से 28,163.14 मिलियन रुपए सेवा कर (शिक्षा उपकर तथा एसएचई उपकर सहित) की राशि, इस राशि के व्याज तथा जुर्माने के रूप में क्यों न वसूल किए जाएं। सेवा कर विभाग ने इन करों की राशि की गणना, कंपनी के वित्तीय विवरण में कवर की गई सूचना अवधि 1 अप्रैल 2006 से 31 दिसंबर 2010 में दर्शाए गए विवरणी सुदूर व्यय के आधार पर की है और दावा किया गया कि ये व्यय कंपनी की विदेशी शाखाओं तथा कंपनी के संयुक्त उद्यम/परिसंघों के प्रचालकों द्वारा प्रदान की गई व्यापार की सहायक सेवाओं के दर्शाते हैं। तदुपरांत, 31 मार्च, 2015 तक की अवधि को कवर करते हुए, इन्हीं दावों के आधार पर सेवा कर 32,863.61 मिलियन रुपए (शिक्षा उपकर व एसएचई सहित) की राशि के लिए पांच अन्य मांग एवं कारण बताओं नोटिसों को जारी किए गए हैं इस राशि पर व्याज और दण्ड की मांग और उसकी प्रतिपूर्ति कंपनी से नहीं की जाए। कंपनी का यह मत है कि उक्त सेवा कर देय नहीं हैं और इसे चुनौती देने का प्रस्ताव किया है। इसके लिए इस अवस्था में इनके लिए किसी प्रकार का प्रावधान रखने की आवश्यकता नहीं है।

- 2 बैंक गारण्टी से संबंधित आकस्मिक देयताएं:

	विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क	गारण्टी / बोली बॉण्डों के निष्पादन के लिए बैंकों से प्राप्त बैंक गारण्टीयों / सहायक साख पत्रों से संबंधित आकस्मिक देयताएं	6,198.01	6,769.19
योग		6,198.01	6,769.19

(मिलियन रुपए में)



3 निष्पादन गारण्टी से संबंधित आकस्मिक देयताएँ:

(मिलियन रुपए में)

	विवरण	31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार
क	कंपनी ने काराबोबो 1 परियोजना के संदर्भ में वेनेजुएला सरकार को पेट्रो काराबोबो गंगा बी.वी. की ओर से निष्पादन गारण्टी दी है। कुल निवाश प्रतिवर्षता अनुमानतः 1,154.75 मिलियन अमरीकी डॉलर (विगत वर्ष 1,332 मिलियन अमरीकी डॉलर) है। कंपनी आश्वस्त है कि पेट्रो काराबोबो गंगा बी.वी. अपने दायित्व को निभाने में सक्षम रहेगी।	76,617.66	72,333.54
ख	ओएनजीबीवी ने ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड की ओर से नाइजीरियाई राष्ट्रीय पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन के पक्ष में निष्पादन बॉण्ड जारी करने के लिए भारतीय स्टेट बैंक को अधिकतम 51 प्रतिशत गारण्टी राशि सहित प्रति-गारण्टी दी है। कंपनी का बकाया गारण्टी दायित्व 76.50 मिलियन अमरीकी डॉलर (विगत वर्ष 76.50 मिलियन अमरीकी डॉलर) था।	5,075.78	4,791.96
योग		81,693.44	77,125.50

ग कंपनी ने अपनी स्वामित्वाधीन ओएनजीसी कैम्पॉस लिमिटेडा (ओसीएल) के ब्लॉक बीसी तथा ब्लॉक बीएम-एस-73 और बीएम-ईएस-42 के लिए रियायती संविदा के संबंध में 10, ब्राजील के लिए रियायती संविदा के संबंध में निष्पादन गारण्टी जारी की है। कंपनी आश्वस्त है कि ओसीएल अपने दायित्वों का निर्वाह करने में सफल होगी।

घ कंपनी ने बीसी-10 परियोजना, जिसमें ओएनजीसी कैम्पॉस लिमिटेडा (ओसीएल) के पास 27 प्रतिशत भागीदारी हित है (विगत वर्ष 15 प्रतिशत भागीदारी हित) और इसमें शेल ब्राजील प्रचालक है, के लिए ओसीएल के पक्ष में ब्राजील के नियामक प्राधिकरण, एनपी को निष्पादन गारण्टी दी है।

51 व्युत्पन्न उपकरण तथा असुरक्षित विदेशी मुद्रा जोखिम :

वर्ष के दौरान, ओवीएल ने विभिन्न बैंकों के साथ क्रॉस करेंसी लेनदेन कार्यवाहियों से संबंधित समझौते किए हैं जिसमें इसने घरेलू बाजारों में जारी किए गए बॉण्डों के लिए अमरीकी डॉलर के रूप में मूलधन तथा ब्याज राशियों का लेनदेन किया है। 31 मार्च 2016 को आदान प्रदान की बकाया स्थिति निम्नानुसार थी :।

आधारभूत	अनुमानित मूल राशि (मिलियन रुपए में)	अनुमानित मूल राशि (मिलियन अमरीकी डॉलर में)	निरस्तीकरण की तिथि
ऋण-पत्र श्रृंखला 2 की प्रकृति में 8.54 प्रतिशत की दर पर 10 वर्षीय अप्रतिभूत अप्रिवर्तनीय प्रतिदेय बांड	3,700.00	73.93	6 जनवरी 2020

उपर्युक्त लेन देन की स्थिति 31 मार्च 2016 को देय थी जिसे प्रतिपक्षीय बैंकों द्वारा प्रदान की गई बाजार भाव (एमटीएम) स्थितियों के आधार पर उस तिथि को पुनर्मूल्यांकित किया गया है। 31 मार्च 2016 को बाजार भाव स्थिति के अनुसार राशि 1,499.70 मिलियन रुपए (विगत वर्ष 1,213.38 मिलियन रुपए) थी।

कंपनी का व्यवसाय पूर्णतयः भारत से बाहर किया जा रहा है। कंपनी का राजस्व पूर्ण रूप से विदेशी मुद्रा में प्राप्त होता है और वस्तुतः सभी व्यय भी विदेशी मुद्रा के रूप में व्यय किए जाते हैं। तदनुसार, कंपनी ने भारतीय रूपए में जारी किए गए बॉण्डों का लेनदेन अमरीकी डॉलर में किया, जिससे इसकी देयताओं और परिसंपत्तियों की मुद्रा संरेखित हो गई जिससे परिणामस्वरूप होने वाले जोखिम सुरक्षित हो गए।

53 सहायक कंपनियों / संयुक्त उद्यम कंपनियों से संबंधित आंकड़ों को उनके प्रबंधन से प्राप्त व्यौरों के आधार पर वहीं पूनः सामूहित / पूनः व्यवस्थित किया गया है, जहां उनके लेखा परीक्षित लेखों में समेकित वित्तीय विवरणों के लिए अपेक्षित व्यौरों का विस्तृत विवरण प्रदान नहीं किया गया है।

54 लेखांकन मानक (एएस) 18 अर्थात् संबंधित पक्षकार के प्रकटन के अनुसार सूचना निम्नलिखित है (राज्य संचालित कंपनियों के अतिरिक्त)

(मिलियन रुपए में)

विवरण	संयुक्त उद्यम	प्रमुख प्रबंधकीय कार्यक्रम	2015-16	2014-15
सेवा प्रदायकता से आय	234.03	लागू नहीं	234.03	1,182.80
सेवा प्राप्ति पर व्यय	-	लागू नहीं	-	-
ओएनजीसी विदेश की ओर से किए गए व्यय की प्रतिपूर्ति	-	लागू नहीं	-	788.22
संबंधित पक्षकार की ओर से किए गए व्यय की प्रतिपूर्ति	43.26	लागू नहीं	43.26	336.36
ब्याज आय	-	लागू नहीं	-	234.72
लाभांश आय	-	लागू नहीं	-	-
पट्टे से आय	-	लागू नहीं	-	11.95

अंश शोधन	-	लागू नहीं	-	6,481.64
संबंधित पक्षकार से लिया गया ऋण	-	लागू नहीं	-	48,031.78
संबंधित पक्षकार को ऋण का पुनर्मुग्धतान	-	लागू नहीं	-	34,804.43
संबंधित पक्षकार को प्रदत्त ऋण	-	लागू नहीं	-	5,061.41
संबंधित पक्षकार द्वारा ऋण का पुनर्मुग्धतान	-	0.89	0.89	398.52
पूंजीगत योगदान	-	लागू नहीं	-	-
पारिश्रमिक	लागू नहीं	24.73	24.73	22.60
बैठक में भाग लेने की फीस	लागू नहीं	0.44	0.44	1.66

संबंधित पक्षकारों के नाम तथा संबंध का व्यौरा (राज्य संचालित कंपनियों के अतिरिक्त):

संयुक्त उद्यम	ब्लॉक 06.1, वियतनाम
	सखालिन 1, रूस
	ब्लॉक 2 ए, 2 बी तथा 4, सूडान
	ब्लॉक 1 ए, 1 बी तथा 4, दक्षिण सूडान
	ब्लॉक 5 ए, दक्षिण सूडान
	एमईसीएल, कोलम्बिया
	एफपीसी, सीरिया
	बीसी -10, ब्राजील
	ब्लॉक बीएम-सील-4 म्यांमार, ब्राजील
	ब्लॉक ए -1, म्यांमार
	ब्लॉक ए -3, म्यांमार
	ब्लॉक फारसी, ईरान
	ब्लॉक 24, सीरिया
	ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस
	ब्लॉक आर सी -8, कोलम्बिया
	ब्लॉक आर सी-9, कोलम्बिया
	ब्लॉक आर सी -10, कोलम्बिया
	ब्लॉक एसएसजे-एन-7, कोलम्बिया
	ब्लॉक सीपीओ-5, कोलम्बिया
	एलएलए 69, कोलम्बिया
	सेन क्रिस्टोबल प्रोजेक्ट, वेनेजुएला
	काराबोबो प्रोजेक्ट, वेनेजुएला
	ओएनजीसी नील गंगा बीवी, नीदरलैंड
	ओओओ इम्पीरियल फ्रैंक सर्विस, रूसी परिसंघ
	सतपायेव प्रोजेक्ट, कजाखस्तान
	एसीजी, अजरबैजान
	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड, कैमन द्वीप
	ब्लॉक एस एस-04, बांगलादेश
	ब्लॉक एस एस -09, बांगलादेश
	ब्लॉक एरिया 1, मोजाम्बिक



ब्लॉक बी 2, स्थानार
ब्लॉक ई पी 3, स्थानार
"प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक (संयुक्त उद्यम कंपनी के अतिरिक्त)"
श्री नरेन्द्र के वर्मा, प्रबंध निदेशक
श्री एस. पी. गर्ग, निदेशक (वित्त)
डॉ अनिल भंडारी, निदेशक (अन्वेषण) 31 जुलाई 2015 तक
श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अन्वेषण) 1 अगस्त 2015 से
श्री पी के राव, निदेशक (प्रचालन)
श्री ए आर बैरन मैके होलिंड बी वी, निदेशक, ओएनजीसी नील गंगा बी वी
श्री कोस्टास क्रिस्टोफोरो, निदेशक, इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड
सुश्री एलिन नाहिंगियान, निदेशक, इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड
सुश्री के एटोनियारौ, निदेशक, इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड
सुश्री ई क्रिसान्नौ, निदेशक, इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड
श्री ए लॉइजौ, निदेशक, इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड
श्री रोलैंड गौरेन्सन, निदेशक, काराबोबो वन एवी
श्री रिचर्ड चिन्डू, निदेशक, काराबोबो वन ए बी
श्री राजर्षि गुप्ता, निदेशक, ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक
श्री सूकराज सीकम, निदेशक, ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड
श्री पूनम कीनू-सीयुलाम, निदेशक, ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड
श्री श्याम शरण, स्वतंत्र निदेशक दिनांक 4 जून 2015 तक
प्रोफेसर संजय जी ढांडे, स्वतंत्र निदेशक दिनांक 4 जून 2015 तक
प्रोफेसर श्यामल राय, स्वतंत्र निदेशक दिनांक 4 जून 2015 तक
श्री एस बी सिंह, कंपनी सचिव

55 विगत वर्ष के आंकड़ों को जहां भी वर्तमान वर्ष के वर्गीकरणों के साथ तुलनात्मक बनाने के लिए आवश्यक पाया गया, उन्हें पुनः सामूहित / पुनः व्यवस्थित किया गया तथा शाब्दिक रूप से उनका पुनः नामकरण किया गया है।

हस्ताक्षरित
(एस बी सिंह)
कंपनी सचिव

हस्ताक्षरित
(एस पी गर्ग)
निदेशक (वित्त)

हस्ताक्षरित
(नरेन्द्र के वर्मा)
प्रबंध निदेशक

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार
कृते प्रेम गुप्ता एन्ड कंपनी
संनदी लेखाकार

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 21 मई, 2016

हस्ताक्षरित
(राजन उपल)
भागीदार (सदस्य संख्या 097379)
फर्म पंजीकरण संख्या 000425एन

हस्ताक्षरित
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)
फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी



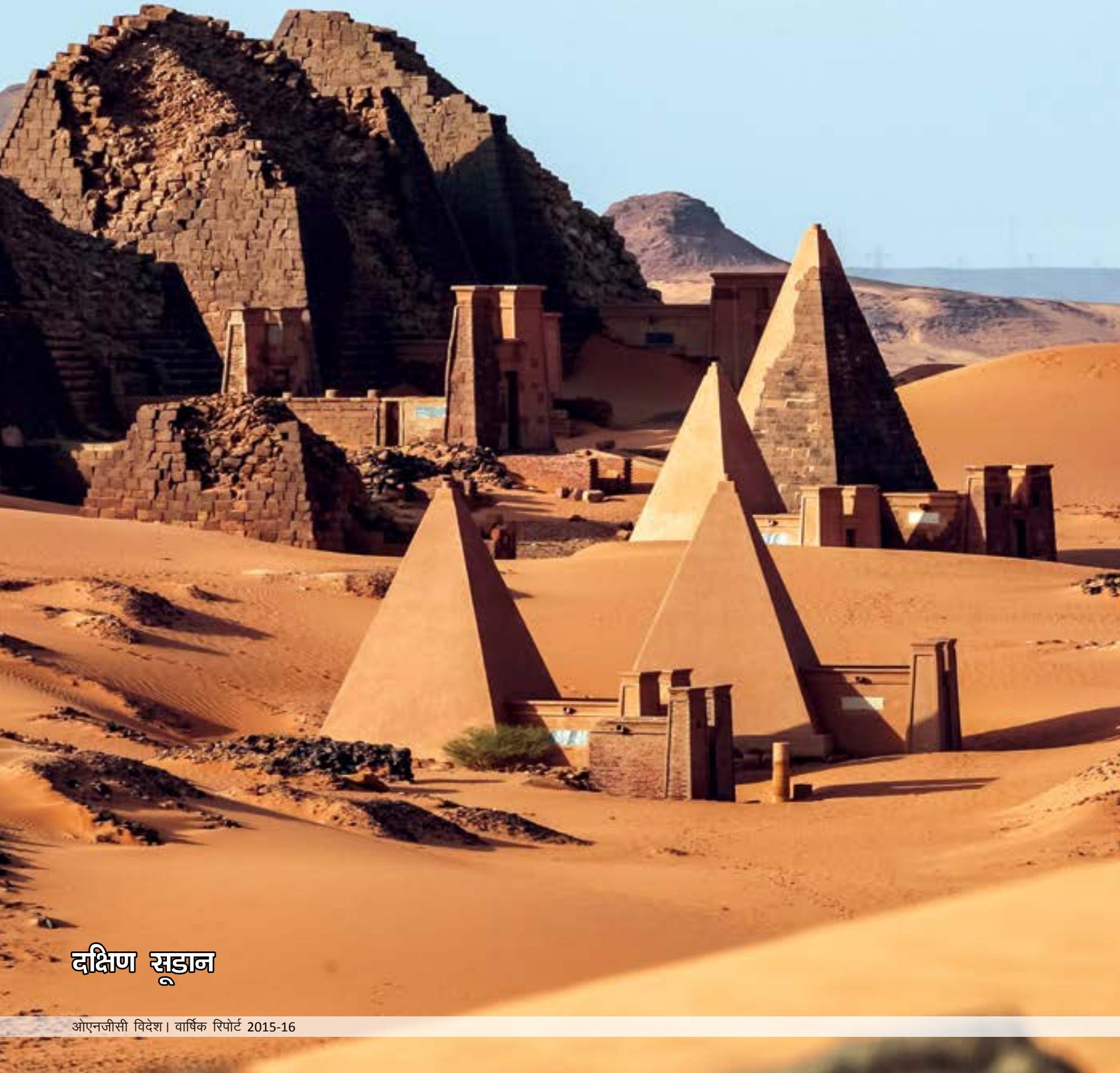
रूस के सखालिन के ओडोप्टू में ग्रीष्मकालीन स्थिति

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (समेकित)
अनुसूची 3 समेकित वित्तीय विवरण संबंधी अतिरिक्त प्रकटन – 2015–16

क्रमांक	कंपनी का नाम	संबंधित देश	निवल परिसंपत्तियाँ (अर्थात् 31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार कुल परिसंपत्तियों में से कुल देयताओं को घटाना)
		विचारित परिसंपत्तियों के प्रतिशत के अनुसार	राशि
	ओएनजीसी विदेश लिमिटेड समेकित		100 408,021.60
A	मूल कंपनी		
A.1	ओएनजीसी विदेश लिमिटेड	भारत	58.91 240,382.40
B	सहायक कंपनियाँ		
B.1	विदेशी		
B.1.1	ओएनजीसी नील गंगा बी वी	नीदरलैंड	1394.00% 56,869.93
B.1.2	ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेड	ब्राज़ील	-68.00% (2,756.57)
B.1.3	ओएनजीसी नील गंगा (साइप्रस) लिमिटेड	साइप्रस	245.00% 10,006.53
B.1.4	ओएनजीसी नील गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बी. वी.	नीदरलैंड	9.98 40,707.41
B.1.5	ओएनजीसी सतपायेव ई एंड पी बी.वी. +	नीदरलैंड	- -
B.1.6	ओएनजीसी कैसिपियन ई एंड पी बी.वी.	नीदरलैंड	2.01 8,182.77
B.1.7	ओएनजीसी नील गंगा बी वी ग श्रीणी	नीदरलैंड	(0.48) (1,956.54)
B.1.8	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	नाइजीरिया	0.03 106.67
B.1.9	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	बरमूडा	6.15 25,081.43
B.1.10	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड	साइप्रस	(12.91) (52,655.89)
B.1.11	इंपीरियल एनर्जी टॉन्क्स लिमिटेड	साइप्रस	0.04 144.29
B.1.12	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड	साइप्रस	0.89 3,627.93
B.1.13	इंपीरियल एनर्जी नोर्ड लिमिटेड	साइप्रस	3.69 15,062.36
B.1.14	बायन्क्युस होल्डिंग्स लिमिटेड	साइप्रस	0.07 265.56
B.1.15	रेडिक्लफ होल्डिंग्स लिमिटेड	साइप्रस	0.22 890.47
B.1.16	इंपीरियल फ्रेक सर्विसिज़ (साइप्रस) लिमिटेड	साइप्रस	0.00 12.60
B.1.17	सैन एगियो इवेस्टमेंट्स लिमिटेड	साइप्रस	(0.00) (3.02)
B.1.18	एलएलसी सिबिट्टेनेफ्ट	रूस	(0.09) (347.30)
B.1.19	एलएलसी एलियनसेनेक्टेगेज	रूस	(0.4000) (1,622.67)
B.1.20	एलएलसी नोर्ड इंपीरियल	रूस	0.6800 2,786.83
B.1.21	एलएलसी रस इंपीरियल समूह,	रूस	(0.02) (91.07)
B.1.22	एलएलसी इंपीरियल फ्रैंक सर्विसिज़	रूस	0.01 38.33
B.1.23	काराबोबो वन एवी	स्थीडन	(2.82) (11,509.06)
B.1.24	पेट्रो काराबोबो गंगा बी.वी	नीदरलैंड	2.93 11,949.63
B.1.25	ओएनजीसी बीटीसी लिमिटेड,	केमैन द्वीप	0.74 3,002.07
B.1.26	व्यास रोवूमा ऊर्जा मोजाम्बिक लिमिटेड	ब्रिटिष वर्जिन द्वीप	1.44 5,885.30
B.1.27	ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड	मॉरीषस गणराज्य	(0.00) (1.17)
B.1.28	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक,	टैक्सास	0.00 0.53
C	सभी सहायक कंपनियों में अल्प हित		2.01 8,205.75
D	संयुक्त उद्यम कंपनियाँ		
D.1	विदेशी		
D.1.1	ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस	साइप्रस	(2.22) (9,060.16)
D.1.2	पेट्रो काराबोबो बी.वी	वेनेजुएला	(0.03) (102.05)
D.1.3	काराबोबो इंजीनियरिंग कोस्ट्रक्शन्स, एस ए	वेनेजुएला	0.00 0.28
D.1.4	पेट्रोलेरा इंडोवेनेजोलाना एस ए	वेनेजुएला	6.27 25,573.08
D.1.5	साउथ ईस्ट एशिया गैस पाइपलाइन कंपनी लिमिटेड	हांग कांग	1.00 4,064.20
D.1.6	टांबा बी वी	नीदरलैंड	6.2000 25,280.75
	योग		408,021.60

* ओएनजीसी सतपायेव ई एंड पी बी वी को 01 फरवरी 2016 से दर्शाया गया है।

“31 मार्च 2016 की स्थिति के अनुसार वित्तीय वर्ष के लिए लाभ अथवा घाटा लेखा में हिस्सा”		“31 मार्च 2015 की स्थिति अनुसार निवल परिसंपत्ति (अर्थात् कुल परिसंपत्तियों में से कुल देयताओं को घटाना)		“31 मार्च 2015 की स्थिति के अनुसार वित्तीय वर्ष के लिए लाभ अथवा घाटा लेखा में हिस्सा”	
विचारित लाभ या घाटा के प्रतिशत के अनुसार	राशि	विचारित परिसंपत्तियों के प्रतिशत के अनुसार	राशि	विचारित लाभ या घाटा के प्रतिशत के अनुसार	राशि
100	-20,935.52	100	441,088.76	100	19,042.21
98.37	-20,594.33	60.28	265,891.89	112.46	21,415.46
(1.67)	35009.00%	14.39	63,475.28	(33.25)	-6,332.47
12.57	-263261.00%	0.42	1,851.25	20.63	3,927.72
(0.09)	1902.00%	2.14	9,428.82	0.31	59.88
2.34	(490.67)	6.92	30,544.63	(25.15)	-4,789.43
(0.01)	1.55	-	0.01	(0.00)	-0.25
(1.73)	361.42	1.86	8,204.87	4.61	877.44
0.21	(44.40)	(0.44)	(1,948.33)	(19.23)	-3,661.25
-	-	0.02	94.5700	-	-
15.43	(3,229.43)	5.85	25,825.66	(3.04)	-578.87
10.13	(2,121.72)	(12.60)	(55,587.95)	(4.14)	-788.02
(0.37)	76.83	0.04	184.73	(0.00)	-0.52
(0.01)	1.71	0.94	4,147.60	(0.00)	-0.62
(0.01)	1.45	3.90	17,218.48	(0.00)	-0.29
0.41	(85.54)	0.06	281.5200	(0.11)	-20.55
(0.01)	1.59	0.23	1,018.3300	(0.00)	-0.81
0.23	(47.45)	0.00	2.1700	(0.02)	-4.12
(0.26)	53.78	0.00	10.42	(0.30)	-56.46
(0.35)	72.91	(0.09)	(386.8200)	(0.29)	-55.72
(3.81)	798.2200	(0.35)	(1,550.66)	(5.34)	-1,017.04
(0.70)	147.1200	0.81	3,555.76	(4.48)	-853.01
(0.15)	32.36	(0.01)	(61.17)	(0.45)	-86.42
1.88	(393.20)	0.01	51.32	0.07	13.55
0.01	(1.87)	(2.43)	(10,721.97)	(0.00)	-0.92
1.22	(256.45)	2.51	11,076.45	(0.55)	-105.01
(8.48)	1,774.48	0.31	1,357.74	2.69	512.23
0.90	(189.19)	4.47	19,703.9500	(4.52)	-861.47
0.00	(0.79)	-	0.09	(0.00)	-0.34
(0.01)	2.92	-	0.71	(0.00)	-0.72
(0.55)	115.99	1.77	7,819.81	6.23	1,185.82
-	-	(1.94)	(8,553.56)	(0.22)	-41.15
12.02	(2,516.80)	0.52	2,311.18	11.51	2,191.28
-	-	0.00	0.30	0.00	0.02
(16.95)	3,549.18	4.70	20,748.07	28.23	5,375.36
(7.34)	1,536.94	0.61	2,693.06	0.20	38.98
(13.24)	2,771.3800	5.08	22,400.5500	14.18	2,699.93
	(20,935.52)	441,088.76		19,042.21	



दक्षिण सूडान



ओएनजीसी विदेश कर्मचारियों के लिए बाह्य प्रशिक्षण कार्यक्रम का रोड मैप

रूट मैप



रूट मैप—51वीं वार्षिक साधारण सभा का स्थान





ओएनजीसी विदेश

पंजीकृत कार्यालय: 6ठा तल, कैलाश भवन
26, कर्सूरखा गांधी मार्ग, नई दिल्ली-10001
फोन: 91-11-41291100, फैक्स: 91-11-23730369
ईमेल: query@ongcvidesh.in
वेबसाइट: www.ongcvidesh.com
सीआईएन: यू74899डीएल1965जीओआई004343