



ओएनजीसी विदेश लिमिटेड
पंजीकृत कार्यालय: दीनदयाल ऊर्जा भवन,
टॉवर बी, प्लॉट सं. 5ए-5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग,
वसंत कुंज, नई दिल्ली 110070, भारत
www.ongcvidesh.com

नयी संभावनाओं की खोज में
सीमातीत तलाश



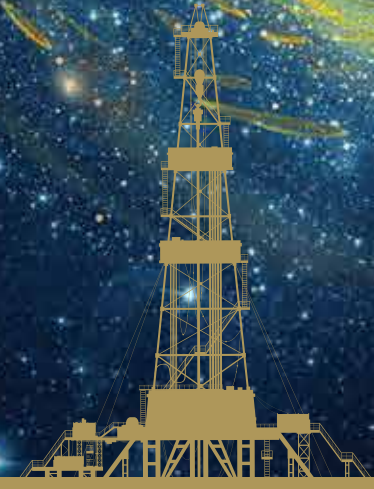
वार्षिक
रिपोर्ट 2017-18

इस रिपोर्ट में शामिल

कम्पनी का दृष्टिकोण एवं लक्ष्य	कंपनी सूचना	निदेशक मंडल
2	4	8
समेकित प्रदर्शन एक झलक में	अध्यक्ष का संदेश	एजीएम नोटिस
12	26	34
बोर्ड की रिपोर्ट	प्रबंधन चर्चा और विश्लेषण रिपोर्ट	
46	86	

वार्षिक रिपोर्ट 2017-18

निगमित अभिशासन रिपोर्ट	सचिवालय लेखा परीक्षा रिपोर्ट	सी एंड ए जी टिप्पणियां स्टैंडअलोन
100	120	126
लेखा परीक्षक की रिपोर्ट स्टैंडअलोन	वित्तीय विवरण स्टैंडअलोन	सी एंड ए जी टिप्पणियां समेकित
132	144	246
लेखा परीक्षक की रिपोर्ट समेकित	वित्तीय विवरण समेकित	
250	260	



दृष्टिकोण

एक ऐसी विश्वस्तरीय अन्वेषण व ऊर्जा कंपनी बनना जो देश को ऊर्जा संरक्षण प्रदान करे।

लक्ष्य

वर्ष 2030 तक, 60 एमएमटीपीए इक्विटी तेल एवं गैस का उत्पादन।



कंपनी की जानकारी

जैक्युम वेस्ट सुपर कॉम्प्लेक्स, अबुधाबी का हवाई दृश्य



श्री शशि शंकर, सीएमडी, ओएनजीसी कंपनी समूह, श्री एन. के. वर्मा, प्रबंध निदेशक, ओएनजीसी विदेश के साथ, टैंकर वाफराह पर रिवाज के अनुसार, अबु धाबी के लॉअर जैक्युम अपतट क्षेत्र से डैस ब्लेंड खनिज तेल श्री एम. वेंकटेश, प्रबंध निदेशक, एमआरपीएल सौंपते हुए। ओएनजीसी विदेश के नेतृत्व वाले भारतीय कंसोर्टियम को मार्च, 2018 में लोअर जैक्युम ऑफशोर कंशेसन, अबु धाबी में 10 प्रतिशत पण प्रदान किया है।

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

सीआईएन: यू74899डीएल1965जीओआई004343

पंजीकृत कार्यालय

दीनदयाल ऊर्जा भवन, टॉवर बी, प्लॉट सं. 5ए-5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग,
वसंत कुंज, नई दिल्ली 110070, भारत
दूरभाष: +91-11-26129344, ईमेल: secretariat@ongcvidesh.in
फैक्स: +91-11-26129345, 26129346, वेबसाइट: www.ongcvidesh.com

सांविधिक लेखापरीक्षक

बी. सी. जैन एंड कं.

सनदी लेखाकार, फर्म पंजीकरण सं. 001099सी

एसपीएमआर एंड एसोसिएट्स

सनदी लेखाकार, फर्म पंजीकरण सं. 007578एन

अनुसचिवीय लेखापरीक्षक

मैसर्स मीनु गुप्ता एंड एसोसीएट्स

कंपनी सचिव सीपी सं. 4552

कंपनी सचिव

श्री रजनी कांत

बैंकर्स

भारतीय स्टेट बैंक

परियोजना स्थल

ब्लॉक 06. 1, वियतनाम

ब्लॉक 1,2 एवं 4, सुडान

ब्लॉक 1,2 एवं 4, दक्षिण सुडान

ब्लॉक 5ए, दक्षिण सुडान

सखलिन-1 परियोजना, रूस

वैंकोर फील्ड, रूस

एएफपीसी परियोजना, सीरिया

बलॉक बीसी-10, ब्राजील

इंपेरियल एनर्जी, रूस

सैन क्रिस्टोबल प्रोजेक्ट, वेनेजुएला

ब्लॉक 128, वियतनाम

एमईसीएल, कोलंबिया

ब्लॉक आरसी, 9, कोलंबिया

ब्लॉक आरसी-10, कोलंबिया

ब्लॉक एसएसजेएन-7, कोलंबिया

ब्लॉक सीपीओ-5, कोलंबिया

ब्लॉक गुआ ऑफ-2, कोलंबिया

ब्लॉक एलएए-69, कोलंबिया

सतपायेव, संविदा क्षेत्र 3575, कजाकिस्तान ब्लॉक

ब्लॉक बीएम-एसईएएल-4, ब्राजील

पीईएल 0037, नामीबिया

ब्लॉक-32, इजरायल

अजेरी, चिराग, गुनेशिली फील्ड, अज़रबैजान

ब्लॉक ए-1, म्यांमार

ब्लॉक ए-3, म्यांमार

लोअर जैक्युम कंशेसन, यूएई

फारसी ब्लॉक परियोजना, इरान

ब्लॉक 24, सीरिया

रोवुमा एरिया 1, मोजांबिक

वैराबोबो-1 परियोजना, वेनेजुएला

कट्रेक्ट एरिया 43, लीबिया

ब्लॉक 8, इराक

ब्लॉक एसएस 04, बांग्लादेश

ब्लॉक एसएस 09, बांग्लादेश

ब्लॉक बी2, म्यांमार

ब्लॉक ईपी-3, म्यांमार

ब्लॉक पीईपी 57090, न्यूजीलैंड

श्वे ऑफशोर पाइपलाइन प्रोजेक्ट, म्यांमार

ऑनशोर गैस पाइपलाइन प्रोजेक्ट (एसईएजीपीसीएल), म्यांमार

बीटीसी पाइपलाइन, अज़रबैजान

सूडान पाइपलाइन, सूडान

निदेशक मंडल

नाम कॉन सॉन बेसिन वियतनाम के सर्वाधिक सफल बेसिनों में से एक है।



निदेशक मंडल

बाएं से दाएं (स्थायी)

सुभाष कुमार
विशेष आमंत्रिती

डॉ कुमार वी प्रताप
निदेशक जेएस (आईपी एण्ड एफ) एमओएफ

ए.के. द्विवेदी
विशेष आमंत्रिती

बी.एन. श्रीवास्तव
स्वतंत्र निदेशक

अजय मल्होत्रा
स्वतंत्र निदेशक

सुधीर शर्मा
निदेशक (अन्वेषण)

नरेन्द्र के वर्मा
प्रबंध निदेशक

राकेश कैसकर
स्वतंत्र निदेशक

पी. के. राव
निदेशक (प्रचालन)

संजय कुमार मोइत्रा
विशेष आमंत्रिती

विवेकानंद
निदेशक (वित्त)

राजेश कक्कर
विशेष आमंत्रिती

बाएं से दाएं (बैठे हुए)

श्रीमती किरण ओबरोय वासुदेव
स्वतंत्र निदेशक

शशि शंकर
अध्यक्ष

सुंजय सुधीर
निदेशक जेएस (आईसी) एमओपी एण्ड एनजी

समेकित निष्पादन की एक झलक



समेकित निष्पादन की एक झलक

(₹ मिलियन में)

	इंड एस	इंड एस	इंड एस					
	2017—18	2016—17	2015—16	2014—15	2013—14	2012—13	2011—12	2010—11
वास्तविक								
खनिज तेल (एमएमटी) (डेसेंट सहित)	9,353	8,434	5,510	5,533	5,486	4,343	6,214	6,756
गैस (बीसीएम)	4,811	4,369	3,406	3,341	2,871	2,917	2,539	2,692
वित्तीय								
प्रचालनों से आय (निवल)	127,871	116,287	106,355	188,817	218,225	175,578	223,473	184,111
अन्य गैर प्रचालन आय	1,585	2,144	5,341	2,179	3,055	2,650	1,990	2,111
कुल राजस्व	129,456	118,431	111,696	190,996	221,280	178,228	225,463	186,223
सांविधिक प्रशुल्क	10,420	9,572	9,606	28,639	42,037	36,038	65,672	56,947
प्रचालन व्यय	34,812	29,761	31,706	55,312	54,167	40,591	63,223	34,948
विनिमय घाटे / (लाभ)	8,379	(4,995)	2,756	(7,479)	(3,120)	(2,960)	1,474	(815)
ब्याज, मूल्यहास व कर पूर्व लाभ (पीबीआईडीटी)	75,845	84,093	67,627	114,524	128,195	104,559	95,094	95,143
मूल्यहास, निःशेषण, परिशोधन, क्षय	52,603	44,400	47,119	59,582	55,204	37,384	41,870	42,683
ब्याज व कर पूर्व लाभ (पीबीआईटी)	23,242	39,693	20,509	54,942	72,992	67,175	53,224	52,461
वित्तीय लागतें								
ब्याज								
भुगतान	17,003	17,050	15,146	24,768	4,065	2,414	2,970	3,531
प्राप्तियां	(2,051)	(1,058)	(2,075)	493	962	2,065	911	488
निवल	14,952	15,992	13,072	24,275	3,103	349	2,058	3,043
कर पूर्व लाभ व असामान्य मदें	8,290	23,702	7,437	30,666	69,888	66,826	51,166	49,418
असामान्य मद	(2,740)	10,063	47,167					
कर पूर्व लाभ	11,031	13, 639	(39,730)	30,666	69,888	66,826	51,166	49,418
कॉरपोरेट कर	1,234	6,101	(3,329)	12,810	25,571	27,653	23,627	22,048
कर पश्चात लाभ	9,796	7,538	(36,401)	17,856	44,317	39,172	27,538	27,369
अल्पसंख्य लाभ	(18)	(35)	(76)	(1,186)	(136)	(119)	327	464
कर पश्चात समूह लाभ	9,815	7,573	(36,325)	19,042	44,453	39,291	27,212	26,905
लाभांश	2,100	-	-	-	-	-	-	-
लाभांश पर कर	428	-	-	-	-	-	-	-
अंश पूंजी	150,000	150,000	100,000	100,000	100,000	50,000	10,000	10,000
निवल लागत (इक्विटी)	464,304	457,531	442,547	433,269	415,488	291,666	199,411	145,530
दीर्घकालीन ऋण	420,520	389,273	344,790	364,860	216,081	145,871	195161	204,554
कार्यशील पूंजी	24,203	(17,864)	24,461	1,440	(144,599)	18,801	45,614	49,047
नियोजित पूंजी	495,274	473,925	537,395	568,581	369,200	323,859	293,562	294,194
आंतरिक स्रोत सृजन	71,259	59,162	78,293	100,269	129,416	68,848	89,307	57,578

(₹ मिलियन में)

	इंड एस	इंड एस	इंड एस					
	2017—18	2016—17	2015—16	2014—15	2013—14	2012—13	2011—12	2010—11
योजना व्यय	67,980	176,170	64,702	71,716	353,573	108,914	79,995	56,502
कर्मचारियों पर व्यय	2,329	2,135	1,892	4,446	3,682	3,193	2,187	2,209
कर्मचारियों की संख्या	319	340	339	321	313	279	246	233
वित्तीय निष्पादन अनुपात								
कारोबार और पीबीआईडीटी (प्रतिशत)	59.31	72.32	63.59	60.65	58.74	59.55	42.55	51.68
कारोबार और पीबीडीटी (प्रतिशत)	47.62	58.56	51.30	47.80	57.32	59.35	41.63	50.02
लाभ मार्जिन (प्रतिशत) – असामान्य मदों सहित	7.68	6.51	(34.15)	10.09	20.37	22.38	12.18	14.61
आरओसीई (नियोजित पूंजी के लिए पीबीआईडीटी (प्रतिशत)	15.31	17.74	12.58	20.14	34.72	32.29	32.39	32.34
असामान्य मदों सहित इक्विटी के लिए निवल लाभ (प्रतिशत)	2.11	1.66	(8.21)	4.40	10.70	13.47	13.65	18.49
तुलन पत्र अनुपात						-		
मौजूदा अनुपात	1.31	0.83	1.39	1.02	0.40	1.17	1.63	1.92
कर्ज इक्विटी अनुपात	0.98	0.98	0.79	0.84	0.52	0.50	0.98	1.41
देनदार और कारोबार अनुपात (दिवस)	44	49	40	57	65	104	48	79
प्रति शेयर आंकड़े						-		
आय प्रति शेयर (रुपए)	6.54	5.34	(31.40)	19.04	49.49	47.06	76.99	269.05
लाभांश (प्रतिशत)	30.57	26.20	-	-	-	-	-	-
बही मूल्य प्रति शेयर (रुपए)	309.54	305.02	442.55	433.27	415.49	583.33	1,994.11	1,455.30

कॉरपोरेट मामला मंत्रालय द्वारा जारी की गई अधिसूचना संख्या एस.ओ. 447 (अ) 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 गया है।

समेकित आय व प्रतिधारित अर्जनों का विवरण

(₹ मिलियन में)

	इंड एसस	इंड एसस	इंड एसस					
	2017—18	2016—17	2015—16	2014—15	2013—14	2012—13	2011—12	2010—11
राजस्व								
बिक्री								
खनिज तेल	82,546	79,835	76,101	164,932	202,690	162,366	211,687	174,081
प्राकृतिक गैस	19,717	18,905	20,347	18,534	11,916	11,394	9,924	8,280
कंडेसैंट	6.78	621	758	1,445	1,988	2,955	3,189	2,233
उप योग	102,940	99,362	97,206	184,911	216,593	176,715	224,800	184,594
व्यापार किए गए उत्पाद	—	—	—	—	—	—	—	—
निवेशिती में लेखांकित इक्विटी लाभ हिस्सा, कर के निवल	23,696	15,487	7,684	—	—	—	—	—
अन्य प्रचालन राजस्व	2,466	2,598	2,582	5,589	3,649	1,197	1,240	434
प्रचालनों से कुल राजस्व (सकल)	129,101	117,447	107,472	190,500	220,242	177,912	226,041	185,027
घटाएं : वैट	1,230	1,160	1,117	1,683	2,017	2,334	2,568	916
प्रचालनों से कुल राजस्व (निवल)	127,871	116,287	106,355	188,817	218,225	175,578	223,473	184,111
अन्य गैर प्रचालन आय	1,585	2,144	5,341	2,179	3,055	2,650	1,990	2,111
कुल राजस्व	129,456	118,431	111,696	190,996	221,280	178,228	225,463	186,223
लागत एवं व्यय								
प्रचालन, बिक्री एवं सामान्य								
सांविधिक प्रशुल्क								
(क) रॉयल्टी	10,289	9,493	9,561	25,372	35,212	29,115	57,571	55,156
(ख) अन्य कर	131	78	45	3,267	6,825	6,923	8,101	1,791
उप योग (क से ख)	10,420	9,572	9,606	28,639	42,037	36,038	65,672	56,947
स्टॉक में अभिवृद्धि / (कमी)	(260)	260	(101)	1,024	(1,468)	149	(632)	(121)
उत्पादन, परिवहन, विक्रय व वितरण संबंधी व्यय	24,780	27,997	29,202	43,538	45,092	35,828	35,866	32,213
प्रावधान व बट्टे खाते में डालना	11,709	1,398	3,361	12,297	8,210	2,912	27,929	3,448
अधि उठान / अल्प उठान समायोजन	692	9	(679)	(553)	503	546	(414)	(283)
पूर्व अवधि से संबंधित समायोजन (निवल)		—	—	(1,213)	(421)	(501)	(73)	(351)
मूल्य ह्रास, ब्याज व कर पूर्व लाभ	82,115	79,194	70,306	107,265	127,327	103,256	97,115	94,370
मूल्य ह्रास, क्षीणता, ऋण परिशोधन और क्षति	52,603	44,400	47,119	59,582	55,204	37,384	41,870	42,683
कुल लागत व व्यय	99,944	83,636	88,508	143,313	149,157	112,356	170,218	134,535
ब्याज एवं कर पूर्व प्रचालन आय	29,512	34,795	23,188	47,683	72,123	65,872	55,245	51,688
वित्तीय लागत								
विनिमयम हानि / (लाभ)	8,379	(4,995)	2,756	(7,479)	3,120	(2,960)	1,474	(815)
ब्याज								
भुगतान	17,003	17,050	15,146	24,768	4,065	2,414	2,970	3,531
प्राप्तियां	(2,051)	(1,058)	(2,075)	493	962	2,065	911	488
सुरक्षा लागत	(2,109)	96	(77)	220	2,251	1,657	547	42
निवल	21,221	11,093	15,751	17,016	2,235	(953)	4,079	2,270

(₹ मिलियन में)

	इंड एसस	इंड एसस	इंड एसस					
	2017—18	2016—17	2015—16	2014—15	2013—14	2012—13	2011—12	2010—11
कर पूर्व लाभ एवं असाधारण मदें	8,290	23,702	7,437	30,666	69,888	66,826	51,166	49,418
असाधारण मद	(2,740)	10,063	47,167	—	—	—	—	—
कर पूर्व लाभ	11,031	13,639	(39,730)	30,666	69,888	66,826	51,166	49,418
कॉरपोरेट कर (निवल)	1,234	6,101	(3,329)	12,810	25,571	27,653	23,627	22,048
करोपरांत लाभ	9,796	7,538	(36,401)	17,856	44,317	39,172	27,538	27,369
अल्पसंख्य लाभ	(18)	(35)	(76)	(1,186)	(136)	(119)	327	464
कर उपरांत समूह लाभ	9,815	7,573	(36,325)	19,042	44,453	39,291	27,212	26,905
लाभ एवं हानि लेखा शेष अग्रेणित	36,938	47,700	—	—	—	—	122,532	102,077
शेयरधारिता में परिवर्तन के कारण समायोजन / अन्य समायोजना	—	—	—	—	—	—	—	—
पूँजी परिशोध आरक्षित निधि में हस्तांतरण	—	—	—	—	—	—	—	—
परिभाषित हितलाभ दायित्व के पुनर्मापन से उत्पन्न अन्य व्यापक आय	(22)	12	—	—	—	—	—	—
गैर नियंत्रक अधिकार का निपटान	91	—	—	—	—	—	—	—
सामान्य आरक्षित निधि में हस्तांतरण	182	224	3,547.07	3,290	3,837	2,645	1,876	2,142
विधिक आरक्षित निधि में हस्तांतरण	9,530	581	8,081.52	—	—	—	—	—
ऋण पत्र परिशोधन आरक्षित निधि में हस्तांतरण	—	17,482	6,763.42	23,905	10,381	4,308	4,319	4,308
वर्ष के दौरान प्रतिधारित आय	36,953	36,938	(54,717)	(8,152)	30,235	32,339	143,549	122,532

कॉरपोरेट मामला मंत्रालय द्वारा जारी की गई अधिसूचना संख्या एस.ओ. 447 (अ) 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 गया है।

समेकित वित्तीय स्थिति का विवरण

(₹ मिलियन में)

	इंड एसएस	इंड एसएस	इंड एसएस					
	2017—18	2016—17	2015—16	2014—15	2013—14	2012—13	2011—12	2010—11
संसाधन								
क स्व								
1 निवल मूल्य								
(क) इक्विटी								
1) अंश पूंजी	150,000	150,000	100,000	100,000	100,000	50,000	10,000	10,000
2) आरक्षित व अतिरेक	314,304	307,531	342,547	333,269	315,488	241,666	189,411	135,530
उप योग	464,304	457,531	442,547	433,269	415,488	291,666	199,411	145,530
(ख) घटाएं विविध व्यय								
निवल मूल्य	464,304	457,531	442,547	433,269	415,488	291,666	199,411	145,530
ख दीर्घ कालीन ऋण	420,520	389,273	344,790	364,860	216,081	145,871	195,161	204,554
ग आस्थगित कर देयताएं (निवल)	65,015	71,161	77,477	3,371	7,506	5,643	4,983	8,353
घ अल्पसंख्य हित	14,511	14,209	9,297	7,820	8,864	909	1,003	682
कुल संसाधन (क + ख + ग + घ)	964,349	932,174	874,112	809,319	647,939	444,088	400,558	359,119
संसाधनों का निपटान								
क गैर – मौजूदा आस्ति								
1 स्थिर आस्ति (निवल)								
1) अचल आस्ति	15,834	16,761	16,917	129,249	69,993	58,636	35,590	42,304
2) उत्पादक संपदाएं	326,654	338,918	342,128	242,939	254,849	180,988	144,236	136,140
3) चल आस्ति	466	552	344	127	94	104	126	37
कुल अवरोधित पूंजी	342,953	356,231	359,389	372,315	324,936	239,728	179,953	178,480
समेकल की साख	132,800	132,678	144,242	192,344	180,614	80,324	75,045	86,998
3 दीर्घ कालीन ऋण व अग्रिम (पूंजीगत अग्रिम के अतिरिक्त)	3,809	7,971	11,690	155	133	135	917	281
4 स्थल पुनर्स्थापन निधि योजना के तहत बैंक में जमा	728	556	394	10,980	7,728	5,018	2,927	107
5 अन्य गैर मौजूदा आस्ति (डीआरई के अतिरिक्त)	35,813	32,507	32,041	64,420	46,814	10,619	17,348	2,655
उप योग (6) – (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	516,102	529,942	547,755	640,214	560,226	335,825	276,190	268,522
7 घटाएं गैर मौजूदा देयताएं								
क अन्य दीर्घ कालीन देयताएं	156	145	122	88	4	108	82	-
ख परित्याग लागत की देयता	37,686	35,791	33,199	71,066	46,251	30,238	27,609	22,861
ग दीर्घ कालीन प्रावधान	7,189	2,217	1,500	1,919	172	422	551	513
उप योग (7)	45,031	38,153	34,821	73,072	46,427	30,768	28,242	23,374
निवल गैर मौजूदा परिसंपत्तियां (क) – (6) – (7)	471,071	491,789	512,934	567,142	513,799	305,057	247,948	245,147

(₹ मिलियन में)

	इंड एसएस	इंड एसएस	इंड एसएस					
	2017—18	2016—17	2015—16	2014—15	2013—14	2012—13	2011—12	2010—11
ख निवल कार्यशील पूंजी								
1 मौजूदा आस्ति								
2) सूची	10,655	10,100	10,142	8,905	8,716	5,876	5,733	4,699
3) कारोबारी प्राप्य	15,348	15,554	11,582	29,261	38,604	49,988	29,615	40,044
4) रोकड़ व रोकड़ समकक्ष	13,882	8,240	4,631	23,829	22,353	44,586	51,528	36,998
5) अल्प कालीन ऋण व अग्रिम	2,171	1,348	97	4,876	4,307	5,575	8,227	4,485
6) अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां (डी आर ई के अतिरिक्त)	60,088	53,681	60,848	26,469	23,278	25,945	22,497	16,261
उप योग	102,145	88,922	87,300	93,340	97,258	131,969	117,600	102,486
घटाएं								
2 मौजूदा देयताएं								
1) अल्प कालीन ऋण	34,879	60,444	5,136	3,355	134,393	48,863	623	331
कारोबारी देयताएं	21,610	23,225	36,963	66,208	37,881	25,865	25,782	19,728
3) अन्य मौजूदा देयताएं	18,345	21,411	19,021	22,270	69,456	38,241	45,392	33,365
4) अल्प कालीन प्रावधान	3,108	1,707	1,719	68	127	199	189	16
उप योग	77,942	106,786	62,839	91,900	241,857	113,168	71,986	53,440
निवल कार्यशील पूंजी	24,203	(17,864)	24,461	1,440	(144,599)	18,801	45,614	49,047
घ नियोजित पूंजी	495,274	473,925	537,395	568,581	369,200	323,859	293,562	294,194
ड. निवेश	254,763	238,315	100,241					
1) गैर मौजूदा निवेश	254,763	238,315	100,241					
2) मौजूदा निवेश	—	—	—					
3 कार्यान्वयनाधीन पूंजीगत कार्य (पूंजी अग्रिम सहित)	27,540	27,773	43,009	187,656	235,799	88,588	76,256	40,018
4 कार्यान्वयनाधीन अन्वेषी / विकासशील कूप	186,772	192,162	193,467	53,082	42,939	31,642	30,740	24,907
कुल निपटान (क + ख)	964,349	932,174	874,112	809,319	647,939	444,088	400,558	359,119

कॉरपोरेट 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 गया है।

निवल लाभ / निवल बिक्री (प्रतिशत)	0.10	0.08	(0.38)	0.10	0.21	0.22	0.12
निवल बिक्री / नियोजित पूंजी (अनुपात)	0.21	0.21	0.18	0.33	0.59	0.55	0.77
दीर्घावधि ऋण / निवल लागत (अनुपात)	0.91	0.85	0.78	0.84	0.52	0.50	0.98
बिक्री कारोबार के लिए वेतन और मजदूरी	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.01
प्रति शेयर अर्जन (रुपए में)	6.54	5.34	(31.40)	19.04	49.49	47.06	76.99
ऋण इक्विटी अनुपात	0.98	0.98	0.79	0.84	0.52	0.50	0.98
निवल लाभ / निवल लागत	0.02	0.02	(0.08)	0.04	0.11	0.13	0.14

समेकित निष्पादन की एक झलक

(₹ मिलियन में)

	2009—10	2008—09
वास्तविक		
खनिज तेल (एमएमटी) (कंडेसेंट सहित)	6.513	6.556
गैस (बीसीएम)	2.357	2.220
वित्तीय		
प्रचालन आय (कारोबार)	153,828.01	184,235.48
साविधिक प्रशुल्क	49,387.34	68,857.48
प्रचालन व्यय	26,186	22,157
ब्याज, मूल्यह्रास एवं कर पूर्व लाभ (पीबीआईडीटी)	78,254	93,221
मूल्यह्रास, निःशेषण एवं परिशोधन	36,513	30,620
प्रचालन आय (पीबीआईटी)	41,741	62,601
विनिमय हानि / (लाभ)	(2,651)	1,904
ब्याज भुगतान	4,370	7,289
सुरक्षा लागत	(19)	(154)
कर पूर्व लाभ	40,041	53,562
कॉरपोरेट कर	18,889	25,032
निवल लाभ	21,152	28,530
घटाएं : लाभ / हानि अंश – अल्पसंख्य हित	256	463
कर उपरांत समूह लाभ (पीएटी)	20,896	28,067
लाभांश	-	-
लाभांश पर कर	-	-
शेयर पूंजी	10,000	10,000
निवल मूल्य (इक्विटी)	116,449	115,156
उधार	206,983	206,790
कार्यशील पूंजी	30,676	33,339
नियोजित पूंजी	269,047	264,819
आंतरिक संसाधन सृजन	49,726	67,996
योजना व्यय	49,919	161,049
कर्मचारियों पर व्यय	1,992	1,573
कर्मचारियों की संख्या	231	196
वित्तीय निष्पादन अनुपात		
पीबीआईडीटी और कारोबार अनुपात (प्रतिशत)	50.87	50.60
पीबीडीटी और कारोबार अनुपात (प्रतिशत)	49.77	45.69
लाभ मार्जिन (प्रतिशत)	13.58	15.23

(₹ मिलियन में)

	2009—10	2008—09
आरओसीई (पीबीआईडीटी और नियोजित पूंजी (प्रतिशत))	29.09	35.20
निवल लाभ और इक्विटी (प्रतिशत)	17.94	24.37
तुलन पत्र अनुपात		
वर्तमान अनुपात		
ऋण इक्विटी अनुपात	1.68:1	1.69:1
ऋणकर्ता कारोबार अनुपात (दिवस)	1.78:1	1.80:1
प्रति शेयर आंकड़े	69.72	48.94
प्रति शेयर (₹)		
लाभांश (प्रतिशत)		
प्रति शेयर बही मूल्य (₹)	208.96	280.67
	-	-
	1,164.49	1,151.56

समेकित आय एवं प्रतिधारित अर्जन विवरण

(₹ मिलियन में)

	2009—10	2008—09
राजस्व		
बिक्री		
खनिज तेल	140,444	169,088
गैस	7,608	7,307
कंडेसेंट	1,706	2,109
निर्माण संविदा राजस्व	-	-
परिवहन एवं अन्य सेवाएं	2,048	2,938
घटाएं : वैट	816	800
उप योग	150,989	180,642
अन्य आय		
ब्याज आय	104	1,570
पट्टा आय	317	377
अन्य आय	1,302	801
स्टॉक में वृद्धि / (कमी)	1,116	845
प्रचालनों से कुल आय	153,828	184,235
लागत एवं व्यय		
प्राचालन, संविदा एवं सामान्य		
(क) उत्पादन, परिवहन एवं अन्य प्रचालन व्यय	23,949	18,891
(ख) रॉयल्टी	48,693	66,640
(ग) अन्य कर	694	2,217
(घ) निर्माण संविदा व्यय	-	-
(ङ) प्रावधान एवं अपलेखन	2,819	3,163

(₹ मिलियन में)

	2009—10	2008—09
(च) अधिउठान / (अल्प उठान) के लिए समायोज		
(छ) पूर्व अवधि समायोजन (निवल)	(582)	103
उप योग (क से च)	75,574	91,014
निःशेषण, मूल्यहास एवं परिशोधन		
(क) निःशेषण	16,941	13,735
(ख) मूल्यहास	4,230	3,159
(ग) परिशोधन	15,100	12,999
(घ) अन्य	244	727
उप योग (क से घ)	36,513	30,620
कुल लागत एवं व्यय	112,087	121,634
वित्तीय लागत एवं कर पूर्व प्रचालन आय	41,741	62,601
विनिमय हानि / (लाभ)	(2,651)	1,904
ब्याज भुगतान	4,370	7,289
सुरक्षा लागत	(19)	(154)
उप योग	1,700	9,039
कर पूर्व लाभ	40,041	53,562
कॉरपोरेट कर (निवल)	18,889	25,032
निवल लाभ	21,152	28,530
घटाएं : लाभ अंश / घटाएं : अल्पसंख्य हित	256	463
कर पश्चात समूह लाभ	20,896	28,067
लाभांश	-	-
लाभांश पर कर	-	-
वर्ष के दौरान प्रतिधारित अर्जन	20,896	28,067

समेकित वित्तीय स्थिति का विवरण

(₹ मिलियन में)

	2009—10	2008—09
संसाधन		
क. स्व		
1. निवल मूल्य		
(क) इक्विटी		
i) शेयर पूंजी	10,000	10,000
ii) आरक्षित निधि एवं अधिशेष	106,449	105,156
उप योग	116,449	115,156
(ख) ह्रास : अमूर्त आस्तियां	-	-

(₹ मिलियन में)

	2009—10	2008—09
निवल मूल्य	116,449	115,156
2. अल्पसंख्य हित	(220)	(45)
3. दीर्घकालिक देयता – आस्थगित कर देयता (निवल)	6,884	8,369
कुल स्व निधि (1+2+3)	123,113	123,480
ख. वाह्य		
ऋण		
तेल उद्योग विकास बोर्ड	-	-
ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड	162,723	153,065
गैर संसाधन आस्थगित जमा	934	1,225
बैंक ऋण / ओवरड्राफ्ट / अल्प अवधि ऋण / ऋण पत्र / अन्य	9,026	-
वाणिज्यिक पत्र / गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय बंध पत्र	34,300	52,500
कुल वाह्य संसाधन	206,983	206,790
कुल संसाधन (क+ख)	330,096	330,270
निपटान संसाधन		
क. ब्लॉक पूंजी		
1. अचल आस्तियां	47,657	40,331
2. उत्पादक संपत्तियां	108,843	91,401
ह्रास : परित्याग लागत देयता	10,584	11,361
निवल उत्पादक संपत्ति	98,259	80,040
3. साख	92,455	111,109
कुल ब्लॉक पूंजी (1+2+3)	238,371	231,480
i) मालसूची	6,201	5,941
ii) ऋणकर्ता (प्रावधान के निवल)	29,384	24,701
iii) रोकड़ और बैंक जमा	16,598	15,997
iv) ऋण और अग्रिम और अन्य	23,729	34,853
उप योग	75,912	81,492
(ख) चालू देयताएं और प्रावधान	45,236	48,153
कार्यशील पूंजी (क-ख)	30,676	33,339
ग. नियोजित पूंजी (क+ख)	269,047	264,819
घ. प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य	36,421	33,780
ङ. निर्माणाधीन अन्वेषणात्मक / विकास कूप	24,628	31,671
कुल विन्यास (ग से ङ)	330,096	330,270

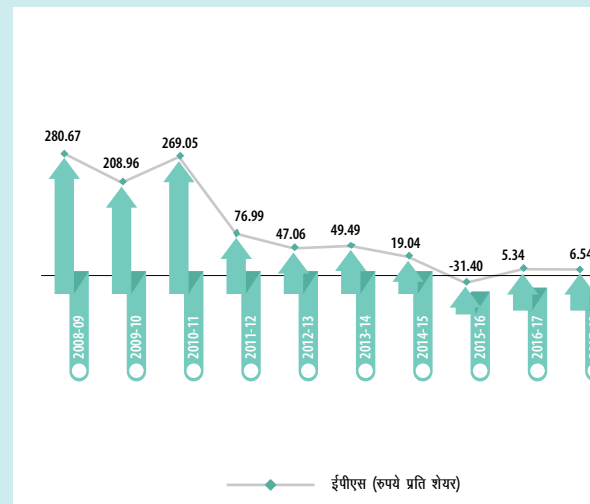
तेल एवं प्राकृतिक गैस का उत्पादन



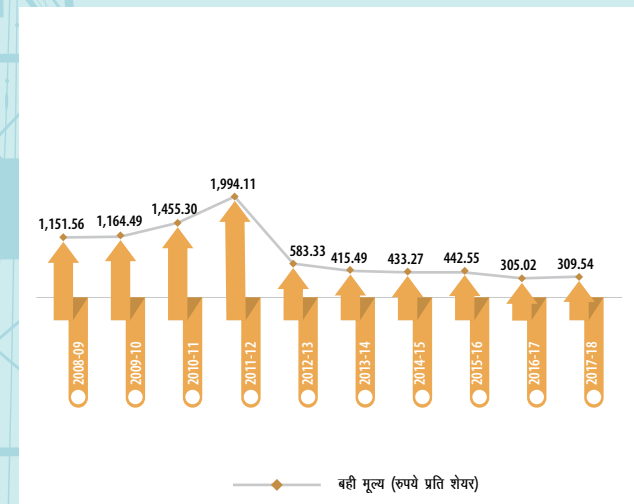
कुल आय (मिलियन रुपये में)



ईपीएस (रुपये प्रति शेयर)



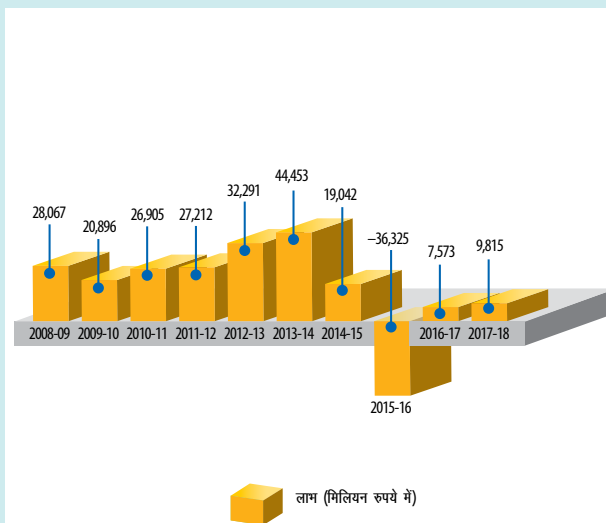
बही मूल्य (रुपये प्रति शेयर)



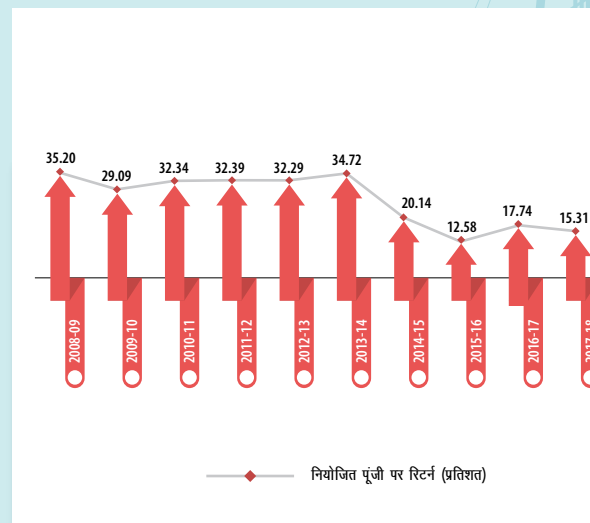
कुल मूल्य (मिलियन रुपये में)



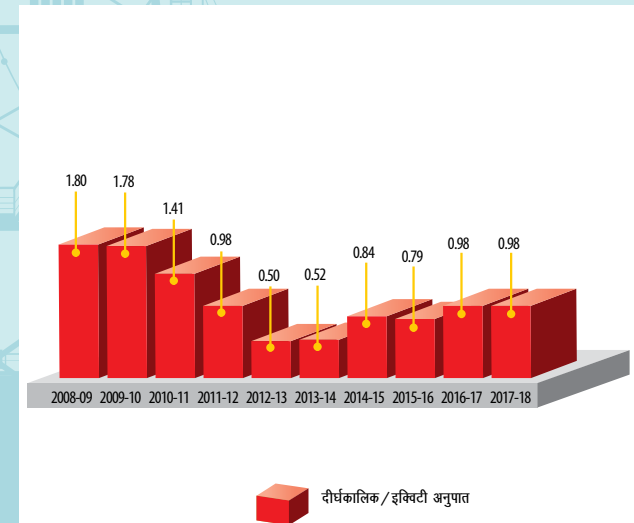
लाभ (मिलियन रुपये में)



नियोजित पूंजी पर रिटर्न (प्रतिशत)



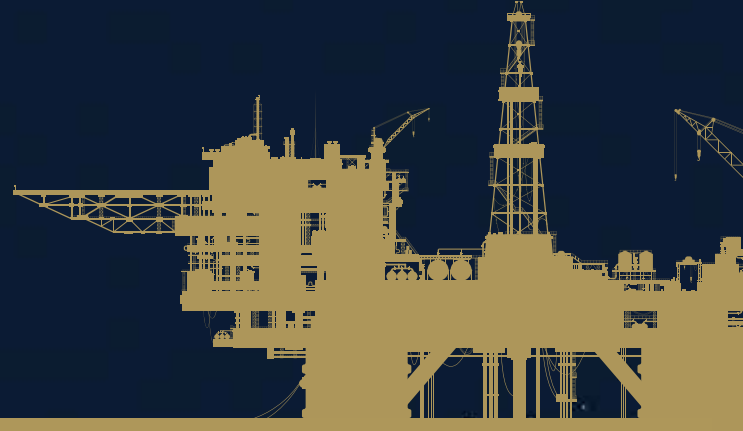
डेबिट इक्विटी अनुपात



अध्यक्ष का संदेश

मुगलाड – सूडान रिफ्ट बेसिन दक्षिणी सूडान का सबसे अधिक अन्वेषित बेसिन है।

अध्यक्ष का संदेश



“हम अपनी सफलता और गति को बनाए रखने के दृढ़ संकल्प के साथ आने वाले वर्ष में उत्कृष्टता के प्रति अपनी वचनबद्धता की पुनः पुष्टि करते हैं।”



53वें वार्षिक आम बैठक में अध्यक्ष का संबोधन

प्रिय शेयरधारकों,

मुझे ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की 53वें वार्षिक आम बैठक में आपका स्वागत कर अत्यधिक प्रशंसा हो रही है।

31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए कंपनी की वार्षिक रिपोर्ट, बोर्ड रिपोर्ट, लेखा परीक्षित वार्षिक लेखा, लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट और प्रबंधन चर्चा और विश्लेषण रिपोर्ट के साथ पिछले कुछ समय से सार्वजनिक कर दिया गया है और आप को परिचालित कर दी गयी है। आपकी अनुमति से, मैं उन्हें पढ़ लिया गया मानता हूं।

सर्वप्रथम मैं वर्ष के दौरान वैश्विक उद्योग वातावरण की संक्षिप्त रूपरेखा प्रस्तुत करना चाहूंगा।

उद्योग परिदृश्य:

तेल की कीमत में गिरावट के बाद विस्तृत अवधि की मंदी के पश्चात् पेट्रोलियम उद्योग, विशेष रूप से ई एंड पी क्षेत्र में निवेश में और पिछले एक वर्ष के दौरान परियोजना मंजूरी में मजबूत तेजी दिखाई दी है। यह वापसी वैश्विक बाजारों में तेल की कीमतों में निरंतर वृद्धि के कारण आई है। 75 अमेरिकी डॉलर प्रति बैरल की दर पर तेल मूल्य एक वर्ष पहले के मूल्य से 50 प्रतिशत अधिक है और वर्ष 2016 की शुरुआत के 30 अमेरिकी डॉलर प्रति बैरल के निम्न दर की तुलना में 150 प्रतिशत अधिक है। ओपेक और रूस के नेतृत्व में कुछ गैर ओपेक देशों द्वारा वर्ष 2016 के अंत में उत्पादन में कटौती क्रियान्वित करने हेतु लिए गए निर्णय से मूल्य वापसी शुरू हुई, भू-राजनीति ने भी मूल्य में इस वृद्धि को प्रभावित किया है और सहायता दी है। वेनेजुएला में बिगड़ती राजनीतिक और आर्थिक स्थिति और अमेरिकी प्रशासन द्वारा इरान पर दुबारा प्रतिबंध लगाने से ऐसे समय में जब वैश्विक आर्थिक संवृद्धि में तेजी आ रही है और इस पदार्थ की मांग सुदृढ़ है, बाजार से तेल आपूर्ति का एक बड़ा हिस्सा फिसल रहा है।

मूल्य गिरावट के दौरान पूंजीगत व्यय में वैश्विक कमी भावी आपूर्ति पाइपलाइन को प्रभावित करना शुरू कर दिया है। आकलन लगाया गया है कि वैश्विक रूप से अन्वेषण निवेश में 60 प्रतिशत से अधिक की कमी आयी है, जो वर्ष 2014 के 153 बिलियन अमेरिकी डॉलर के उच्चतम निवेश से गिर कर वर्ष 2017 में करीब 58 बिलियन अमेरिकी डॉलर रह गया। वर्ष 2017 के दौरान नयी तेल एवं गैस खोजों का परिमाण 1950 के दशक की शुरुआत के बाद से अब तक के निम्नतम स्तर पर आ गया। हालांकि आपूर्ति अधिकता को अभी रोक लिया गया है, अमेरिका और ब्राजील जैसे

देशों से अनुमानित महत्वपूर्ण आपूर्ति वृद्धि के बावजूद सतत रूप से बढ़ रही मांग के कारण आपूर्ति में कमी की संभावना हो सकती है। अंतर्राष्ट्रीय ऊर्जा एजेंसी (आईईए) को अपेक्षा है कि खनिज तेल मांग 1.2 एमबी / डी की औसत वार्षिक दर से बढ़ेगी और इसने अनुमान लगाया है कि वर्ष 2023 तक कुल मांग बढ़ कर 104.7 एमबी / डी हो जाएगी, वर्ष 2018 के स्तर से 6.9 एमबी / डी अधिक। इसके अलावा, दुनिया को परिपक्व हो रहे फील्ड से उत्पादन गिरावट के कारण 3 एमबी / डी हानि का भी प्रतिस्थापन ढूँढना होगा। आईईए को लगता है कि यदि निवेश अपर्याप्त रहता है तो प्रभावी वैश्विक अतिरिक्त भंडार क्षमता वर्ष 2020 तक घट कर कुल मांग का 2.2 प्रतिशत रह जाएगा, जो वर्ष 2007 के बाद का निम्नतर स्तर होगा।

परंतु, कच्चे तेल के मूल्य फिर से बढ़ने से अन्वेषण गतिविधि में तेजी आ रही है। हाल की कुछ खोजों जैसे गुआना में एक्सॉन मोबिल द्वारा रैंगर, मैक्सिको के अमेरिकी खाड़ी में शेल द्वारा व्हेल और भॉवरॉन द्वारा बैल्लिमोर और मेक्सिको में टैलोस द्वारा ज़ामा और ईएनआई द्वारा अमोका – मिज़टॉन – टेकोआली ने उद्योग के विश्वास को बढ़ाया है और अन्वेषण पर फोकस को वापस लाया है। कॉस्मॉस बीपी द्वारा याकार और ईएनआई द्वारा कैलिप्सो गैस क्षेत्र की महत्वपूर्ण खोजें हैं। मूल्य गिरावट ने अन्वेषकों को अपनी अन्वेषण रणनीति और फोकस का पुनर्मूल्यांकन करने और सामंजस्य स्थापित करने के लिए बाध्य कर दिया। अब अन्वेषण प्रयासों में अधिक अनुशासन दिख रहा है। ऊर्जा परामर्शदाता वूड मैकेंजी के अनुसार, अन्वेषण लागत लगभग आधा हो गया है और सीमांत क्षेत्रों में अन्वेषी प्रयासों से करीब करीब बचा जा रहा है। कंपनियां नये प्लेज पर ध्यान केन्द्रित कर रहीं हैं, जहां से वाणिज्यीकरण का मार्ग स्पष्ट हो। उद्योग अपनी रणनीतियों का उच्च श्रेणीकरण और तीक्ष्ण बना रहीं हैं। तथापि, अस्थिरता को देखते हुए, अन्वेषण गतिविधियों की रफ़्तार धीमी और चौकन्ना रहने की अपेक्षा है।

मूल्यों में परिवर्तन और हानि रहित मूल्यों से ऊपर बने रहने से भी विकासधीन परियोजनाओं को नया बल मिला है। वूड मैकेंजी के अनुसार, वर्ष 2017 में 32 परियोजनाएं एफआईडी तक पहुँची हैं, जो वर्ष 2015 के निम्न स्तर से तीन गुना अधिक हैं। इस दौर का जारी रहना अपेक्षित है – 15 बड़े फील्ड पहले ही मई, 2018 तक तैयार कर लिए गए हैं। ज्यादातर नयी परियोजनाएं गैस प्रधान हैं, विशेष रूप से एशिया अपतट और मध्यपूर्व अभितट में। परियोजनाएं भी चुस्त और छोटी हो गयीं हैं – औसत परियोजना आकार घटकर 265 एमएमटीओई रह गया है, जिनमें औसत निवेश

लागत 2.0 बिलियन अमेरिकी डॉलर है, ये दोनों ही संख्याएं वर्ष 2017 की संख्याओं से छोटी हैं।

मूल्य गिरावट के दौरान तेल मूल्यों के परिवर्तन की अनिश्चितता, वित्तपोषण विकल्पों की कमी और परिसंपत्ति मूल्यांकन में क्रेता – विक्रेता में सर्वसम्मति के स्पष्ट अभाव ने इस उद्योग की एमएंड ए गतिविधियों को प्रतिकूल रूप से प्रभावित किया है। एम एंड ए गतिविधियां वर्ष 2015 में सबसे नीचले स्तर पर चली गयीं थी जब विश्व भर में केवल 334 सौदों का अंतरण हुआ था, तीन वर्ष पूर्व के आंकड़ों से एक तिहाई कम। यदि शेल-बीजी सौदा को छोड़ दिया जाए तो वर्ष का कुल व्यय केवल 55 बिलियन अमेरिकी डॉलर रहा, इस दशक का सबसे कम। वर्ष 2016 एवं 2017 के दौरान गतिविधियां बढ़ी हैं, यह औसतन 400 सौदों तक पहुँच गयी है, जिनका कुल सौदा मूल्य क्रमशः 128 बिलियन अमेरिकी डॉलर और 143 बिलियन अमेरिकी डॉलर था, जो इस दशक के वार्षिक औसत के आसपास है। हालांकि हाल की ज्यादातर एम एंड ए गतिविधियां अमेरिका में केन्द्रित रहीं हैं, अन्य भू-भागों में भी तेजी आयी है।

करीब 60-70 अमेरिकी डॉलर प्रति बैरल ब्रेंट की सीमा में समग्र संरेखन के निरूपित मूल्य पर सर्वसम्मति उभर कर आयी है। हालांकि वर्तमान वर्ष के दौरान एम एंड ए गतिविधियां दो मुख्य कारकों से बाधित हुई हैं। पहला, हालिया भू-राजनीतिक परिणामी मूल्य अस्थिरता वायदा मूल्यों पर सर्वसम्मत मत को प्रभावित करना शुरू कर दिया है और दूसरा, वैश्विक ऊर्जा मिश्रण के विकास की अनिश्चितता कंपनियों को भावी संवृद्धि के लिए निवेश प्रतिबद्ध करने के स्थान पर प्रतिआय और नकद सृजन को प्राथमिकता देने के लिए प्रेरित कर रही हैं। उक्त के बावजूद, मूल्य अस्थिरता और भू-राजनीतिक तनाव में कमी से एम एंड ए गतिविधि में उछाल अपेक्षित है।

पिछले कुछ वर्षों के दौरान शेल क्रांति पथप्रवर्तक संवृत्ति बन गयी है। विश्लेषकों ने भविष्यवाणी की है कि शेल धमाके पर बैठकर अमेरिका सउदी अरब और रूस को पीछे छोड़ वर्ष 2018 का सबसे बड़ा तेल उत्पादक बन सकता है। जबकि ईआईए अमेरिकी शेल तेल उत्पादन में बड़ी वृद्धि की भविष्यवाणी करता रहा है, विशेष रूप से पर्मियन बेसिन से, वॉल स्ट्रीट जैसे पर्यवेक्षकों की बढ़ती संख्या, चेतावनी दे रही हैं कि बढ़ती लागत और अवसंरचना की कमी अमेरिकी शेल तेल उत्पादन की उस गति को सीमित कर सकती है जिस गति पर उत्पादन बढ़ाई जा सकती है।

नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत भी पुनरुत्थान चरण से गुजर रहा है। इसके अलावा, पेरिस जलवायु समझौता के बाद यह अहसास बढ़ रहा है कि संवहनीय भावी ऊर्जा मिश्रण नवीकरणीय ऊर्जा के क्षेत्र में एक प्रमुख भूमिका निभाने जा रहा है। हालांकि, उस क्षेत्र में प्रौद्योगिकी

के सतत विकास को देखते हुए, वहाँ ऊर्जा संक्रमण के रोडमैप, समय सीमा और वाणिज्यिक सफलता का स्पष्ट अभाव है।

कुल मिलाकर, उद्योग एक कठिन दौर से उभरता हुआ प्रतीत हो रहा है और एक उज्ज्वल और अधिक स्थिर भविष्य की ओर बढ़ रहा है। जबकि उभरती विघटनकारी प्रौद्योगिकियां चुनौतियां ला रही हैं, उद्योग मजबूती से खुद को परिवर्तनों से अनुकूलित कर रहा है और नई सीख के साथ सुदृढ़ता से उभर रहा है। तेजी से विकसित हो रहे इस कारोबारी माहौल में, यह उद्योग भविष्य के ऊर्जा प्रतिमान में अपना अग्रणी स्तर बनाए रखने के लिए नये विचारों और नवाचारों के अंगीकरण और संवर्द्धन कर अपनी शक्ति बढ़ा रहा है।

अब मैं आपको कंपनी के प्रदर्शन के बारे में बताऊंगा।

नए अधिग्रहण:

लोअर जैक्युम कंशेसन, अबू धाबी – संयुक्त अरब अमीरात

आपकी कंपनी के नेतृत्व में एक कंसोर्टियम जिसमें इंडियन ऑयल कॉरपोरेशन लिमिटेड और भारत पेट्रो रिसोर्सेज लिमिटेड शामिल है, ने अपने संबंधित समनुषंगी कंपनियों के माध्यम से संयुक्त अरब अमीरात की लोअर जैक्युम परियोजना में 10 प्रतिशत पीआई अर्जित किया है। कुल 10 प्रतिशत पीआई को साझीदारों के बीच इस प्रकार विभाजित किया गया है – ओएनजीसी विदेश – 4 प्रतिशत, आईओसीएल – 3 प्रतिशत और बीपीआरएल – 3 प्रतिशत। इस परियोजना के कंशेसन और अंतरण दस्तावेजों पर माननीय प्रधान मंत्री और महामहिम भोख मोहम्मद बिन ज़येद अल नाहयान, अबू धाबी के युवराज की उपस्थिति में 10 फरवरी, 2018 को अबू धाबी में हस्ताक्षर किए गए। इस परियोजना से वर्तमान में करीब 3,70,000 बीओपीडी का उत्पादन हो रहा है। इस कंशेसन की अवधि 40 वर्ष है और प्रभावी तिथि 9 मार्च, 2018 है।

आपकी कंपनी की पूर्ण स्वामित्व वाली समनुषंगी कंपनी ओएनजीसी नील गंगा बी.वी. ने आपकी कंपनी की ओर से यह पीआई अर्जित किया है। लोअर जैक्युम कंशेसन के लिए भारतीय कंसोर्टियम द्वारा 6 फरवरी, 2018 को नीदरलैंड में एक कंपनी फाल्कन ऑयल एण्ड गैस बी वी (एफओजीबीवी) निगमित किया गया है। ओएनजीसी नील गंगा बीवी (ओएनजीबीवी) ओएनजीसी विदेश की ओर से फाल्कन ऑयल एण्ड गैस बी वी में 40 प्रतिशत भोयर धारित करती है और आईओसी एवं बीपीआरएल, दोनों अपने अपने संबंधित नीदरलैंड स्थित समनुषंगी कंपनियों के माध्यम से 30 – 30 प्रतिशत शेयर धारित करते हैं।

एफओजीबीवी का प्रवेश शुल्क हिस्सा इस कंशेसन में इसके पण के अनुपात में 600 मिलियन अमेरिकी डॉलर है, जिसमें से आपकी

कंपनी का हिस्सा 240 मिलियन अमेरिकी डॉलर है। ओपीसीओ (एडीएनओसी अपतट) लोअर जैक्युम का प्रचालक है। लोअर जैक्युम के शेयर धारकों में, एडीएनओसी: 60 प्रतिशत, फाल्कन ऑयल एण्ड गैस बी. वी.: 10 प्रतिशत, आईएनपीईएक्स (जेओडीसीओ): 10 प्रतिशत, सीएनपीसी: 10 प्रतिशत, टोटल: 5 प्रतिशत और ईएनआइ: 5 प्रतिशत शामिल हैं।

वर्तमान अंतरण से आपकी कंपनी ने अबू धाबी में प्रवेश प्राप्त कर लिया है और यह इसके मौजूदा ई एंड पी पोर्टफोलियो में उच्च प्रभाव अन्वेषण और उत्पादन परिसंपत्तियां जोड़ने के रणनीतिक लक्ष्य के अनुरूप है।

पीईएल 003, नामीबिया

आपकी कंपनी ने तुल्लो ऑयल पीएलसी की एक पूर्ण स्वामित्व वाली समनुषंगी कंपनी, तुल्लो नामीबिया लिमिटेड (तुल्लो) से ब्लॉक 2012बी, 21112ए और 2113बी, अपतट नामीबिया के लिए नामीबिया पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस 0037 में 30 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार अर्जित किया है। शेष 35 प्रतिशत पीआई के साथ तुल्लो प्रचालक बना हुआ है और 5 प्रतिशत पीआई के साथ पैरागन ऑयल एंड गैस (पीटीवाय) लिमिटेड इस लाइसेंस के अन्य साझीदार है।

वर्तमान अंतरण पूरा होने से आपकी कंपनी ने नामीबियन अपतट में प्रवेश प्राप्त कर लिया है और यह इसके मौजूदा ई एंड पी पोर्टफोलियो में उच्च प्रभाव अन्वेषण और उत्पादन परिसंपत्तियां जोड़ने के रणनीतिक लक्ष्य के अनुरूप है।

ब्लॉक 32, इजरायल

आपकी कंपनी को प्रचालक और भारत पेट्रो रिसोर्सेज लिमिटेड (बीपीआरएल), इंडियन ऑयल कॉरपोरेशन लिमिटेड (आईओसीएल) और ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) के साथ एक कंसोर्टियम के अग्रणी के रूप में प्रथम ऑफशोर इजरायल लाइसेंसिंग राउंड में प्रत्येक कंसोर्टियम साझीदार को 25 प्रतिशत पीआई के साथ ब्लॉक – 32 प्रदान किया गया है। यह लाइसेंस तीन वर्ष के लिए प्रदान किया गया है जिसे अगले तीन वर्ष के लिए बढ़ाने का विकल्प है। यह अंतरण अफ्रीका और मध्य पूर्व में आपकी कंपनी की उपस्थिति को सुदृढ़ बनाती है और यह इसके मौजूदा ई एंड पी पोर्टफोलियो अंतर्राष्ट्रीय परिसंपत्तियां जोड़ने के इसकी घोषित रणनीति के अनुरूप है।

प्रदर्शन:

पिछली वार्षिक आम बैठक के बाद से प्रदर्शन की महत्वपूर्ण झलकियां इस प्रकार हैं:

आपकी कंपनी ने वित्त वर्ष 2018 के दौरान प्रति दिन 269,518 बैरल तेल तथा तेल समतुल्य गैस का उत्पादन किया और 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार इसके पास लगभग 711.36 एमएमटीआई कुल तेल और गैस (2पी) भंडार हैं। वित्त वर्ष 2018 के दौरान तेल एवं गैस उत्पादन में विगत राजकोषीय वर्ष वित्त वर्ष 2017 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 10.6 प्रतिशत की वृद्धि हुई है (तेल में 10.9 प्रतिशत तथा गैस में 10.1 प्रतिशत की वृद्धि)।

आपकी कंपनी का समेकित निवल मूल्य 31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹4,57,530.54 मिलियन से बढ़कर 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार ₹4,64,303.83 मिलियन हो गया है।

1 अप्रैल, 2018 की स्थिति के अनुसार प्रमाणित भंडार में आपकी कंपनी का हिस्सा 287.131 एमएमटीआई (तेल, तेल समतुल्य गैस) जो पिछले वर्ष 271.230 एमएमटीआई था।

वित्तीय मंच पर, आपकी कंपनी ने पिछले वर्ष में हुए ₹7,573 मिलियन के लाभ की तुलना में इस वर्ष ₹9,815 मिलियन का लाभ कमाया है। लाभ में वृद्धि मुख्य रूप से वर्ष के दौरान हुए उच्चतर उत्पादन, बेहतर तेल मूल्य और क्षरण व्युत्क्रमण के कारण हुआ।

यह संख्या आपकी कंपनी के कारोबार की सुदृढ़ स्थिति को दर्शाता है और मैं आश्वस्त हूँ कि आप भी एक और सफल वर्ष की संतुष्टि महसूस करते हैं।

निगमित अभिशासन:

आपकी कंपनी मानती है उत्तम निगमित अभिशासन विभिन्न कानूनों के प्रावधानों की अनुपालना से अधिक और भी बहुत कुछ है और इसलिए अपने कारोबार संव्यवहारों के आयोजन में पारदर्शिता की प्रथा अंतःस्थापित करती है।

आपकी कंपनी 15 सितंबर, 2017 से बोर्ड और बोर्ड समितियों की संरचना संबंधी प्रावधानों का अनुपालन कर रही है। एक सरकारी कंपनी होने के नाते, स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति भारत सरकार द्वारा किया जाना था। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय (एमओपीएनजी) ने 8 सितंबर, 2017 के पत्र के तहत तीन गैर सरकारी स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति की मंजूरी संसूचित की और बोर्ड ने उन्हें 15 सितंबर, 2017 से शामिल किया।

इस प्रकार, बोर्ड और बोर्ड समिति (यों) की संरचना में कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों और निगमित अभिशासन संबंधी डीपीई दिशानिर्देशों का अनुपालन कर लिया गया है।

अंतर्राष्ट्रीय संधियां:

आपकी कंपनी ने वैश्विक साझीदारों के साथ अपनी संधि को सशक्त करने के लिए वर्ष के दौरान अन्य के अलावा टीपीएओ, पीईएमईएक्स, जीईओपीएआरएच के साथ महत्वपूर्ण समझौता ज्ञापन (एमओयू) पर हस्ताक्षर किए हैं।

आभार:

निदेशक मंडल की ओर से, मैं भारत सरकार द्वारा विशेष तौर पर पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय, वित्त मंत्रालय, विदेश मंत्रालय, विदेशों में स्थित भारतीय दूतावास / उच्चायोगों तथा भारतीय रिज़र्व बैंक आदि द्वारा प्रदान किए गए मूल्यवान मार्गदर्शन व सहयोग के लिए हार्दिक सराहना करना चाहूंगा। आपकी कंपनी अपने कर्मचारियों द्वारा प्रदान की गई विश्वसनीय सेवाओं के लिए उनकी भी सराहना करना चाहेगी।

आपकी कंपनी यह मानती है कि आपकी कंपनी की उपलब्धियां मूल कंपनी, ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड से प्राप्त सहयोग से ही संभव हो पायी है।

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

शुभकामनाओं के साथ,

ह. / –

(शशि शंकर)

अध्यक्ष



एजीएम नोटिस



ब्लॉक सीपीओ – 5, कोलंबिया में कूप मारिपोस – 1 की सफलता ओएनजीसी विदेश के लिए एक महत्वपूर्ण मील का पत्थर था, जिससे इस ब्लॉक की अन्वेषणात्मक क्षमता में वृद्धि हुई।

सं. ओएनजीसी विदेश / सीएस / एजीएम / 2018 / 1

दिनांक : 07 सितंबर, 2018

- | | |
|--|---|
| 1. श्री शशि शंकर, अध्यक्ष एवं सदस्य, ओएनजीसी विदेश | 12 श्री ए. के. द्विवेदी, निदेशक (अन्वेषण) – ओएनजीसी एवं सदस्य |
| 2. श्री नरेन्द्र कुमार वर्मा, प्रबंध निदेशक एवं सदस्य | 13 श्री सुभाष कुमार, निदेशक (वित्त) – ओएनजीसी एवं सदस्य |
| 3. श्री पी. के. राव, निदेशक (प्र.) | 14 श्री राजेश कक्कर, निदेशक (अपतट) – ओएनजीसी एवं सदस्य |
| 4. श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अ.) | 15 श्री एस. के. मोयत्रा, निदेशक (अभितट) – ओएनजीसी एवं सदस्य |
| 5. श्री विवेकानंद, निदेशक (वि.) | 16 श्री एम. ई. वी. सेल्वम, कं. स., ओएनजीसी (ओएनजीसी की ओर से) |
| 6. श्री अजय मल्होत्रा, स्वतंत्र निदेशक एवं अध्यक्ष, लेखा परीक्षा समिति | 17 मैसर्स बी. सी. जैन एंड कं., सांविधिक लेखा परीक्षक |
| 7. श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव, स्वतंत्र निदेशक | 18 मैसर्स एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स, सांविधिक लेखा परीक्षक |
| 8. श्रीमती किरण ओबेरॉय, स्वतंत्र निदेशक | 19 मीनु गुप्ता एंड एसोसिएट, अनुसचिवीय लेखा परीक्षक |
| 9. श्री राकेश कक्कर, स्वतंत्र निदेशक | 20 आईडीबीआई न्यासिता सर्विसेज लिमिटेड, ऋण पत्र न्यासी |
| 10. श्री सुंजय सुधीर, निदेशक | |
| 11 डॉ. कुमार वी. प्रताप, निदेशक | |

विषय : ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की 53वीं वार्षिक आम बैठक

महोदया / महोदय,

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की 53वीं वार्षिक आम बैठक का आयोजन दिनांक, 2018 को..... के दिन बजे को बोर्ड कक्ष, 5वां तल, टॉवर बी, दीनदयाल ऊर्जा भवन, प्लॉट सं. 5ए-5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली – 110 070 में आयोजित किए जाने का प्रस्ताव है। बैठक से संबंधित सूचना को आपके लिए यहां संलग्न किया गया है।

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

सादर,

भवदीय,

कृते ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

(रजनी कांत)
कंपनी सचिव
संलग्नक: यथोपरि

नोटिस

एतद्वारा सूचित किया जाता है कि ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के सदस्यों की 53वीं वार्षिक आम बैठक का आयोजन दिनांक 2018 को के दिन बजे पूर्वाह्न को बोर्ड कक्ष, 5वां तल, टॉवर बी, पंडित दीनदयाल उपाध्याय ऊर्जा भवन, प्लॉट नं. 5, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली : 110 070 निम्नलिखित कार्यवाही के क्रियान्वयन हेतु किया जाना सुनिश्चित किया गया है:

सामान्य कार्यवाही

सामान्य संकल्पों के रूप में निम्नलिखित संकल्पों पर विचार करना और, यदि उचित पाए गए उस स्थिति में उन्हें पारित करना

- दिनांक 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्तीय वर्ष को निदेशक मंडल की रिपोर्ट के साथ कंपनी के अंकेक्षित वित्तीय विवरण (एकल और समेकित वित्तीय विवरण) तथा उसके साथ निदेशक मंडल की रिपोर्ट और उन पर 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।
- 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए लाभांश की घोषणा करने के लिए।
- कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 152 के अंतर्गत श्री पी. के. राव (डीआईएन : 06988738) के स्थान पर एक निदेशक को नियुक्त करने के लिए जो इस बैठक में क्रमावर्त में सेवानिवृत्त हो रहे हैं और पात्र है और अपनी पुनर्नियुक्ति का प्रस्ताव करते हैं।
- कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 152 के अंतर्गत श्री विवेकानंद (डीआईएन : 07566552) के स्थान पर एक निदेशक को नियुक्त करने के लिए जो इस बैठक में क्रमावर्त में सेवानिवृत्त हो रहे हैं और पात्र है और अपनी पुनर्नियुक्ति का प्रस्ताव करते हैं।
- कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 142 के उपबंधों के अनुसार लेखा परीक्षा समिति की सिफारिशों पर वित्त वर्ष 2018 – 19 के लिए कंपनी के संयुक्त सांविधिक लेखा परीक्षकों का पारिश्रमिक निर्धारित करने के लिए कंपनी के निदेशक मंडल को प्राधिकृत करने हेतु और निम्नलिखित संकल्प को, संशोधन के साथ या संशोधन के बिना, सामान्य संकल्प के रूप में पारित करने के लिए :

‘संकल्प किया जाता है कि कंपनी के निदेशक मंडल को वित्त वर्ष 2018 – 19 के लिए कंपनी के संयुक्त सांविधिक लेखा परीक्षकों की पारिश्रमिक, जैसा बोर्ड उपयुक्त मानता है, निर्धारित करने के लिए प्राधिकृत किया जाए और एतद्वारा प्राधिकृत किया जाता है।’

विशिष्ट कार्यवाहियां

मद संख्या 6

निम्नलिखित संकल्प पर विचार करने और यदि उपयुक्त समझा जाता है, तो संशोधन (संशोधनों) के साथ अथवा संशोधन के बिना एक सामान्य संकल्प के रूप में पारित करने के लिए:

“संकल्प किया जाता है कि श्री शशि शंकर (डी आई एन 06447938), जिन्हें कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 161 के तहत 12 अक्टूबर 2017 से एक अतिरिक्त निदेशक के रूप में नियुक्त किया गया था और वे 53वीं वार्षिक आम बैठक की तिथि तक पद धारित कर रहे हैं और जिनके लिए कंपनी को निदेशक पद के लिए हेतु उनकी उम्मीदवारी का लिखित प्रस्ताव प्राप्त हुआ है, को कंपनी के निदेशक के रूप में नियुक्त किया जाए और एतद्द्वारा नियुक्त किया जाता है, जो चकानुकम से निवर्तन के अध्यक्षीन होगा।”

मद संख्या 7

निम्नलिखित संकल्प पर विचार करने और यदि उपयुक्त समझा जाता है, तो संशोधन (संशोधनों) के साथ अथवा संशोधन के बिना एक सामान्य संकल्प के रूप में पारित करने के लिए:

“संकल्प किया जाता है कि डॉ. कुमार वी. प्रताप (डी आई एन: 07606296), जिन्हें कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 161 के तहत 16 जनवरी 2018 से एक अतिरिक्त निदेशक (सरकार नामित निदेशक) के रूप में नियुक्त किया गया था और वे 53वीं वार्षिक आम बैठक की तिथि तक पद धारित कर रहे हैं और जिनके लिए कंपनी को निदेशक पद हेतु उनकी उम्मीदवारी का लिखित प्रस्ताव प्राप्त हुआ है, को कंपनी के स्वतंत्र निदेशक के रूप में नियुक्त किया जाए और एतद्द्वारा नियुक्त किया जाता है, जो चकानुकम से निवर्तन के अध्यक्षीन होगा।”

पंजीकृत कार्यालय :

5वां तल, टॉवर बी
पंडित दीनदयाल उपाध्याय ऊर्जा भवन,
प्लॉट सं. 5ए-5बी, वसंत कुंज,
नेल्सन मंडेलमार्ग, नई दिल्ली 110070

सीआईएन यू 74899 डीएल 1965 जीओआई 004343

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

निदेशक मंडल के आदेश से

ह.

(रजनी कांत)

कंपनी सचिव

तिथि : 7 सितंबर, 2018

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 परोक्षी की नियुक्ति कर सकता है और इस प्रकार के परोक्षी का उस कंपनी का सदस्य होना अनिवार्य नहीं है। एक रिक्त परोक्षी फॉर्म संलग्न किया जाता है। सम्यक रूप से भरा हुआ परोक्षी फॉर्म, बैठक के आरंभ होने के अठतालीस (48) 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 का भाग है।
3. कंपनी द्वारा निवेशकों की शिकायतों/ समस्याओं को दूर करनेके लिए एक विशिष्ट ई-मेल आईडी secretariat@ongcvidesh.in 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 में कंपनी के पंजीकृत कार्यालय में व्यापार समय के दौरान सदस्यों द्वारा निरीक्षण के लिए खुले हैं।

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

निम्नलिखित विवरण संलग्न नोटिस में उल्लिखित विशिष्ट कार्य से संबंधित सभी तथ्यों का वर्णन करता है :

मद सं. 6 : श्री शशि शंकर की नियुक्ति

श्री शशि शंकर कंपनी के संगम अनुच्छेद के अनुच्छेद 12-क के अनुसार 12 अक्टूबर 2017 के पत्र सं. सी – 31034 / 1 / 2016 – सीए / एफटीएस : 41858 के तहत 16 जनवरी, 2017 से ओएनजीसी विदेश के बोर्ड में अतिरिक्त निदेशक (गैर कार्यकारी अध्यक्ष के रूप में पदाभिहित) के रूप में नियुक्त किए गए थे।

कंपनी अधिनियम की धारा 161 के अनुसार उन्हें ओएनजीसी विदेश के बोर्ड में नियुक्त किया गया था और वे इस कंपनी की 53वीं वार्षिक आम बैठक की तिथि तक इस पद पर हैं।

संक्षिप्त शैक्षिक एवं कार्यानुभव सार

श्री शशि शंकर सबसे बड़े महारत्न पीसीयू में से एक – ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन के अध्यक्ष और प्रबंध निदेशक हैं। सीएमडी के पद पर आसीन होने से पूर्व वे निदेशक (टी एंड एफएस) के रूप में ओएनजीसी के निदेशक मंडल में शामिल थे। वे ई एंड पी के विविध कार्यकलापों में 37 वर्षों के अनुभव के साथ इस उद्योग के अनुभवी व्यक्ति हैं।

वे इंडियन स्कूल ऑफ माइन्स (आईएमएस), धनबाद के एक पेट्रोलियम अभियंता हैं। वे वित्त में विशेषज्ञता के साथ एक एमबीए डिग्री धारक हैं। उन्होंने आईआईएम, लखनऊ और आईएसबी, हैदराबाद जैसे प्रतिष्ठित संस्थानों से कार्यकारी शिक्षा प्राप्त की है।

वे विभिन्न कार्य केन्द्रों जैसे, भारतीय वेधन संस्थान, देहरादून; पश्चिम बंगाल परियोजना; असम परियोजना और गहन समुद्र समूह, मुंबई में वरिष्ठ प्रबंधकीय भूमिकाओं को निभाते हुए आगे बढ़े हैं। उन्हें ओएनजीसी के गहरे / अति गहरे समुद्र अभियान, जिसका नाम 'सागर समृद्धि' रखा गया था, का नेतृत्व करने में उनके प्रदर्शन के लिए सराहा गया था। उनके नेतृत्व में, ओएनजीसी ने 3174 मीटर की समुद्र गहराई कवर करते हुए सबसे गहरे जल कुएं का वेधन किया था, जो आज तक एक विश्व कीर्तिमान है। उन्होंने वित्त वर्ष 17 में इस दल का उत्कृष्ट वेधन निष्पादनों में से एक का नेतृत्व किया जब ओएनजीसी ने 500 से अधिक कुओं का वेधन कर एक कीर्तिमान बनाया।

उनके मार्गदर्शन में, ओएनजीसी ने अपने नेतृत्व में आधुनिकतम आई टी समाधान उपलब्ध कराया, जिसने संवृद्धि, कारगर निष्पादन और दक्षता

संवर्धन का संचालन करता है। आईटी मंचों जैसे एससीएडीए, ईआरपी (एसएपी), ईएसीएस इत्यादि को सशक्त करने के लिए विभिन्न पथप्रवर्तक पहलें की गयीं। उनके कार्यकाल के दौरान, ओएनजीसी ने कागज रहित कार्यालय मंच के सृजन हेतु "दिशा" नामक एक महत्वाकांक्षी कंपनी व्यापी परियोजना की परिकल्पना की, जिसका क्रियान्वयन किया जा रहा है और शीघ्र ही इसके समापन चरण तक पहुँचने की संभावना है।

वे भारत सरकार की प्रमुख पहलों जैसे "मेक इन इंडिया" और "स्टार्ट अप इंडिया" की उच्चाधिकार प्राप्त संचालन समिति के एक सदस्य हैं। अध्यक्ष, ओएनजीसी विदेश के रूप में उन्होंने भारतीय कंसोर्टियम जिसमें ओएनजीसी की धारिता 40 प्रतिशत शेयरों की है, को आबु धाबी के सबसे बड़े अपतटीय तेल कंशेसनों में से एक (लोअर ज़क्यूम) में 10 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार प्रदान करने के लिए एक युगांतकारी कंशेसन करार पर हस्ताक्षर किया।

श्री शशि शंकर ने वर्ष 2017 – 18 के दौरान एचपीसीएल में सरकार के 51.11 प्रतिशत हिस्से के अधिग्रहण का सफलतापूर्वक नेतृत्व किया। वे एमआरपीएल, ओटीपीसी, ओएमपीएल, एमएसईजेड, ओपल के भी अध्यक्ष हैं। वे विभिन्न निकायों जैसे एफआईपीआई, जीसीएनआई इत्यादि के अलावा, पीएलएल बोर्ड में भी शामिल हैं। उनकी दृष्टि और उनके प्रगतिशील गुण ने कई प्रचालनात्मक और नीतिगत पहलों और कंपनी का संचालन करते हुए कई कीर्तिमान हासिल करने में मदद की है। ओएनजीसी के सीएमडी के रूप में उन्होंने अपनी प्राथमिकता ईस्ट कोस्ट खोजों, पश्चिम अपतटीय और अभितटीय परिपक्व फील्डों को नवजीवन प्रदान करने और भंडार प्रबंधन में सुधार लाने पर निर्धारित की थी।

श्री शशि शंकर ओएनजीसी में भी निदेशक पद पर हैं।

कंपनी के कुल मताधिकार में उनका और उनके कुटुंबों का कुल मताधिकार 2 प्रतिशत से अधिक नहीं है।

श्री शशि शंकर के अतिरिक्त, कोई भी निदेशक, कंपनी के प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक और/अथवा उनके कुटुंब किसी भी प्रकार से इस नोटिस की मद संख्या 6 में वर्णित संकल्प से वित्तीय रूप से अथवा अन्यथा संबद्ध अथवा में अभिच्छुक नहीं हैं।

निदेशक मंडल मानता है कि श्री शशि शंकर की पृष्ठभूमि और उनके अनुभव को ध्यान में रखते हुए, उन्हें कंपनी के निदेशक के रूप में नियुक्त करना कंपनी के हित में होगा। निदेशक मंडल आपके अनुमोदन के लिए इस संकल्प की अनुशंसा करता है।

मद सं. 7 : डॉ. कुमार वी. प्रताप की नियुक्ति

डॉ. कुमार वी. प्रताप पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा जारी 16 जनवरी 2018 के पत्र सं. सी – 31033 / 1 / 2016 – सीए / एफटीएस : 42979 के तहत 16 जनवरी, 2018 से ओएनजीसी विदेश के बोर्ड में अतिरिक्त निदेशक (सरकार नामित निदेशक) के रूप में नियुक्त किए गए थे।

कंपनी अधिनियम की धारा 161 के अनुसार, उन्हें ओएनजीसी विदेश के निदेशक मंडल में नियुक्त किया गया है और वे कंपनी की 53वीं वार्षिक आम बैठक की तिथि तक इस पद पर हैं।

संक्षिप्त भौक्षिक एवं कार्यानुभव सार

डॉ. कुमार वी. प्रताप वित्त मंत्रालय, भारत सरकार में संयुक्त सचिव (अवसंरचना, नीति, वित्त और ऊर्जा) हैं। इसके पहले उन्होंने प्रधान मंत्री कार्यालय, वित्त मंत्रालय और शहरी विकास मंत्रालय और योजना आयोग (सभी नई दिल्ली स्थित कार्यालय), विश्व बैंक और भारतीय राजदूतावास (दोनों वाशिंगटन डी सी में) में कार्य किया। उन्होंने मिशिगाम विश्वविद्यालय (एन आर्बोर), लंदन स्कूल ऑफ इकॉनोमिक्स, सिंगापुर मैनेजमेंट विश्वविद्यालय, ली कुआं यूव स्कूल ऑफ पब्लिक पॉलिसी (सिंगापुर), ड्यूक विश्वविद्यालय (नॉर्थ कैरोलिना), यूनिवर्सिटी ऑफ मैरिलैंड (कॉलेज पार्क), यूनिवर्सिटी ऑफ साउथ कैरोलिना (कोलंबिया), विश्व बैंक (वाशिंगटन डीसी), भारतीय प्रबंधन संस्थान (आईआईएम, लखनऊ), आईआईएम (इंदौर) और राष्ट्रीय प्रशासनिक अकादमी (मसूरी) में व्याख्यान दिए। वे प्रत्येक वर्ष इंडियन स्कूल ऑफ बिजनेस (हैदराबाद और मोहाल) में 'अवसंरचना और निजी क्षेत्र' विषय पर 10 व्याख्यानों की श्रृंखला करते हैं।

वे सड़क विनियामक स्थापित करने के लिए कार्य बल, और सार्वजनिक – निजी भागीदारी (पीपीपी) के लिए आदर्श रियायत करार प्रलेखन समिति की अध्यक्षता सहित अवसंरचना के कई

पंजीकृत कार्यालय :

5वां तल, टॉवर बी,
दीनदयाल उर्जा भवन,
प्लॉट सं. 5ए-5बी, वसंत कुंज,
नेल्सन मंडेला मार्ग,
नई दिल्ली – 110070
सीआईएन यू 74899 डीएल 1965 जीओआई 004343

तिथि : 7 सितंबर, 2018

स्थान : नई दिल्ली

भारत सरकार समिति के भाग रहे हैं। वे भारतीय अवसंरचना वित्त कंपनी लिमिटेड और इंडियन रेलवे फाइनेंस कॉरपोरेशन लिमिटेड के निदेशक मंडल में सरकार नामित निदेशक के रूप में शामिल रहे हैं और एशियन इंफ्रास्ट्रक्चर इन्वेस्टमेंट बैंक (बीजिंग) वैकल्पिक निदेशक हैं।

उन्होंने ऑक्सफोर्ड यूनिवर्सिटी प्रेस, विश्व बैंक, मेलबोर्न यूनिवर्सिटी, इकॉनोमिक एंड पोलिटिकल वीकली, और इकॉनोमिक टाइम्स तथा बिजनेस स्टैंडर्ड सहित कई लोकप्रिय प्रेसों में पत्र प्रकाशित किए हैं। उन्होंने हाल ही में 'पीपीपी इन इंफ्रास्ट्रक्चर – मैनेजिंग द चैलेंजेस' नामक एक किताब लिखी है, जिसे जनवरी, 2018 में स्प्रिंगर (सिंगापुर) द्वारा प्रकाशित किया गया है। वे यूनिवर्सिटी ऑफ मेलबोर्न के इमरजिंग लीडर्स फेलोशिप, यूनिवर्सिटी ऑफ मैरीलैंड के जॉन टी सेक्सटॉ और डॉक्टरल फेलोशिप, भारत के प्रधान मंत्री के प्रशंसा पत्र, और राष्ट्रीय प्रतिभा खोज परीक्षा (एनटीएसई) छात्रवृत्ति धारक हैं।

वे भारतीय प्रबंधन संस्थान (आईआईएम), लखनऊ से एमबीए (1987) हैं और मैरिलैंड, कॉलेज पार्क, यूएसए से पीएचडी (2011) हैं।

कंपनी के कुल मताधिकार में उनका और उनके कुटुंबों का कुल मताधिकार 2 प्रतिशत से अधिक नहीं है।

डॉ. कुमार वी. प्रताप के अतिरिक्त, कोई भी निदेशक, कंपनी के प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक और/अथवा उनके कुटुंब किसी भी प्रकार से इस नोटिस की मद संख्या 7 में वर्णित संकल्प से वित्तीय रूप से अथवा अन्यथा संबद्ध अथवा में अभिच्छुक नहीं हैं।

निदेशक मंडल मानता है कि डॉ. कुमार वी. प्रताप की पृष्ठभूमि और उनके अनुभव को ध्यान में रखते हुए, उन्हें कंपनी के निदेशक के रूप में नियुक्त करना कंपनी के हित में होगा। निदेशक मंडल आपके अनुमोदन के लिए इस संकल्प की अनुशंसा करता है।

निदेशक मंडल के आदेश से
ओएनजीसी विदेश लि

ह./—
(रजनी कांत)
कम्पनी सचिव

फॉर्म संख्या एमजीटी 11

परोक्षी 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: यू 74899 डीएल 1965 जीओआई 004343

कंपनी का नाम : ओ एन जी सी विदेश लिमिटेड

पंजीकृत कार्यालय : 5वां तल, टॉवर बी, दीनदयाल ऊर्जा भवन, प्लॉट सं. 5ए-5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली – 110 070

सदस्य (सदस्यों) के नाम :

पंजीकृत पता :

ई मेल आई डी :

फोलियो संख्या / ग्राहक आई डी :

मैं / हम, उपर्युक्त उल्लिखित कंपनी के शेयरों के सदस्य (सदस्यों) के रूप में, एतद्वारा निम्नलिखित व्यक्ति

1

नाम :

पता :

ई मेल आई डी :

हस्ताक्षर :, अथवा उनके उपस्थित नहीं रहने पर

2

नाम :

पता :

ई मेल आई डी :

हस्ताक्षर :, अथवा उनके उपस्थित नहीं रहने पर

3

नाम :

पता :

ई मेल आई डी :

हस्ताक्षर :

को दिनांक 7 सितंबर, 2018 को 17:00 बजे बोर्ड कक्ष, 5वां तल, टॉवर बी, पंडित दीनदयाल उपाध्याय ऊर्जा भवन, प्लॉट सं. 5, वसंत कुंज, नेल्सन मंडेला मार्ग, नई दिल्ली – 110 070 में आयोजित कंपनी की 53वीं वार्षिक आम बैठक और तत्संबंधी कार्य – स्थगन में मेरी / हमारी ओर से उपस्थित होने और ऐसे संकल्पों पर, जो नीचे दर्शाए गए हैं मेरे / हमारे लिए मत देने के लिए मेरे / हमारे परोक्षी के रूप में नियुक्त करता हूँ / करते हैं :

क्र. सं.	संकल्प	पक्ष में	विपक्ष में
1.	दिनांक 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्तीय वर्ष को निदेशक मंडल की रिपोर्ट के साथ कंपनी के अंकेक्षित वित्तीय विवरण (एकल और समेकित वित्तीय विवरण) तथा उसके साथ निदेशक मंडल की रिपोर्ट और 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.	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए लाभांश की घोषणा		
3.	श्री पी. के. राव, जो चक्रानुक्रम में सेवानिवृत्त हो रहे हैं, की पुनर्नियुक्ति।		
4.	श्री विवेकानंद जो चक्रानुक्रम में सेवानिवृत्त हो रहे हैं, की पुनर्नियुक्ति।		
5.	सांविधिक लेखा परीक्षकों की पारिश्रमिक का निर्धारण।		
6.	श्री शशि शंकर की निदेशक के रूप में नियुक्ति।		
7.	डॉ. कुमार वी. प्रताप की एक निदेशक के रूप में नियुक्ति।		

..... 2018 के दिवस को हस्ताक्षरित

शेयरधारक के हस्ताक्षर

परोक्षी धारक (धारकों) के हस्ताक्षर

टिप्पणी : परोक्षी का यह प्रपत्र प्रभावी होने के लिए विधिवत हस्ताक्षरित होना और पूरी तरह भरा जाना चाहिए और कंपनी के पंजीकृत कार्यालय में बैठक के प्रारंभ होने से न्यूनतम 48 घंटे पूर्व जमा किया जाना चाहिए।

15 पैसे का
राजस्व टिकट
चिपकाएं



ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

सीआईएन : यू 74899 डीएल 1965 जीओआई 004343

पंजीकृत कार्यालय : टॉवर बी, दीनदयाल ऊर्जा भवन, प्लॉट सं. 5ए-5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली – 110070

उपस्थिति पर्ची

कृपया उपस्थिति पर्ची भर कर बैठक कक्ष के प्रवेश पर सौंप दें:

शेयरधारक का नाम व पता :

फोलियो नं. :

शेयरों की संख्या :

मैं एतद्वारा 5वां तल, टॉवर बी, पंडित दीनदयाल उपाध्याय ऊर्जा भवन, प्लॉट नं. 5, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली : 110070 पर स्थित बोर्ड कक्ष में 7 सितंबर, 2018 को 17:00 बजे आयोजित कंपनी की 53वीं वार्षिक आम बैठक में मेरी उपस्थिति दर्ज करता हूँ।

शेयर धारक / परोक्षी के हस्ताक्षर



बोर्ड की रिपोर्ट

ओएनजीसी विदेश ने लैटिन अमेरिका में अपने आपको
एक विश्वसनीय प्रचालक के रूप में स्थापित किया है।

प्रिय सदस्यगण,

आपकी कंपनी के निदेशक मंडल की ओर से 31 मार्च, 2018 को समाप्त हुए वित्तीय वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (ओएनजीसी विदेश) के कारोबार और प्रचालनों की 53वीं वार्षिक रिपोर्ट को कंपनी के वार्षिक वित्तीय विवरण, उससे संबंधित लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट और संवैधानिक लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट व उनके साथ उन पर भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक (सी एंड एजी). की टिप्पणियों के साथ आपके समक्ष प्रस्तुत करते हुए मुझे अत्यंत प्रसन्नता का अनुभव हो रहा है।

1. निष्पादन झलकियां :

ओएनजीसी विदेश ने वित्त वर्ष 2018 के दौरान 269,518 बैरल तेल तथा तेल समतुल्य गैस प्रति दिन का उत्पादन किया और 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार इसके पास लगभग 711.36 एमएमटीआई कुल तेल और गैस (2पी) भंडार हैं। वित्त वर्ष 2018 के दौरान तेल एवं गैस उत्पादन में विगत राजकोषीय वर्ष वित्तीय वर्ष 2017 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 10.6 प्रतिशत की वृद्धि हुई है (तेल में 10.9 प्रतिशत तथा गैस में 10.1 प्रतिशत की वृद्धि)।

ओएनजीसी विदेश की अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली अनुषंगी कंपनियों, नामतः ओएनजीसी नाइल गंगा बीवी, ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड, इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड, काराबोबो वन एबी तथा ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि. के साथ, तेल तथा तेल समतुल्य गैस (ओ+ओईजी) का उत्पादन, वित्त वर्ष 2017 के दौरान के 12.802 एमएमटीआई की तुलना में वित्त वर्ष 2018 के दौरान 14.164 एमएमटीआई रहा। समग्र तेल उत्पादन वित्तीय वर्ष 2017 के 8.434 एमएमटी की तुलना में वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान 9.353 एमएमटी रहा (10.9 प्रतिशत अधिक) और गैस का उत्पादन वित्तीय वर्ष 2017 के दौरान के 4.369 बीसीएम की तुलना में वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान बढ़कर 4.811 बीसीएम हो गया (10.1 प्रतिशत अधिक)।

वित्त वर्ष 2018 के दौरान, कंपनी ने 9,815 मिलियन रूपए का लाभ कमाया, जबकि पिछले वर्ष 7,573 मिलियन रूपए का घाटा हुआ था। यह कार्यापलट मुख्य रूप से उच्चतर उत्पादन, बेहतर तेल मूल्य, रूस की वैकोरनेप्ट परियोजना में 26 प्रतिशत अंश के अधिग्रहण और वर्ष के दौरान क्षति प्रत्यावर्तन के कारण हुआ था।

2. वित्तीय परिणाम :

क) समेकित इंड एस वित्तीय विवरण : झलकियां

(₹ मिलियन में)

विवरण	2017.18	2016.17
कुल आय	131,507	119,489
व्यय	120,476	105,850
कर से पूर्व लाभ / (हानि)	11,031	13,639
कर हेतु प्रावधान (विलंबित और पूर्वावधि कर सहित)	1,234	6,101
लाभ का अंश (अल्पसंख्यक हित)	(18)	(35)
कर पश्चात लाभ / (हानि)	9,815	7,573
प्रदत्त इक्विटी शेयर पूंजी	150,000	150,000
निवल मूल्य	464,304	457,531
100 रूपए प्रत्येक वाला प्रति शेयर अर्जन (आकंड़े रूपए में) मूलभूत	6.54	5.34
100 रूपए प्रत्येक वाला प्रति शेयर अर्जन (आकंड़े रूपए में) तनुकृत	6.54	5.05



रूस के एक अपतटीय क्षेत्र, सखालिन - 1 में,

ख) एकल इंड एस वित्तीय विवरण

(₹ मिलियन में)

विवरण	2017.18	2016.17
कुल आय	83,285	77,342
व्यय	72,713	50,930
कर से पूर्व लाभ / (हानि)	10,572	26,412
कर हेतु प्रावधान (विलंबित और पूर्वावधि कर सहित)	6,467	8,918
कर पश्चात लाभ / (हानि)	4,105	17,494
सामान्य आरक्षित को अंतरण	.	.
डिबेंचर मोचर आरक्षित को अंतरण *	.	20,461
प्रदत्त इक्विटी शेयर पूंजी	150,000	150,000
निवल मूल्य	311,741	310,699
100 रूपए प्रत्येक वाला प्रति शेयर अर्जन (आकंड़े रूपए में) मूलभूत	2.74	12.34
100 रूपए प्रत्येक वाला प्रति शेयर अर्जन (आकंड़े रूपए में) तनुकृत	2.74	11.66

* सामान्य आरक्षित से अंतरण शामिल है।

ग) लाभांश :

वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए आपके निदेशकों ने 2.00 रूपए प्रति शेयर के लाभांश की सिफारिश की है, जो 3,000 मिलियन रूपए होता है।

घ) बाजार ऋण :

1) घरेलू बाजार में जारी किए गए डिबेंचरों के ब्यौरे :

विवरण	राशि मिलियन (रूपए) में	निकासी की तिथि	परिपक्वता तिथि	अवधि (वर्ष)	प्रयोजन
8.54 प्रतिशत गैर-प्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय चुकौती योग्य डिबेंचर श्रृंखला ।।	3,700	6 जनवरी, 2010	6 जनवरी, 2020	10	इम्पीरियल एनर्जी पीएलसी, युनाइटेड किंगडम के अधिग्रहण के निधियन हेतु जारी किए वाणिज्यिक पत्रों के अंशिक पुनर्वित्त-पोषण के लिए



टैंकर वाफराह आबु धाबी से डैस ब्लेंड खनिज तेल के प्रथम पार्सल के साथ न्यू मेंगलोर आया

2. विदेशी बाजारों से आपकी कंपनी (अनुषंगी कंपनियों सहित) के ऋण

विवरण	राशि मिलियन (अमेरीकी डॉलर / यूरो / जापानी येन) में	निकासी की तिथि	परिपक्वता तिथि	अवधि (वर्ष)	प्रयोजन
2.50: अमेरीकी डॉलर 300 मिलियन बॉण्ड	300	7 मई, 2013	7 मई, 2018	5	अजरबैजान में एसीजी परियोजना में भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्तीय वर्ष 2013 में लिए गए ब्रिज ऋण के पुनः वित्त-पोषण के लिए।
3.25: अमेरीकी डॉलर 750 मिलियन बॉण्ड	750	15 जुलाई, 2014	15 जुलाई, 2019	5	मोज़ाम्बिक में रोवूमा एरिया-1 परियोजना में 10 प्रतिशत भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्तीय वर्ष 2014 में लिए गए ब्रिज ऋण के पुनः वित्त-पोषण के लिए।
1,775 मिलियन अमेरीकी डॉलर सिंडिकेटेड बैंक ऋण सुविधा	1775	27 नवम्बर, 2015	27 नवम्बर, 2020	5	मोज़ाम्बिक में रोवूमा एरिया-1 परियोजना में 10 प्रतिशत भागीदारी हित के अर्जन के आंशिक पुनः वित्त-पोषण के लिए सावधि ऋण।
2.75: यूरो 525 मिलियन अप्रतिभूत यूरो बाण्ड	525	15 जुलाई, 2014	15 जुलाई, 2021	7	मोज़ाम्बिक में रोवूमा एरिया-1 परियोजना में 10 प्रतिशत भागीदारी हित के अर्जन के आंशिक पुनः वित्त-पोषण के लिए वित्तीय वर्ष 2014 में लिए गए ब्रिज ऋण के पुनः वित्त-पोषण के लिए।
2.875: अमेरीकी डॉलर 400 मिलियन बॉण्ड	400	27 जुलाई, 2016	27 जनवरी, 2022	5.1१2	रूस में जेएससी वेन्कोरनेफ्त में 15 प्रतिशत शेयरों के अर्जन हेतु लिए गए ब्रिज ऋण के आंशिक पुनः वित्त-पोषण के लिए।
3.75: अमेरीकी डॉलर 500 मिलियन बॉण्ड	500	7 मई, 2013	7 मई, 2023	10	अजरबैजान में एसीजी परियोजना में भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्तीय वर्ष 2013 में लिए गए ब्रिज ऋण के पुनः वित्त-पोषण के लिए।
4.625: अमेरीकी डॉलर 750 मिलियन बॉण्ड	750	15 जुलाई, 2014	15 जुलाई, 2024	10	मोज़ाम्बिक में रोवूमा एरिया-1 परियोजना में 10 प्रतिशत भागीदारी हित के अर्जन के लिए वित्तीय वर्ष 2014 में लिए गए ब्रिज ऋण के पुनः वित्त-पोषण के लिए।
3.75: अमेरीकी डॉलर 600 मिलियन बॉण्ड	600	27 जुलाई, 2016	27 जुलाई, 2026	10	रूस में जेएससी वेन्कोरनेफ्त में 15 प्रतिशत शेयरों के अर्जन हेतु लिए गए ब्रिज ऋण के आंशिक पुनः वित्त-पोषण के लिए।
अमेरीकी डॉलर 500 मिलियन सावधि ऋण	500	26 अप्रैल, 2017	5 समान किश्तों में जो निकासी की तिथि से 15वें, 27वें, 39वें, 51वें तथा 60वें माह में देय होंगी।	5	रूस में जेएससी वेन्कोरनेफ्त में 11 प्रतिशत शेयरों के अर्जन हेतु लिए गए ब्रिज ऋण के आंशिक पुनः वित्त-पोषण के लिए।
जापानी योन 38 बिलियन सावधि ऋण	38000	26 अप्रैल, 2017	3 समान किश्तों में जो निकासी की तिथि से 5वें, 6वें तथा 7वें वर्ष में देय होंगी।	7	रूस में जेएससी वेन्कोरनेफ्त में 11 प्रतिशत शेयरों के अर्जन हेतु लिए गए ब्रिज ऋण के आंशिक पुनः वित्त-पोषण के लिए।

3. भंडार

	विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
क.	1पी भंडार (प्रमाणित)		
	तेल (संघनित सहित) (एमएमटी में)	180.383	172.694
	गैस (बीसीएम में)	106.748	98.536
	कुल 1पी भंडार (एमएमटीओई में)	287.131	271.230
ख.	2पी भंडार (प्रमाणित + संभावित)		
	तेल (संघनित सहित) (एमएमटी में)	332.612	320.747
	गैस (बीसीएम में)	378.750	383.058

	विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	कुल 2पी भंडार (एमएमटीओई में)	711.362	703.805
ग.	3पी भंडार (प्रमाणित + संभावित + संभव)		
	तेल (संघनित सहित) (एमएमटी में)	341.298	340.627
	गैस (बीसीएम में)	397.106	402.679
	कुल 3पी भंडार (एमएमटीओई में)	738.404	743.276

नए अधिग्रहण

4.1 पीईएल 0037, नामीबिया

आपकी कंपनी ने ब्लॉक 2012बी, 2112, और 2113बी, नामीबिया ऑफशोर के लिए के टुल्लो ऑयल पीएलसी की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी टुल्लो नामीबिया लिमिटेड (टुल्लो) से नामीबिया पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस 0037 में 30 प्रतिशत प्रतिभागिता हित (पीआई) का अधिग्रहण किया है। शेष 35 प्रतिशत प्रतिभागिता हित के साथ टुल्लो लाइसेंस के ऑपरेटर बने रहेंगे। 30 प्रतिशत प्रतिभागिता हित के साथ पैनकॉन्टिनेंटल नामीबिया (प्रा.) लिमिटेड और 5 प्रतिशत प्रतिभागिता हित के साथ पैरागोन ऑयल एंड गैस (प्रा.) लिमिटेड के साथ लाइसेंस में अन्य भागीदार हैं।

वर्तमान संव्यवहार की पूर्णता से नामीबिया के अपतट में आपकी कंपनी ने प्रवेश किया है और अपने मौजूदा ई एंड पी पोर्टफोलियो में उच्च प्रभाव अन्वेषण और उत्पादन परिसंपत्तियों को शामिल करने के इसके रणनीतिक उद्देश्य के अनुरूप है।

4.2 लोअर जकम कन्सेशन, अबू धाबी – संयुक्त अरब अमीरात

आपकी कंपनी के नेतृत्व में एक संघ और जिसमें इंडियन ऑयल कारपोरेशन लिमिटेड तथा भारत पेट्रो रिसोर्सज लिमिटेड शामिल थे, ने अपनी संबंधित सहायक कंपनियों के माध्यम से संयुक्त अरब अमीरात में लोअर जकम परियोजना में 10 प्रतिशत प्रतिभागिता हित प्राप्त किया है। 10 प्रतिशत के कुल प्रतिभागिता हित को भागीदारों के मध्य ओएनजीसी विदेश-4 प्रतिशत, आईओसीएल-3 प्रतिशत और बीपीआरएल-3 प्रतिशत के रूप में विभाजित किया गया है। परियोजना के लिए कन्सेशन और लेनदेन दस्तावेजों पर 10 फरवरी, 2018 को भारत के माननीय प्रधान मंत्री श्री नरेंद्र मोदी और महामहिम शेख मोहम्मद बिन जायद अल नहयान, अबू धाबी के क्राउन प्रिंस की मौजूदगी में अबू धाबी में हस्ताक्षर किए गए। परियोजना वर्तमान में लगभग 400,000 बीओपीडी का उत्पादन कर रही है। कन्सेशन की अवधि 9 मार्च, 2018 की प्रभावी तिथि से 40 वर्षों की है।

आपकी कंपनी की पूर्ण स्वामित्व वाली एक सहायक कंपनी ओएनजीसी नील गंगा बी.वी. ने आपकी कंपनी की ओर से प्रतिभागिता हित प्राप्त किया है। लोअर जैकम कन्सेशन के लिए भारतीय संघ द्वारा 6 फरवरी, 2018 को नीदरलैंड में एक कंपनी फाल्कन ऑयल एंड गैस बीवी (एफओजीबीवी) को अधिनिगमित किया गया है। ओएनजीसी नील गंगा बीवी (ओएनजीबीवी) ने ओएनजीसी विदेश की ओर से फाल्कन ऑयल और गैस बीवी में 40 प्रतिशत शेयर धारित किए हुए हैं और आईओसी और बीपीआरएल दोनों में अपनी संबंधित डच सहायक कंपनियों के माध्यम से 30 प्रतिशत प्रत्येक के शेयर धारित किए हुए हैं।

कन्सेशन में अपनी हिस्सेदारी के अनुपात में एफओजीबीवी का प्रवेश शुल्क में अंश 600 मिलियन अमेरिकी डॉलर है, जिसमें से आपकी कंपनी का अंश 240 मिलियन अमरीकी डालर है। ओपीसीओ (एडीएनओसी ऑफशोर) लोअर जैकम का ऑपरेटर है। लोअर जैकम में शेयरधारक एडीएनओसी : 60 प्रतिशत, फाल्कन ऑयल और गैस बीवी : 10 प्रतिशत, आईएनपेक्स (जोडको) : 10 प्रतिशत, सीएनपीसी : 10 प्रतिशत, टोटल : 5 प्रतिशत, और ईएनआई : 5 प्रतिशत हैं।

वर्तमान संव्यवहार से आपकी कंपनी ने अबू धाबी में प्रवेश किया है और अपने मौजूदा ई एंड पी पोर्टफोलियो में उच्च गुणवत्ता वाली अंतर्राष्ट्रीय परिसंपत्तियों को शामिल करने के इसके रणनीतिक उद्देश्य के अनुरूप है।

4.3 ब्लॉक 32, इजराइल

भारत पेट्रो रिसोर्सस लिमिटेड (बीपीआरएल), इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड (आईओसी) और ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) के साथ एक संघ में प्रचालक तथा संघ अग्रणी के रूप में आपकी कंपनी को 25 प्रतिशत प्रतिभागिता हित के साथ पहले अपतटीय इजराइल लाइसेंसिंग दौर में ब्लॉक-32 प्रदान किया गया है। लाइसेंस तीन वर्ष के लिए, अगले तीन वर्षों तक विस्तार करने के विकल्प के साथ दिया गया है। इस संव्यवहार से अफ्रीका और मध्य पूर्व में आपकी कंपनी की उपस्थिति सुदृढ़ हुई हैं और यह इसके विद्यमान ई एंड पी पोर्टफोलियो में उच्च गुणवत्ता वाली अंतर्राष्ट्रीय संपत्तियों को शामिल करने के रणनीतिक उद्देश्य के अनुरूप हैं।

5. उत्पादक परिसंपत्तियां

5.1 ब्लॉक 06.1, वियतनाम

ब्लॉक 06.1 एक अपतट ब्लॉक है जो दक्षिणी वियतनाम के सागर तट पर वंग तौके 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। इसकी वर्तमान भागीदारों में हैं — ओएनजीसी विदेश 45 प्रतिशत, रोजनेफ्त वियतनाम 35 प्रतिशत (प्रचालक) तथा पेट्रो वियतनाम 20 प्रतिशत है। इस ब्लॉक के लान टे फील्ड को विकसित किया गया है और इस फील्ड ने जनवरी 2003 से वाणिज्यिक उत्पादन आरंभ कर दिया है। इस ब्लॉक के लान डो क्षेत्र का विकास कार्य वित्तीय वर्ष 2013 के दौरान 7 अक्टूबर, 2012 को 2 कूपों से प्रथम गैस उत्पादन के आरंभ होने के साथ पूर्ण हो गया था। इस ब्लॉक से आपकी कंपनी के वित्तीय वर्ष 2017 के दौरान 1.502 एमएमटीओई के संघनन और तेल समतुल्य गैस उत्पादन की तुलना में वित्त वर्ष 2018 में यह 1.425 एमएमटीओई रहा। इसके अलावा, इस ब्लॉक में अन्वेषण संबंधी क्रियाकलाप को भी कार्यान्वित किया गया है, अन्वेषण कूप (पीएलडीडी — 1एक्स) 9 को फोंग लान डाई (पीएलडी) में गैस खोज के साथ वर्ष अप्रैल, 2016 में सफलतापूर्वक वेधित कर लिया गया था। पीएलडी और लैन डो इंफिल के विकास सहित फील्ड विकास योजना (एफडीपी) को अनुमोदित किया गया है और इसके लिए ड्रिलिंग प्रगति पर है, पहला गैस लक्ष्य अक्टूबर, 2018 का है।

क्लॉस्टिक्स संभाव्यताओं में अन्वेषण के लिए, ब्लॉक 06.1 पीएससी में और उसके अंतर्गत आगे के अन्वेषण क्रियाकलापों के संबंध में ओएनजीसी विदेश, रोसनेफ्ट वियतनाम और पीवीएन के मध्य एक गैर-बाध्यकारी समझौता-ज्ञापन (एमओयू) पर हस्ताक्षर किए गए हैं।

इस ब्लॉक में आपकी कंपनी का संचयी निवेश 31 मार्च, 2018 तक 23,699 मिलियन रूपए (484.26 मिलियन अमेरिकी 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 20 प्रतिशत हिस्सा जुलाई, 2001 में अर्जित किया था। आपकी कंपनी के पास इस क्षेत्र का 20 प्रतिशत तथा प्रचालक के रूप में एक्कसान 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, ओडोप्तू और अर्कुतन डैंगी। शौयवो क्षेत्र का सखालिन—1 के प्रथम

चरण विकसित किया गया था और इसमें उत्पादन अक्टूबर, 2005 में आरंभ किया गया है। ओडोप्तू का प्रथम चरण उत्पादन सितंबर 2010 में आरंभ हुआ। अर्कुतन डैंगी 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 2017 के दौरान 2.364 एमएमटीओई की तुलना में वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान 2.450 एमएमटीओई रहा। 31 मार्च, 2018 तक इस परियोजना में आपकी कंपनी का संचयी निवेश हिस्सा 359,370 मिलियन रूपए (7,086.74 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

5.3 ग्रेटर नाइल तेल परियोजना (जीएनओपी), सूडान:

आपकी कंपनी ने 12 मार्च, 2003 को अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली अनुषंगी कंपनी ओएनजीसी नाइलगंगा बीवी (ओएनजीबीवी) के माध्यम से जीएनओपी में 25 प्रतिशत भागीदारी अधिग्रहित की। इस परियोजना के अन्य भागीदार सीएनपीसी (40 प्रतिशत भागीदारी), पेट्रोनोंस (30 प्रतिशत भागीदारी) तथा सूडापेट (5 प्रतिशत भागीदारी) हैं। जीएनओपी में सूडान के खर्तौम राजधानी क्षेत्र से लगभग 780 किलोमीटर दक्षिण पश्चिम में स्थित मुगलाड बेसिन के अंतर्गत 49,500 वर्ग किलोमीटर में फैले जमीनी ब्लॉक1, 2 और 4 की अपस्ट्रीम परिसंपत्तियां शामिल हैं।

सूडान में जीएनओपी का प्रचालन संयुक्त रूप से सभी भागीदारों द्वारा मॉरीशस में पंजीकृत 'ग्रेटर नील पेट्रोलियम प्रचालन कंपनी' नामक एक संयुक्त संचालित कंपनी द्वारा किया जा रहा है।

जुलाई 2011 में सूडान से दक्षिण सूडान के रूप में देश का पृथकीकरण होने पर, भौगोलिक स्थलों के अनुसार जीएनओपी के संविदा क्षेत्र का विभाजन हो गया। ब्लॉक 1, 2 और 4 के उत्तरी संविदा क्षेत्र जो अब सूडान में स्थित हैं उसमें पोर्ट सूडान में स्थित 6 पंप स्टेशनों व निर्यात टर्मिनल सहित प्रसंस्करण सुविधाएं तथा कच्चे तेल की परिवहन व्यवस्था स्थापित है।

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 का अंश 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार लगभग 359.77 मिलियन अमेरिकी डॉलर है। अन्य एफपीएस के साथ-साथ आपकी कंपनी द्वारा बकाया राशि के निबटारे के लिए निरंतर अनुसरण किया गया है। ओएनजीसी विदेश ने बकाया देयों के भुगतान के लिए जीओएस को वाणिज्यिक नोटिस भेजा है और देय वसूली के लिए उपलब्ध विकल्पों का अनुपालन करेगा।

विदेशी साझीदारों ने 1 मार्च, 1997 को जीओएस को अन्वेषण एवं उत्पादन साझेदारी समझौता (ईपीएसए) के प्रावधानों के अनुसार सुडान के ब्लॉक 2बी की लाइसेंस अवधि में 5 वर्ष के विस्तार के लिए आवेदन किया है। परंतु जीओएस ने विस्तार प्रदान करने पर अपनी सहमति नहीं दी। तदोपरान्त, ब्लॉक 2बी की 20 वर्ष की लाइसेंस अवधि 29 नवंबर, 2016 को समाप्त हो गयी। जीओएस के निदेशों के अनुसार, जीएनओपीसी ब्लॉक 2बी के फील्ड प्रचालन की देखभाल करना जारी रखा है। इस बीच ब्लॉक 2बी को एक जीओएस नामित कंपनी नामतः 'पीईटीसीओ' को हस्तांतरित करने की प्रक्रिया चल रही है।

जीएनओपी के तेल उत्पादन में आपकी कंपनी का हिस्सा वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान 0.282 एमएमटी रहा,

जबकि वित्तीय वर्ष 2017 के दौरान यह हिस्सा 0.481 एमएमटी था।

5.4 ग्रेटर पायनियर ऑपरेटिंग कंपनी (जीपीओसी), दक्षिणी सूडान :

जीएनओपी के दक्षिणी संविदा क्षेत्र में दक्षिणी सूडान में अवस्थित ब्लॉक 1,2 और 4 शामिल हैं। यह परियोजना मॉरीशस में पंजीकृत संयुक्त प्रचालन कंपनी, 'ग्रेटर पायनियर ऑपरेटिंग कंपनी (जीपीओसी)' के माध्यम से सभी साझीदारों द्वारा संयुक्त रूप से प्रचालित है। आपकी कंपनी अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली अनुषंगी कंपनी ओएनजीसी नाइल गंगा बी.वी. के माध्यम से जीपीओसी में 25 प्रतिशत प्रतिभागिता हित धारित किए हुए है। परियोजना में अन्य भागीदार सीएनपीसी (40 प्रतिशत), पेट्रोनास (30 प्रतिशत) और नीलपेट (5 प्रतिशत) है।

दक्षिणी सूडान, एक बंदरगाह विहीन देश होने के कारण पोर्ट सूडान के निर्यात टर्मिनल के माध्यम से निर्यात के लिए अपने खनिज तेल के निकास हेतु सुडान की खनिज तेल पाइपलाइन प्रणाली पर आश्रित है।

दक्षिणी सूडान में आंतरिक संघर्ष और खराब सुरक्षा स्थिति के कारण उत्पादन गतिविधियां अभी तक बंद है। रिपोर्ट के अनुसार, फील्ड सुविधाएं बुरी तरह क्षतिग्रस्त हो गयी हैं और सुरक्षा मंजूरी प्राप्त करने के पश्चात पुनर्बहाली के लिए 6 से 8 माह का समय लग सकता है।

बंदी की स्थिति के कारण वित्त वर्ष 2018 के दौरान दक्षिणी सूडान से कोई उत्पादन नहीं हुआ।

दक्षिणी सूडान सरकार ने बेकार गयी अवधि की क्षतिपूर्ति के रूप में दक्षिणी सूडान के ब्लॉक 1, 2 एवं 4 की लाइसेंस अवधि में 67 माह का विस्तार प्रदान किया है। दक्षिणी सूडान सरकार ने ब्लॉक 1,2 एवं 4 की चालू अन्वेषण अवधि के जून 2018 में समाप्त हो जाने के पश्चात 612 दिन का

अन्वेषण अवधि विस्तार देने पर भी सहमति दी है। इसके अलावा दक्षिणी सूडान सरकार (जीओएसएस) ने ईपीएसए के प्रावधानों के अनुसार संविदा अवधि में 5 वर्ष का विस्तार भी प्रदान किया है। जीओएसएस ने विदेशी साझीदारों को तुरंत गतिविधियां फिर से शुरू करने के लिए कहा है और वर्ष के दौरान ईपीएसए का विस्तार करने के लिए हस्ताक्षर बोनस के रूप में 6.25 मिलियन अमेरिकी डॉलर (ओएनजीसी विदेश का अंश) का भुगतान का किया गया है।

वर्तमान में, एफपी जीपीओसी से उत्पादन फिर से शुरू करने से पूर्व, फील्ड में पर्याप्त सुरक्षा परिनियोजन और जीएनपीओसी, सुडान से तकनीकी और सामग्री सहायता सहित परियोजना के बकाया मुद्दों के समाधान के लिए जीओएस और जीओएसएस के साथ वार्ता कर रहे हैं।

जीएनपीओसी, सुडान से विभाजन के पश्चात जीपीओसी में 31 मार्च, 2018 तक संचयी निवेश 1,566.30 मिलियन (25.35 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

5.5 ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सूडान :

आपकी कंपनी दक्षिण सूडान के ब्लॉक 5 ए में 24.125 प्रतिशत भागीदारी हितधारित करती है जिसे दिनांक 12 मई,



सूडान का एक वेधन स्थल

2004 को ऑस्ट्रेलिया की ओएमवी एक्टिनजेसेलशकैफ्ट से अर्जित किया गया था। ब्लॉक 5 ए प्रोलिफिक विशाल 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 5ए को सभी भागीदारों द्वारा संयुक्त रूप से एक संयुक्त संचालन कंपनी नामतः एसयूडीडी पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी (एसपीओसी) के माध्यम से प्रचालित किया जा रहा है।

दक्षिण सूडान में आंतरिक कलह तथा बिगड़ी हुई सुरक्षा व्यवस्था के कारण उत्पादन गतिविधियां निरंतर बंद हैं तथा पहुंच से दूर हैं। रिपोर्टों के अनुसार, क्षेत्र की सुविधाएं बुरी तरह से क्षतिग्रस्त हैं और इन्हें एसपीओसी से सुरक्षा संबंधी अनुमतियां प्राप्त होने के पश्चात पुनः बहाल करने के लिए 8 से 12 माह का समय लग सकता है। वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान फील्डों में बंदीकरण की परिस्थितियों के कारण ब्लॉक 5ए, दक्षिण सूडान से किसी प्रकार का उत्पादन नहीं किया गया था।

इस परियोजना में 31 मार्च, 2018 तक किए गए संचित निवेश 20,404.30 मिलियन रूपए (460.12 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

5.6 सैन क्रिस्टोबल परियोजना, वेनेजुएला :

आपकी कंपनी ने 8 अप्रैल, 2008 को सैन क्रिस्टोबल परियोजना, वेनेजुएला में 40 प्रतिशत हिस्सा प्राप्त करने के लिए पेट्रोलियोस डी वेनेजुएला एसए पीडीवीएसए की एक सहायक कंपनी कॉरपोरेशन वेनेजुएला डेल पेट्रोलियो एसए (सीवीपी) के साथ एक समझौते पर हस्ताक्षर किए थे। सैन क्रिस्टोबल परियोजना, वेनेजुएला में फैली ओरिनोको समृद्ध

तेल पट्टिका के जुआटा उपखंड के 160.18 वर्ग किलोमीटर क्षेत्र को कवर करती है। इस परियोजना को आपकी कंपनी तथा पीडीवीएसए द्वारा “पेट्रोलेरा इंडो वेनेजुलाना एसए” (पीआईवीएसए) नामक संयुक्त उद्यम कंपनी के माध्यम से संयुक्त रूप से प्रचालित किया जा रहा है। सीवीपी तथा “पीडीवीएसए सोशल” संयुक्त रूप से इस संयुक्त उद्यम कंपनी में 60 प्रतिशत की अंश धारित करता है तथा आपकी कंपनी ओएनजीसी नील गंगा बीवी, पूर्ण स्वामित्व वाली अनुषंगी कंपनी के माध्यम से ओएनजीसी नील गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बीवी में 40 प्रतिशत अंश धारित करती है। आपकी कंपनी को वर्ष 2008 के दौरान 56.224 मिलियन अमेरिकी डॉलर का अपना लाभांश प्राप्त किया है। इसके अलावा, वर्ष 2009 से 2013 तक का बकाया लाभांश जो कि कुल 537 मिलियन अमेरिकी डॉलर होता है, से आपकी कंपनी को 68.665 मिलियन अमेरिकी डॉलर प्राप्त हुए हैं। वर्ष 2014 के लाभांश की घोषणा अब तक शेयरधारकों द्वारा नहीं की गयी है।

ओएनजीसी विदेश और पीडीवीएसए अपने अपने संबंधित अनुषंगी कंपनियों के माध्यम से वेनेजुएला की सैन क्रिस्टोबल संयुक्त उद्यम परियोजना का पुनर्विकास सुगम करने के

लिए दिनांक 4 नवंबर, 2016 को दो निश्चायक समझौते किए हैं। यह समझौता पीआईवीएसए से बकाया लाभांश (537.63 मिलियन अमेरिकी डॉलर) को परिसमाप्त करने के लिए जहाँ एक एक तंत्र प्रदान करते हैं, वहीं दूसरी ओर आपकी कंपनी को इस परियोजना की उपचार योजना को क्रियान्वित करने हेतु पूंजीगत निवेश करने के लिए दीर्घावधिक वित्त पोषण (318 मिलियन अमेरिकी डॉलर) की जरूरत है। इन समझौतों के तहत आपकी कंपनी ने 31 मार्च, 2018 तक 88.418 मिलियन अमेरिकी डॉलर का बकाया लाभांश का अंश प्राप्त किया है।

वित्त वर्ष 2018 के दौरान आपकी कंपनी का तेल एवं तेल समतुल्य गैस उत्पादन का हिस्सा 0.389 एमएमटीओई था, जबकि वित्तीय वर्ष 2017 के दौरान यह 0.475 एमएमटीओई था।

31 मार्च, 2018 तक इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश हिस्सा 27,172.20 मिलियन (505.45 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

5.7 इंपेरियल एनर्जी, रूस :

आपकी कंपनी ने 13 जनवरी, 2009 को 2.1 बिलियन अमेरिकी डॉलर की कुल लागत पर इम्पीरियल एनर्जी कॉरपोरेशन पीएलसी का अर्जन किया है। इम्पीरियल के मौजूदा हित में टॉम्स्क क्षेत्र के 10 ई एंड पी ब्लॉक शामिल हैं जिनका कुल अनुज्ञप्त क्षेत्रफल 11,038 वर्ग किलोमीटर है। इस कंपनी को उत्पादन लाइसेंस वर्ष 2005 से 2013 के दौरान प्रदान किए गए थे और वे वर्ष 2027 से वर्ष 2033 तक वैध हैं। 1 अप्रैल, 2018 की स्थिति के अनुसार, इस परियोजना के 2पी भंडार में ओएनजीसी विदेश का हिस्सा 95.411 एमएमटीओई था। इंपीरियल एनर्जी के भंडार का अधिकांश हिस्सा सख्त संरचनाओं में है, जिनमें भंडारों के किफायती दोहन के लिए उन्नत प्रौद्योगिकी की आवश्यकता होती है। इंपेरियल एनर्जी ने स्नेहझनोए फील्ड में उन्नत कूप समापन साथ 4 नये प्रौद्योगिकी कूपों का वेधन कर एक



इंपेरियल एनर्जी, रूस

प्रायोगिक परियोजना क्रियान्वित की है। सख्त रेत में पायलट कुओं ने सफलतापूर्वक परिणाम दिए हैं और उनके निष्पादन के आधार पर आगे फील्ड विकास तैयार किए जाने के अधीन है। स्नेहझनोए फील्ड में संबद्ध पेट्रोलियम गैस उपयोग संयंत्र विकास योजना के कार्यान्वयन से पूर्व निर्माण के अधीन है। सख्त भंडारों में तेल वाले अन्य फील्डों में प्रायोगिक परीक्षण निष्पादित करने के लिए चरणों में प्रौद्योगिकी विस्तार करने की भी योजना बनाई गयी है।

वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान, इम्पीरियल एनर्जी का उत्पादन 0.294 एमएमटीओई था, जबकि वित्तीय वर्ष 2017 के दौरान यह 0.298 एमएमटीओई था। 31 मार्च, 2018 तक इस परियोजना में संचयी निवेश (अनंतिम) 130,543.50 मिलियन रूपए (2,795.28 मिलियन अमेरिकी 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 वेलाज़क्युएज़फ़ी 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। वेलाज़क्युएज़संपदा से इकोपेट्रोल की बैरनकाबरमेजा रिफ़ाइनरी को जोड़ने वाली 189 किलोमीटर लम्बी वेलाज़क्युएज़-गालान पाइपलाइन का 100 प्रतिशत भी एमईसीएल के स्वामित्वाधीन है। एमईसीएल द्वारा वर्ष 2012 के कोलम्बिया बोली दौर में कोलम्बियाई प्रोलिफ़िक लैनोस-69 (एलएलए-69) नामक एक अन्य अन्वेषण तटीय ब्लॉक का भी अर्जन किया गया।

आपकी कंपनी का एमईसीएल से तेल व तेल समतुल्य गैस उत्पादन वित्त वर्ष 2017 के 0.555 एमएमटीओई की तुलना में वित्तीय वर्ष 2018 में 0.487 एमएमटीओई था।

31 मार्च, 2018 तक आपकी कंपनी का इस परियोजना में संचित निवेश अंश 53,652.80 मिलियन रूपए (1,111.10 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

5.9 अल फ़ुरत परियोजना, सीरिया

यह परियोजना हिमालय एनर्जी सीरिया बी.वी. (एचईएसबीवी) के स्वामित्वाधीन है, जो आपकी कंपनी की पूर्ण स्वामित्व वाली अनशंगी कंपनी ओएनजीसी नील गंगा बी.वी. तथा चीनी राष्ट्रीय पेट्रोलियम कंपनी इंटरनेशनल (सीएनपीसीआई) की एक सहायक कंपनी फ़ुलीन इन्वेस्टमेंट सार्ल की एक संयुक्त उद्यम कंपनी है, इन दोनों द्वारा इस अर्जन में 50:50 प्रतिशत अंशधारित है। इस परियोजना का अर्जन जुलाई, 2005 से एचईएस बीवी के लिए लगभग 36 प्रतिशत



वेनेजुएला की सैन क्रिस्टोबल परियोजना प्रोलिफ़ेरस ओरिनोको हेवी ऑयल बेल्ट में अवस्थित है

भागीदारी हित तथा शेल सीरिया पेट्रोलियम कंपनी के लिए लगभग 64 प्रतिशत भागीदारी हित के लिए उत्पादन भागीदारी समझौते के तहत हुआ था। इस क्षेत्र का प्रचालन अल फुरत पेट्रोलियम कंपनी (एएफपीसी) द्वारा किया जाता है, जो सीरियाई पेट्रोलियम कंपनी, सीरियाई राष्ट्रीय तेल कंपनी तथा एचईएसबीवी की एक संयुक्त उद्यम कंपनी है।

सीरिया के राजनैतिक घटनाक्रम के कारण, यूरोपीय संघ (ईयू) ने सीरिया पर सितंबर 2011 में तेल व्यापार संबंधी प्रतिबंध लागू कर दिए थे। ईयू द्वारा, विशेष तौर पर कच्चे तेल के निर्यात पर अभिलक्षित किए गए प्रतिबंध ने, समुद्री पोतों की उपलब्धता, संबंधित सुरक्षा और भुगतान को अत्यंत कठिन बना दिया। यूरोपीय संघ द्वारा 1 दिसंबर 2011 को अपने प्रतिबंध को बढ़ाते हुए, इसके पश्चात सीरिया पर विस्तारित प्रतिबंध लगा दिए गए, जिसमें एएफपीसी और जनरल पेट्रोलियम कंपनी को सीरियाई कंपनियों की प्रतिबंधित कंपनियों की सूची में शामिल कर दिया गया। तब से अप्रत्याशित घटनाक्रम के कारण विदेशी भागीदारों द्वारा परिचालनों को स्थगित कर दिया गया।

वित्त वर्ष 2018 के दौरान, यह परियोजना अप्रत्याशित घटनाक्रम के तहत ही चल रही है। यह समझा जा सकता है कि देश तथा तेल क्षेत्रों में निरंतर राजनैतिक व सुरक्षा संबंधी समस्याओं के कारण एएफपीसी तेल क्षेत्रों से उत्पादन की किसी प्रकार की सूचना नहीं आ रही है।

अप्रत्याशित घटनाक्रम संबंधी परिस्थितियों के कारण, वित्त वर्ष 2014 से वित्त वर्ष 2018 के दौरान राजस्व व व्यय संबंधी लेखांकन कार्य नहीं किए गए हैं। परियोजना में आपकी कंपनी द्वारा प्रचालनों को पुनः आरंभ करना सीरिया की राजनैतिक व सुरक्षा परिस्थितियों के सामान्य होने पर ही अपेक्षित है।

इस परियोजना के निवेश में 31 मार्च, 2018 तक आपकी कंपनी का हिस्सा 12,447.80 मिलियन रूपए (278.51 मिलियन अमेरिकी 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 गहराई पर है। आपकी कंपनी की 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 कतर पेट्रोलियम इंटरनेशनल (क्यूपीआई) 23 प्रतिशत के भागीदारी हित धारित करता है। इस ब्लॉक के चरण-1, चरण-2 और चरण-3 का विकास कार्य पूर्ण हो गया था।

वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान आपकी कंपनी का तेल व गैस का उत्पादन अंश 0.704 एमएमटीओई था जबकि, वित्तीय वर्ष 2017 में यह 0.643 एमएमटीओई था।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश हिस्सा 31 मार्च, 2018 तक 117,995.5 मिलियन रूपए (2,090.41 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

5.11 एसीजी परियोजना, अजरबैजान :

28 मार्च, 2013 को, आपकी कंपनी ने कैस्पियन सागर के अजरबैजान क्षेत्र में अजेरी, चिराग और गुनेशली (एसीजी) फील्डों के गहरे जल क्षेत्र में हेस से 2.72 प्रतिशत प्रतिभागिता हित (पीआई) प्राप्त किए। एसीजी क्षेत्रों के लिए उत्पादन साझेदारी समझौता (पीएसए) पर 1994 में हस्ताक्षर किए गए थे और ये 2024 तक के लिए वैध है, इन्हें 2017 के दौरान दिसंबर 2049 तक बढ़ा दिया गया था। संशोधित



चिराग, अजरबैजान में एक अपतटीय रिंग

और पुनर्स्थापित एसीजी पीएसए पर 14 सितंबर, 2017 को सभी भागीदारों और सॉकर द्वारा हस्ताक्षर किए गए थे, जिसके अनुसार ओएनजीसी विदेश का प्रतिभागिता हित 01.01.2017 से 2.31 प्रतिशत हो गया था। परियोजना में अन्य साझेदार बीपी – 30.37 प्रतिशत (एआईओसीए प्रचालन कंपनी की ओर से प्रचालक), एजेएसीजी (सॉकर) – 25 प्रतिशत, शेवरॉन – 9.57 प्रतिशत, आईएनपीएक्स – 9.31 प्रतिशत, इक्विनोर (स्टेटऑयल) – 7.27 प्रतिशत, एक्सोन अजरबैजान लिमिटेड – 6.79 प्रतिशत, टीपीएओ – 5.73 प्रतिशत, और इतोचु – 3.65 प्रतिशत है।

एसीजी फील्डों की खोज 1970 और 1980 के दशक में की गई थी, और ये दक्षिण कैस्पियन सागर में स्थित अजरबैजान के सबसे बड़े तेल और गैस फील्ड हैं जो अजरबैजान के तट से लगभग 95 किलोमीटर की दूरी पर स्थित हैं। एसीजी फील्ड में प्रचालन नवंबर 1997 में चिराग-1 प्लेटफॉर्म से उत्पादन शुरू होने के साथ प्रारंभ हुए। बाद में



म्यांमार में भूकंपी डेटा का अर्जन

5 और उत्पादन प्लेटफॉर्म जोड़े गए और वर्तमान में फील्ड 6 प्लेटफॉर्मों के माध्यम से उत्पादन कर रहे हैं। वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान एसीजी क्षेत्रों से औसत तेल उत्पादन लगभग 592,000 बीओपीडी था।

आपकी कंपनी का एसीजी क्षेत्र में तेल व तेल समतुल्य गैस उत्पादन हिस्सा वित्त वर्ष 18 में 0.856 एमएमटीओई था, जो वित्त वर्ष के दौरान 0.946 एमएमटीओई था।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश हिस्सा 31 मार्च, 2018 तक 66,487.10 मिलियन रूपए (1,164.40 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

5.12 ब्लॉक ए-1 और ए-3, म्यांमार

ब्लॉक ए1 और ब्लॉक ए3 बांग्लादेश के साथ समुद्री सीमा के निकट 1500 मीटर तक की जल गहराई में राखीन राज्य के रामरी द्वीप के लगभग 110 किलोमीटर पश्चिम में स्थित है। देवू को वर्ष 2000 में ब्लॉक ए1 तथा वर्ष 2004 में ब्लॉक ए3 सुपुद किया गया था। तदोपरांत अन्य भागीदार – एमओजीई, ओएनजीसी विदेश लिमिटेड, गेल तथा कोगास को इन दो ब्लॉकों में शामिल किया गया। पौस्को दावू

कॉरपोरेशन (पूर्ववर्ती दावू इंटरनेशनल कॉर्प) इन ब्लॉकों के परिचालक है। ब्लॉक ए1 और ए3 का अन्वेषण व मूल्यांकन कार्य समाप्त होने के पश्चात इस परिसंघ द्वारा इन गैस क्षेत्रों में चार खोजों की गई हैं (प्रत्येक ब्लॉक में दो नामतः ब्लॉक ए1 में शेव एंड शेव फ्यू तथा ब्लॉक ए3 में म्या नार्थ व म्या साउथ)। शेव एंड शेव फ्यू की खोजें क्रमशः जनवरी 2004 तथा मार्च, 2005 में की गई थीं तथा म्या नार्थ व म्या साउथ की खोजें मार्च, 2006 में की गई थीं।

आपकी कंपनी ब्लॉक ए1 और ए3 में 17 प्रतिशत भागीदारीहित धारित करता है और अन्य साझेदारों में पौस्को देवू कॉरपोरेशन (51 प्रतिशत), गेल और कोगास (प्रत्येक के पास 8.5 प्रतिशत) और म्यांमार ऑयल एंड गैसइंटरप्राइज अर्थात एमओजीई (15 प्रतिशत) द्वारा धारित करता है। एमओजीई ऊर्जा मंत्रालय के अधीन म्यांमार का एनओसी और नियामक प्रशाखा है।

ब्लॉक ए-1 उत्तरी पश्चिमी म्यांमार में अराकान अपतटीय क्षेत्र में राखिन तट के 2,129 वर्ग किलोमीटर के क्षेत्रफल में फैला हुआ है। प्राकृतिक गैस की वाणिज्यिक मात्रा इस ब्लॉक के शेव और शेव फ्यू नामक दो क्षेत्रों में खोजी गई है।

श्वे और श्वे फ्यू क्षेत्र के मूल्यांकन का कार्य परिसंघ द्वारा पूरा कर लिया गया है। अब तक इस ब्लॉक में 16 अन्वेषी / मूल्यांकन कूपों को वेधित किया गया है, इनमें से 9 में गैस पायी गयी है।

ब्लॉक ए-3, जो ब्लॉक ए -1 के आसन्न ब्लॉक है, राखिन अपतट पर वर्तमान में 1,500 मीटर बैथिमेट्री के साथ 3,441 वर्ग किलोमीटर के एक क्षेत्रफल को कवर करते हैं। अब तक इस ब्लॉक में छह अन्वेषी कूपों को वेधित किया गया है जिनमें से तीन में गैस धारित है। म्या गैस क्षेत्र से प्राकृतिक गैस की वाणिज्यिक मात्रा की खोज की गई है।

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।

वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान ब्लॉक ए1 और ए3 क्षेत्र से आपकी कंपनी का संयुक्त गैस हिस्सा 0.828 बीसीएम, जबकि वर्ष 2017 में यह हिस्सा 0.843 बीसीएम था।

इस परियोजना और ए-1 और ए-3 ब्लॉकों में 31 मार्च, 2018 तक आपकी कंपनी का निवेश का अंश क्रमशः 17,674 मिलियन रूपए (336.88 मिलियन अमेरिकी डॉलर) तथा 6,213.90 मिलियन रूपए (130.59 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

5.13 वैकोरनेफ्ट, रूस

ओएनजीसी विदेश वैकोरनेफ्ट प्राइवेट लिमिटेड (ओवीवीएल), ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्रा. लि. (ओवीएसएल) की एक पूर्ण स्वामित्व वाली अनुशंगी कंपनी है जो आगे आपकी कंपनी की पूर्ण स्वामित्व वाली अनशंगी कंपनी है, जिसने वित्त वर्ष 17 के दौरान दो अलग-अलग अंतरणों में जेएससी वैकोरनेफ्ट में कुल 26 प्रतिशत हिस्सेदारी अर्जित की है। 15 प्रतिशत हिस्सा 31 मई, 2016 को 1,268 मिलियन अमेरिकी डॉलर की लागत पर अर्जित किया गया था और अतिरिक्त 11 प्रतिशत हिस्सा 28 अक्टूबर, 2016 को 930 मिलियन अमेरिकी डॉलर की लागत पर अर्जित किया गया था। रूस की राष्ट्रीय तेल कंपनी रोजनेफ्ट ने अधिसंख्यक (50.1 प्रतिशत) शेयर की धारिता जारी रखी है जबकि शेष 23.9 प्रतिशत शेयर भारतीय तेल पीएसयू के परिसंघ द्वारा धारित है, जिसमें ऑयल इंडिया लिमिटेड, इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन, लिमिटेड और भारत पेट्र रिसोर्सज लिमिटेड शामिल हैं। वैकोर रूस का दूसरा सबसे बड़ा उत्पादन क्षेत्र है। फील्ड से औसत उत्पादन वर्ष 2017-18 में लगभग 348,400 बैरल तेल प्रति दिन (बीओपीडी) का था। जेएससी वेन्कोरनेफ्ट में 26 प्रतिशत अंश के अधिग्रहण से रूस में आपकी कंपनी की उपस्थिति मजबूत हुई है और अपने मौजूदा ई एंड पी पोर्टफोलियो में उच्च गुणवत्ता वाली अंतरराष्ट्रीय परिसंपत्तियों को जोड़ने के इसके रणनीतिक उद्देश्य के अनुरूप है।

परियोजना से तेल और तेल तुल्य गैस उत्पादन में आपकी कंपनी का अंश वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान 6.191 एमएमटीओई था, जबकि इसकी तुलना में यह वित्तीय वर्ष 2017 के दौरान 4.545 एमएमटीओई था।

31 मार्च, 2018 तक परियोजना में आपकी कंपनी की निवेश हिस्सेदारी अनंतिम रूप से 135,024.70 मिलियन रूपए (2,021.81 मिलियन अमेरिकी डॉलर) की थी।

6. खोजी गई परिसंपत्तियां / विकासशील परिसंपत्तियां

6.1 परियोजना फरजाद बी, ईरान

फारसी एक अपतटीय अन्वेषण ब्लॉक है जो 20-90 मीटर की जल गहराई में 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 ऑपरेंटर 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 व्यवसायिकता 18 अगस्त, 2008 को राष्ट्रीय तेल कंपनी (एनआईओसी), ईरान द्वारा घोषित की गई थी। ईएससी 24 जून, 2009 को समाप्त हो गया।

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 की गयी थी। तदुपरांत, फरजाद बी गैस क्षेत्र की विकास सेवा संविदा (डीएससी), पर हालांकि नवंबर 2012 तक वार्ताएं की गई, जो डीएससी के कठिन नियमों और ईरान पर अंतराष्ट्रीय प्रतिबंधों के प्रावधानों के कारण, अंतिम रूप से तैयार नहीं की जा सकी।

वर्ष के दौरान, फरजाद-बी गैस फील्ड के नये भूकंपीय आंकड़ों और अद्यतित जी एंड जी मॉडल के आधार पर एक अनंतिम मास्टर विकास योजना (पीएमडीपी), फरजाद बी गैस फील्ड के विकास के लिए एनआईओसी द्वारा विनिर्दिष्ट प्राधिकरण, पार्स ऑयल एंड गैस कंपनी (पीओजीसी) को प्रस्तुत की गयी। तथापि, प्रतिभागिता शर्तों को अभी अंतिम रूप नहीं दिया गया है।

आपकी कंपनी का निवेश हिस्सा 31 मार्च, 2018 तक 1,612.10 मिलियन रूपए (35.74 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

6.2 रोवूमा एरिया 1 ऑफशोर ब्लॉक, मोजाम्बिक :

आपकी कंपनी द्वारा रोवूमा एरिया 1 ऑफशोर ब्लॉक, मोजाम्बिक (एरिया 1), में 16 प्रतिशत की हिस्सेदारी (पीआई)

धारित करती है, इसमें 10 प्रतिशत पीआई प्रत्यक्ष रूप से धारित है तथा 6 प्रतिशत ब्यास रोवूमा 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 स्वामित्व में है। बीआरईएमएल द्वारा एरिया-1, मोजाम्बिक में 10 प्रतिशत का भागीदारी हित धारित है।

एरिया-1 में अन्य भागीदारों में अनाडर्को (ऑपरेंटर), ईएनएच (मोजाम्बिक की राष्ट्रीय तेल कंपनी), मित्सुई, बीपीआरएल और पीटीटीईपी शामिल हैं।

एरिया-1 के लिए दूसरे और अंतिम चरण के अन्वेषण कार्य 31 जनवरी, 2015 समाप्त हो गए और जिसके परिणामस्वरूप पांच क्षेत्रों अर्थात प्रोपेरिडाद, गोलफिन्हो-अतूम, ओरका, ट्यूबारओ और ट्यूबारओ टाइग्रे की खोज की गई। एक सफल अन्वेषण और मूल्यांकन के परिणाम स्वरूप एरिया-1 आज 60 ट्रिलियन घन फीट अनुमानित वसूली योग्य संसाधनों के साथ ऑफशोर ईस्ट अफ्रीका में आज की सबसे बड़ी प्राकृतिक गैस खोजों में एक है और इसके विश्व के सबसे बड़े एलएनजी उत्पादन केन्द्र बनने की संभावना है।

एरिया-1 की प्रारंभ में गोल्फिन्हो-अतूम फील्ड से 6 एमएमटीपीए प्रत्येक की दो एलएनजी ट्रेन विकसित करने की योजना है।

एरिया-1 द्वारा अंतिम निवेश निर्णय (एफआईडी) लेने के लिए अपेक्षित प्रमुख घटकों को यथाशीघ्र तैयार करने की कार्यवाही की जा रही है। एरिया -1 द्वारा एक व्यापक कानूनी और संविदात्मक ढांचे की तैयार करने के लिए मोजाम्बिक सरकार (जीओएम) के साथ समर्पित रूप से कार्य किया जा रहा है। इसमें मोजाम्बिक सरकार द्वारा पारित डिक्री कानून शामिल है, जिसमें मोजाम्बिक में एलएनजी परियोजनाओं के विकास के लिए कानूनी ढांचे का प्रावधान है। इसके अलावा, मोजाम्बिक सरकार ने ईपीसीसी संशोधन, सरकारी एलएनजी समझौता, घरेलू गैस एमओयू, ईएनएच निधियन समझौता, ऑफशोर एसपीई शेयरधारक समझौता, गोल्फिन्हो-एतम फील्ड की मैरिन रियायत संबंधी विकास योजना (पीओडी) को फरवरी, 2018 में अनुमोदित किया है। एरिया 1 ने गोल्फिन्हो-एतम फील्ड की प्रथम 2 ट्रेनों से एलएनजी की विपणन और नौवहन का कामकाज देखने के लिए सिंगापुर में एलएनजी1 कंपनी पीटीई लिमिटेड को भी निगमित किया है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 271,578.70 मिलियन रूपए (4,476.06 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

6.3 काराबोबो परियोजना, वेनेजुएला

आपकी कंपनी ने इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड (आईओसीएल), ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल),

रेपसोल वाईपीएफ (रेपसोल) और पेट्रोलियम नेसेनल बेरहाड (पेट्रोनास) (सामूहिक रूप से "परिसंघ") को वेनेजुएला की बोलीवारियन गणराज्य सरकार द्वारा पूर्वी वेनेजुएला में ऑरिनोको हैवी ऑयल बैल्ट में स्थित काराबोबो-1 उत्तरी (203 वर्ग किलो मीटर) और काराबोबो-1 केंद्रीय (180 वर्ग किलो मीटर) के विकास कार्य के लिए एक "एम्प्रेसामिक्स्टा" में 40 प्रतिशत स्वामित्वाधिकार हित प्रदान किया गया था। आपकी कंपनी द्वारा अपनी सहायक कंपनी काराबोबो वनएबी के माध्यम से काराबोबो-1 परियोजना में 11 प्रतिशत का भागीदारी हित धारित करती है। इस परियोजना में रेपसोल के पास 11 प्रतिशत भागीदारी हित है, आईओसीएल और ओआईएल प्रत्येक के पास 3.5 प्रतिशत भागीदारी हित धारित है। पेट्रोलिओज डी. वेनेजुएलाएसए (पीडीवीएसए), वेनेजुएला की राष्ट्रीय तेल कंपनी की सहायक कंपनी कॉरपोरेशियन वेनेजुलाना डेल पेट्रोलिओ (सीवीपी) के पास शेष 71 प्रतिशत इक्विटीहित धारित है। इस मिश्रित कंपनी को पेट्रो काराबोबो एसए (पीसीबी) के रूप में निगमित किया गया था।

अब तक भंडार मॉडल के अद्यतन के लिए पेट्रोफिजिकल डेटा संग्रहण के लिए पंद्रह कूपें वेधित किए गए हैं। सीपीएफ - 1 से कॉमोर एवं एल साल्टो तक एक पाइपलाइन कॉरिडोर के निर्माण की परियोजना अक्टूबर, 2016 में पूरी की गयी थी।

त्वरित शीघ्र उत्पादन (ईईपी) योजना के अनुसार इस क्षेत्र से प्रथम तेल 27 दिसंबर, 2012 को प्राप्त हुआ और वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान उत्पादन करने वाले 76 विकास कुओं ने औसतन 24,184 बीओपीडी का उत्पादन किया। वित्तीय वर्ष 2018 में तेल और तेल समतुल्य गैस उत्पादन में आपकी कंपनी का अंश 0.169 एमएमटीओई था, जबकि वित्तीय वर्ष 2017 के दौरान यह 0.151 एमएमटीओई था।

इस परियोजना में 31 मार्च, 2018 तक आपकी कंपनी का निवेश अंश लगभग 12,833 मिलियन रूपए (241.19 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

6.4 ब्लॉक 24, सीरिया

सीरिया के ब्लॉक 24 के लिए 29 मई, 2004 से प्रभावी पेट्रोलियम के अन्वेषण, विकास और उत्पादन से संबंधित संविदा पर 15 जनवरी, 2004 को हस्ताक्षर किए गए। आपकी कंपनी की इस ब्लॉक में 60 प्रतिशत की भागीदारी है, इसके साथ-साथ आईपीआर मेडिटरेनियन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड (प्रचालक) तथा ट्राई ओशन मेडिटरेनियन के पास इसमें क्रमशः 25 प्रतिशत और 15 प्रतिशत की अंशधारिता है।

इस ब्लॉक के अन्वेषण चरण की अवधि 28 सितंबर, 2011 को समाप्त हो गयी। परिसंघ ने इस चरण के दौरान, इस ब्लॉक में कुल 14 कूपों के वेधन किए।

अन्वेषण संबंधी इन परिणामों के आधार पर, सीरिया सरकार ने आबु खसाब क्षेत्र में तीन संरचनाओं के अतिरिक्त क्षेत्रों

के विकास संबंधी अधिकार प्रदानकर दिए। प्रचालक द्वारा इस क्षेत्र की विकास योजना (पीओडी) तैयार की गयी है। इसके अलावा, रोम्मान क्षेत्र के विकास संबंधी अधिकारों को प्रदान किए जाने से संबंधित परिसंघ के अनुरोध, सीरियाई प्राधिकारियों के पास सक्रिय रूप से विचाराधीन थे। अमरीका द्वारा लगाए प्रतिबंधों तथा प्रचालन क्षेत्रों में बिगड़ती 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 वित्त वर्ष 2018 के दौरान किसी भी प्रकार के तेल का उत्पादन नहीं किया गया है। आपकी कंपनी का इस परियोजना में 31 मार्च, 2018 तक कुल निवेश 3,234.40 मिलियन रूपए (70.09 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7. अन्वेषणात्मक परिसंपत्तियां

7.1 ब्लॉक एसएसजेएन – 7, कोलंबिया

ब्लॉक एसएसजेएन-7 का आवंटन कोलम्बिया के वर्ष 2008 के बोली दौर में पैसिफिक रुबियालेज़ 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 साथ इसकी ऑपरेटर है। इसके अलावा, अन्वेषण अवधि की एमडब्ल्यूपी को पूरा करने के लिए इस ब्लॉक के पश्चिमी भाग के 2डी भूकंपीय सर्वेक्षण कार्य और एक कूप का वेधन किया जाना जरूरी है। पीआरई (ऑपरेटर) ने 50 प्रतिशत प्रतिभागिता हित को कैनाकोल एनर्जी (सीएनई) को अंतरित किया था।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश दिनांक 31 मार्च, 2018 तक 57.73 मिलियन रूपए (10.03 मिलियन अमेरिकी डॉलर) 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 गैस से संवृद्ध 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 (पीडीक्यू) को कर दिया। इस ब्लॉक के दक्षिण पूर्वी हिस्से में 2 डी और 3 डी भूकंपीय डेटा एपीआई और अन्य जी एंड जी अध्ययनकार्यों 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 3डी भूकंपीय एपीआई और 500 लाइन किलोमीटर 2 डी भूकंपीय पुर्न प्रसंस्करण शामिल हैं। ब्लॉक के उत्तरी पश्चिमी हिस्से में 254 वर्ग किलोमीटर 3 डीभूकंपीय आंकड़ों का अधिग्रहण और प्रसंस्करण कार्य पूर्ण हो चुका है। आपकी कंपनी को अपने मैरिपोसा-1 कूप, जिसका इस ब्लॉक में वेधन किया जा रहा है, में रोमांचक परिणाम प्राप्त हुआ। कूप मैरिपोसा-1 में वेधन 24 मार्च, 2017 को शुरू हुआ और इसकी दिशात्मक वेधन कुल 11,566 फीट (एमडी) की गहराई तक है। विद्युत लॉग विश्लेषण से यूने संरचना के निम्नतर रेत में तेल संतृप्त भार की उपस्थिति के संकेत मिले हैं। इस खंड का वेधन करते समय तेल और गैस के अच्छे हाईड्रोकार्बन दृश्य भी मिले थे। यह कूप वर्तमान में लगभग 3200 बीपीडी के दीर्घावधि परीक्षण चरण के अधीन है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक 463.51 मिलियन रूपए (81.64 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.3 ब्लॉक आरसी-9, कोलम्बिया

यह ब्लॉक कोलम्बिया के 2007 बोली दौर में इकोपेट्रोल को आवंटित किया गया था। इस ब्लॉक की जल गहराई 40-160 मीटर तक है तथा इसका क्षेत्रफल 1,060 वर्ग किलोमीटर है, यह कोलंबिया के अपतटीय गुआजिरा बेसिन के उत्तर पश्चिमी भाग में चुचुपा और बालेना गैस क्षेत्रों के निकट स्थित है। इको पेट्रोल 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। चूंकि 3डी 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 अन्वेषक स्थल, मोलुस्को-1 को 20 सितम्बर, 2017 को जारी तथा स्पूड किया गया था। 31 अक्टूबर, 2017 को यह कुआं 6130 फीट एमडी (मापित गहराई) की लक्षित गहराई तक पहुंच गया था। कुएं में दर्ज किए गए लॉग का मूल्यांकन किया गया था और साइडवाल कोर का विश्लेषण किया गया था, और दोनों में हाइड्रोकार्बन की दृष्टि से उत्साहजनक परिणाम सामने नहीं आए थे। कुएं के परिणामों के आधार पर और तदनुसार, संघ द्वारा निर्णय लिए गए अनुसार, कुएं को प्लग किया गया और त्याग दिया गया। कुएं मोलुस्को-1 के परिणामों के महेनजर, संघ ने वर्तमान अन्वेषण चरण की समाप्ति से पहले ब्लॉक के परित्याग के लिए आवश्यक प्रक्रिया की शुरुआत करने का निर्णय लिया।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक 2,253.50 मिलियन रूपए (36.06 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.4 ब्लॉक आरसी-10, कोलम्बिया

आपकी कंपनी को यह ब्लॉक कोलम्बिया के 2007 बोली दौर में आवंटित किया गया था। इसकी जल गहराई 200-2600 मीटर के बीच है तथा इस ब्लॉक का क्षेत्रफल 1340 वर्ग किलोमीटर है, जो कोलंबिया 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 इको पेट्रोल द्वारा धारित है। इस ब्लॉक में 2डी और 3डी भूकंपीय डेटा का अधिग्रहण और जी एंड जी अध्ययन कर लिया गया है जो अन्वेषण अवधि के पहले और दूसरे चरण की प्रतिबद्धता को पूरा करते हैं। अन्वेषण चरण -2 के लिए नियामक द्वारा तीन वर्ष के लिए 28 नवंबर 2016 तक के लिए समय विस्तार प्रदान किया गया था। आपकी कंपनी ने एएनएच द्वारा जारी किए गए नए समझौते के तहत 9 माह के समय विस्तार के लिए आवेदन किया था जिसे तदोपरांत एएनएच द्वारा प्रदान कर दिया गया था, इस प्रकार इस ब्लॉक की समय सीमा 28 अगस्त, 2017 तक संशोधित हो गई।

जियोपिक, ओवल और इकोपेट्रोल द्वारा आयोजित हाल के अध्ययन से इस ब्लॉक की प्रतिकूल संभाव्यता का संकेत मिले



एमईसीएल, कोलंबिया में सकर रोड पंप प्रचालन में

हैं। तदनुसार, इस ब्लॉक के परित्याग और इसकी न्यूनतम वित्तीय प्रतिबद्धताओं को अन्य ब्लॉकों में हस्तांतरित करने की प्रक्रिया शुरू कर दी गयी है। उक्त के संबंध में, सीपीओ-5 ब्लॉक में कुएं इंडिको-1एक्स के ड्रिलिंग की अतिरिक्त प्रतिबद्धता के लिए 3.47 मिलियन अमेरिकी डॉलर के कुल मूल्य हेतु

आरसी-10 ब्लॉक से भाग एमएफसी अंतरण को एएनएच द्वारा अनुमोदित किया गया है। 29.08.2017 को चरण-2 के पूरा होने के एवज में एएनएच से शेष एमएफसी के हस्तांतरण के लिए 6 महीने के तथा उसके पश्चात 6 और महीने हेतु अनुरोध किया गया थाए जिसे एएनएच द्वारा प्रदान कर दिया गया था। इसके बाद, ब्लॉक सीपीओ-5 में अतिरिक्त अन्वेषण क्रियाकलापों के प्रति 14.53 मिलियन अमेरिकी डॉलर की राशि के ब्लॉक की समूची शेष एमएफसी के हस्तांतरण के अनुमोदन हेतु एएनएच को एक संप्रेषण प्रस्तुत किया गया था।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक 798.30 मिलियन रूपए (15.70 मिलियन अमेरिकी डॉलर) है।

7.5 ब्लॉक गुआ ऑफ 2, कोलम्बिया

कोलंबिया के वर्ष 2012 के बोली दौर में आपकी कंपनी को यह ब्लॉक आवंटित किया गया था। इस ब्लॉक की जल गहराई 1500 से 2700 मीटर के बीच है और इसका क्षेत्रफल 1171 वर्ग किलोमीटर में फैला है और यह कोलंबिया के अपतटीय गुआजिरा बेसिन के उत्तर-पश्चिमी भाग में स्थित है। आपकी कंपनी की इस ब्लॉक में 100 प्रतिशत पीआई है। अन्वेषण अवधि के चालू प्रथम चरण का एमडब्ल्यूपी 3डी भूकंपीय डेटा का अधिग्रहण और पिस्टन कोरस है। पर्यावरण और समाजीकरण की प्रक्रिया चल रही है। आपकी कंपनी ने एएनएच द्वारा जारी किए गए नए समझौते के तहत नियामक (एएनएच) के समक्ष 9 माह के समय विस्तार के लिए आवेदन किया था जिसे तदोपरांत एएनएच द्वारा प्रदान कर दिया गया था, इसलिए इस ब्लॉक की समय समाप्ति 15 नवंबर, 2016 तक संशोधित कर दी गई थी जिसे बाद और बढ़ा कर 25 जनवरी, 2017 कर दी गयी है। तथापि, जिस संभाव्यता से आरसी-10 अर्जित किया गया था, उसके प्रतिकूल संभाव्यता को देखते हुए, इस ब्लॉक की परित्याग प्रक्रिया और इसके न्यूनतम मोरिचल, कोलम्बिया में ड्रिल साइट वित्तीय प्रतिबद्धताओं को अन्य ब्लॉक में अंतरित करने की कार्यवाही शुरू कर दी गयी है। उक्त के संबंध में सीपीओ-5 ब्लॉक में कुएं की ड्रिलिंग के अतिरिक्त क्रियाकलाप के लिए 1.43 मिलियन अमेरिकी डॉलर का गुआ ऑफ-ब्लॉक के एमएफसी हस्तांतरण को एएनएच द्वारा अनुमोदित किया गया है और संविदा को बंद करने की प्रक्रिया चल रही है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक 133.8 मिलियन रूपए (2.15 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.6 ब्लॉक लानोस-69 (एलएलए-69), कोलम्बिया

यह ब्लॉक मानसरोवर एनर्जी कोलंबिया लिमिटेड (एमईसीएल), जो आपकी कंपनी और सिनोपेक 50:50 पीआई के साथ एक

संयुक्त उद्यम कंपनी है को कोलंबिया के 2012 बोली दौर में आवंटित किया गया था। इस ब्लॉक का क्षेत्रफल 226 वर्ग किलोमीटर है और यह कोलंबिया के समृद्ध लानोस बेसिन में उत्तर पश्चिम भाग की तलहटी में स्थित है। एमईसीएल इस ब्लॉक का एक ऑपरेटर है। प्रथम चरण की अन्वेषण अवधि में चल रहे न्यूनतम कार्य कार्यक्रम को पूरा करने के लिए, 75 एसकेएम का 3डी भूकंपीय सर्वेक्षण हासिल कर लिया गया है और इसका प्रसंस्करण किया जा रहा है। प्रसंस्कृत डेटा के आधार पर एक प्रतिबद्ध अन्वेषी कूप के वेधन संबंधी निर्णय की पुष्टि की जाएगी। एएनएच द्वारा 9 माह के समय विस्तार को मंजूरी प्रदान कर दी गई है और एमईसीएल द्वारा 12 सितंबर, 2017 को प्रथम चरण की समय सीमा बनाने से संबंधित संशोधन पर हस्ताक्षर किए गए हैं।

एएनएच ने एलएलए-69 से एमएफसी अंतरण के लिए अन्वेषण ब्लॉकों की पेशकश की हैं। ब्लॉक वर्तमान में एमईसीएल द्वारा तकनीकी-वाणिज्यिक मूल्यांकन के अधीन हैं।

इस ब्लॉक में आपकी कंपनी का निवेश का अंश 31 मार्च, 2018 तक 373.2 मिलियन रूपए (5.74 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.7 सतपायेव परियोजना, कजाखस्तान

आपकी कंपनी ने कजाखस्तान की राष्ट्रीय तेल कंपनी कज़मुनई गैस (केएमजी)के साथ भारत के माननीय प्रधानमंत्री और कजाखस्तान के राष्ट्रपति की उपस्थिति में कजाखस्तान के अस्ताना में 16 अप्रैल 2011 को सत्पायेव

में अपने 75 प्रतिशत पीआईवहन करती है और इसलिए इस परियोजना के अन्वेषण और मूल्यांकन चरण के दौरान सम्पूर्ण 100 प्रतिशत व्यय को वहन करेगी। सभी जी एंड जी संविदात्मक प्रतिबद्धताओं को पूरा किया गया है जिसमें बिना किसी व्यावसायिक एचसी सफलता के दो अन्वेषण कुओं के ड्रिलिंग शामिल हैं।

चूंकि किसी भी व्यावसायिक एचसी सफलता के बिना ब्लॉक में प्रमुख संभाव्यताओं की जांच की गई है, ओएनजीसी विदेश ने 15 जून, 2018 को अन्वेषण चरण के पहले विस्तार की समाप्ति के बाद सतपायेव ई एंड पी संविदा से बाहर निकलने का निर्णय लिया है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक 17,265.70 मिलियन रूपए (299.46 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.8 ब्लॉक बीएम-एसईएल-4, ब्राजील

आपकी कंपनी द्वारा आपकी कंपनी और पेट्रोब्रास के बीच अदला-बदली समझौते के हिस्से के रूप में जून, 2007 में इस ब्लॉक में स्वयं को स्थापित किया था। एक ऑपरेटर के रूप में पेट्रोब्रास के पास 75 प्रतिशत भागीदारी हित है और भागीदार के रूप में आपकी कंपनी द्वारा ब्लॉक बीएम-एसईएल-4 में 25 प्रतिशत का भागीदारी हित धारित है। आपकी कंपनी ने 2 कूपों के वेधन के एक न्यूनतम कार्य कार्यक्रम के साथ अन्वेषण चरण -2 में प्रवेश किया है। दो अन्वेषी कूपों, जपरट्यूबा -1 (शुष्क व परित्यक्त) और पोको वर्दे (कैम्पेनियन में विरल तेल व गैस भंडार), का वेधन कार्य किया गया जिससे न्यूनतम कार्य कार्यक्रम पूर्ण हुआ।

जून 2013 में, अन्वेषण चरण -2 की समाप्ति पर, ऑपरेटर द्वारा दो मूल्यांकन योजनाओं नामतः पोको वर्दे और मोइता बोनिता को प्रस्तावित किया गया है। आपकी कंपनी द्वारा मोइता बोनिता पीएडी (खोज मूल्यांकन योजना) में भागीदारी करने का निर्णय लिया गया जिसमें बीएम-एसईएल-4 ब्लॉक के उत्तरी पश्चिमी भाग में लगभग 1020 वर्ग किलोमीटर (320 वर्ग किलोमीटर) तक फैला एक क्षेत्र शामिल हैं तथा बीएम-एसईएल-10 ब्लॉक (700 वर्ग किलोमीटर) रियायत शामिल हैं। ऑपरेटर ने सूचित किया है कि एएनपी ने मोयटा बोनिता मूल्यांकन योजना की वाणिज्यिकता की घोषणा करने की प्रस्तुति के लिए समय विस्तार देते हुए 1 दिसंबर, 2020 तक समय दिया है।

आपकी कंपनी पैड पोको वर्दे (1-एसईएस-159) हट गयी है और परित्याग की प्रक्रिया प्रगति पर है। मोइता बोनिता पीएडी के प्रतिबद्ध कार्य कार्यक्रम में 1020 वर्ग किलोमीटर के 3 डी भूकंपीय, 3 पुष्ट कूपों तथा 2 आकस्मिक कूपों का वेधन निहित है। 1020 वर्ग किलोमीटर के 3डी भूकंपीय व 4 कूपों का वेधन (3 पुष्ट व 1 आकस्मिक) का कार्य पीएडी में संपन्न कर लिया गया था। बीएम-सील-4 क्षेत्र में दो कुओं

की ड्रिलिंग हेतु डब्ल्यूपी एण्ड बी हेतु प्रबंधन का अनुमोदन प्रदान किया गया है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक 3,256.60 मिलियन रूपए (59.54 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.9 कांट्रेक्ट एरिया 43, लीबिया

आपकी कंपनी ने 17 अप्रैल, 2007 से प्रभावी अन्वेषण एवं उत्पादन भागीदारी समझौता (ईपीएसए) के तहत मैडिटरैनेयन सागर में लीबिया के सारेनिका अपतटीय बेसिन में स्थित संविदा क्षेत्र 43 का अर्जन किया है। कंट्रेक्ट एरिया 43 में 7,449 वर्ग किलोमीटर के क्षेत्रफल में फैले चार ब्लॉक शामिल हैं। ब्लॉक की सीमाएं समुद्रतट और लगभग 2200 मीटर की समुद्री गहराई के बीच फैली हैं। आपकी कंपनी द्वारा कंट्रेक्ट एरिया 43 के प्रचालक के रूप में 100 प्रतिशत भागीदारी धारित करती है। इसमें 1011 एलकेएम 2 डी भूकंपीय तथा 4000 वर्ग किलोमीटर तक 3 डी भूकंपीय अर्जन, प्रसंस्करण तथा व्याख्या के कार्य पूर्ण हो चुके हैं। लीबिया में नागरिक अशांति के कारण, कंट्रेक्ट एरिया 43, 26 फरवरी, 2011 से 31 मई, 2012 तक अप्रत्याशित घटनाक्रम की स्थिति के अंतर्गत रहा है। कॉन्ट्रेक्ट एरिया 43 के अन्वेषण चरण को 21 जुलाई, 2013 तक (अप्रत्याशित घटनाक्रम की अवधि के संगत) के लिए समय विस्तार प्रदान किया गया है।

सुरक्षा परिदृश्य को ध्यान में रखते हुए, लीबिया की राष्ट्रीय तेल कंपनी से अन्वेषण अवधि को 2.5 वर्ष अर्थात 21 जनवरी, 2016 तक के लिए बढ़ाने का अनुरोध किया गया था, ताकि अन्वेषण संबंधी गतिविधियों को चलाया जा सके। तथापि, अन्वेषण अवधि को एक वर्ष तक के लिए अर्थात 21 जुलाई, 2014 तक बढ़ाया गया। वर्तमान में, आपकी कंपनी द्वारा लीबिया की राष्ट्रीय तेल कंपनी के साथ अन्वेषण अवधि के विस्तार तथा 21 जुलाई, 2014 से अप्रत्याशित घटनाक्रम की घोषणा के लिए विचार-विमर्श किया जा रहा है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 1,953.60 मिलियन रूपए (42.19 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.10 एक्सप्लोरेशन ब्लॉक -8, इराक

आपकी कंपनी ब्लॉक -8 की एकमात्र लाइसेंस धारक है, जो कि इराक के पश्चिमी रेगिस्तान में 10,600 वर्ग किलोमीटर में फैला हुआ एक विशाल भूखंड है। ब्लॉक के लिए अन्वेषण और विकास संविदा (ईडीसी) पर 28 नवंबर, 2000 को हस्ताक्षर किए गए थे। संविदा की पुष्टि इराक सरकार द्वारा 22 अप्रैल, 2001 को कर दी गई थी और यह 15 मई, 2001 से प्रभावी था। तब से, मौजूदा भूकंपीय डेटा के अभिलेखीकरण, पुनर्संसाधन और व्याख्या से संबंधित कार्य पूर्णकर लिया गया है। तथापि, आपकी कंपनी ने इराक में चल रही स्थितियों के कारण अप्रैल 2003 में इराक के तेल



श्री पीके राव, निदेशक (संचालक), मारीपोसा-1, कोलंबिया

आगे विस्तार हेतु आवेदन किया गया था, तथापि, ब्लॉक में समुदाय से संबंधित मुद्दों का सामना करना पड़ा, संविदा को एएनएच द्वारा अनिश्चित काल तक निलंबित कर दिया गया है। ब्लॉक के अनिश्चित निलंबन को ध्यान में रखते हुए, लंबित दायित्व (न्यूनतम वित्तीय प्रतिबद्धता) का अंतरण करने के लिए एएनएच के साथ चर्चा प्रारंभ किया जाना विचाराधीन है, ताकि एएनएच द्वारा एलएलए-69 की पिछली संक लागत वसूल की जा सके।

अन्वेषण ब्लॉक में 25 प्रतिशत भागीदारी अर्जित करने के लिए एक समझौते पर हस्ताक्षर किए। यह अंतरण आपकी कंपनी के हाइड्रोकार्बन सम्पन्न कजाखस्तान में प्रवेश का प्रतीक है। सतपायेव अन्वेषण ब्लॉक, कैस्पियन सागर के कजाखस्तान क्षेत्र में स्थित है और यह 4 से 9 मीटर की समुद्री गहराई में 1482 वर्ग किलोमीटर के क्षेत्रफल में फैला हुआ है। सतपायेव ब्लॉक उत्तरी कैस्पियन सागर में प्रमुख खोजों के काफी निकट स्थित है। आपकी कंपनी ने केएमजी

मंत्रालय को अप्रत्याशित घटनाक्रम 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 प्रावधानों के अनुसरण में ब्लॉक 8 की संविदा पर पुनः वार्ता करने का निर्णय किया था, जिसे शीघ्र ही प्रारंभ किए जाने की संभावना है। इराक सरकार ने एक नया व्यापार मॉडल अपनाया है, तथापि, पुनः वार्ता अभी आरंभ होनी है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 48.70 मिलियन रूपए (1.03 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.11 ब्लॉक 128, वियतनाम

आपकी कंपनी ने पेट्रो वियतनाम के साथ गहन समुद्री अन्वेषण ब्लॉक –128 जिसका क्षेत्रफल अपतटीय फ्यू खान्ह 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 ऑपरेटर है। इस ब्लॉक की जल गहराई 200 से 2000 मीटर तक 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 के एक भाग की पूर्ति करने के लिए किए गए थे। आगे के 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 किए जाने हैं। अन्वेषण अवधि के प्रथम चरण के लिए आपकी कंपनी को अगला समय विस्तार 16 जून, 2017 से 15 जून, 2019 तक के लिए प्रदान किया गया था।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 2,220.90 मिलियन रूपए (50.89 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.12 ब्लॉक एसएस– 09, बांग्लादेश

यह ब्लॉक ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) के साथ आपकी कंपनी के परिसंघ को 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 (पेट्रोबांग्ला) तथा आपकी कंपनी के ओआईएल के साथ परिसंघ व बांग्लादेश पेट्रोलियम अन्वेषण और उत्पादन कंपनी लिमिटेड (बीएपीईएक्स) के बीच हस्ताक्षर किए गए थे। आपकी कंपनी 45 प्रतिशत भागीदारी हित के साथ इसकी ऑपरेटर है; जबकि ओआईएल तथा बीएपीईएक्स के द्वारा इस ब्लॉक में क्रमशः 45 प्रतिशत तथा 10 प्रतिशत भागीदारी हित धारित

हैं। बीएपीईएक्स के द्वारा धारित 10 प्रतिशत भागीदारी हित को प्रथम वाणिज्यिक खोज की तिथि तक सभी व्ययों के संदर्भ में अपने संबद्ध हितों के अनुपात में ओएनजीसी विदेश तथा ओआईएल द्वारा वहन किया जा रहा है।

ब्लॉक एसएस–09, 7026 वर्ग किलोमीटर के क्षेत्र को कवर करता है जो अपतटीय बंगाल बेसिन में स्थित है। न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एमडब्ल्यूपी) के अनुसार, अन्वेषण के पहले चरण में 2850 एलकेएम 2 डी भूकंपीय डेटा के अधिग्रहण और दो कूपों के वेधन को नियोजित किया गया है। वर्तमान में, 2357.125 लाइन किलोमीटर 2डी स्टीमर भूकंपीय डेटा का अधिग्रहण तथा प्रसंस्करण और व्याख्या की गई है। व्याख्या परिणामों के आधार पर एक ड्रिल योग्य स्थल की पहचान की गई है और इसे ब्लाक के अपतटीय भाग में ड्रिलिंग हेतु छोड़ा गया है। ड्रिल–पूर्व तैयारियां प्रगतिधीन है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 202.60 मिलियन रूपए (3.07 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.13 ब्लॉक एसएस 04, बांग्लादेश

यह ब्लॉक आपकी कंपनी ओएनजीसी विदेश को ऑयल इंडिया लिमिटेड(ओआईएल) के साथ परिसंघ को बांग्लादेश के बोली दौर 2012 में प्रदान किया गया था। इसके पीएससी पर दिनांक 17.02.2014 को बांग्लादेश जनवादी गणराज्य सरकार, बांग्लादेश तेल व गैस और खनिज निगम (पेट्रोबांग्ला) तथा आपकी कंपनी के ओआईएल के साथ परिसंघ व बांग्लादेश पेट्रोलियम अन्वेषण और उत्पादन कंपनी लिमिटेड (बीएपीईएक्स) के बीच हस्ताक्षरित किया गया था। आपकी कंपनी 45 प्रतिशत भागीदारी हित के साथ इसकी ऑपरेटर है; जबकि ओआईएल तथा बीएपीईएक्स के द्वारा इस ब्लॉक में क्रमशः 45 प्रतिशत तथा 10 प्रतिशत भागीदारी हित धारित हैं। बीएपीईएक्स के द्वारा धारित 10 प्रतिशत भागीदारी हित को प्रथम वाणिज्यिक खोज की तिथि तक सभी व्ययों के संदर्भ में अपने संबद्ध हितों के अनुपात में ओएनजीसी विदेश तथा ओआईएल द्वारा वहन किया जा रहा है।

ब्लॉक एसएस–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 के वेधन को नियोजित किया गया है। वर्तमान में, 653.675 लाइन किलोमीटर 2डी स्टीमर भूकंपीय डेटा और 1688 एलकेएम 2डी महासागरीय तलीय केबल (ओबीसी) भूकंपीय सर्वेक्षण का अर्जन तथा प्रसंस्करण और व्याख्या की गई है। व्याख्या परिणामों के आधार पर ब्लाक के अपतटीय भाग में एक ड्रिल योग्य स्थल की पहचान की गई है। यह संयुक्त समीक्षा समिति की अनुमोदन प्रक्रिया के अधीन हैं।

पुराने भूकंपीय डेटा के जी एंड जी अध्ययन के आधार पर एक ड्रिल करने योग्य स्थान (कंचन–1) की पहचान ब्लॉक के अभितटीय क्षेत्र में की गई थी। प्री–ड्रिल पर्यावरण स्वीकृति और बांग्लादेश सरकार से भूमि अधिग्रहण अनुमोदन प्राप्त किया गया है। ड्रिलिंग संविदा और पहुंच सड़क निर्माण संविदा को अंतिम रूप दिया गया है और कुएं की स्पूडिंग दिसंबर, 2018 में पूरी होने की आशा है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 423.10 मिलियन रूपए (6.38 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.14 ब्लॉक बी2, म्यांमार

यह ब्लॉक आपकी कंपनी को म्यांमार तटवर्ती बोली दौर 2013 में आवंटित किया गया था। इसके पीएससी पर आपकी कंपनी द्वारा 97 प्रतिशत पीआई धारित एक ऑपरेटर के रूप में तथा इस ब्लॉक में 3 प्रतिशत (वहित) पीआई धारित करने वाली एमएंडएस (स्थानीय भागीदार) के रूप में 'एमओजीई' (नियामक) के साथ 8 अगस्त 2014 को हस्ताक्षर किए गए थे। यह ब्लॉक जेबायूतोंग–नानडों क्षेत्र में और भौगोलिक सिंदविन बेसिन के उत्तरी भाग में स्थित है। ब्लॉक का अनुमानित क्षेत्रफल 16,996 वर्ग किलोमीटर है।

इस ब्लॉक में 2 डी भूकंपीय डेटा के फुल फोल्ड 555 एलकेएम (820 जमीनी एलकेएम) का अर्जन किया जाना है और चालू अन्वेषण के प्रथम चरण, जो 1 जनवरी 2016 को शुरू हुआ था, के न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एमडब्ल्यूपी) की पूर्ति करने हेतु दो प्रतिबद्ध अन्वेषी कूपों का वेधन कार्य भी किया जाना है।

एमओजीई ने ब्लॉक के लिए प्रारंभिक अन्वेषण चरण के लिए दो वर्ष का विस्तार प्रदान किया है। ब्लॉक में 2डी भूकंपीय डेटा एकत्रीकरण वर्तमान में प्रगति पर है। 170.45 पूर्ण लोड एलकेएम के भूकंपीय डेटा को 31 मार्च, 2018 तक प्राप्त किया गया है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 335.4 मिलियन (5.16 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.15 ब्लॉक ईपी3, म्यांमार

यह ब्लॉक आपकी कंपनी को म्यांमार तटवर्ती बोली दौर 2013 में आवंटित किया गया था। इसके पीएससी पर आपकी कंपनी द्वारा 97 प्रतिशत पीआई धारित एक ऑपरेटर के रूप में तथा ब्लॉक में 3 प्रतिशत पीआई धारित युक्त एमएंडएस (स्थानीय भागीदार) के रूप में 'एमओजीई' (नियामक) के साथ 8 अगस्त, 2014 को हस्ताक्षर किए गए थे।

यह ब्लॉक ईपी–3 केंद्रीय बर्मा बेसिन (बागो योमा उप बेसिन) में अवस्थित है और इसका अनुमानित क्षेत्रफल करीब 1,650 वर्ग किलोमीटर है।

इस ब्लॉक में 2डी भूकंपीय डेटा के पूर्ण लोड 420 एलकेएम (710 भूमि एलकेएम) का 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 जनवरी, 2016 को हुआ था। एमओजीई ने ब्लॉक के लिए प्रारंभिक अन्वेषण चरण के दो साल का विस्तार प्रदान किया है। ओएनजीसी विदेश ने फरवरी, 2018 में 2डी भूकंपीय डेटा के 563 पूर्ण लोड एलकेएम का एकत्रीकरण पूरा कर लिया है। डेटा वर्तमान में प्रसंस्करण चरण में है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 423.80 मिलियन (6.55 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.16 ब्लॉक पीईपी–57090, न्यूजीलैंड

यह ब्लॉक आपकी कंपनी को न्यूजीलैंड बोली दौर 2014 में 9 दिसंबर, 2014 को 12 वर्षों की अवधि के लिए, जिसकी शुरुआत 1 अप्रैल, 2015 से हुई, आवंटित किया गया था। इस ब्लॉक में एक ऑपरेटर के रूप में आपकी कंपनी का 100 प्रतिशत भागीदारी हित है। ब्लॉक पीईपी–57090 का क्षेत्रफल 2120.761 वर्ग किलोमीटर है और यह 300–400 मीटर तक की जल गहराई में अपतटीय ढेराना की बेसिन में स्थित है। अन्वेषण के प्रथम चरण के लिए न्यूनतम कार्य कार्यक्रम में पूर्णावृत्त 3डी के 1400 वर्ग किलोमीटर का अधिग्रहण, प्रसंस्करण और व्याख्या (संरचनात्मक मानचित्रीकरण और भूकंपीय विशिष्टता अध्ययन) शामिल हैं।

वर्तमान में 1,862 एलकेएम 3डी मैरिन भूकंपीय डेटा को अर्जित किया गया और इसका प्रसंस्करण किया गया है। इस नए प्राप्त डेटा की व्याख्या वर्तमान में प्रगति पर है।

इस परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 31 मार्च, 2018 तक लगभग 334.60 मिलियन रूपए (5.04 मिलियन अमेरिकी डॉलर) था।

7.17 ब्लॉक पीईएल–0037, नामीबिया

आपकी कंपनी ने 1 जनवरी, 2017 से प्रभावी पेट्रोलियम समझौते के अंतर्गत नामीबिया अपतट में ब्लॉक पीईएल–0037 अधिग्रहित किया और यह 27 मार्च, 2020 तक वैध है। आपकी कंपनी ब्लॉक में 30 प्रतिशत प्रतिभागिता हित (पीआई) रखती है और अन्य भागीदार टुल्लो 35 प्रतिशत प्रतिभागिता हित, और पैनाकोन्टिनेंटल तथा पैरागॉन क्रमशः 30 प्रतिशत और 5 प्रतिशत प्रतिभागिता हित धारित किए हुए हैं। टुल्लो उक्त ब्लॉक में प्रचालक है। । ब्लॉक पीईएल–0037 में 17,295 वर्ग किमी का क्षेत्र है और यह नामीबिया अपतट के वाल्विस बेसिन अपतट में स्थित है। आपकी कंपनी ने अन्वेषण चरण–1 के दौरान यह ब्लॉक प्राप्त किया था और बाद में 27 मार्च, 2020 तक अन्वेषण चरण–2 के विस्तार के लिए

आवेदन किया जिसे नामीबिया सरकार के खान और ऊर्जा मंत्रालय द्वारा प्रदान किया गया था। अन्वेषण चरण—।। के लिए एमडब्ल्यूपी में 3830 मीटर तक एक कुएं ड्रिलिंग शामिल है, जिसे 2018 तक पूरा किए जाने की योजना है।

31 मार्च, 2018 तक परियोजना में आपकी कंपनी के निवेश का अंश ₹ 823.20 मिलियन (12.77 मिलियन अमरीकी डालर) था।

7.18 ब्लॉक 32, इजराइल

ब्लाक को पहले इजराइल ऑफशोर बोली दौर 2016 में भारत पेट्रो रिसोर्सज लिमिटेड (बीपीआरएल), इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड (आईओसी) और ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) के साथ संघ में आपकी कंपनी को दिया गया था। पेट्रोलियम लाइसेंस पर 27 मार्च, 2018 को इजराइल सरकार और आपकी कंपनी, बीपीआरएल, आईओसी और ओआईएल के संघ के मध्य हस्ताक्षर किए गए थे। आपकी कंपनी इंडस ईस्ट मेडीटेरियन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड के माध्यम से 25 प्रतिशत प्रतिभागिता हित के साथ प्रचालक है, जो इजराइल में आपकी कंपनी की 100 प्रतिशत सहायक कंपनी है, जबकि साझेदार बीपीआरएल, आईओसी और ओआईएल प्रत्येक का ब्लॉक में 25 प्रतिशत प्रतिभागिता हित है। ब्लॉक 32 में 356.98 वर्ग किमी का क्षेत्र है और यह अपतटीय इजराइल में 1500–1800 मीटर के मध्य की पानी की गहराई में स्थित है। अन्वेषण चरण—।

पाइपलाइन परियोजनाएं

8.1 सूडान बहु उत्पाद पाइपलाइन, (एसपीपी)

ओएनजीसी विदेश ने 12'' व्यास की 741 किलोमीटर लंबी खारतूम—पोर्ट सूडान बहु उत्पाद पाइपलाइन प्रणाली के ईपीसी आधार पर निर्माण के लिए 30 जून, 2004 को ऊर्जा और खनन मंत्रालय (एमईएम), सूडान सरकार के साथ एक पाइपलाइन संविदा समझौता (पीसीए) किया था। इस परियोजना को ओएनजीसी विदेश और ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा क्रमशः 90 प्रतिशत और 10 प्रतिशत की सीमा तक वित्त पोषित किया गया था।

यह परियोजना 31 अक्टूबर, 2005 को संविदात्मक समापन कार्यक्रम से 2 महीने पहले 31 अगस्त, 2005 को पूरी की गई थी और पाइपलाइन प्रणाली को 15 अक्टूबर, 2005 को एमईएम द्वारा चालू किया गया था।

30 दिसंबर, 2005 से शुरू होने वाली 14.135 मिलियन अमरीकी डालर प्रत्येक की 18 अर्ध वार्षिक समान किस्तों में सूडान सरकार द्वारा 25,000 मिलियन अमरीकी डालर का भुगतान किए जाने वाले परियोजना के पट्टा किराया समेत 155.48 मिलियन अमरीकी डालर की कुल राशि सूडान सरकार से 30 दिसंबर, 2010 तक प्राप्त हुई है। जून, 2011

से जून, 2014 तक देय 98.94 मिलियन अमरीकी डालर की राशि की शेष 7 किश्तें अभी तक सूडान सरकार से प्राप्त नहीं हुई है। ओएनजीसी विदेश शेष किश्तों के बकाया भुगतान को वसूल करने हेतु राजनयिक समर्थन सहित सभी प्रयास कर रहा है। हाल ही में ओएनजीसी विदेश ने वाणिज्यिक और कानूनी नोटिस भेजा है, इसके बाद बकाया भुगतान के लिए सूडान सरकार को माध्यस्थत कार्रवाई करने का नोटिस देकर बकाया देयों का भुगतान करवाने के लिए कहा जाएगा तथा उसके पश्चात देयों की वसूली हेतु उपलब्ध विकल्पों का उपयोग किया जाएगा।

8.2 बीटीसी पाइपलाइन परियोजना

आपकी कंपनी ने एसीजी क्षेत्रों के साथ हेस द्वारा धारित बाकू—तबीलीसी—सेहान (बीटीसी) पाइपलाइन में 2.36 प्रतिशत प्रतिभागिता हित प्राप्त किया था। बीटीसी पाइपलाइन बीपी (30.1 प्रतिशत प्रतिभागिता हित) द्वारा प्रचालित है और अन्य शेयरधारक एजेडबीटीसी (सॉकर)—25 प्रतिशत, शेवरॉन—8.9 प्रतिशत, इन्पेक्स—2.5 प्रतिशत, इक्विनोर (स्टेटोइल)—8.71 प्रतिशत, टीपीएओ—6.53 प्रतिशत, इतोचु—3.4 प्रतिशत, टोटल—5 प्रतिशत, ईएनआई—5 प्रतिशत और एक्सोन अजरबैजान लिमिटेड—2.5 प्रतिशत है।

बाकू के 50 किलोमीटर दक्षिण—पश्चिम में स्थित अभितटीय संगचाल तेल टर्मिनल पर एसीजी फील्डों से उत्पादित तेल प्राप्त होता है। बीटीसी पाइपलाइन संगचाल टर्मिनल से शुरू होती है, जो अजरबैजान, जॉर्जिया और तुर्की से गुजरती है तथा तुर्की में भूमध्यसागरीय क्षेत्र में सेहान टर्मिनल पर समाप्त होती है तथा इसकी कुल लंबाई 1,768 किलोमीटर और 42''—46'' व्यास के साथ 1.2 मिलियन बैरल की परिवहन क्षमता रखती है। बीटीसी पाइपलाइन के माध्यम से एसीजी तेल का अधिकांश हिस्सा आगे निर्यात के लिए सीहान में भूमध्य टर्मिनल में निकाला जाता है। बीटीसी पाइपलाइन का निर्माण एसीजी तेल के लिए किया गया था और यह मई 2005 से परिचालित है। बीटीसी कंपनी अजरबैजान और जॉर्जिया खंड में बीटीसी पाइपलाइन संचालित करती है और तुर्की सरकार की एक कंपनी बोटास इंटरनेशनल लिमिटेड तुर्की क्षेत्र में पाइपलाइन का प्रचालन करती है। वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान, 259.49 मिलियन बैरल कच्चे तेल का बीटीसी पाइपलाइन के माध्यम से 692,628 बीओपीडी के औसत थ्रूपुट के साथ परिवहन किया गया था।

तेल की कुछ मात्राएं एआईओसी के स्वामित्व वाली 830 किलोमीटर की कुल लंबाई, 20'' व्यास वाली वेस्टर्न रूट एक्सपोर्ट पाइपलाइन (डब्ल्यूआरईपी) के माध्यम से सुप्सा के जॉर्जिया के ब्लैक सागर बंदरगाह से और जॉर्ज के बटुमी के काला सागर बंदरगाह द्वारा रेल के माध्यम से भी निर्यात की जाती हैं। डब्ल्यूआरईपी के जॉर्जियाई क्षेत्र का प्रबंधन जॉर्जियाई पाइपलाइन कंपनी द्वारा किया जाता है,

जिसमें शेयरधारक एआईओसी के समान हैं। डब्ल्यूआरईपी पाइपलाइन की क्षमता प्रति दिन 106,000 बैरल है।

बीटीसी पाइपलाइन में आपकी कंपनी के निवेश का अंश 31 मार्च, 2018 तक 3,811 मिलियन रूपए (70.07 मिलियन अमरीकी डालर) था।

8.3 श्वे अपतट मिड—स्ट्रीम प्रोजेक्ट, म्यांमार

मिड—स्ट्रीम परियोजना संघ के मध्य एक गैर—अधिनिगमित संयुक्त उद्यम है और यह ब्लॉक ए—1 और ए—3 के संयुक्त विकास का हिस्सा है। इस परियोजना के एक भाग के रूप में, 960 एमएमएससीएफडी की अंतिम क्षमता की 110 किलोमीटर X 32'' गैस ट्रंक परिवहन पाइपलाइन का निर्माण किया गया है और इसका उपयोग श्वे अपतट प्लेटफार्म (एसएचपी) से रामरी द्वीप पर स्थल मिलान बिंदु के लिए गैस के परिवहन हेतु किया जा रहा है। एक ईपीसीआईसी अनुबंध के माध्यम से ऑनशोर गैस टर्मिनल (ओजीटी), आपूर्ति आधार और जेटी का निर्माण किया गया है। ऑफशोर पाइपलाइन परियोजना में आपकी कंपनी का 17 प्रतिशत प्रतिभागिता हित है।

31 मार्च, 2018 तक परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 3,736.40 मिलियन रूपए (72.83 मिलियन अमरीकी डालर) था।

8.4 अभितटीय गैस परिवहन पाइपलाइन, म्यांमार

म्यांमार के ए—1 और ए—3 ब्लाक से चीन को गैस उत्पादन का निर्यात करने के लिए, देवू इंटरनेशनल के नेतृत्व वाले संघ (ब्लॉक ए—1 और ए—3 के भागीदार) और चाइना नेशनल यूनाइटेड ऑयल कॉरपोरेशन (सीएनयूओसी) के मध्य दिसंबर 2008 में गैस बिक्री समझौते (जीएसए) पर हस्ताक्षर किए गए। दक्षिण पूर्व एशिया गैस पाइपलाइन कंपनी लिमिटेड (एसईएजीपीसीएल) नामक एक संयुक्त प्रचालनशील पाइपलाइन कंपनी को 25 जून, 2010 को हांगकांग में म्यांमार—चीन सीमा पर रामरी द्वीप से रूईली तक भूमि प्रारंभ बिंदु तक ट्रांस—कंट्री गैस पाइपलाइन बिछाने के उद्देश्य से संघ द्वारा अधिनिगमित किया गया था। 50.90 प्रतिशत अंश के साथ पाइपलाइन कंपनी में सीएनपीसी प्रमुख हितधारक है।

आपकी कंपनी परियोजना में अपने निवेश अंग ओएनजीसी कैस्पियन ई एंड पी बीवी (ओसीईबीवी) के माध्यम से प्रतिभागिता कर रही है और इसमें 8.347 प्रतिशत हिस्सेदारी धारित किए हुए है। पाइपलाइन परियोजना में अन्य हितधारक सीएनपीसी (50.9 प्रतिशत), देवू (25.041 प्रतिशत), एमओजीई (7.365 प्रतिशत), गेल (4.1735 प्रतिशत), और केजी—एसईएजीपी (4.1735 प्रतिशत) हैं। संयुक्त उद्यम कंपनी ने 792.5 किलोमीटर ग 40'' पाइपलाइन बिछाई है और इसमें मार्ग पर 3 वितरण स्टेशन और 2 कंप्रेसर

स्टेशन हैं तथा इसमें 10 एमपीए (101.5 किलोग्राम प्रति वर्ग सेंटीमीटर) का डिजाइन दबाव है और प्रति वर्ष 12 बीसीएम (1160 एमएमएससीएफडी) की डिजाइन क्षमता है।

31 मार्च, 2018 तक परियोजना में आपकी कंपनी का निवेश अंश 8,179.30 मिलियन रूपए (151.45 मिलियन अमरीकी डालर) था।

31 मार्च, 2018 तक ब्लॉक ए—1 और ए—3 अपतट, मिड—स्ट्रीम परियोजना और अभितटीय गैस परिवहन पाइपलाइन के संयुक्त विकास में आपकी कंपनी का अंश 36,800.10 मिलियन रूपए (707.02 मिलियन अमरीकी डालर) था।

9. वित्तीय वर्ष 2017—18 के दौरान परित्यक्त परियोजनाएं : शून्य

10. ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की प्रत्यक्ष सहायक कंपनियां

10.1 ओएनजीसी नाइल गंगा बी.वी. (ओएनजीबीवी)

- ओएनजीबीवी, ओएनजीसी विदेश की एक सहायक कंपनी है जो प्रत्यक्षतः अथवा अपनी सहायक कंपनियों के माध्यम से सूडान, दक्षिण सूडान, सीरिया, वेनेजुएला, ब्राजील और म्यांमार में ई एंड पी गतिविधियों में रत है।
- ओएनजीबीवी ग्रेटर नाइल तेल परियोजना (जीएनओपी) में 25 प्रतिशत भागीदारी हित धारित करती हैं, जिससे इसे वित्त वर्ष 2018 के दौरान लगभग 0.282 एमएमटी तेल उत्पादन प्राप्त हुआ है। ओएनजीबीवी दक्षिण सूडान की ग्रेटर पॉयनियर ऑपरेटिंग कंपनी (जीपीओसी), दक्षिण सूडान में भी 25 प्रतिशत भागीदारी हित धारित करती हैं। प्रतिकूल भू—राजनीतिक परिस्थितियों के कारण, वित्त वर्ष 2017 के दौरान जीपीओसी, दक्षिण सूडान से कोई उत्पादन नहीं किया जा सका।
- ओएनजीबीवी अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेडा के माध्यम से ब्राजील की बीसी—10 परियोजना में 27 प्रतिशत हिस्सेदारी हित धारित करती हैं। वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान इसे यहाँ से 0.704 एमएमटीओई तेल और गैस उत्पादन अंश प्राप्त हुआ।
- ओएनजीबीवी अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी ओएनजीसी नाइल गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बीवी के माध्यम से वेनेजुएला में सैन क्रिस्टोबल परियोजना में 40 प्रतिशत भागीदारी हित धारित करती है जिसमें वित्त वर्ष 2018 के दौरान इसकी

तेल व तेल समतुल्य गैस उत्पादन में हिस्सेदारी लगभग 0.389 एमएमटीओई है।

- ओएनजीबीवी अपनी पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी ओएनजीसी कैस्पियन ई एंड पी बीवी के माध्यम से म्यांमार की पाइपलाइन परियोजना के लिए साउथ ईस्ट एशिया गैस पाइपलाइन कंपनी लिमिटेड, (एसईएजीपी) में 8.347 प्रतिशत भागीदारी हित धारित करती हैं।
- ओएनजीबीवी अल फुरत परियोजना (एएफपीसी), सीरिया की चार उत्पादन हिस्सेदारी संविदाओं में 16.66 प्रतिशत से 18.75 प्रतिशत तक भागीदारी हित धारित करती है। सीरिया में अप्रत्याशित घटनाक्रम की स्थिति के कारण, वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान एएफपीसी परियोजना से किसी प्रकार का उत्पादन नहीं हुआ।
- ओएनजीबीवी, अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेड का माध्यम से ब्राजील के गहन समुद्री अपतटीय क्षेत्र में स्थित बीएम-एसईएल-4 ब्लॉक में भी 25 प्रतिशत की हिस्सेदारी धारित करती है।
- ओएनजीबीवी के फाल्कन ऑयल और गैस बी.वी. (एफओजीबीवी), अबू धाबी में 40 प्रतिशत शेयर हैं, और आईओसी तथा बीपीआरएल प्रत्येक ने अपनी संबंधित उच्च सहायक कंपनियों के माध्यम से 30 प्रतिशत शेयर धारित किए हुए हैं।

10.2 ओएनजीसी अमेज़न अलकनंदा लिमिटेड (ओएएल)

ओएएल, ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी जिसके द्वारा मानसरोवर एनर्जी कोलम्बिया लिमिटेड (एमईसीएल), जो चीन कीसिनोपेक के साथ 50:50 अनुपात की एक संयुक्त उद्यम कंपनी है, के माध्यम से कोलम्बिया की अन्वेषण एवं उत्पादन परियोजनाओं में हिस्सेदारी धारित करती है। वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान, ओएनजीसी विदेश का एमईसीएल में तेल व तेल समतुल्य गैस उत्पादन का अंश लगभग 0.487 एमएमटीओई था।

10.3 ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड (ओएनएल)

ओएनएल, ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी जिसे नाइजीरिया में भावी ईएंडपी परियोजनाओं के अर्जन के लिए संस्थापित किया गया है।

10.4 इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड

इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड साइप्रस में निगमित ओएनजीसी विदेश की एक पूर्णस्वामित्व वाली सहायक कंपनी है जिसकी मुख्य गतिविधियां रूस के पश्चिमी साइबेरिया के

टोमस्क क्षेत्र में हैं। वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान, इम्पीरियल एनर्जी का तेल व तेल समतुल्य गैस उत्पादन लगभग 0.294 एमएमटीओई था।

10.5 काराबोबो वन एबी

काराबोबो वन एबी स्वीडन में गठित ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी है जिसके द्वारा वेनेजुएला की काराबोबो-1 परियोजना में 11 प्रतिशत भागीदारी हित धारित हैं। वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान, काराबोबो का तेल व तेल समकक्ष गैस उत्पादन लगभग 0.169 एमएमटीओई था।

10.6 ओएनजीसी – बीटीसी लिमिटेड

ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्वाधीन सहायक कंपनी है, जो बाकू-टिबलिसी-पाइपलाइन ('बीटीसी') में 2.36 भागीदारी धारित करती है तथा इसे अजरबैजान, जॉर्जिया व टर्की के मार्ग से गुजरती 1,768 किलोमीटर तेल पाइपलाइन का स्वामित्वाधिकार प्राप्त है तथा यह उसे परिचालित करती है। यह पाइपलाइन मुख्य रूप से अजरबैजान से मैडिटेरेनियन सागर तक एसीजी क्षेत्रों के लिए कच्चे तेल की दुलाई करती है।

10.7 ब्यास रोवूमा एनर्जी मोज़ाम्बिक लिमिटेड – सहायक कंपनी

ब्यास रोवूमा एनर्जी मोज़ाम्बिक लिमिटेड (बीआरईएमएल) को ब्रिटिशवर्जिन आईलैंड (बीवीआई) में निगमित किया गया था तथा यह रोवूमा एरिया-1, मोज़ाम्बिक में 10 प्रतिशत



पीआई धारित करती है। बीआरईएमएल आपकी कंपनी की एक सहायक कंपनी है जिसमें ऑयल इंडिया लिमिटेड के साथ 6:4 के अनुपात में अंश धारित करती हैं। बीआरएमएल अब 23 जनवरी, 2018 से मॉरिशियस में ले जाकर वहां पंजीकृत है।

10.8 ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक

ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक, ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी है, जिसका गठन अमरीका में आवश्यक तकनीकी और प्रशासनिक सहायता प्रदान करने के लिए टेक्सास, संयुक्त राज्य अमरीका में किया गया था। ओवीएआई द्वारा अनाडार्को (रोवूमा एरिया-1 ऑफशोर मोज़ाम्बिक के संचालक) के साथ समन्वय करने के लिए अपेक्षित सहायता प्रदान की जाती है। कंपनी को विशिष्ट जी एंड जी सेवा प्रदान करने के लिए अपेक्षित संरचनात्मक मानवबल सहित ओवीएआई द्वारा एक जी एंड जी उत्कृष्टता का केंद्र की स्थापना भी ह्यूस्टन में की गई है।

10.9 ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड

ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड, ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी है जिसे ओएनजीसी विदेश के रोवूमा एरिया 1, मोज़ाम्बिक में 10 प्रतिशत भागीदारी हित की संरचना के लिए मॉरिशस में निगमित किया गया था।

10.10 ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड

ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड, ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी है जिसे 15 अप्रैल, 2016 को सिंगापुर में निगमित किया गया था। यह अपनी 100 प्रतिशत अनुषंगी कंपनी ओएनजीसी विदेश वेन्कोरनेपत के माध्यम से निम्नलिखित को धारित किए हुए हैं :

- सीजेएससी वैकोरनेपत, रूस में 26 प्रतिशत हिस्सेदारी;
- नामीबिया।

10.11 इंडस ईस्ट मेडीटेरीयन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड

ओएनजीसी विदेश की एक पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी इंडस ईस्ट मेडीटेरीयन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड का गठन 27 फरवरी, 2018 को किया गया था। यह इज़राइल में ई एंड पी क्रियाकलापों में रत है।

11. संयुक्त उद्यम कंपनी

11.1 ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड (ओएमईएल) :

आपकी कंपनी ने मित्तल इन्वेस्टमेंट्स सार्ल (एमआईएस) के साथ ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड (ओएमईएल) नामक साइप्रस में निगमित एक संयुक्त उद्यम कंपनी को स्थापित किया है। ओएनजीसी विदेश और एमआईएस के पास ओएमईएल के 98 प्रतिशत अंश है जो 49.98 प्रतिशत रोवूमा क्षेत्र, मोज़ाम्बिक में सीएसआर गतिविधियों (ओएनजीसी विदेश) और 48.02 प्रतिशत (एमआईएस) के अनुपात में हैं

तथा शेष 2 प्रतिशत शेयर एसबीआई कैपिटल मार्केट्स लिमिटेड के पास अभिधारित हैं। ओएमईएल भी एएफपीसी सीरियाई परिसंपत्तियों के लिए विशिष्ट रूप से ओएनजीबीवी द्वारा जारी श्रेणी-ग के अंशों के माध्यम से ओएनजीबीवी की जारी अंश पूंजी के 1.20 प्रतिशत अंश धारित करता है।

11.2 सुड पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी (एसपीओसी) :

सुड पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सुडान के प्रचालनों के लिए साझीदारों की संयुक्त प्रचालन कंपनी है। आपकी कंपनी द्वारा दक्षिण सूडान के ब्लॉक 5 में 24.125 प्रतिशत पीआई धारित करती है। इस ब्लॉक में अन्य भागीदार मलेशिया के पेट्रोनास (67.875 प्रतिशत भागीदारी हित) तथा दक्षिण सूडान के नाइलपैट (8 प्रतिशत भागीदारी हित) हैं।

11.3 मोज़ाम्बिक एलएनजी1 कंपनी पीटीई लि. :

मोज़ाम्बिक एलएनजी 1 कंपनी पीटीई लि. को एरिया 1 मोज़ाम्बिक परियोजना के गोलफिन्हो – एतम फील्ड के प्रथम दो ट्रेनों से एलएनजी के विपणन एवं पोतवहन गतिविधियों की देख रेख करने के एरिया 1, ऑफशोर मोज़ाम्बिक के परिसंघ साझीदारों द्वारा सिंगापुर में निगमित किया गया था।

11.4 फाल्कॉन ऑयल एण्ड गेस बी.वी. :

फाल्कॉन ऑयल एण्ड गेस बी.वी. को आपकी कंपनी द्वारा नीदरलैंड में अधिनिगमित किया गया था और यह एडीएनओसी ऑफशोर, यूईई के लोअर जाकुल क्षेत्र में बीपीसीएल तथा आईओसी के साथ 10 प्रतिशत हित को प्राप्त करने के लिए था।

12. विदेशी कार्यालय और पंजीकृत कार्यालय

- आपकी कंपनी के विदेशों में स्थापित कार्यालय, हो ची मिन्ह सिटी (वियतनाम), युझनो सखलिस्क (रूस), तेहरान (इरान) त्रिपोली (लीबिया), काराकास (वेनेजुएला), अस्ताना और अटिरो (कजाखस्तान), बोगोटा (कोलम्बिया), दमिश्क (सीरिया), कैलगरी (कनाडा), बाकू (अजरबैजान), ढाका (बांग्लादेश), यंगून (म्यांमार) और वेलिंगटन (न्यूजीलैंड) और मापुटो (मोज़ाम्बिक) में स्थित हैं।
- ओएनजीसी नाइल गंगा बी वी का अपना पंजीकृत कार्यालय एम्सटर्डम (नीदरलैंड), खार्तूम (सूडान), जुबा (दक्षिण सूडान) में हैं तथा इसकी सहायक कंपनियों के कार्यालय रिओ डी जनेरियो (ब्राज़ील) और निकोसिया (साइप्रस) में स्थित हैं।
- ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड और ओएनजीसी अमेज़न अलकनंदा लिमिटेड तथा ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक के अपने पंजीकृत कार्यालय

क्रमशः लागोस (नाइजीरिया), हैमिल्टन (बरमुडा) और ह्यूस्टन (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 कैमैन द्वीप में है।
- ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड, ओएनजीसी विदेश वैकॉरनेफ्ट और मोजाबिक एलएनजी 1 कंपनी पीटीई लि. के पंजीकृत कार्यालय सिंगापुर में स्थित हैं।
- इंडस ईस्ट मेडिटेरियन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड का पंजीकृत कार्यालय इजरायल में स्थित है।

13. सूचना प्रौद्योगिकी

- आपकी कंपनी स्वयं को सूचना प्रौद्योगिकी के क्षेत्र में नवीनतम घटनाक्रमों से अवगत रखती है ताकि परिचालन उत्कृष्टता प्राप्त करने, आईटी सुरक्षा में उद्योग की सर्वोत्तम प्रथाओं को शामिल करने के लिए इसके प्रयासों में सहायता मिल सके। आपकी कंपनी कई परियोजनाओं और सहायक कंपनियों में एक समान ईआरपी सॉफ्टवेयर और अत्याधुनिक वीडियो कॉन्फ्रेंसिंग प्रणाली के माध्यम से अपने विदेशी परिचालनों पर वित्तीय और व्यावसायिक नियंत्रण रखने का प्रयास करती है। गत वर्ष के दौरान, आपकी कंपनी द्वारा निम्नलिखित और पहलों को सफलतापूर्वक कार्यान्वित किया गया है : —
- चिन्हित किए गए व्यावसायिक जोखिमों की प्रभावी निगरानी और प्रबंधन के लिए जोखिम डैशबोर्ड।
- जीएसटी रिटर्न दाखिल करने के लिए रिपोर्ट तैयार करने सहित ईआरपी प्रणाली में जीएसटी को लागू करना।
- भारतीय स्टेट बैंक के साथ प्रक्रिया एकीकरण (पीआई) के माध्यम से विक्रेताओं को स्वचालित भुगतान।
- वस्तुओं और सेवाओं की खरीद के लिए सरकारी ई-मार्केटप्लेस (जीईएम) को अपनाना।
- ई-निविदा के लिए सरकारी लोक प्रापण पोर्टल को अपनाना।

- बोर्ड की बैठकों मीटिंग्स के लिए कागजरहित प्रणाली प्रारंभ।

आपकी कंपनी की व्यापार उत्कृष्टता के लिए कई अन्य डिजिटल पहले पाइपलाइन में हैं। इनमें जी एंड जी डाटा के सुदूर प्रसंस्करण के लिए निजी क्लाउड आधारित वर्चुअलाइज्ड वर्क स्टेशन, व्यवसाय निष्पादन की प्रभावी निगरानी और प्रबंधन के लिए ग्राहक अनुकूल प्रबंधन डैशबोर्ड शामिल है।

14. मानव संसाधन विकास

- क. आपकी कंपनी अन्वेषण एवं उत्पादन के प्रमुख क्षेत्रों में विश्वस्तरीय रूप से, मूल कंपनी ओएनजीसी द्वारा द्वारा उपलब्ध कराए गए उच्च कुशल 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 की जाती है। आपकी कंपनी की 31 मार्च, 2018 को दिल्ली मुख्यालय में तैनात कुल मानवबल संख्या 237 थी। इसके अलावा, विदेश में विदेशी परियोजनाओं द्वारा आपकी कंपनी के नियोजित वैश्विक मानव बल संख्या 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार 1842 (विदेश में तैनात ओएनजीसी विदेश के 82 अधिकारी सहित) थी (विदेशी परियोजनाओं में आपकी कंपनी के आनुपातिक भागीदारी हित के आधार पर गणना की गई है)। आपकी कंपनी ने कार्यस्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, प्रतिषेध और समाधान) अधिनियम, 2013 के अंतर्गत आंतरिक शिकायत समिति के गठन से संबंधित प्रावधानों का पालन किया है।

- ख. कार्यस्थल पर महिलाओं के यौन उत्पीड़न (निवारण, प्रतिषेध और समाधान) अधिनियम, 2013 के तहत प्रकटन

वर्ष 2017-18 के दौरान प्राप्त और निपटाई गई यौन उत्पीड़न की शिकायतों का सार इस प्रकार है :

क्रम सं.	वर्ष	प्राप्त शिकायतों की संख्या	निपटान की गई शिकायतों की संख्या
1.	2017-18	2	1

15. राजभाषा नीति का कार्यान्वयन

आपकी कंपनी राजभाषा के प्रसार और प्रोत्साहन के लिए निरंतर ठोस प्रयास करती है। वर्ष के दौरान, 1 से 14 सितंबर, 2017 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 हैं। सांविधिक विज्ञापन भी हिन्दी भाषा में जारी किए गए थे। कंपनी की तिमाही हिन्दी प्रगति रिपोर्ट नियमित तौर पर मुख्यालय को भेजी जाती हैं और हिन्दी कार्यशालाएं आयोजित की जा रही हैं। नगर राजभाषा कार्यान्वयन समिति की बैठकों में आपकी कंपनी का प्रतिनिधित्व इसके वरिष्ठ अधिकारियों द्वारा किया जाता है तथा अधिकारीगण राजभाषा सम्मेलन व कार्यशाला में भी भाग लेते हैं।

16. निदेशक मंडल

16.1 1 अप्रैल, 2017 के पश्चात निदेशकों में परिवर्तन का विवरण :

श्री शशि शंकर ने 12 अक्टूबर, 2017 को श्री डी.के.सर्राफ, जो 30 सितम्बर, 2017 को अधिवर्षिता पर कंपनी की सेवाओं से सेवानिवृत्त हो गए, के स्थान पर निदेशक (नामित अध्यक्ष) के पद पर कार्यभार ग्रहण किया।

डॉ. कुमार वी. प्रताप ने पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा जारी दिनांक 16 जनवरी, 2018 के पत्र संख्या सी-31033/1/2016-सीए/ एफटीएस : 42979 के अनुरूप 16 जनवरी, 2018 से सुश्री शर्मिला चावली के स्थान पर सरकारी नामिति निदेशक के रूप में कार्यभार ग्रहण किया।

आपके निदेशक श्री डी.के. सर्राफ, निदेशक (नामित अध्यक्ष) और सुश्री शर्मिला चावली द्वारा किए गए उत्कृष्ट योगदान के लिए अपनी सराहना रिकॉर्ड करते हैं।

- 16.2 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।

17. लेखा परीक्षक

मैसर्स बी.सी.जैन एण्ड कंपनी, सनदी लेखाकार और मैसर्स एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स, सनदी लेखाकार की भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक (सी एण्ड एजी) द्वारा वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए आपकी कंपनी के संयुक्त सांविधिक लेखा-परीक्षक के रूप में की गई है।

18. लेखे पर लेखापरीक्षकों की रिपोर्ट

भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक (सी एंड एजी) की टिप्पणियां इस रिपोर्ट का भाग हैं और अनुलग्नक “ख” के

रूप में संलग्न हैं। (सी एंड एजी की टिप्पणियों की प्राप्ति के पश्चात तैयार की जाएगी)।

19. सचिवीय लेखापरीक्षक

बोर्ड द्वारा मेसर्स मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स, कंपनी सचिव को वित्त वर्ष 2017-18 के लिए सचिवीय लेखापरीक्षा की कार्यवाही के लिए नियुक्त किया गया था। 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए सचिवीय लेखापरीक्षा रिपोर्ट को इस रिपोर्ट के साथ संलग्न किया गया है।

आपके सचिवीय लेखापरीक्षकों ने 14 सितम्बर, 2017 तक स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति के संबंध में गैर-अनुपालना और परिणामस्वरूप उक्त संदर्भित अवधि हेतु लेखापरीक्षा समिति और पारिश्रमिक एवं नामांकन समिति से संबंधित गैर अनुपालना के संबंध में टिप्पणी की है।

एक सरकारी कंपनी होने के चलते स्वतंत्र निदेशकों की भारत सरकार द्वारा पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के माध्यम से की जाती है। पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने अपने दिनांक 8 सितम्बर, 2017 के पत्र के माध्यम से तीन गैर-सरकारी स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति के लिए अपना अनुमोदन संप्रेषित किया था और बोर्ड ने भी उन्हें 15 सितम्बर, 2017 से शामिल किया था। अतः बोर्ड और बोर्ड की समितियों की संरचना नियमित कर दी गई है।

20. लागत लेखापरीक्षा

कंपनी (लागत रिकार्ड और लेखापरीक्षा) नियम, 2014 के पैरा 7 और कंपनी (लागत रिकार्ड और लेखापरीक्षा) संशोधन नियम, 2014 के पैरा 4(3) के संदर्भ में, लागत लेखापरीक्षा की आवश्यकता ओएनजीसी विदेश पर लागू नहीं होती है। तदनुसार, ऐसे लेखे और रिकॉर्ड नहीं रखे जाते हैं।

21. वित्तीय विवरणों और बोर्ड रिपोर्ट की तारीख के बीच होने वाले वास्तविक परिवर्तन और कंपनी की वित्तीय स्थिति को प्रभावित करती प्रतिबद्धताओं के ब्यौरे

वित्तीय विवरणों और बोर्ड रिपोर्ट की तारीख के बीच इस प्रकार के कोई महत्वपूर्ण परिवर्तन नहीं हुए हैं जिससे किसी प्रकार के वास्तविक परिवर्तन और कंपनी की वित्तीय स्थिति प्रभावित हो।

22. धारा 186 के तहत ऋण, गारंटी या निवेश के ब्यौरे

आपकी कंपनी कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस के अन्वेषण एवं उत्पादन के कारोबार में संलग्न है, जिसे कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 186 (11) के तहत प्रदान छूट के तहत कवर किया जाता है। तदनुसार, आपकी कंपनी द्वारा अपनी

सहायक कंपनियों और सहयोगियों को दिए गए ऋण, किए गए निवेश गारंटी या संरक्षण के ब्योरो के बारे में सूचित किया जाना आवश्यक नहीं है।

23. संबंधित पक्षकारों के सौदों के ब्यौरे

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 188 के अनुसार संबंधित पक्षकारों के सौदों से संबंधित प्रकटन वित्तीय विवरणों का भाग बन जाते हैं और इन्हें एकल वित्तीय विवरण की टिप्पणी-42 तथा समेकित वित्तीय विवरणों के टिप्पणी-46 में दिया जाता है।

24. सतर्कता व्यवस्था का कार्यान्वयन

ओएनजीसी विदेश एक सार्वजनिक क्षेत्र उपक्रम होने के नाते यहाँ पूरी सतर्कता संरचना है, जो ऐसे माहौल सुगम करती है जिसमें लोग निष्ठापूर्वक, दक्ष और पारदर्शी तरीके से काम कर सकें और संगठन के लिए उच्चतम नैतिक मानक कायम रख सकें। इस उद्देश्य को हासिल करने के लिए सतर्कता विभाग निवारक, सक्रिय और दण्डात्मक कार्रवाई करती है, जिसमें निवारक और सक्रियात्मक प्रकार्यों पर अधिक जोर होता है।

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड द्वारा कर्मचारियों को व्हिसल ब्लोअर बनने के लिए प्रोत्साहित करने के लिए पर्याप्त अवसर प्रदान किए जाते हैं (वे कर्मचारी जो संगठन और राष्ट्र के अत्याधिक हित के लिए संगठन में अनैतिक तरीकों, वास्तविक या संदिग्ध धोखाधड़ी की कार्यवाहियों को स्वेच्छा से और अत्यंत गुप्त रूप से सक्षम प्राधिकारी के संज्ञान में लाना चाहते हैं)। किसी भी प्रकार की क्षति से उन्हें (व्हिसल ब्लोअर) बचाने के लिए उसी ढांचे के भीतर एक मजबूत तंत्र सुनिश्चित किया जाता है। यह एतद्वारा पुष्टि की जाती है कि किसी भी कार्मिक को लेखा परीक्षा समिति तक पहुंचने से रोका नहीं जाता है।

लागू आचरण, अनुशासन और अपील नियम, 1991 और प्रमाणित स्थायी आदेशों के अंतर्गत निगम द्वारा अनियमितताओं/चूक के लिए अनुशासनात्मक कार्रवाई की गई थी। वर्ष 2017-18 के दौरान निपटान किए गए सतर्कता मामलों से संबंधित अनुशासनात्मक मामलों की संख्या 03 थी। वर्ष 2017-18 के अंत में ऐसे लंबित मामलों की संख्या 02 थी। उपर्युक्त मामले अनुशासन भंग, बेईमानी, कार्य के निष्पादन में लापरवाही या कार्य की अनदेखी आदि जैसी अनियमितताओं से संबंधित हैं। निगम केंद्रीय सतर्कता आयोग और आंतरिक सतर्कता ढांचे के परामर्श से तकनीकी हस्तक्षेप और प्रणाली/ प्रक्रिया समीक्षा के माध्यम से निष्पक्ष और पारदर्शी संयवहारों को सुनिश्चित करने के लिए निरंतर और नियमित रूप से प्रयास करता है।

सतर्कता मामलों की देखभाल करने के लिए एक उप महाप्रबंधक स्तर के अधिकारी जो सीधे ही सीवीओ, ओएनजीसी

को रिपोर्ट करते हैं, को ओएनजीसी से ओएनजीसी विदेश में तैनात किया गया है।

25. संवैधानिक प्रकटन

25.1 बोर्ड की बैठकें

वर्ष के दौरान निदेशक मंडल की 11 बैठकें आयोजित की गई थीं। अधिक जानकारी के लिए, कृपया निगमित अभिशासन रिपोर्ट का अवलोकन करें।

25.2 स्वतंत्र निदेशकों की बैठक

स्वतंत्र निदेशकों की एक बैठक वित्तीय वर्ष 2018 के दौरान आयोजित की गई थी। स्वतंत्र निदेशकों ने घोषणा प्रस्तुत की है कि वे कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 149(6) के अनुसार स्वतंत्रता के मानदंडों को पूरा करते हैं।

25.3 वार्षिक विवरणी का सार

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

25.4 कर्मचारी और उनसे संबंधित प्रकटन 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 खुलासे के ब्योरो के बारे में संसूचित किया जाना आवश्यक नहीं है।

25.5 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 प्रारूप 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।

25.6 वर्ष 2017-18 के लिए ऊर्जा के संरक्षण, प्रौद्योगिकी अवशोषण और विदेशी मुद्रा आय और व्यय

वित्तीय वर्ष 2017-18 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) (ड) के तहत आवश्यक सूचना नीचे दी गई है :

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

क. ऊर्जा के संरक्षण हेतु उठाए गए कदम या प्रभाव : लागू नहीं

ख. ऊर्जा के वैकल्पिक स्रोतों के उपयोग के लिए कंपनी द्वारा उठाए गए कदम : लागू नहीं

ग. ऊर्जा संरक्षण उपकरण पर पूंजीगत निवेश : शून्य

(ख) विदेशी मुद्रा आय और व्यय :

क. वर्ष के दौरान वास्तविक अंतः प्रवाह (उपचय आधार पर) के मामले में विदेशी मुद्रा का अर्जन : 83,835.59 मिलियन रुपए।

ख. वर्ष के दौरान विदेशी मुद्रा व्यय : 51,549.84 मिलियन रुपए।

26. कॉरपोरेट अभिशासन से संबंधित रिपोर्ट

आपकी कंपनी कॉरपोरेट अभिशासन के उच्चतम मानकों को प्राप्त करने का प्रयास करती है। कारपोरेट अभिशासन के संदर्भ में एक पृथक खंड को संलग्न किया गया है तथा यह बोर्ड रिपोर्ट का भाग है।

27. एक स्वस्थ समुदाय का निर्माण

आपकी कंपनी द्वारा अपने कर्मचारियों को सदैव स्वस्थ और सक्रिय जीवन शैली की संस्कृति को उत्पन्न करने और बड़े पैमाने पर इसे समाज में फैलाने के लिए प्रोत्साहित किया जाता है। इस प्रयास में आपकी कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान विभिन्न कार्यक्रमों का आयोजन किया गया जैसे कि 5 जून, 2017 को विश्व पर्यावरण दिवस, 16 से 30 31 जुलाई, 2017 तक स्वच्छता पखवाड़ा, 21 जून, 2017 को अंतर्राष्ट्रीय योग दिवस और 4 से 9 मार्च, 2018 के दौरान राष्ट्रीय सुरक्षा सप्ताह। इन सभी कार्यक्रमों में विदेशी कार्यालयों सहित इसके सभी स्थलों पर कर्मचारियों तथा उनके परिवारों ने काफी संख्या में भाग लिया।

28. सूचना अधिकार अधिनियम, 2005 (आरटीआई अधिनियम) का कार्यान्वयन

आरटीआई अधिनियम के अंतर्गत प्राप्त अनुरोधों पर कार्रवाई करने के लिए संगठन में एक तंत्र स्थापित किया गया है। आरटीआई अधिनियम के तहत मुद्दों के निपटान के लिए दिल्ली में पंजीकृत कार्यालय में एक केंद्रीय जन सूचना अधिकारी (सीपीआईओ) नामित किया गया है।

वर्ष 2016-17 से शून्य आरटीआई आवेदन अग्रेणित किए गए थे। अप्रैल 2017 से मार्च, 2018 की अवधि के दौरान 44 आरटीआई आवेदन प्राप्त हुए थे। इन सभी आरटीआई आवेदनों का वर्ष के दौरान उत्तर दिया गया था। कुल 9 आरटीआई आवेदन सीपीआईओ-ओएनजीसी विदेश से अन्य सार्वजनिक प्राधिकारियों को अंतरित किए गए थे।

अंतिम अपील के लिए एक आरटीआई मामला सामने आया और एक मामला केन्द्रीय सूचना आयुक्त (सीआईसी) -

दूसरी अपील में गया। इन दोनों मामलों में कंपनी शामिल हुई और अपीलीय प्राधिकारी/सीआईसी द्वारा निर्देशित किए मामले के निपटान के लिए अनुवर्ती कार्रवाई की गई थी।

29. पुरस्कार और सम्मान

वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान, आपकी कंपनी को निम्नलिखित पुरस्कार और सम्मान प्रदान किए गए थे :

1. भारत के राष्ट्रपति ने 11 अप्रैल, 2017 को वर्ष 2014-15 के लिए सार्वजनिक क्षेत्र प्रबंधन - संस्थागत श्रेणी- II ; मिनी रत्न- I और II पीएसई) में उत्कृष्टता और उत्कृष्ट योगदान के लिए प्रतिष्ठित स्कोप पुरस्कार प्रदान किया।
2. कॉरपोरेट आचार और जोखिम प्रबंधन संबंधी वैश्विक अभिसमय के दौरान निदेशकों के संस्थान द्वारा स्थापित जोखिम प्रबंधन हेतु गोल्डन पीकॉक अवॉर्ड 2017।
3. "सर्वश्रेष्ठ जोखिम प्रबंधन ढांचे और प्रणालियों - जोखिम प्रौद्योगिकी" की श्रेणी में आईसीआईसीआई लोम्बार्ड और सीएनबीसी-टीवी 18 इंडिया जोखिम प्रबंधन पुरस्कार।
4. गवर्नेस नाउ पीएसयू अवॉर्ड्स-2017 के 5वें संस्करण में मिनीरत्न-1 श्रेणी में सामरिक निष्पादन पुरस्कार।
5. एमईसीएल कोलंबिया को ईएए की प्रबंधन समिति (सक्रिय भ्रष्टाचार-रोधी कंपनी) द्वारा सक्रिय भ्रष्टाचार-रोधी कंपनी के रूप में मान्यता प्रदान की गई।

30. उद्यम जोखिम प्रबंधन और स्वास्थ्य, सुरक्षा एवं पर्यावरण

30.1 उद्यम जोखिम प्रबंधन

उनके जोखिम चालकों और प्रशमन कारकों के साथ जोखिमों को मैप किया गया है और जोखिम रजिस्टर मौजूद हैं।

आपकी कंपनी ने इष्टतम रूप से निर्णय लेने और अनुपालन के लिए जोखिम डैशबोर्ड के साथ एसएपी जीआरसी-जोखिम मॉड्यूल को विकसित और कार्यान्वित किया है। फरवरी 2018 में बोर्ड द्वारा जोखिम नीति दस्तावेज को अनुमोदित किया गया है। जोखिम रिपोर्टिंग ढांचा विद्यमान है।

30.2 स्वास्थ्य, सुरक्षा और पर्यावरण (एचएसई)

प्रमाणित क्यूएचएसई प्रबंधन प्रणाली को बनाए रखा जा रहा और उनमें लगातार सुधार किया जा रहा है जो आईएसओ 9001:2015, आईएसओ 14001:2015 और ओएचएसएस 18001:2007 पर आधारित है तथा 28 दिसंबर, 2019 तक मान्य है। संशोधित एचएसई नीति दस्तावेज फरवरी 2018 में अनुमोदित किया गया है।

वित्तीय वर्ष 2017 के लिए ओएनजीसी समूह की धारणीयता रिपोर्ट तेल और गैस क्षेत्र सप्लीमेंट सहित जीआरआई जी4 दिशानिर्देशों पर आधारित है और बाहरी रूप से 'कोर' रिपोर्ट का आश्वासन प्राप्त है।

31. कॉरपोरेट सामाजिक दायित्व (सीएसआर)

आपकी कंपनी, जिसके परिचालन विदेशों में हैं वह उन देशों के समुदायों और अर्थव्यवस्थाओं के लिए योगदान करना अपना उत्तरदायित्व 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 के 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 चिकित्सा/ खेल/ कृषि सुविधाएं प्रदान करना, आदि।

कंपनी अधिनियम, 2013 की अपेक्षाओं के अनुसार, आपकी कंपनी ने एकनिगमित सामाजिक दायित्व और संवहनीयता समिति का गठन किया है और इस समिति के अध्यक्ष एक स्वतंत्र निदेशक हैं।

जैसे कि आपकी कंपनी के अपने सभी परिचालन भारत के बाहर हैं, सीएसआर के प्रयोजन के लिए वित्तीय वर्ष 2018 के इसके अर्हक 'निवल लाभ' शून्य थे और भविष्य के वर्षों में भी इनके इसी प्रकार बने रहने की अपेक्षा है।

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

32. सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम (एमएसएमई) मंत्रालय के विनियमन का अनुपालन

- वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान, ओएनजीसी विदेश ने एमएसई से 20 प्रतिशत वार्षिक खरीद लक्ष्य और अनुसूचित जाति/अनुसूचित जनजाति उद्यमियों के स्वामित्व वाले एमएसई से 4 प्रतिशत के उप-लक्ष्य का अनुपालन किया है।
- ओएनजीसी विदेश के भारतीय कार्यालय ने कुल वार्षिक खरीद की लगभग 68.54 प्रतिशत खरीद एमएसई से की है, जिनमें से 6.05 प्रतिशत खरीद

अनुसूचित जाति/अनुसूचित जनजाति के उद्यमियों के स्वामित्व वाली एमएसई से की गई थी।

33. निदेशकों के दायित्व से संबंधित वक्तव्य

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 134 (3) (ग) के प्रावधानों के अनुसरण में, 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष के लेखा परीक्षित वार्षिक लेखों के संबंध में आपके निदेशक (निदेशकों) निम्नलिखित की पुष्टि करते हैं :

- यह कि वार्षिक लेखों को तैयार करने में, लागू लेखा मानकों का पालन किया गया है और इनमें किसी प्रकार की महत्वपूर्ण विचलन नहीं हैं;
- यह कि निदेशकों ने जो वित्तीय विवरणों के लेखों की टिप्पणियों में यथा वर्णित इस प्रकार की लेखांकन नीतियों का चयन किया है और उन्हें सतत रूप से उसी प्रकार लागू किया गया है जैसा कि वार्षिक लेखों में उल्लिखित हैं तथा निर्णय व अनुमान इस प्रकार किए गए हैं जो उचित व विवेकपूर्ण हैं ताकि वे 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार कंपनी के मामलों के बारे में तथा उस तिथि को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के घाटे के बारे में वास्तविक व उचित दृष्टिकोण प्रदान करें;
- यह कि निदेशकों द्वारा कंपनी की संपत्ति की सुरक्षा के लिए और धोखाधड़ी और अन्य अनियमितताओं को रोकने व उनका पता लगाने के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के अनुसार पर्याप्त लेखा अभिलेखों के रख-रखाव के लिए उचित और पर्याप्त देखभाल की गई है;
- यह कि निदेशकों ने "चालू समुत्थान" आधार पर वार्षिक लेखों को तैयार किया है;
- यह कि निदेशकों ने कंपनी द्वारा अनुपालन किए जाने के लिए आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का उपयोग किया है तथा इस प्रकार के आंतरिक वित्तीय नियंत्रण पर्याप्त हैं तथा वे प्रभावी ढंग से कार्य कर रहे हैं; तथा
- निदेशकों द्वारा सभी प्रकार के लागू कानूनों के प्रावधानों के अनुपालन को सुनिश्चित करने के लिए उचित व्यवस्था तैयार की गयी है और इस प्रकार की व्यवस्थाएं पर्याप्त हैं तथा वे प्रभावी ढंग से कार्यकर रही हैं।

34. समिति (समितियां)

समितियों के ब्यौरे कॉरपोरेट अभिशासन रिपोर्ट में पृथक रूप से दिए जाते हैं।

35. लेखा परीक्षा समिति

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 177 (8) के अनुपालन में, लेखा परीक्षा समिति के बारे में जानकारी कॉरपोरेट प्रशासन रिपोर्ट में प्रदान की जाती है, जो वार्षिक रिपोर्ट का एक हिस्सा बनती है। ऐसा कोई उदाहरण नहीं है जहां लेखापरीक्षा समिति की सिफारिशें निदेशक मंडल द्वारा स्वीकार नहीं की गई हैं।

36. कंपनी (लेखे) नियम, 2014 के नियम 8(5)(111) के अनुसार अन्य प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों का विवरण

श्री शशि भूषण सिंह के स्थान पर श्री रजनी कांत ने 13 नवम्बर, 2017 को कंपनी सचिव के रूप में कार्यभार ग्रहण किया।

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 7 सितंबर, 2018

37. आभार :

आपके निदेशक, भारत सरकार का, विशेष तौर पर पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय, वित्त मंत्रालय, विदेश मंत्रालय, लोक उद्यम विभाग, विदेशों में स्थित भारतीय दूतावासों / उच्चायोगों तथा भारतीय रिज़र्व बैंक आदि का उनके द्वारा दिए गए बहुमूल्य मार्गदर्शन तथा सहयोग के लिए हार्दिक आभार प्रकट करते हैं। आपके निदेशक, सांविधिक लेखा परीक्षक (परीक्षकों) तथा भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक की ओर से प्राप्त रचनात्मक सुझावों के लिए उनके प्रति आभार प्रकट करते हैं और उनके निरंतर समर्थन और सहयोग के लिए उनके प्रति आभारी हैं। आपके निदेशक, कंपनी के कर्मचारियों द्वारा प्रदान की गई समर्पित सेवाओं के लिए उनकी भी हार्दिक प्रशंसा करना चाहते हैं। आपके निदेशकों यह मानते हैं कि आपकी कंपनी की उपलब्धियां अपनी मूल कंपनी, ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड से प्राप्त उदार एवं पूरी सहायता के बिना संभव नहीं हो सकती थीं।

निदेशक मंडल की ओर से

हस्ता./—
(शशि शंकर)
अध्यक्ष

प्ररूप संख्या एमजीटी 9

वार्षिक विवरणी का सार

दिनांक 31. 03. 2018 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

i	सीआईएन	सी आई एन प्रतिशत यू 74899 डी एल 1965 जी ओ आई 004343
ii	पंजीकरण की तिथि	5 मार्च, 1965
iii	कंपनी का नाम	ओएनजीसी विदेश लिमिटेड
iv	कंपनी की श्रेणी / उप श्रेणी	सरकारी कंपनी
v	पंजीकृत कार्यालय का पता तथा संपर्क विवरण	दीनदयाल ऊर्जा भवन, प्लॉट सं. 5ए-5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली 110 070
iv	क्या कंपनी सूचीबद्ध है (केवल कर्ज सूची बद्ध)	हाँ
vii	रजिस्ट्रार तथा अंतरण एजेंट का नाम, पता और संपर्क विवरण, यदि हों (ऋणपत्र धारकों के लिए)	कार्बी कंप्यूटर शेयर प्राइवेट लिमिटेड, प्लॉट संख्या 17 – 24, विट्ठल राव नगर, माधापुर, हैदराबाद – 500081

II कंपनी की मुख्य व्यावसायिक कार्यकलाप

उन सभी व्यावसायिक कार्यकलाप का उल्लेख करें जिनका योगदान कंपनी के कुल कारबार के 10 प्रतिशत या उससे अधिक है

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 नियंत्रक, समनुषंगी व सहायक कंपनियों के विवरण

क्रम संख्या	कंपनी का नाम व पता	सीआईएन / जीएलएन	नियंत्रक / समनुषंगी / सहायक कंपनियों के विवरण	धारित शेयरों का प्रतिशत	लागू खंड
नियंत्रक कंपनी					
1	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस, कॉरपोरेशन लिमिटेड, दीनदयाल ऊर्जा भवन, प्लॉट सं. 5ए-5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली 110 070	एल 74899 डीएल 1993 जीओआई 054155	नियंत्रक	ओएनजीसी विदेश का 100 प्रतिशत शेयर	2(46)
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की प्रत्यक्ष समनुषंगी कंपनियां					
2	ओएनजीसी नील गंगा बी वी (ओएनजीबीवी) नीदरलैंड	लागू नहीं	समनुषंगी	ओएनजीसी विदेश द्वारा इसके श्रेणी क तथा श्रेणी ख प्रत्येक की 100 प्रतिशत शेयर पूंजी धारित करती है तथा श्रेणी ग की 55 प्रतिशत शेयर पूंजी धारित करती है	2(87)
3	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड (आईईएल), साइप्रस	लागू नहीं	समनुषंगी	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 अमेजन अलकनंदा लिमिटेड, बरमुडा	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)

क्रम संख्या	कंपनी का नाम व पता	सीआईएन / जीएलएन	नियंत्रक / समनुषंगी / सहायक कंपनियों के विवरण	धारित शेयरों का प्रतिशत	लागू खंड
5	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड, नाइजीरिया	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
6	काराबोबो वन एबी, स्वीडन	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
7	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड, कैमन द्वीप	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
8	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक, संयुक्त राज्य अमेरिका	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
9	ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड, मॉरीशस	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
10	ब्यास रोवूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड, ब्रिटिश वर्जिन द्वीप समूह (बीवीआई)	लागू नहीं	समनुषंगी	60 प्रतिशत	2(87)
11	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि.	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
12	इंडस ईस्ट मेडिटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लि.	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की अप्रत्यक्ष समनुषंगी कंपनियां ,ओएनजीबीवी की समनुषंगी कंपनियां)

13	ओएनजीसी कैपेस लिमिटेड, ब्राजील	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
14	ओएनजीसी नील गंगा (सेन क्रिस्टोबल) बी.वी., नीदरलैंड	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
15	ओएनजीसी कैस्पियन ई एंड पी बी.वी., नीदरलैंड	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की अप्रत्यक्ष समनुषंगी कंपनियां ,आईईएल की समनुषंगी कंपनियां)

16	बियांकस होल्डिंग लिमिटेड, साइप्रस	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
17	इंपीरियल एनर्जी टोमस्क लिमिटेड, साइप्रस	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
18	इंपीरियल फ्रेक सर्विसिज़ (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
19	इंपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत (अपनी सहायक कंपनी के आईईएल माध्यम से 99.99 प्रतिशत धारित तथा 0.01 प्रतिशत इंपीरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड के माध्यम से धारित)	2(87)
20	एलएलसी एलियनसेनेफिटगेज़, रूसी परिसंघ	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत (अपनी सहायक इंपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड के माध्यम से)	2(87)
21	एलएलसी सिबिन्टेनेफ्ट, रूसी परिसंघ	लागू नहीं	समनुषंगी	55.9 प्रतिशत (अपनी सहायक कंपनी इंपीरियल एनर्जी टोमस्क लिमिटेड के माध्यम से)	2(87)
22	एलएलसी रस इंपीरियल समूह, रूसी परिसंघ	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत (अपनी सहायक कंपनी रैडक्लिफ होल्डिंग्स लिमिटेड के माध्यम से)	2(87)

क्रम संख्या	कंपनी का नाम व पता	सीआईएन / जीएलएन	नियंत्रक / समनुषंगी / सहायक कंपनियों के विवरण	धारित शेयरों का प्रतिशत	लागू खंड
23	एलएलसी नोर्ड इंपीरियल, रूसी परिसंघ	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत (अपनी सहायक कंपनी इंपीरियल एनर्जी नार्ड लिमिटेड के माध्यम से)	2(87)
24	इंपीरियल एनर्जी नोर्ड लिमिटेड, साइप्रस	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत (अपनी सहायक कंपनी आईडब्ल्यूएल 99.99 प्रतिशत धारित तथा 0.01 प्रतिशत इंपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड के माध्यम से)	2(87)
25	रेडक्लिफ होल्डिंग्स लिमिटेड, साइप्रस	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत (अपनी सहायक इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड 99.99 प्रतिशत धारित तथा 0.01 प्रतिशत इंपीरियल एनर्जी नार्ड लिमिटेड के माध्यम से)	2(87)
26	सैन एगियो इन्वेस्टमेंट्स लिमिटेड, साइप्रस	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत (अपनी सहायक कंपनी रैडक्लिफ होल्डिंग्स लिमिटेड के माध्यम से)	2(87)
27	एलएलसी इंपे्रियल फ्रेक सर्विसेज, रूसी परिसंघ	लागू नहीं	समनुषंगी	50 प्रतिशत (इसकी समनुषंगी कंपनी रैडक्लिफ होल्डिंग्स इंपे्रियल फ्रेक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड के माध्यम से)	2(87)
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की अप्रत्यक्ष समनुषंगी कंपनियां (काराबोबो वन एबी की समनुषंगी कंपनियां)					
28	पेट्रो काराबोबो गंगा बी.वी., नीदरलैंड	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत (100 प्रतिशत सामान्य शेयर का स्वामित्व काराबोबो वन एबी तथा 100 प्रतिशत अधिमान शेयर स्वामित्व ओएनजीबीवी के के माध्यम से)	2(87)
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड की अप्रत्यक्ष समनुषंगी कंपनियां (ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि. की समनुषंगी कंपनियां)					
29	ओएनजीसी विदेश वेंकोरेनेफ्ट पीटीई लि.	लागू नहीं	समनुषंगी	100 प्रतिशत	2(87)
ओएनजीसी विदेश लि. की सहयुक्त कंपनियां					
30	ओएनजीसी मिटल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस	लागू नहीं	सहयुक्त	98 प्रतिशत (ओएनजीसी विदेश द्वारा 49.98 प्रतिशत धारित हैं और मिटल इन्वेस्टमेंट सार्ल 48.02 प्रतिशत धारित करती है)	2(6)
31	सूड पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी दक्षिणी सूडान	लागू नहीं	सहयुक्त	24.125 प्रतिशत	2(6)
32	मोजाबिक एलएनजी 1 कंपनी पीटीई लि.	लागू नहीं	सहयुक्त	16 प्रतिशत (10 प्रतिशत प्रत्यक्ष रूप से और 6 प्रतिशत समनुषंगी कंपनी ब्यास सेवूमा एनर्जी मोजाबिक लिमिटेड)	2(6)
33	फाल्कन ऑयल एंड गैस बी. वी.	लागू नहीं	सहयुक्त	ओएनजीबीवी के माध्यम से 40 प्रतिशत	

IV शेयर धारिता स्वरूप (कुल इक्विटी के प्रतिशत के रूप में इक्विटी शेयर पूंजी का अलग अलग विवरण)

शेयरधारकों की श्रेणी	वर्ष के आरंभ में धारित शेयरों की संख्या	वर्ष के अंत में धारित शेयरों की संख्या	वर्ष के दौरान प्रतिशत परिवर्तन
क संस्थापक	कुल शेयरों का प्रतिशत	कुल	कुल शेयरों का प्रतिशत
(1) भारतीय			
क) व्यक्ति / एचयूएफ	7	7	-
ख) केंद्रीय सरकार अथवा राज्य सरकार	-	-	-
ग) निकाय कॉरपोरेट	1,49,99,99,993.00	1,49,99,99,993.00	100 प्रतिशत
घ) बैंक / वित्त संस्था	-	-	0 प्रतिशत
इ) अन्य	-	-	0 प्रतिशत
उप योग प्रतिशत (क) (1)	1,50,00,00,000	1,50,00,00,000	100 प्रतिशत
2 विदेशी			
क) एनआरआई व्यक्ति	-	-	-
ख) अन्य व्यक्ति	-	-	-
ग) निकाय	-	-	-
घ) बैंक / वित्त संस्था	-	-	-
इ) अन्य	-	-	-
उप योग प्रतिशत (क) (2)	-	-	-
संस्थापकों की कुल शेयर धारिता (क)=(क) (1) + (क) (2)	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	100 प्रतिशत
ख सार्वजनिक शेयर धारिता	-	-	-

वर्ष के दौरान प्रतिशत परिवर्तन	वर्ष के अंत में धारित भोयरो की संख्या				वर्ष के आरंभ में धारित भोयरो की संख्या				शेयरधारकों की श्रेणी
	कुल शेयरों का प्रतिशत	कुल	भौतिक	डिमैट	कुल शेयरों का प्रतिशत	कुल	भौतिक	डिमैट	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 संस्थान
-	-	-	-	-	-	-	-	-	क) म्यूचुअल फंड
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ख) बैंक / वित्त संस्थान
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ग) केंद्र सरकार
-	-	-	-	-	-	-	-	-	घ) राज्य सरकार
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ङ) उद्यम पूंजीगत निधि
-	-	-	-	-	-	-	-	-	च) बीमा कंपनियां
-	-	-	-	-	-	-	-	-	छ) एफ आई आई एस
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ज) विदेशी उद्यम पूंजीगत निधि
-	-	-	-	-	-	-	-	-	झ) अन्य (उल्लेख करें)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	उप योग (ख) (1) प्रतिशत
-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 गैर संस्थागत
-	-	-	-	-	-	-	-	-	क) निकाय कॉरपोरेट
-	-	-	-	-	-	-	-	-	i) भारतीय
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ii) विदेशी
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ख) व्यक्ति
-	-	-	-	-	-	-	-	-	i) भारतीय एक लाख रुपए तक की सामान्य शेयर पूंजी धारक व्यक्तिगत भोयर धारक
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ii) एक लाख रुपए से अधिक की सामान्य शेयर पूंजी धारक व्यक्तिगत शेयरधारक
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ग) अन्य (उल्लेख करें)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	उप योग प्रतिशत (ख) (2)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	कुल सार्वजनिक शेयरधारिता (ख) = (ख) (1) + (ख) (2)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	ग) जीडीआर व एडीआर के लिए संरक्षक द्वारा धारित शेयर
-	-	-	-	-	-	-	-	-	कुल योग (क+ख+ग)

(iii) संस्थापकों की शेयररधारिता

क्रम संख्या	शेयर धारक का नाम	वर्ष के आरंभ में धारित शेयरों की संख्या			वर्ष के अंत में धारित शेयरों की संख्या			वर्ष के दौरान परिवर्तन का प्रतिशत
		शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का प्रतिशत	कुल शेयरों के प्रतिभूत बाधित शेयरों का प्रतिशत	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का प्रतिशत	कुल शेयरों के प्रतिभूत बाधित शेयरों का प्रतिशत	
1	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लि.	1,49,99,99,993	100 प्रतिशत	0 प्रतिशत	1,49,99,99,993	100 प्रतिशत	0 प्रतिशत	100 प्रतिशत
2	श्री शशि शंकर*	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत
3	श्री नरेन्द्र के. वर्मा*	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत
4	श्री डी. के. सर्राफ*							
5	श्री विवेकानंद*	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत
6	श्री डी. डी. मिश्रा*	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत
7	श्री टी. के. सेनगुप्ता*	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत
8	श्री ए. के. द्विवेदी*	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	1	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत	0 प्रतिशत
	योग	1,50,00,00,000	100 प्रतिशत	0 प्रतिशत	1,50,00,00,000	100 प्रतिशत	0 प्रतिशत	100 प्रतिशत

* ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड के नामिति के रूप में ओएनजीसी विदेश के शेयर धारित कर रहे हैं।

- (iii) संस्थापकों की शेयरधारिता में परिवर्तन (उल्लेख करें यदि कोई परिवर्तन नहीं है) : वित्त वर्ष के दौरान कोई परिवर्तन नहीं है।
- (iv) शीर्ष दस शेयरधारकों की शेयरधारिता का स्वरूप (निदेशक, संस्थापक एवं जीडीआर एवं एडीआर के धारक को छोड़कर)
- (v) निदेशकों तथा केएमपी की शेयर धारिता

क्रम सं.	प्रत्येक निदेशक तथा केएमपी के लिए	वर्ष के आरंभ में धारित शेयरों की संख्या		वर्ष के अंत में धारित शेयरों की संख्या	
		अंशों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का प्रतिशत	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का प्रतिशत
1	श्री दिनेश कुमार सर्राफ*				
(क)	वर्ष के आरंभ में	1	—	1	—
(ख)	वर्ष के दौरान संस्थापकों की शेयर धारिता में दिनांक वार बढ़ोतरी / कमी को बताते हुए दर्शाएं (अर्थात आवंटन / अंतरण / बोनस / स्वीट इक्विटी आदि)	—	—	—	—
(ग)	वर्ष के अंत में	1	—	1	—
2	श्री नरेंद्र के वर्मा*				
(क)	वर्ष के आरंभ में	1	0	1	0

क्रम सं.	प्रत्येक निदेशक तथा केएमपी के लिए	वर्ष के आरंभ में धारित शेयरों की संख्या		वर्ष के अंत में धारित शेयरों की संख्या	
		अंशों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का प्रतिशत	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का प्रतिशत
(ख)	वर्ष के दौरान संस्थापकों की शेयर धारिता में दिनांक वार बढ़ोतरी / कमी को बढ़ोतरी / कमी के कारण बताते हुए दर्शाएं (अर्थात आवंटन/ अंतरण/ बोनस / स्वीट इक्विटी आदि)	—	—	—	—
(ग)	वर्ष के अंत में	1	—	1	—
3	श्री विवेकानंद*				
(क)	वर्ष के आरंभ में	1	—	1	—
(ख)	वर्ष के दौरान संस्थापकों की शेयर धारिता में दिनांक वार बढ़ोतरी / कमी को बढ़ोतरी / कमी के कारण बताते हुए दर्शाएं (अर्थात आवंटन/ अंतरण/ बोनस / स्वीट इक्विटी आदि)	—	—	—	—
(ग)	वर्ष के अंत में	1	—	1	—

*ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड के नामिति के रूप में ओएनजीसी विदेश के शेयर धारित कर रहे हैं।

5 ऋणग्रस्तता

₹ मिलियन में

ब्याज देय / अर्जित सहित कंपनी की ऋणग्रस्तता परंतु जो भुगतान के लिए देय न हो				
वित्त वर्ष के आरंभ में ऋणग्रस्तता	प्रत्याभूत ऋण, जमा के अलावा	अप्रत्याभूत ऋण	जमाएं	कुल ऋणग्रस्तता
i) पद्ध मूल राशि		427,417.17		427,417.17
ii) पपद्ध देय ब्याज परंतु अदा नहीं किया गया।		—	—	—
iii) पपपद्ध उपाजित ब्याज परंतु देय नहीं		3,477.11	—	3,477.11
कुल (i+ii+iii)		4,30,894.28	—	4,30,894.28
वित्तीय वर्ष के दौरान ऋणग्रस्तता में परिवर्तन				
परिवर्द्धन		70,424.93	—	70,424.93
ह्रास		60,607.72	—	60,607.72
निवल परिवर्तन		9,817.21	—	9,817.21
वित्त वर्ष के अंत में ऋणग्रस्तता				
i) मूल राशि		4,36,623.26	—	4,36,623.26
ii) ब्याज देय परंतु अदत्त				
iii) ब्याज प्रोद्भूत परंत अदत्त		4,083.23	—	4,083.23
कुल (i + ii + iii)		440,711.49	—	440,711.49

निदेशकों तथा प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिकों के पारिश्रमिक

क. प्रबंध निदेशक, पूर्णकालिक निदेशक और / अथवा प्रबंधक को पारिश्रमिकरू

₹ मिलियन में

क्रम सं.	पारिश्रमिक का विवरण	प्रबंध निदेशक / पूर्णकालिक निदेशक / प्रबंधक के नाम				कुल राशि
		श्री नरेंद्र के वर्मा	श्री पी के राव	श्री सुधीर शर्मा	श्री विवेकानंद	
1	क आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (1) में निहित प्रावधानों क अनुसार वेतन	4.68	4.39	5.14	4.04	18.25
	ख आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (2) के तहत अनुलाभों का मूल्य	2.90	2.31	1.98	1.96	9.15
	ग आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (3) के तहत वेतन के बदले लाभ	0.45	0.73	0.70	0.66	2.54
2	स्टॉक विकल्प	—	—	—	—	—
3	स्वीट इक्विटी	—	—	—	—	—
4	लाभ अन्य के प्रतिशत के रूप में कमीशन, ब्यौरा द	—	—	—	—	—
5	अन्य, कृपया ब्यौरा दें (प्रदर्शन प्रोत्साहन राशि पहले)	1.37	1.01	0.99	0.79	4.16
	कुल (क)	9.40	8.44	8.81	7.45	34.10
	अधिनियम के अनुसार अधिकतम	लागू नहीं				

ख. अन्य निदेशकों के पारिश्रमिक : स्वतंत्र निदेशकों के बैठक शुल्क

क्रम सं.	स्वतंत्र निदेशकों के पारिश्रमिक का विवरण	निदेशकों के नाम				कुल राशि
		श्री अजय मल्होत्रा	श्री भार्तेन्दु एन श्रीवास्तव	श्रीमती किरण ओबेरॉय वासुदेवा	श्री राकेश कक्कर	
1	क बोर्ड / समिति बैठकों में भाग लेने की फीस	0.98	0.54	0.39	0.29	2.20
	ख कमीशन	—	—	—	—	—
	ग अन्य, कृपया ब्यौरा दें	—	—	—	—	—
	कुल (1)	0.98	0.54	0.39	0.29	2.20
2	अन्य गैर कार्यकारी निदेशक	—	—	—	—	—
	क बोर्ड / समिति बैठकों में भाग लेने की फीस	—	—	—	—	—
	ख कमीशन	—	—	—	—	—
	ग अन्य, कृपया ब्यौरा दें	—	—	—	—	—
	कुल (2)	—	—	—	—	—
	कुल प्रबंधकीय पारिश्रमिक (ख) = (1 + 2)	0.98	0.54	0.39	0.29	2.20
	अधिनियम के अनुसार समग्र सीमा	लागू नहीं				

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

क्रम स.	पारिश्रमिक का विवरण	प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक (कंपनी सचिव)		कुल राशि
		श्री एस. बी. सिंह, 12 नवंबर 2017 तक	श्री रजनी कांत, 13 नवंबर 2017 से	
	सकल वेतन			
1	(क) आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (1) में निहित प्रावधानों के अनुसार वेतन	1.45	1.01	2.46
	(ख) आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (2) के तहत अनुलाभों का मूल्य	0.17	0.18	0.35
	ग आयकर अधिनियम 1961 की धारा 17 (3) के तहत वेतन के बदले लाभ	0.22	0.13	0.35
2	स्टॉक विकल्प	—	—	—
3	स्वीट इक्विटी	—	—	—
4	लाभ अन्य के प्रतिशत के रूप में कमीशन, ब्यौरा दें	—	—	—
5	अन्य, कृपया ब्यौरा दें	—	—	—
	कुल	1.84	1.32	3.16

VII जुर्माना / सजा / अपराधों का प्रभामन

प्रकार	कंपनी अधिनियम की धारा	संक्षिप्त ब्यौरा	लगाए गए जुर्माना / सजा / प्रशमन भुल्क 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
प्रभामन	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
ख निदेशक					
जुर्माना	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
सजा	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
प्रभामन	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
ग. चूक करने वाले अन्य अधिकारी					
जुर्माना	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
सजा	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
प्रभामन	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य



कोलंबिया में लोटो-2, ड्रिल साइट

प्रबंधन चर्चा और विश्लेषण रिपोर्ट

मोरिकल, कोलंबिया में सीपीएफ

1 परिचय

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (ओएनजीसी विदेश), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय (एमओपीएनजी) के प्रशासनिक नियंत्रणाधीन भारत सरकार के एक केन्द्रीय सार्वजनिक क्षेत्र उद्यम / उपक्रम (सीपीएसई/सीपीएसयू) और एक प्रमुख राष्ट्रीय तेल कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी), की पूर्ण स्वामित्व वाली एक समनुषंगी कंपनी है। ओएनजीसी विदेश तेल और गैस के अन्वेषण, विकास और उत्पादन के लिए भारत के बाहर स्थित तेल और गैस के रकबों की संभावनाओं की तलाश और अर्जन के कार्य में लगा है। ओएनजीसी विदेश का निगमन 5 मार्च, 1965 को हाइड्रोकार्बन इंडिया प्राइवेट लिमिटेड के रूप में नई दिल्ली स्थित पंजीकृत कार्यालय के पते पर अंतर्राष्ट्रीय अन्वेषण और उत्पादन कारोबार करने के लिए किया गया था। 15 जून, 1989 को कंपनी का नाम बदल कर ओएनजीसी विदेश लिमिटेड कर दिया गया था। घरेलू उत्पादन से ऊर्जा मांग / आपूर्ति के बढ़ते अंतर के आलोक में देश की ऊर्जा सुरक्षा को बढ़ाने की दिशा में तेल इक्विटी के लिए विदेशों में स्थित तेल और गैस परिसंपत्तियों में भागीदारी को एक विकल्प के रूप में देखा गया।

जनवरी, 2000 में, ओएनजीसी विदेश को भारत सरकार द्वारा विशेष अधिकार प्रदान किए गए जिससे कंपनी को अंतर्राष्ट्रीय वातावरण में बेहतर और सुचारु संचालन करने में सुविधा हुई जैसा कि जनवरी 2000 के पश्चात के लगातार सफल अर्जनों से प्रमाणित होता है। आपकी कंपनी की प्रत्यक्ष रूप से अथवा अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली समनुषंगी कंपनी / संयुक्त उद्यम कंपनियों के माध्यम से 20 देशों की 41 अन्वेषण एवं उत्पादन परियोजनाओं, नामतः अज़रबैजान (2 परियोजनाएं), बांग्लादेश (2 परियोजनाएं), ब्राजील (2 परियोजनाएं), कोलम्बिया (7 परियोजनाएं), ईरान (1 परियोजना), इराक (1 परियोजना), इजरायल (1 परियोजना), कजाखस्तान (1 परियोजना), लीबिया (1 परियोजना), मोजाम्बिक (1 परियोजना), म्यांमार (6 परियोजनाएं), नामीबिया (1 परियोजना), न्यूजीलैंड (1 परियोजना), रूस (3 परियोजनाएं), दक्षिण सूडान (2 परियोजनाएं), सूडान (2 परियोजनाएं), सीरिया (2 परियोजनाएं), यूएई (1 परियोजना), वेनेजुएला (2 परियोजनाएं),

और वियतनाम (2 परियोजनाएं) में भागीदारी की है। इन 41 परियोजनाओं में से ओएनजीसी विदेश 14 परियोजनाओं में प्रचालक है, 7 परियोजनाओं में संयुक्त प्रचालक है और शेष 20 परियोजनाएं गैर प्रचालित परियोजनाएं हैं। आपकी कंपनी ने एक संतुलित पोर्टफोलियो दृष्टिकोण अपनाती है और इसके पास 15 उत्पादनकारी, 4 अन्वेषित, 18 अन्वेषण परियोजनाओं और 4 पाइपलाइन परियोजनाओं का एक संयोजन है।

आपकी कंपनी ने 3 अक्टूबर, 2017 को तुल्लो ऑयल पीएलसी की पूर्ण स्वामित्व वाली कंपनी तुल्लो नामीबिया लिमिटेड (तुल्लो) से ब्लॉक 2012बी, 2112ए और 2113बी के लिए नामीबिया पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस 0037 में 30 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार (पीआई) के अधिग्रहण और संबंधित करार (लाइसेंस), ऑफशोर नामीबिया पूरा कर लिया है। तुल्लो शेष 35 प्रतिशत पीआई के साथ इस लाइसेंस का प्रचालक बना हुआ है। पैनकटिनेंटल नामीबिया (पीटीवाय) लिमिटेड 30 प्रतिशत पीआई और पैरागन ऑयल एण्ड गैस (पीटीवाय) लिमिटेड 5 प्रतिशत पीआई के साथ अन्य साझीदार हैं। आपकी कंपनी ने 10 फरवरी 2018 को ओएनजीसी विदेश के नेतृत्व वाले भारतीय कंसोर्टियम द्वारा लोअर ज़कम में 10 प्रतिशत पीआई का अधिग्रहण भी पूरा किया। यह 10 प्रतिशत पीआई 6 फरवरी, 2018 को नीदरलैंड में निगमित संयुक्त उद्यम कंपनी एफओजीबीवी के माध्यम से है, जिसमें ओएनजीसी विदेश की पूर्ण स्वामित्व वाली समनुषंगी, ओएनजीबीवी 40 प्रतिशत शेयर धारित करती है और आईओसी तथा बीपीआरएल दोनों अपने संबंधित डच समनुषंगियों के माध्यम से 30 – 30 प्रतिशत



पूर्वी साइबेरिया का वैकोर क्षेत्र उत्पादन की दृष्टि से रूस के सबसे बड़े क्षेत्रों में से एक है।

शेयर धारित करते हैं। आपकी कंपनी ने पेट्रोलियम कमिशनर – इजरायल द्वारा 3 वर्ष की अवधि के प्रथम चरण अन्वेषण के लिए भारतीय कंसोर्टियम को प्रदत्त 27 मार्च, 2018 के लाइसेंस 412 / “32” के साथ ब्लॉक 32, इजरायल में भी प्रवेश किया है। ओएनजीसी विदेश 25 प्रतिशत पीआई के साथ एक प्रचालक है और अन्य भारतीय कंसोर्टियम साझीदारों में भारत पेट्रो रिसोर्सज लिमिटेड (बीपीआरएल), इंडियन ऑयल कॉरपोरेशन लिमिटेड (आईओसीएल), 25 प्रतिशत पीआई के साथ और ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) भी 25 प्रतिशत पीआई के साथ भागिल हैं। कंपनी विश्व भर में और तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के अधिग्रहण के सक्रिय प्रयास कर रहा है।

2 औद्योगिक परिदृश्य

पेट्रोलियम ई एंड पी उद्योग ने करीब तीन वर्ष के कठिन दौर से गुजरने के बाद विगत वर्ष के दौरान महत्वपूर्ण पुनरुद्धार देखा है। प्रतीत होता है कि उद्योग चक्र अपनी राह बदल कर डाउनट्रेंड से अपट्रेंड की ओर कर लिया है। तेल मूल्य जो मार्च, 2017 में करीब 50 अमेरिकी डॉलर प्रति बैरल था, जून, 2018 में बढ़कर 75 अमेरिकी डॉलर प्रति बैरल हो गया, पिछले 1 वर्ष के दौरान 50 प्रतिशत की भारी वृद्धि और जून, 2016 के करीब 30 अमेरिकी डॉलर प्रति बैरल के निम्न दर की तुलना 150 प्रतिशत की वृद्धि। खनिज तेल में हालिया वृद्धि, जिसके मुख्य कारण भू-राजनीतिक हैं, ने फिर से यह सिद्ध कर दिया है कि ये मूल्य भू-राजनीतिक कारणों से अधिक प्रभावित होते हैं न कि तकनीकी रूप से स्थापित मांग और आपूर्ति परिदृश्य से।

मूल्य के फिर से बढ़ने के प्रमुख कारणों में से एक ओपेक देशों और रूस के बीच समन्वय है। आपूर्ति में प्रति दिन 1.8 मिलियन बैरल की कमी करने का रूस के साथ ओपेक देशों का नवंबर, 2016 का निर्णय, जिसे वर्ष 2017 में सफलतापूर्वक क्रियान्वित किया गया और इसे वर्ष 2018 के अंत तक विस्तारित किया गया है, ने मांग और आपूर्ति परिदृश्य में पुनर्संतुलन लाया है और बाजार भावनाओं को बहाल किया।

उत्पादन कमी के अलावा, हाल में कुछ अन्य प्रभावकारी कारकों के कारण, तेल आपूर्ति संवृद्धि में कमी ऐसे समय में आयी है जब वैश्विक आर्थिक संवृद्धि में तेजी आ रही है



ओएनजीसी विदेश 20 देशों की 41 परियोजनाओं में प्रचालन करता है।

और इस पदार्थ की मांग सुदृढ़ है। वेनेजुएला में खराब होते राजनीतिक और आर्थिक परिदृश्य के कारण वर्ष 2018 के प्रथम तिमाही तक इसका उत्पादन गिरकर 1.5 मिलियन बैरल प्रतिदिन रह गया, जो पहले वर्ष में 2.5 मिलियन बैरल प्रति दिन था। ट्रंप प्रशासन द्वारा इरान के साथ आणविक समझौता पर पुनर्विचार और रूस और अमेरिका के बीच बिगड़ते संबंध पिछले कुछ महीनों से आपूर्ति में अनिश्चितता ला रहा है और मूल्यों की वृद्धि में योगदान कर रहा है।

मूल्य गिरावट के दौरान पूंजीगत व्यय में कमी ने भी आपूर्ति पर प्रभाव दिखाना शुरू कर दिया है। आकलन लगाया गया है कि वैश्विक रूप से अन्वेषण व्यय में 60 प्रतिशत से अधिक की गिरावट आयी, जो वर्ष 2014 के 153 बिलियन अमेरिकी डॉलर की उँचाई से वर्ष 2017 में घटकर 58 बिलियन अमेरिकी डॉलर रह गया है। इसके कारण यह स्थिति आ गयी कि वर्ष 2017 के अंत तक, नये तेल एवं गैस खोजों का परिमाण, वर्ष 1950 से अब तक के सबसे निम्नतम स्तर पर आ गया है।

जबकि आपूर्ति में अतिगिरावट को रोक लिया गया है, आईएमएफ ने वर्ष 2018 और वर्ष 2019 के लिए वैश्विक अर्थव्यवस्था में 3.9 प्रतिशत की यथेष्ट संवृद्धि का अनुमान लगाया है। अंतर्राष्ट्रीय ऊर्जा एजेंसी (आईईए) को खनिज तेल की औसत वार्षिक वृद्धि दर 1.2 मिलियन बैरल प्रतिदिन रहने की उम्मीद है और इसने अनुमान लगाया है कि वर्ष 2023 तक तेल मांग 104.7 मिलियन बैरल प्रतिदिन तक पहुँच जाएगी, जो वर्ष 2018 के स्तर से 6.9 मिलियन बैरल प्रतिदिन अधिक है। बढ़ती मांग के अलावा आईईए ने अनुमान लगाया है कि प्रत्येक वर्ष दुनिया को परिपक्व फील्डों से 3 मिलियन बैरल प्रतिदिन की नुकसान हो रही आपूर्ति को प्रतिस्थापित करने की जरूरत होगी।

1 वस 'दक के जन्मदक 2018दु19ए' जर्तजमहल 'चमक इल अवसंजपसपजलए' के
2 'द' तंपेमे हसवईस हतवूजी वितमबेजए' ममे 'ज्जनउच जंग इववेजए' त्मनजमते

उम्मीद की जाती है कि निकट भविष्य में उत्पादन में महत्वपूर्ण परिवर्द्धन अमेरिका और ब्राजील से आएगा परंतु यह किस हद तक मांग की पूर्ति कर सकेगा, यह अभी निश्चित नहीं है। वर्तमान मांग आपूर्ति गतिकी को देखते हुए, यह आश्चर्य नहीं होगा यदि हम आने वाले दो से तीन वर्षों में तेल मूल्यों में एक और उछाल देखेंगे। आईईए अपेक्षा करती है कि यदि निवेश अपर्याप्त रहता है तो प्रभावी वैश्विक अतिरिक्त क्षमता अधिशेष में वर्ष 2020 तक मांग के केवल 2.2 प्रतिशत की कमी आएगी, जो वर्ष 2007 के बाद सबसे निम्नतम स्तर पर होगी।

अन्वेषण गतिविधि जो मूल्य गिरावट के दौरान सबसे अधिक प्रभावित हुई थी, मूल्य वृद्धि के साथ फिर से गति प्राप्त कर रही है। हाल की कुछ खोजों जैसे एक्सॉन मोबिल द्वारा गुआना में रैजर, भोल द्वारा व्हेल और शॅवरॉन द्वारा मेक्सिको के अमेरिकी खाड़ी में बैल्लीमोर और टैलोस द्वारा जामा और मैक्सिको में ईएनआई द्वारा अमोका – मिजटॉन – टेकोल्लायने इस उद्योग के विश्वास को बढ़ाया है और अन्वेषण पर फोकस वापस लाया है। गैस के क्षेत्र में, कोस्मॉस बीपी द्वारा याकार और ईएनआई द्वारा कैलिप्सो काफी महत्वपूर्ण खोजें रहीं हैं।

मूल्यों में पूर्व की गिरावट ने अन्वेषकों को उनकी रणनीतियां, संभाव्य मूल्यांकन और फोकस को सकारात्मक रूप से पुनर्मूल्यांकन करने हेतु बाध्य कर दिया है। अब अन्वेषण प्रयासों में अधिक अनुशासन आ गया है, ऐसा प्रतीत होता है। वूडमैक के अनुसार अन्वेषण लागत कमोबेश आधा हो गया है, और दूर्गम अवस्थितियों के कठिन कुओं से बचा जा रहा है। कंपनियां उन प्ले पर ध्यान केन्द्रित कर रहीं हैं, जहाँ खोजों के वाणिज्यीकरण का मार्ग स्पष्ट होता है। उद्योग अपनी रणनीतियों को उच्च श्रेणीकरण और अचूक बना रहीं हैं। तथापि, अनिश्चितता को देखते हुए, अन्वेषण गतिविधियों में वसूली धीमी और दूरदेश अपेक्षित होती है।

हानिरहित मूल्यों से ऊपर मूल्यों में परिवर्तन और इसे कायम रखने के प्रयास से विकासाधीन परियोजनाओं को नया बल मिला है। वूडमैक पर उपलब्ध सूचना के अनुसार, वर्ष 2017 में 32 परियोजनाएं एफआईडी तक पहुँच गयी हैं, जो वर्ष 2015 के निम्न स्तरों से तीन गुना अधिक है। इस रुझान जारी है और इस वर्ष मई 2018 तक 15 बड़े फील्ड एफआईडी तक पहुँच गए हैं। इस वर्ष यह फोकस गैस परियोजनाओं में ज्यादा देखा गया है, विशेष रूप से अपतटीय एशिया और अभितटीय मध्य पूर्व में। अपेक्षाकृत छोटे और हल्की परियोजनाएं फोकस में रहीं हैं और वूडमैक के अनुसार औसत परियोजना आकार 265 एमएमबीओई रह गया है, जो लागत में औसतन 2.0 बिलियन अमेरिकी डॉलर पड़ती हैं, दोनों वर्ष 2017 की संख्या से कम हैं।

मूल्य गिरावट के दौरान सामान्य अनिश्चितता, वित्तीय क्षमता की कमी और तेल मूल्य प्रत्याशा पर असमानता पे उद्योग की एम एंड ए गतिविधियों पर प्रतिकूल प्रभाव डाला है। क्रेताओं और विक्रेताओं को मूल्य गिरावट के दौरान परिसंपत्तियों के उचित मूल्यांकन के बारे में सर्व सम्मति प्राप्त करना कठिन लगा। वूडमैक के पास उपलब्ध सूचना के अनुसार, एम एंड ए गतिविधियां वर्ष 2015 में अपने निम्नतम स्तर पर आ गयीं जब विश्व भर में केवल 334 सौदे हुए, जो पिछले तीन वर्षों के दौरान हुए सौदों के मुकाबले एक तिहाई कम थे। यदि भोल द्वारा किए गए विशाल अर्जन को छोड़ दिया जाए तो उस वर्ष कुल व्यय केवल 55 बिलियन अमेरिकी डॉलर था, जो उस दशक का सबसे कम भी था। वर्ष 2016 और वर्ष 2017 के दौरान गतिविधियों में तेजी आयी जब औसतन 400 सौदे हुए, 20 प्रतिशत अधिक। हाल की अधिकांश एम एंड ए गतिविधियां अमेरिका में केन्द्रित रहीं हैं, परंतु अन्य क्षेत्रों में भी भारी उछाल आया है। व्यय फिर से बढ़ कर वर्ष 2016 में 128 बिलियन अमेरिकी डॉलर और वर्ष 2017 में 143 बिलियन अमेरिकी डॉलर हो गया, जो दशक के वार्षिक औसत के करीब है।

मूल्य सीमा के रूप में करीब 60—70 अमेरिकी डॉलर / बैरल ब्रेंट के व्यापक संरेखण में मूल्यांकन मूल्य पर एक सर्वसम्मति बनी है। हालांकि मौजूदा वर्ष के दौरान गतिविधियों को दो सामान्य कारकों ने बाधित किया है। सबसे पहले, हालिया भू-राजनीति के कारण मूल्य अस्थिरता ने भावी कीमतों पर सर्वसम्मति को पीछे धकेल दिया है और दूसरा भविष्य की अस्थिरता अभी भी कंपनियों को संवृद्धि के लिए पूरे प्रयास करने के स्थान पर प्रत्यागम और नकदी जनन को प्राथमिकता देने पर मजबूर कर रहे हैं। हम आशा करते हैं कि जब निकट भविष्य में कीमतों की अस्थिरता कम हो जाएगी और भू-राजनीतिक अनिश्चितता में कमी आएगी, एम एंड ए गतिविधियों में एक अच्छी वृद्धि देखी जाएगी।

पिछले कुछ वर्षों के दौरान भोल क्रांति एक पथ प्रवर्तक वाली घटना बन गई है। विश्लेषकों ने भविष्यवाणी की है कि शेल तेजीके बल पर अमेरिका वर्ष 2018 में दुनिया का सबसे बड़ा तेल उत्पादक बन सकता है, और सऊदी अरब और रूस को पीछे छोड़ सकता है। जहाँ ईआईए अमेरिकी शेल तेल उत्पादन में विशेष रूप से पर्मियन बेसिन से बड़ी बढ़ोतरी का अनुमान लगा रहा है, वॉल स्ट्रीट जर्नल जैसे पर्यवेक्षक, जिनकी संख्या बढ़ रही है, चेतावनी दे रहे हैं कि बुनियादी ढांचे की बढ़ती लागत और इसकी सीमाएं अमेरिकी शेल तेल उत्पादन में वृद्धि की गति उस सीमा तक सीमित कर देगी जिस सीमा तक अमेरिकी शेल तेल उत्पादन में वृद्धि की जा सकती है।

नवीकरणीय ऊर्जा स्रोत भी एक क्रांतिकारी चरण से गुजर रहा है और यह अहसास बढ़ रहा है कि नवीनीकरणीय ऊर्जा

किसी भी स्थायी भावी ऊर्जा मिश्रण में एक प्रमुख भूमिका निभाएगी। हालांकि, तेजी से विकसित हो रही प्रौद्योगिकी के साथ ऊर्जा संक्रमण, घटनाक्रम और प्रौद्योगिकियों की व्यावसायिक सफलता के रोडमैप की स्पष्टता की कमी है। ज्यादातर बड़ी कंपनियां भविष्य में किसी भी अकस्मात बदलाव और अपने कार्बन पदचिह्न को कम करने के लिए तैयार रहने हेतु, अपनी भावी संवृद्धि रणनीतियों में किसी न किसी स्वरूप में नवीकरणीय ऊर्जा में निवेश को शामिल कर रहे हैं। बीपी, टोटल, स्टेटोइल, एनआईआई, शैल इत्यादि ने नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों और प्रौद्योगिकियों जैसे सौर ऊर्जा, पवनऊर्जा, बैटरी भंडारण और चार्जिंग इत्यादि पर ध्यान केंद्रित करने की अपनी योजनाएं प्रस्तुत की हैं।

कीमतों में वापसी ने दुनिया भर में वित्तीय स्थिरता लाने की दिशा में अच्छा काम किया है। हाल ही में वित्तीय शर्तों में एक उल्लेखनीय परिवर्तन संयुक्त राज्य अमेरिका में संघीय कॉर्पोरेट आयकर (सीआईटी) में कमी है, जिसे दिसंबर 2018 में पारित किया गया था। वूडमैक के अनुमानों के मुताबिक संयुक्त राज्य अमेरिका में सीआईटी दर के 35 प्रतिशत से कम हो कर 21 प्रतिशत रह जाने से तेल और गैस परिसंपत्तियों के मूल्य में 192 अरब अमेरिकी डॉलर की वृद्धि होगी।

कुल मिलाकर यह उद्योग एक मुश्किल दौर से उबर रहा है और एक उज्ज्वल और स्थिर भविष्य की ओर बढ़ रहा है। जबकि उभरती हुई विघ्नकारी प्रौद्योगिकियां चुनौतियों ला रहीं हैं, उद्योग समुत्थान शक्ति संपन्न ढंग से इन परिवर्तनों के साथ स्वयं को अनुकूलित कर रहा है और नई सीख के साथ मजबूती की ओर बढ़ रहा है। तेजी से विकसित हो रही व्यापार गतिकियों में, उद्योग नए विचारों और नवाचारों को अपनाकर और इनके प्रवर्तन द्वारा अपनी शक्ति बढ़ा रहा है ताकि योग्यतम की उत्तरजीविता की प्रतिद्वंद्विता में अपनी स्थिति सुदृढ़ बनाए रख सके।

3. सामर्थ और चुनौतियां

आपकी कंपनी भारत के बाहर तेल व गैस इक्विटी उत्पादित करने वाली प्रथम भारतीय अंतर्राष्ट्रीय अन्वेषण एवं उत्पादन कंपनी है और जून 2018 की स्थिति के अनुसार इसने 20 देशों में 41 तेल और गैस परियोजनाओं का विविध पोर्टफोलियो बनाया है। आपकी कंपनी ने ज्यादातर राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एनओसी) और अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों (आईओसी) के साथ संबंध विकसित किया है और उनमें से कई कंपनियों द्वारा इसे पसंदीदा साझीदार माना जाता है। कुछ प्रमुख अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियां जैसे कि एक्वसॉन, शेल, बीपी, शेवरॉन, रोसनेफ्ट, टोटल, ईएनआई, एडीएनओसी, रेपसोल, सोकर, पेट्रोब्रास, पीडीवीएसए, पेट्रोवियतनाम, सीएनपीसी, सिनोपेक, इकोपेट्रोल, पेट्रोनॉस, कज़मुनईगैस, एमओजीई

आदि के साथ भागीदारी कर पहले ही उचित स्तर जोखिम भामन क्षमता विकसित कर ली गयी है। आपकी कंपनी ने प्रतिष्ठित बैंकों, परामर्शदाताओं, सेवा प्रदाताओं के साथ कार्यकारी संबंध विकसित कर लिया है।

इस प्रकार, आपकी कंपनी अपने आप में अंतर्राष्ट्रीय ईएंडपी बाजार में एक विश्वसनीय कंपनी के रूप में उभर कर आयी है, जो इस तथ्य से स्पष्ट है कि यह कई तेल उत्पादक प्रांतों में अपनी उपस्थिति दर्ज करने में सक्षम रही है। आपकी कंपनी ने एक महत्वकांक्षी अर्जन रणनीति अपनाई है और आकर्षक परियोजनाओं के लिए अपने आंतरिक संसाधनों के आवंटन के माध्यम से अपने अन्वेषण प्रयासों को जारी रखने का लक्ष्य बनाया है।

आपकी कंपनी जहाँ एक ओर अपनी आंतरिक तकनीकी विपेशज्ञता बढ़ाने के लिए दृढ़ प्रयास कर रही है, वहीं यह अपनी मूल कंपनी ओएनजीसी के तकनीकी और वित्तीय सामर्थ्य से काफी शक्ति प्राप्त करती है। आपकी कंपनी को देश की ऊर्जा सुरक्षा के लिए अपने प्रयासों में भारत सरकार से भी काफी सहायता और समर्थन प्राप्त हो रहा है।

तथापि, एक सार्वजनिक क्षेत्र उपक्रम होने के कारण कंपनी की कुछ सीमाएं भी हैं, जहाँ तक निर्णय लेने की प्रक्रिया है। कंपनी अपने बोर्ड के अधिकारों को बढ़ाने के लिए पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय पर जोर डालती रहती है, क्योंकि मौजूदा अधिकार अन्वेषी परिसंपत्तियों में न्यूनतम कार्य योजना को कार्यान्वित करने के लिए भी अपर्याप्त है।

4. अवसर और आशंका :

आपकी कंपनी अपनी आक्रामक योजना को तत्परता से क्रियान्वित कर रही है और अपने लक्ष्यों को पूरा करने के लिए अकार्बनिक और जैविक मार्ग दोनों के माध्यम से उपलब्ध अवसरों का लाभ उठाने का प्रयास कर रही है। हालांकि पिछले कुछ वर्ष इस उद्योग के लिए कुछ हद तक कठिन थे, आपकी कंपनी ने अपने केंद्रित दृष्टिकोण और मजबूत रणनीति के माध्यम से इन कठिनाइयों को पीछे छोड़ दिया है।

आपकी कंपनी ने स्वयं को अपनी परियोजनाओं के एक प्रामाणिक और विश्वसनीय साझीदार के रूप में स्थापित किया है। हमारे पास दुनिया भर में उत्पादनकारी, विकासाधीन और अन्वेषणाधीन परिसंपत्तियों का एक विविध और संतुलित पोर्टफोलियो है और यह अपने महत्वाकांक्षी लक्ष्यों को प्राप्त करने के लिए व्यवसाय का आक्रामक विस्तार कर रहा है। मूल्य गिरावट के दौरान आपकी कंपनी ने रूस के जेएससी वांकोर्नेफ्ट में 26 प्रतिशत शेयरधारिता अधिकार और संयुक्त अरब अमीरात के लोअर ज़कम परियोजना में 4 प्रतिशत पीआई हासिल किया, जिससे उत्पादन में काफी वृद्धि हुई।

कठिन दिनों के दौर से गुजर कर उद्योग मजबूत हो गया है और आपकी कंपनी आगे आने वाले समय में एक बहुत ही संभावनाओं से परिपूर्ण भविष्य देखती है। आपकी कंपनी देश का प्रतिनिधित्व करती है, जहाँ से पेट्रोलियम और पेट्रोलियम उत्पादों की भविष्य की मांग का एक बड़ा हिस्सा आने की उम्मीद है और जो बड़े उत्पादकों के लिए एक फोकस क्षेत्र के रूप में उभर रहा है। इससे उद्योग अग्रणियों के साथ साझेदारी सुनिश्चित करने में महत्वपूर्ण योगदान प्राप्त होता है। आपकी कंपनी भारत में अपने इक्विटी तेल लाने का प्रयास करती है और देश की ऊर्जा सुरक्षा में प्रत्यक्ष योगदान देती है।

आईएमएफ और आईईए जैसे प्रतिष्ठित संस्थानों की भविष्यवाणियों के अनुरूप, हम उम्मीद करते हैं कि वैश्विक अर्थव्यवस्था मजबूत प्रदर्शन करेगी और निकट भविष्य में तेल और गैस की मांग में एक अच्छी दर से बढ़ोतरी होगी। यह उम्मीद की जाती है कि अनिश्चितता में कमी और भावी मूल्य परिदृश्य के बारे में निश्चयात्मक दृष्टिकोण से आगामी वर्षों में अकार्बनिक विकास के अवसरों के गुणात्मक और परिमाणात्मक पहलुओं में काफी सुधार होगा, जो हमें अपने लक्ष्य का और अधिक आक्रामक तरीके से अनुशीलन करने में मदद करेगा।

ई एंड पी व्यवसाय एक चक्रीय व्यवसाय है और आपकी कंपनी उद्योग की प्रकृति से संरक्षित नहीं है। साथ ही, यह स्वीकार किया जाना चाहिए कि ई एंड पी व्यवसाय स्वाभाविक रूप से एक जोखिम प्रवण व्यवसाय है और मजबूत जोखिम प्रबंधन क्षमताओं को विकसित करने के हमारे सभी प्रयासों के बावजूद, कुछ अवशिष्ट जोखिमों को समाप्त करना बहुत मुश्किल है।

आपकी कंपनी शेल ऑयल एंड गैस और नवीकरणीय ऊर्जा के क्षेत्र में हो रही प्रगति पर बारीकी से नज़र रख रही है। इसमें कोई संदेह नहीं है कि शैल ने स्वयं को ई एंड पी उद्योग की गतिकी में एक महत्वपूर्ण कारक के रूप में स्थापित किया है, लेकिन वाणिज्यिक पैमाने पर दोहन अभी भी सीमित है। यहां भी बहुत अधिक प्रतिस्पर्धा है और इस प्रचालन की लाभप्रदता पर अभी भी प्रश्नवाचक चिन्ह लगा है। इलेक्ट्रिक वाहनों के साथ नवीकरणीय ऊर्जा एक तेज गति से बढ़ रही है और इसका एक आशाजनक भविष्य प्रतीत होता है, लेकिन उन्हें सामान्य बाजार में प्रवेश करने के लिए कई तकनीकी, वित्तीय और आधारभूत चुनौतियों का सामना करना पड़ता है।

5 दृष्टिकोण :

कंपनी का वित्त वर्ष 2030 तक अपना उत्पादन बढ़ाकर 60 एमएमटीओई करने का महत्वाकांक्षी लक्ष्य है, जो वर्तमान में 14 एमएमटीओई से थोड़ा अधिक है। लक्ष्य के अनुरूप

यह कार्बनिक और गैर कार्बनिक दोनों साधनों से उत्पादन बढ़ाने के लिए तत्परता से कार्य कर रही है। आपकी कंपनी ने विश्व के विभिन्न तेल प्रांतों में अपनी उपस्थिति दर्ज की है और निरंतर आकर्षक परिसंपत्तियों की खोज कर रही है। इसने वाणिज्यिक और प्रचालनात्मक रूप से समर्थ कंपनी के रूप में अपनी साख स्थापित की है और इसके विचारन हेतु इसे कई अवसर प्राप्त होते रहते हैं।

फोकस महत्वपूर्ण तेल एवं गैस भंडार युक्त पूरे भूगोल, जहाँ भंडार तक पहुँचना संभव है, के मध्यम आकार (करीब 1 मिलियन टन का वर्किंग इंटेरेस्ट उत्पादन) से बड़े आकार के निकट भविष्य उत्पादन पर और या अन्वेषित परिसंपत्तियों पर है। इसके अलावा कंपनी लगातार उच्च प्रभाव अन्वेषण रकबों को ढूँढ रही है, जिनमें अन्वेषण के सफल रहने पर दीर्घावधिक पीपी 2030 लक्ष्यों को हासिल करने में योगदान किया जा सके।

इन लक्ष्यों की दिशा में तेजी से आगे बढ़ते हुए, आपकी कंपनी ने अन्य सहयोगी पीएसयू इंडियन ऑयल कॉरपोरेशन लिमिटेड (आईओसीएल) और भारत पेट्रो रिसोर्सज लिमिटेड (बीपीआरएल) के साथ साझीदारी में 10 फरवरी, 2018 को संयुक्त अरब अमीरात के लोअर जकम में 4 प्रतिशत शेयरधारिता हासिल कर महत्वपूर्ण प्रगति दर्ज की है। इस परियोजना से आपकी कंपनी के उत्पादन में करीब 16000 बैरल प्रतिदिन की वृद्धि होगी। आपकी कंपनी ने इस वर्ष के दौरान नामीबिया में ब्लॉक पीईएल 0037 और इजरायल में ब्लॉक 32 में दो अन्वेषणात्मक ब्लॉकों का भी अधिग्रहण किया है।

इन महत्वाकांक्षी लक्ष्यों को देखते हुए, भावी संवृद्धि के लिए काफी निधि की आवश्यकता होगी और आपकी कंपनी इन अधिग्रहणों का वित्तपोषण करने और साथ ही इक्विटी और परियोजना वित्तपोषण के लिए ओएनजीसी और ओएनजीसी विदेश के तुलन पत्र में उपलब्ध पूरी गुंजाइश का उपयोग करने का इरादा रखती है। आपकी कंपनी लगातार विपिस्ट कौशल सेट वाले जनबल को अर्जित करने, प्रतिधारित रखने और प्रशिक्षित करने, आंतरिक प्रक्रियाओं की पुनर्संरचना करने और कारोबार विकास रणनीति के प्रगतिशील विकास करने का प्रयास कर रही है।

6. वर्ष के दौरान कारोबार संवृद्धि के लिए की गयी अंतर्राष्ट्रीय संधियां

आपकी कंपनी ने अन्य समान विचार वाले वैश्विक साझीदारों के साथ अपनी संधियों को सुदृढ़ करने के लिए पिछले वर्ष के दौरान निम्नलिखित महत्वपूर्ण समझौता ज्ञापनों (एमओयू) पर हस्ताक्षर किए हैं :

1. टीपीएओ, तुर्की के साथ समझौता ज्ञापन(एमओयू) : आपकी कंपनी ने अपस्ट्रीम और साथ ही किन्हीं अन्य

संयुक्त रूप से पहचान किए गए आपसी सहमत क्षेत्रों में भी तेल और गैस अवसरों का मूल्यांकन करने के लिए 12 जुलाई 2017 को टीपीएओ के साथ एक समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए हैं।

2. पीईएमईएक्स, मेक्सिको के साथ समझौता ज्ञापन (एमओयू): 25 सितंबर, 2014 को पीईएमईएक्स एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन और आपकी कंपनी के बीच एक समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किया गया था। इस एमओयू की अवधि को मूल एमओयू में एक संशोधन के द्वारा 24 सितंबर, 2019 तक बढ़ा दिया गया है। इस एमओयू का लक्ष्य कंपनियों के बीच 1) मेक्सिको, भारत और अन्य देशों के अपस्ट्रीम क्षेत्र में सहयोग और 2) प्रौद्योगिकी, मानव संसाधन, अनुसंधान और विकास के क्षेत्रों में सहयोग करना है।
3. जियो पार्क, लैटिन अमेरिका के साथ समझौता ज्ञापन: आपकी कंपनी और जियो पार्क लिमिटेड, एक ई एंड पी केन्द्रित लैटिन अमेरिकी कंपनी लैटिन अमेरिका में तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के अधिग्रहण हेतु सहयोग के लिए 16 फरवरी 2018 को एक समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए हैं। इस एमओयू में पूरे लैटिन अमेरिका में बड़े पैमाने पर आस्तियों और प्रचालनों के आर्थिक रूप से लाभप्रद और जोखिम आधारित पोर्टफोलियो सृजित करने के लक्ष्य से अपस्ट्रीम तेल और गैस परियोजनाओं को संयुक्त रूप से अधिग्रहित करने, उनमें निवेश करने और मूल्य सृजित करने के लिए दीर्घावधिक रणनीतिक साझीदारी की संरचना की परिकल्पना की गयी है।

आपकी कंपनी समझौतों और संयुक्त उद्यमों के माध्यम से इस तरह की अधिक से अधिक संधियां करने के कार्य करती रहेगी।

7. जोखिम और आशंकाएं

आपकी कंपनी राजनीतिक, भौगोलिक और तकनीकी रूप से चुनौतीपूर्ण परिवेश में प्रतिभागिता करती है और प्रचालन करती है। उन परियोजनाओं और देशों में जहाँ आपकी कंपनी का भारी निवेश है, स्वामित्वहरण, राजकोषीय व्यवस्था में बदलाव, अतिरिक्त कर और सरकारी हिस्सेदारी में वृद्धि या तेल निर्यात पर प्रतिबंध से प्रदर्शन पर काफी प्रभाव पड़ सकता है। तथापि, स्थानीय अर्थव्यवस्थाओं में तेल और गैस उद्योग के महत्व के कारण, मेजबान सरकार अपने स्वयं के हित में तेल कंपनियों को अस्थिर नहीं करना चाहेगी।

अब तक अंतर्राष्ट्रीय निवेशों का एक बड़ा भाग संयुक्त उद्यम के स्वरूप में रहा है, जहाँ आपकी कंपनी प्रचालक

नहीं है। ऐसे निवेशों के दौरान आपकी कंपनी एक हद तक प्रचालनकर्ता साझीदार पर आश्रित रहती है। तथापि, प्रचालकों / साझीदारों के सम्यक जाँच के द्वारा में पूर्व के कई निवेश संयुक्त उद्यम के स्वरूप में थे, जहाँ आपकी कंपनी प्रचालक नहीं थी। ऐसे निवेशों के प्रक्रिया में आपकी कंपनी संयुक्त उद्यम की सफलता सहित काफी हद तक प्रचालन साझीदारों पर निर्भर है। हालांकि ऐसी परियोजनाओं में प्रवेश करते समय प्रचालकों / साझीदारों की पर्याप्त जाँच की जाती है और निवेश केवल प्रतिष्ठित और विश्वसनीय प्रचालकों वाली परियोजनाओं में की जा रही है। आपकी कंपनी भी अब परियोजनाओं में प्रचालन अधिकार प्राप्त कर और अधिक सक्रिय भूमिका निभा रही है।

हमारी कुछ परियोजनाएं उन देशों में हैं जहाँ अनसुलझे संघर्ष, अशांति, प्रशासन के बड़े मुद्दे और प्रादेशिक / जातीय विभाजन हैं; कुछ परियोजनाओं को लगातार आतंकवाद और प्रतिक्रियावादी विरोधों का सामना करना पड़ रहा है। ऐसे कुछ देशों जैसे सीरिया, दक्षिणी सुडान और सुडान में आपकी कंपनी का परिचालन इनमें से कुछ कारकों से प्रभावित हैं और भविष्य में भी ये चुनौतीपूर्ण बने रह सकते हैं। इसके अलावा, तेल और गैस कारोबार में उच्च अन्वेषण और प्रौद्योगिकी जोखिम होते हैं और तेल एवं गैस कारोबार में, विशेष रूप से अपतट में, अंतर्निहित एचएसई जोखिम होते हैं।

पिछले कुछ वर्षों में तेल और गैस की कीमतों में अस्थिरता भी एक प्रमुख जोखिम के रूप में उभर कर आयी है जो न केवल मौजूदा परियोजनाओं के वित्तीय स्थिति को प्रभावित करती है बल्कि उपलब्ध अवसरों का मूल्यांकन करना भी मुश्किल बनाती है। पारंपरिक ई एंड पी उद्योग को नवीनीकरणीय ऊर्जा और इलेक्ट्रिक वाहनों में किसी विघ्नकारी विकास से भी खतरा उभर रहा है।

आपकी कंपनी उद्यम और उद्योग के लिए संबंधित और उभरते जोखिमों की बारीकी से निगरानी कर रही है और निरंतर आधार पर शमन के लिए रणनीति कैलिब्रेट कर रही है। अभिशासन और संवहनीय संयवहारों को बढ़ाने के लिए उद्यम जोखिम प्रबंधन में महत्वपूर्ण पहलें की गयी हैं। हमारे सफल प्रयासों की मान्यता में, हमें सिंगापुर में आयोजित कॉर्पोरेट आचार और जोखिम प्रबंधन वैश्विक सम्मेलन के दौरान निदेशक संस्थान (आईओडी) द्वारा स्थापित जोखिम प्रबंधन के लिए गोल्डन पीकॉक पुरस्कार, 2017 से और सर्वश्रेष्ठ जोखिम प्रबंधन एवं प्रणाली – जोखिम प्रौद्योगिकी की श्रेणी में आईसीआईसीआई लोम्बार्ड और सीएनबीसी टीवी 18 इंडिया रिस्क मैनेजमेंट पुरस्कार अलंकृत किया गया।

8. आंतरिक नियंत्रण प्रणाली तथा उनकी पर्याप्तता :

आपकी कंपनी की आंतरिक नियंत्रण प्रणालियां इसके कारोबार की प्रकृति और इसके आकार और इसके परिचालनों की जटिलताओं के अनुरूप हैं। आपकी कंपनी ने यह सुनिश्चित करने के लिए कि इसकी परिसंपत्तियां अप्राधिकृत उपयोग या प्रवृति से हानि के विरुद्ध संरक्षित हैं और अंतरण प्राधिकृत, अभिलेखित और संसूचित हैं, पर्याप्त प्रणालियां स्थापित की हैं।

वर्ष 2017–18 के दौरान, आंतरिक लेखा परीक्षण, प्राइस वाटरहाउस कूपर्स (पीडब्ल्यूसी) द्वारा एक चरणबद्ध तरीके से किया गया था, जिसने आंतरिक नियंत्रण प्रणाली की पर्याप्तता का स्वतंत्र मूल्यांकन किया था। नियंत्रणों की जाँच की गयी थी और डिजाइन या प्रचालन में कोई महत्वपूर्ण प्रतिवेदनीय कमियां नहीं देखी गयी थीं। आंतरिक लेखा परीक्षकों की महत्वपूर्ण लेखा परीक्षा टिप्पणियों और उन पर कृत अनुवर्ती कार्रवाईयों के संबंध में लेखा परीक्षा समिति को संसूचित की गयी थी।

9. वास्तविक प्रदर्शन :

क) भण्डार :

1 अप्रैल, 2018 की स्थिति के अनुसार, ओएनजीसी विदेश का कुल तेल तथा तेल समतुल्य गैस भंडार (3पी) 738.404 एमएमटीओई था भंडार और उत्पादन का अनुपात (आर / पी)20.50 था।

ख) उत्पादन :

वर्ष 2017–18 के दौरान कच्चा तेल (कंडेन्सेट सहित) उत्पादन 9.353 एमएमटी रहा जबकि वर्ष 2016– 17 के दौरान यह 8.434 एमएमटी था। वर्ष 2017– 18 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 4.811 बीसीएम रहा जबकि वर्ष 2016– 17 के दौरान यह 4.369 बीसीएम था। इस प्रकार वित्त वर्ष 18 के दौरान कुल तेल और गैस उत्पादन 14.164 एमएमटीओई रहा, जो एमओयू बहुत अच्छा लक्ष्य का 103.7 प्रतिशत है और पिछले वर्ष के उत्पादन से10.6 प्रतिशत अधिक है। पिछले बारह वर्ष के दौरान हुए उत्पादन का ब्यौरा इस प्रकार है :

विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)*	गैस (बीसीएम)	कुल (ओओईजी) (एमएमटीओई)
वित्त वर्ष 18	9.353	4.811	14.164
वित्त वर्ष 17	8.434	4.369	12.803
वित्त वर्ष 16	5.510	3.406	8.916
वित्त वर्ष 15	5.533	3.341	8.874
वित्त वर्ष 14	5.486	2.871	8.357
वित्त वर्ष 13	4.343	2.917	7.260
वित्त वर्ष 12	6.22	2.532	8.753
वित्त वर्ष 11	6.771	2.696	9.467
वित्त वर्ष 10	6.513	2.357	8.870
वित्त वर्ष 09	6.556	2.220	8.776
वित्त वर्ष 08	6.840	1.962	8.802
वित्त वर्ष 07	5.804	2.148	7.952

*कंडेसेट सहित

10. वित्तीय प्रदर्शन

(₹ मिलियन में)

	विवरण	समाप्त वर्ष के लिए अंकेशित		प्रतिशत परिवर्तन
		31 मार्च, 2018	31 मार्च, 2017	
क	आय			
i	परिचालन राजस्व	104,175.74	100,799.79	3
ii	ब्याज आय	2,051.24	1,058.17	94
iii	अन्य आय	1,584.68	2,143.75	(26)
iv	इक्विटी निवेशिती लाभ हिस्सा, कर के निवल	23,695.63	15,487.22	53
	कुल राजस्व (क)	131,507.29	119,488.91	10
ख	व्यय			
i	उत्पादन, परिवहन, विक्रय और वितरण व्यय	35,199.93	37,568.87	(6)
ii	तैयार माल की मालसूची में परिवर्तन	(260.24)	259.79	(200)
iii	अन्य व्यय (अपलेखित अन्वेषण लागत को छोड़कर)	5,415.51	2,377.36	128
iv	अधिउठान / अल्पउठान के कारण कमी / वृद्धि	692.04	9.43	7,239
v	प्राक्धान, बट्टे खाते और अन्य क्षरण	11,709.30	1,398.28	737
	कुल व्यय (ख)	52,756.54	41,613.73	27
ग	ब्याज, कर, मूल्यहास एवं परिशोधन (ईबीडीआईटीए) पूर्व अर्जन (क -ख)	78,750.75	77,875.18	1
i	वित्त लागत	22,066.72	11,268.52	96
ii	मूल्यहास, निःशेषण और परिशोधन	48,393.56	42,904.83	13.
घ	असाधारण मदों और कर पूर्व लाभ	8,290.47	23,701.83	(65)
ङ	अपवादात्मक – आय / व्यय (निवल)	(2,740.12)	10,062.78	(127)
च	कर व्यय			
i	मौजूदा वर्ष	8,238.86	5,898.29	40
ii	पूर्व वर्ष कर	(302.68)	(276.20)	10
iii	आस्थगित कर	(6,701.76)	479.18	(1,499)
	कुल कर व्यय (च)	1,234.42	6,101.27	(80)
छ	घटाएं : लाभ हिस्सा या (हानि) – नियंत्रण रहित ब्याज	(18.34)	(35.41)	(48)
ज	करोपरांत समूह लाभ / (हानि) (घ –ङ– च– छ)	9,814.51	7,573.19	30

31 मार्च, 2018 और 31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार समेकित तुलन पत्र में प्रमुख मदों की स्थिति :
(₹ मिलियन में)

	विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	प्रतिशत परिवर्तन
क.	परिसंपत्तियां			
1	गैर मौजूदा परिसंपत्तियां			
(क)	संपत्ति, संयंत्र और उपकरण			
(i)	तेल एवं गैस परिसंपत्तियां	326,653.56	338,917.59	(4)
(ii)	अन्य संपत्ति, संयंत्र और उपकरण	15,834.02	16,761.10	(6)
(ख)	प्रगतिधीन पूंजी कार्य			
(i)	तेल एवं गैस परिसंपत्तियां			
1	प्रगति अधीन विकासाल्मक कूप	4,067.26	7,930.44	(49)
2	प्रगति अधीन तेल एवं गैस सुविधाएं	27,524.81	27,708.98	(1)
(ii)	अन्य	15.38	63.68	(76)
(ग)	शुभेच्छा	132,799.66	132,677.86	(0)
(घ)	अन्य अमूर्त परिसंपत्तियां	465.58	552.19	(16)
(ङ)	विकास अधीन अमूर्त परिसंपत्तियां			
(i)	प्रगति अधीन अन्वेषणात्मक कूप	36,957.30	34,794.38	6
(ii)	अर्जन लागत	145,747.60	149,437.22	(2)
(च)	वित्तीय परिसंपत्तियां			
(i)	निवेश	254,763.45	238,314.53	7
(ii)	व्यापार प्राप्त	16,564.13	13,630.08	22
(iii)	ऋण	3,808.87	7,970.87	(52)
(iv)	स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए जमा	727.62	555.81	31
(v)	अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां	9,861.14	7,905.10	25
(छ)	गैर मौजूदा कर परिसंपत्तियां (निवल)	2,438.97	3,800.79	(36)
(ज)	आस्थगित कर परिसंपत्तियां (निवल)	16,954.55	12,155.61	39
(झ)	अन्य गैर मौजूदा परिसंपत्तियां	6,948.27	7,170.70	(3)
	कुल गैर मौजूदा परिसंपत्तियां	1,002,132.17	1,000,346.93	0
2	मौजूदा परिसंपत्तियां			
(क)	मालसूची	10,655.08	10,099.55	6
(ख)	वित्तीय परिसंपत्तियां			
(i)	व्यापार प्राप्त	15,348.10	15,553.54	(1)
(ii)	रोकड़ एवं रोकड़ समतुल्य	13,882.49	8,240.05	68
(iii)	ऋण	2171.02	1348.32	61
(iv)	अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां	58,060.75	52,285.45	11

	विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	प्रतिशत परिवर्तन
(ग)	अन्य मौजूदा परिसंपत्तियां	2,027.45	1,395.10	45
(घ)	कुल चालू परिसंपत्तियां	102,144.89	88,922.01	15
	कुल परिसंपत्तियां	1,104,277.06	1,089,268.94	1
ख.	इक्विटी और देयताएं			
I	इक्विटी			
(क)	इक्विटी शेयर पूंजी	150,000.00	150,000.00	—
(ख)	अन्य इक्विटी	314,303.83	307,530.54	2
(ग)	गैर नियंत्रण अधिकार	14,510.89	14,208.66	2
	कुल इक्विटी	478,814.72	471,739.20	1
	देयताएं			
2.	गैर मौजूदा देनदारियां			
(क)	वित्तीय देनदारियां			
(i)	उधार	420,519.52	389,273.42	8
(ii)	अन्य वित्तीय देनदारियां	7,188.75	2,217.43	224
(ख)	प्रावधान	37,686.26	35,791.03	5
(ग)	आस्थगित कर देनदारियां (निवल)	81,969.73	83,316.90	(2)
(घ)	अन्य गैर मौजूदा देनदारियां	156.29	144.68	8
	कुल गैर मौजूदा देनदारियां	547,520.55	510,743.46	7
3	मौजूदा देनदारियां			
(क)	वित्तीय देनदारियां			
(i)	उधार	34,878.94	60,444.27	(42)
(ii)	व्यापार प्राप्त	21,610.30	23,224.60	(7)
(iii)	अन्य वित्तीय देनदारियां	12,706.65	15,852.64	(20)
(ख)	अन्य मौजूदा देनदारियां	5,478.78	3,908.40	40
(ग)	प्रावधान	3,107.91	1,706.72	82
(घ)	मौजूदा कर देनदारियां (निवल)	159.21	1,649.65	(90)
	कुल मौजूदा देनदारियां	77,941.79	106,786.28	(27)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	प्रतिशत परिवर्तन
कुल देनदारियां	625,462.34	617,529.74	1
कुल इक्विटी एवं देनदारियां	1,104,277.06	1,089,268.94	1

11. मानव संसाधन/ औद्योगिक संबंध :

यह कंपनी अपनी मूल कंपनी ओएनजीसी की मानव संसाधन नीतियों का अनुसरण करती है और अंतर्राष्ट्रीय परिवेश में प्रचालन करने के लिए अपेक्षित आवश्यक कौशल को अंतर्ग्रहित करने के उद्देश्य से अपेक्षित प्रशिक्षण प्रदान करती है तथा विकासात्मक 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 स्तर के विशेषज्ञों के साथ करती है, जो उन्हें नई प्रौद्योगिकियों, अंतर्राष्ट्रीय परिवेश में कार्य करने के लिए उनके कौशल के उन्नयन को सक्षम बनाते हैं। कंपनी मुख्यतया मूल कंपनी द्वारा उपलब्ध कराए गए मानव बल के साथ ही प्रचालन करती है। आपकी कंपनी ने अपने मानव बल स्तर तथा गुणवत्ता को विश्व के विभिन्न भागों में अपनी वृद्धिशील आवश्यकताओं व चुनौतियों के अनुरूप अपने मानव बल की व्यवस्था करती है। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार कंपनी के कुल मानवबल में 237 अधिकारी थे जो दिल्ली स्थित मुख्यालय में तैनात हैं। इसके अतिरिक्त, 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार आपकी कंपनी के विभिन्न विदेशी परियोजनाओं में नियोजित मानव बल की संख्या 1,842 थी (ओएनजीसी विदेश के विदेशों में तैनात 82 अधिकारियों सहित)। आपकी कंपनी ने सुगम औद्योगिक संबंध परिवेश बनाने तथा किसी भी औद्योगिक संबंध (आईआर) के कारण किसी मानव-दिवस की क्षति न होने के अपने लक्ष्य को प्राप्त किया है।

12. पर्यावरण

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

वित्त 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 नैतिक है।

वित्त वर्ष 2017 की संवहनीयता रिपोर्ट जारी की गयी, जो तेल एवं गैस क्षेत्र संपुरक के साथ जीआरआई – जी4 दिशानिर्देशों पर आधारित थी तथा यह वाह्य आश्वासित 'कोर' रिपोर्ट है।

13. कॉर्पोरेट सामाजिक दायित्व

आपकी कंपनी, जिसके परिचालन विदेशों में हैं, उन देशों के समुदायों व अर्थव्यवस्थाओं के प्रति योगदान के अपने दायित्वों को मानती है, जहाँ यह प्रचालनरत होती है। कंपनी ने सीएसआर समिति की नीति संरचना व निर्णयों में कार्यान्वित घटकों के आधार पर आर्थिक, पर्यावरणीय व सामाजिक अपेक्षाओं का उचित संतुलन बनाया है। आपकी कंपनी द्वारा विभिन्न प्रकार से बहुमूल्य योगदान प्रदान किया जाता है जैसे कि उन सरकारों को कर 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।

कंपनी अधिनियम, 2013 की अपेक्षाओं के अनुसार, आपकी कंपनी ने एक निगमित सामाजिक दायित्व और संवहनीयता समिति गठित की है और इस समिति के अध्यक्ष एक स्वतंत्र निदेशक हैं। चूंकि आपकी कंपनी के अपने प्रचालन भारत के बाहर स्थापित हैं, इसलिए वित्तीय वर्ष 2018 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 और यह सीएसआर निधियों का उपयोग नहीं कर रहा है।

14. सचेतक वक्तव्य

इस प्रबंधन चर्चा और विश्लेषण में दिए गए विवरण लागू कानून और विनियमों के आशय के तहत "भावी दृष्टिकोण" हो सकते हैं। वास्तविक प्रदर्शन स्पष्ट अथवा अस्पष्ट अपेक्षाओं से अलग हो सकते हैं।



बुंग तों कालेज ऑफ टेक्नोलॉजी, वियतनाम का एक माउल्टिंग वर्कशॉप – ओएनजीसी विदेश स्थानीय समुदाय को बहुमूल्य योगदान कर रहा है

નિગમિત અભિશાસન રિપોર્ટ

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 संबंधी विवरण निम्नलिखित खंडों में दिए गए हैं : –

1 निगमित अभिशासन के संबंध में कंपनी का दर्शन

कंपनी का दृष्टिकोण (विज़न) ऐसी विश्वस्तरीय अन्वेषण एवं उत्पादन (ई एंड पी) कंपनी बनना है जो देश को तेल सुरक्षा प्रदान करे। निगमित अभिशासन के संबंध में कंपनी का विचारदर्शन अपने कारोबार का संचालन दक्ष, पारदर्शी, नैतिक एवं उत्तरदायी तरीके से करना है। कंपनी का यह मत है कि निगमित अभिशासन विभिन्न कानूनों के अनुपालन तक सीमित नहीं है और इसलिए यह व्यवस्था में सर्वत्र अंतर्निहित होता है।

2 निदेशक मंडल

2.1 बोर्ड की संरचना

कंपनी का प्रबंधन निदेशक मंडल द्वारा किया जाता है जो कार्य-नीतियां बनाते हैं और नीतियां तय करते हैं और आवधिक अंतरालों पर कंपनी के निष्पादन की समीक्षा करते हैं। कंपनी के नियमावली (एओए) के अनुसार निदेशकों की संख्या तीन से कम और पंद्रह से अधिक नहीं होगी। कंपनी के एओए के अनुसार, मूल कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कार्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) द्वारा अध्यक्ष की और सभी अंशकालिक निदेशकों की नियुक्ति की जाती है और भारत के राष्ट्रपति द्वारा कंपनी के बोर्ड में प्रबंध निदेशक सहित कम्पनी के निदेशक मंडल की वर्तमान संरचना इस प्रकार है : –

गैर कार्यकारी अध्यक्ष :	
श्री शशि शंकर	अध्यक्ष (12 अक्टूबर, 2017 से एवं 11 अक्टूबर 2017 तक विशेष आमंत्रिती)
श्री डी. के. सर्राफ	अध्यक्ष (30 सितंबर, 2017 तक)
पूर्णकालिक निदेशक :	
श्री नरेन्द्र कु. वर्मा	प्रबंध निदेशक
श्री पी. के. राव	निदेशक (परिचालन)
श्री सुधीर भार्मा	निदेशक (अन्वेषण)
श्री विवेकानंद	निदेशक (वित्त)

सभी पूर्णकालिक निदेशकों की नियुक्ति की जाती है।

वर्तमान में, आपकी कंपनी के बोर्ड में चार पूर्णकालिक निदेशक और सात गैर कार्यकारी निदेशक (एक गैर कार्यकारी अध्यक्ष, दो अंशकालिक आधिकारिक नामित निदेशक और चार स्वतंत्र निदेशक) शामिल हैं। श्री अजय मल्होत्रा 16 जनवरी 2017 से ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के निदेशक मंडल में स्वतंत्र निदेशक नियुक्त किए गए हैं। इसके अलावा, तीन स्वतंत्र निदेशक नामतः भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव, श्रीमती किरण ओबेरॉय वासुदेव और श्री राकेश कक्कर 15 सितंबर, 2017 से स्वतंत्र निदेशक के रूप में नियुक्त किए गए हैं। नये स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति से आपकी कंपनी का निदेशक मंडल, कंपनी अधिनियम, 2013 और निगमित अभिशासन संबंधी डीपीई दिशानिर्देश, 2010 के प्रावधानों के अनुरूप हो गया है।

ओएनजीसी के अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक कंपनी के अध्यक्ष भी हैं। प्रबंध निदेशक जो कंपनी के मुख्य कार्यपालक 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), पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय (एमओपी एंड एनजी), भारत सरकार और संयुक्त सचिव, आर्थिक कार्य विभाग, वित्त मंत्रालय (एमओएफ) कंपनी के बोर्ड में अंशकालिक निदेशक होते हैं।

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

अंशकालिक सरकार नामित निदेशक :	
श्री अजय मल्होत्रा	स्वतंत्र निदेशक
श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव	स्वतंत्र निदेशक (15 सितंबर, 2017 से)
श्रीमती किरण ओबेरॉय वासुदेव	स्वतंत्र निदेशक (15 सितंबर, 2017 से)
श्री राकेश कक्कर	स्वतंत्र निदेशक (15 सितंबर, 2017 से)
विशेष आमंत्रिती :	
श्री डी. डी. मिश्रा	विशेष आमंत्रिती (30 जून, 2018 तक)
श्री ए. के. द्विवेदी	विशेष आमंत्रिती
श्री सुभाष कुमार	विशेष आमंत्रिती (31 जनवरी, 2018 से)
श्री राजेश कक्कर	विशेष आमंत्रिती (19 फरवरी, 2018 से)
श्री संजय कुमार मोयत्रा	विशेष आमंत्रिती (18 अप्रैल, 2018 से)
श्री टी. के. सेनगुप्ता	विशेष आमंत्रिती (31 दिसंबर, 2017 तक)
श्री वी. पी. महावर	विशेष आमंत्रिती (28 फरवरी, 2018 तक)
श्री ए. के. श्रीनिवासन	विशेष आमंत्रिती (31 अक्टूबर, 2017 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 परिचालित 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 करने 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 / निर्देशों 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 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 अधिनियमों / कानूनों / नियमों / विनियमनों / सचिवीय मानकों / दिशानिर्देशों 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। शुरुआत में रिपोर्टिंग को वार्षिक आधार पर आरंभ किया गया था और समयोपरांत इसे सुधार कर अर्द्धवार्षिक किया गया 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

लोक उपक्रम विभाग (डीपीई) ने निगमित अभिशासन दिशा-निर्देश, 2010 जारी किए हैं जिनके अनुसार कंपनी अपने व्यावसायिक मॉडल में अपने बोर्ड सदस्यों अर्थात् कार्यात्मक, सरकारी मनोनीत और स्वतंत्र निदेशकों के लिए प्रशिक्षण कार्यक्रम आयोजित करेगी, जिसमें कंपनी के व्यवसाय में जोखिम की जानकारी संबंधित निदेशकों का उत्तरदायित्व और

किस प्रकार ऐसे 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 टियर प्रशिक्षण देने की व्यवस्था है।

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

गैर कार्यकारी बोर्ड सदस्य प्रतिष्ठित व्यक्ति होते हैं जिनके पास प्रशासन अंतर्राष्ट्रीय संबंधों, शिक्षा, उद्योग और वाणिज्य का व्यापक अनुभव होता है। बोर्ड में उनकी उपस्थिति कारोबारी निर्णय लेने के लिए लाभप्रद व प्रभावी होती है।

ज्यों ही कोई निदेशक ओएनजीसी विदेश के निदेशक मंडल में शामिल होते हैं, संयोजन दस्तावेज, बोर्ड सदस्यों पर लागू आचरण संहिता और कंपनी की वार्षिक रिपोर्ट आदि, उन्हें ओएनजीसी विदेश के कारोबार और परिचालन से अवगत कराने हेतु, उपलब्ध कराए जाते हैं। इसके अलावा नए निदेशक को ओएनजीसी विदेश के प्रचालनों की जानकारी प्रदान करने के लिए ओएनजीसी विदेश के इतिहास, इसके वैश्विक कार्यों, वित्तीय निष्पादन आदि को शामिल करते हुए एक व्यापक प्रस्तुतिकरण दिया जाता है।

श्री अजय मल्होत्रा, स्वतंत्र निदेशक को पूर्णकालिक निदेशकों के साथ वार्तालाप के साथ ओएनजीसी विदेश की गतिविधियों पर एक संक्षिप्त प्रस्तुति दी गयी थी।

ख निदेशकों के कार्य निष्पादन मूल्यांकन संबंधी नीति

ओएनजीसी विदेश के एक सरकारी कंपनी होने के कारण, कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 134 (3)(ड) और (ण), 149 (6) और (ग), तथा 178 (2), (3) और (4) के नियुक्ति, कार्य निष्पादन मूल्यांकन आदि के प्रावधानों से कंपनी कार्य मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा दिनांक 5 जून 2015 की राजपत्रित अधिसूचना के द्वारा छूट प्रदान कर दी गई है।

2.6 बोर्ड बैठक :

(क) बोर्ड और समिति बैठकों के लिए कार्यसूची की प्रस्तुति :

ओएनजीसी विदेश द्वारा बोर्ड और समिति की बैठकों की सामग्री के वितरण व उसे सुगमता से प्राप्त करने के लिए एक सुरक्षित वेब 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 सामग्री का प्रसार करने के लिए सदस्यों/आमंत्रितों के लिए एक अतिरिक्त सुविधा है। यह सभी स्थानों से सामग्रियों को सुगमता से प्राप्त करने की सुविधा प्रदान करता है।

(ख) वित्त वर्ष के दौरान आयोजित बोर्ड बैठकें

वित्त वर्ष 2017-18 के दौरान बोर्ड की दस बैठकें निम्नलिखित तिथियों को आयोजित की गई :-

25 अप्रैल, 2017	22 मई, 2017	26 जून, 2017	03 अगस्त, 2017
16 अगस्त, 2017	15 सितंबर, 2017	13 नवंबर, 2017	27 नवंबर, 2017
18 जनवरी, 2018	07 फरवरी, 2018	12 मार्च, 2018	

किन्हीं दो बोर्ड बैठकों के बीच न्यूनतम और अधिकतम अंतराल क्रमशः 13 दिन (03 अगस्त 2017 — 16 अगस्त 2017) और 59 दिन (15 सितंबर 2017 — 13 नवंबर, 2017) था।

2.7 बोर्ड उपस्थिति :

वित्तीय वर्ष 2016 — 17 के दौरान, उपस्थिति और अन्य कंपनियों आदि में निदेशक पदधारिता आदि से संबंधित निम्नानुसार हैं :

निदेशकों के नाम	उनके कार्यकाल के दौरान आयोजित बोर्ड बैठकों की संख्या	बोर्ड बैठकों की संख्या जिनमें उपस्थित हुए	पिछली वार्षिक आम बैठक में उपस्थिति	अन्य कंपनियों में धारित निदेशक पद के विवरण*	ओएनजीसी विदेश सहित समितियों की सदस्यता**
श्री शशि शंकर (12 अक्टूबर, 2017 से)	5	5	हां	7	—
श्री डी. के. सर्राफ (30 सितंबर, 2017 तक)	6	6	हां	7	3
श्री नरेन्द्र कु. वर्मा, प्रबंध निदेशक	11	11	हां	—	—
श्री पी. के. राव, निदेशक (परिचालन)	11	11	हां	—	3
श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अन्वेषण)	11	11	हां	—	2
श्री विवेकानंद, निदेशक	11	11	हां	—	3
श्री संजय सुधीर, निदेशक	11	8	हां	2	4
डॉ. कुमार वी. प्रताप (16 जनवरी, 2018 से)	3	1	—	3	2
सुश्री शर्मिला चावलि, (16 जनवरी, 2018 तक)	8	4	—	2	4
श्री अजय मल्होत्रा	11	11	हां	1	2
श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव	6	6	—	—	2
श्रीमती किरण ओबेरॉय वासुदेव	6	6	—	—	2
श्री राकेश कक्कर	6	5	हां	—	2

* भारत से बाहर निगमित कंपनियों, खंड 8 कंपनियां और प्राइवेट लिमिटेड कंपनियां (लोक कंपनी के नियंत्रक / अनुषंगी कंपनी नहीं होने के कारण) के निदेशक पद इसमें शामिल नहीं हैं।

** सीमित लोक संवाय (ओएनजीसी विदेश सहित) की लेखा परीक्षा समिति और पारिश्रमिक समिति की अध्यक्षता / सदस्यता

टिप्पणियां :

1. यह कंपनी एक सरकारी कंपनी होने के नाते, इसके सभी निदेशक भारत सरकार / मूल कंपनी द्वारा नियुक्त / नामित किए जाते हैं।
2. निदेशकों का एक — दूसरे से संबंध नहीं है;
3. निदेशकों का कंपनी से कोई मौद्रिक रिश्ता नहीं है या कंपनी के साथ उनका कोई लेन- देन नहीं है।



सखालिन, रूस में एचएसई टीम

4. निदेशक पद / समिति सदस्यता निदेशकों से प्राप्त नवीनतम प्रकटन पर आधारित है।
5. कोई भी निदेशक उन सभी कंपनियों को मिलाकर जिनमें वे निदेशक हैं, 10 से अधिक समितियों के सदस्य या 5 से अधिक समितियों के अध्यक्ष नहीं हैं।

2.8 नियुक्ति/पुनर्नियुक्ति किए जाने वाले के लिए प्रस्तावित निदेशकों का जीवन परिचय

उन निदेशकों के विशिष्ट प्रकार्यात्मक क्षेत्रों में उनके अनुभव सहित उनका संक्षिप्त जीवन परिचय, जिनकी नियुक्ति पिछली रिपोर्ट की तिथि के पश्चात की गयी है और उन कंपनियों के नाम जिनमें वे निदेशक का पद / बोर्ड / समिति की सदस्यता / अध्यक्षता धारित करते हैं, इस प्रकार है :

2.8.1 नियुक्ति के लिए प्रस्तावित निदेशक :

नाम	श्री शशि शंकर	डॉ. कुमार वी. प्रताप
जन्म तिथि एवं उम्र	2 मार्च, 1961, 57 वर्ष	12 दिसंबर 1963, 54 वर्ष
नियुक्ति की तिथि	12 अक्टूबर, 2017	16 जनवरी 2018
योग्यता		हिन्दु कॉलेज, दिल्ली विश्वविद्यालय से अर्थशास्त्र में स्नातक (1985), भारतीय प्रबंधन संस्थान (आईआईएम), लखनऊ से एमबीए (1987) और मैरिलैंड कॉलेज, पार्क, अमेरिका से पीएचडी (2011)
धारित शेयरों की संख्या	1 (ओएनजीसी के नामिती के रूप में)	शून्य
विशिष्ट प्रकार्यात्मक क्षेत्रों में अनुभव		डॉ. कुमार वी. प्रताप वित्त मंत्रालय, भारत सरकार में संयुक्त सचिव (अवसंरचना, नीति, वित्त और ऊर्जा) हैं। पूर्व में उन्होंने प्रधानमंत्री कार्यालय, वित्त मंत्रालय, शहरी विकास और योजना आयोग (सभी पद नयी दिल्ली में) में कार्य किया। उन्होंने विश्व बैंक और भारतीय राजदूतावास (दोनों वाशिंगटन डीसी में) में कार्य किया। उन्होंने मिशिगान विश्वविद्यालय (एन् आरबॉर), लंदन, स्कूल ऑफ इकोनॉमिक्स, सिंगापुर प्रबंधन विश्वविद्यालय, ली कुआन यूव स्कूल ऑफ पब्लिक पॉलिसी (सिंगापुर), ड्यूक विश्वविद्यालय (नॉर्थ कैरोलिना), मैरिलैंड विश्वविद्यालय (कॉलेज पार्क), यूनिवर्सिटी ऑफ साउथ कैरोलिना (कोलंबिया), विश्व बैंक (वाशिंगटन डीसी), भारतीय प्रबंधन संस्थान (आईआईएम, लखनऊ), आईआईएम (इंदौर) और राष्ट्रीय प्रशासनिक संस्थान (मसूरी) में व्याख्यान दिया। वे प्रत्येक वर्ष इंडियन स्कूल ऑफ बिजनेस (हैदराबाद और मोहाली) में “अवसंरचना और निजी क्षेत्र” विषय पर 10 व्याख्यानों की एक श्रृंखला प्रस्तुत करते हैं। उन्होंने ऑक्सफोर्ड यूनिवर्सिटी प्रेस, विश्व बैंक, मेलबोर्न यूनिवर्सिटी, इकोनॉमिक एंड पोलिटिकल वीकली, और इकोनॉमिक टाइम्स तथा बिजनेस स्टैंडर्ड सहित कई लोकप्रिय प्रेसों में पत्र प्रकाशित किए हैं। उन्होंने हाल ही में ‘पीपीपी इन इंफ्रास्ट्रक्चर – मैनेजिंग द चैलेंजेस’ नामक एक किताब लिखी है, जिसे जनवरी, 2018 में स्प्रिंगर (सिंगापुर) द्वारा प्रकाशित किया गया है। वे यूनिवर्सिटी ऑफ मेलबोर्न के इमरजिंग लीडर्स फेलोशिप, यूनिवर्सिटी ऑफ मैरीलैंड के जॉन टी सेक्सटॉ और डॉक्टरल फेलोशिप, भारत के प्रधानमंत्री के प्रशंसा पत्र, और राष्ट्रीय प्रतिभा खोज परीक्षा (एनटीएसई) छात्रवृत्ति धारक हैं।

नाम	श्री शशि शंकर	डॉ. कुमार वी. प्रताप
अन्य कंपनियों में धारित निदेशक के पद	1. ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड 2. मैंगलोर रिफाइनरी एण्ड पेट्रोकेमिकल लिमिटेड 3. ओएनजीसी पेट्रो एडिसंसस लिमिटेड 4. ओएनजीसी मैंगलोर पेट्रोकेमिकल्स लिमिटेड 5. मैंगलोर एसईजेड लिमिटेड 6. ओएनजीसी त्रिपुरा पावर कंपनी लिमिटेड	1. आईएफसीएल 2. आईआरएफसी 3. एआईआईबी, बीजिंग
ओएनजीसी विदेश लि. सहित समितियों की सदस्यता / अध्यक्षता	नामांकन और पारिश्रमिक समिति, ओएनजीसी लिमिटेड के सदस्य	आईएफसीएल के तीन समितियों में सदस्य 1. प्रबंधन समिति 2. सीएसआर समिति और 3. पारिश्रमिक एवं नामांकन

2.8.2 पुनर्नियुक्ति के लिए प्रस्तावित निदेशक

नाम	श्री पासाला कृष्णा राव	श्री विवेकानंद
जन्म तिथि एवं उम्र	13 फरवरी, 1959; 59 वर्ष	10 अक्टूबर, 1961; 56 वर्ष
नियुक्ति की तिथि	1 नवंबर, 2014	01 सितंबर, 2016
योग्यता	– एम.ई. मशीन डिजाइन में विशेषज्ञता (आंध्र प्रदेश) – विपणन (मार्केटिंग) में एमबीए	श्री विवेकानंद दिल्ली विश्वविद्यालय से वाणिज्य में स्नातकोत्तर, वित्त में मास्टर बिजनेस एडमिनिस्ट्रेशन, लागत एवं प्रबंधन लेखाकार हैं और उनके पास कोशागार एवं विदेशी मुद्रा प्रबंधन में स्नातकोत्तर डिप्लोमा हैं।
धारित शेयरों की संख्या	शून्य	1 (ओएनजीसी के नामिति के रूप में)
विशिष्ट प्रकार्यात्मक क्षेत्रों में अनुभव	श्री पासाला कृष्णा राव वर्ष 1982 में ओएनजीसी में शामिल हुए; उन्होंने ओएनजीसी के राजमुंदरी परिसंपत्ति में कार्यकारी निदेशक (परिसंपत्ति प्रबंधक) के रूप में कार्य किया। उन्हें वर्ष 1990 में वर्ष का युवा कार्यकारी और वर्ष 2007 में वर्ष का प्रबंधक पुरस्कार से अलंकृत किया गया था। इसके अलावा उन्हें प्रदत्त अन्य पुरस्कारों में उच्च सुरक्षा मानक स्थापित करने के लिए वर्ष 2008 एवं वर्ष 2013 में उन्हें भारत के माननीय राष्ट्रपति से राष्ट्रीय खान सुरक्षा (डीजीएमएस) पुरस्कार से अलंकृत किया गया। उनके नेतृत्व में, वर्ष 2007 से वर्ष 2012 के बीच उनकी परिसंपत्ति ने 10 राष्ट्रीय सुरक्षा पुरस्कार (खान) जीता अर्थात् ई एंड पी पुरस्कारों का 40 प्रतिशत, जिसके बाद सर्वाधिक प्रतिष्ठित पुरस्कार ओआईएसडी पुरस्कार, वर्ष 2012 – 13 में सर्वश्रेष्ठ अभितटीय परिसंपत्ति पुरस्कार, रिग वेधित करने और उत्पादन संस्थापन के लिए कॉरपोरेट एचएसई पुरस्कार, माननीय गवर्नर – आंध्र प्रदेश से असाधारण सीएसआर प्रदर्शन के लिए स्वर्ण पदक और राज्य ऊर्जा संरक्षण पुरस्कार – गोदावरी भवन के लिए सरकारी भवन क्षेत्र का प्रथम स्थान, आदि शामिल हैं।	श्री विवेकानंद को अपस्ट्रीम 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 वर्ष 1984 में ओएनजीसी में शामिल हुए थे और उन्होंने वित्त एवं लेखांकन गतिविधियों के विभिन्न क्षेत्रों में कार्य किया है। उन्होंने कोष, कराधान, जोखिम 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 दृष्टिकोण के माध्यम से कंपनी की व्यापारिक प्रक्रियाओं और प्रणालियों को सुदृढ़ करने के लिए भी कार्य किया है। उन्होंने पिछले 3 से 4 वर्षों में लगभग 6 बिलियन अमरीकी डॉलर के वित्त पोषण जुटाने के लिए ओएनजीसी विदेश के वित्तपोषण अभियान में महत्वपूर्ण भूमिका निभाई है।
अन्य कंपनियों में धारित निदेशक के पद	शून्य	शून्य
ओएनजीसी विदेश लि. सहित समितियों की सदस्यता / अध्यक्षता	सदस्य – ओएनजीसी की मानव संसाधन प्रबंधन और पारिश्रमिक समिति	सदस्य – ओएनजीसी की मानव संसाधन प्रबंधन और पारिश्रमिक समिति

* भारत से बाहर निगमित कंपनियों, खंड 8 कंपनी और प्राइवेट लिमिटेड (पब्लिक कंपनी के नियंत्रक/ समनुषंगी कंपनी नहीं रहने के कारण) के निदेशक पद शामिल नहीं हैं।

** पब्लिक लिमिटेड कंपनियों (ओएनजीसी विदेश सहित) की लेखा परीक्षा समिति और पारिश्रमिक समिति की अध्यक्षता / सदस्यता।

3. बोर्ड समितियां आपकी कंपनी ने निम्नलिखित बोर्ड समितियों का गठन किया है :

3. बोर्ड समितियां

3.1. लेखा परीक्षा समिति

आपकी कंपनी ने निम्नलिखित बोर्ड समितियों का गठन किया है

3.1.1 लेखा परीक्षा समिति का गठन :

वित्तीय वर्ष 2016 – 17 के दौरान लेखा परीक्षा समिति की संरचना इस प्रकार थी :

- श्री अजय मल्होत्रा, 16 जनवरी, 2017 से सदस्य और अध्यक्ष;
- श्री संजय सुधीर; निदेशक : सदस्य (दिनांक 16 जनवरी, 2017 तक अध्यक्ष)
- श्री पी. के. राव; निदेशक (प्रचालन) : सदस्य तथा
- श्री सुधीर शर्मा; निदेशक (अन्वेषण) : सदस्य

लेखा परीक्षा समिति के सभी सदस्यों के पास अपेक्षित वित्तीय और प्रबंधन संबंधी अनुभव है। सभी पूर्ण कालिक निदेशक, कॉरपोरेट लेखा के प्रमुख तथा लेखा परीक्षक 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 जानकारी 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,
 - ङ वित्तीय विवरणों से संबंधित सूचीकरण व अन्य कानूनी अपेक्षाओं का अनुपालन,
 - च संबद्ध पक्षकार लेन – देन का प्रकटन करना, और
 - छ मसौदा लेखा-परीक्षा रिपोर्ट में विशेषक 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 व सांविधिक लेखा परीक्षकों तथा कंपनी के प्रबंधकों के साथ किसी संबद्ध मुद्दों 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 आवश्यकता 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 अनुवर्ती कार्यवाही करना।
 - 11 आंतरिक लेखा परीक्षकों के साथ आंतरिक नियंत्रण प्रणाली की कमजोरियों 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 अनियमितता अथवा किसी चूक की आशंका 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 चिंता 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 (घोषित लाभांशों की गैर भुगतान के मामले में) और लेनदार, यदि कोई है, के भुगतान में महत्वपूर्ण चूक के कारणों को देखना।
- 17 अंतर कॉरपोरेट 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 (डिस्ट्रिब्यूटोरी मैकेनिज्म) की समीक्षा व निरीक्षण करना।
- 20 नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की लेखा परीक्षा के दौरान लेखा-परीक्षा प्रेक्षणों पर अनुवर्ती कार्यवाही की समीक्षा करना।
- 21 सीवीसी के दिशा-निर्देशों के अनुसार नामांकन आधार पर संविदाओं की समीक्षा/जांच करना।
- 22 संसदीय लोक उपक्रम समिति (सीओपीयू) की सिफारिशों पर की गई अनुवर्ती कार्यवाही 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 व्यवहारों 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 प्रभावी 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 सिफारिशें।

- 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।
- क्रियाकलापों 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 कार्यवृत्त

लेखा परीक्षा समिति की बैठकों का कार्यवृत्त, 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 अनुवर्ती बैठक में निदेशक मंडल द्वारा नोट किया जाता है।

3.1.4 बैठकें :

वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान लेखा-परीक्षा समिति की निम्नलिखित तिथियों पर आठ बैठकें आयोजित की गईं :

22 मई 2017	26 जून 2017	14 सितंबर 2017
13 नवंबर 2017	18 जनवरी 2018	10 मार्च 2018

3.1.5 उपस्थिति :

सदस्य	कार्यकाल के दौरान आयोजित बैठकों की संख्या	बैठकों में भाग लिया
श्री राकेश कक्कर, सदस्य और अध्यक्ष (23 अक्टूबर 2017 से)	3	3
सुश्री किरण ओबेरॉय वासुदेव, सदस्य (23 अक्टूबर 2017से)	3	3
श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव, सदस्य (23 अक्टूबर 2017से)	3	3
श्री अजय मल्होत्रा, सदस्य और अध्यक्ष (22 अक्टूबर 2017तक)	3	3
श्री संजय सुधीर, सदस्य (22 अक्टूबर 2017 तक)	3	2
श्री पी. के. राव, सदस्य (22 अक्टूबर 2017 तक)	3	3
श्री सुधीर शर्मा, निदेशक और सदस्य (22 अक्टूबर 2017 तक)	3	3

3.2 परियोजना मूल्यांकन व एचएसई समिति की भूमिका :

3.2.1 परियोजना मूल्यांकन व एचएसई समिति की भूमिका :

पीएससी की भूमिका में निम्नलिखित शामिल हैं :

- 1 व्यवसाय विकास परियोजनाओं के लिए सभी बोली मानदंडों की आवधिक समीक्षा करना और उनको अंतिम रूप देना,
- 2 बोर्ड के निदेशकों द्वारा विचारित किए जाने से पूर्व अन्वेषण, खोजी गई तथा उत्पादक परियोजनाओं की समीक्षा/जानकारी प्राप्त 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
- 6 सुरक्षा स्वास्थ्य पर्यावरण और पारिस्थितिकी पहलुओं संबंधी नीति प्रक्रियाओं और प्रणालियों की समीक्षा करना।

3.2.2 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।

3.2.3 बैठकें:

वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान निम्नलिखित तिथियों को कुल दस बैठकें आयोजित की गईं:

24 अप्रैल 2017	22 मई 2017	26 जून 2017	03 अगस्त 2017	14 अगस्त 2017
13 नवंबर 2017	27 नवंबर 2017	18 जनवरी 2018	06 फरवरी 2018	12 मार्च 2018

3.2.4 उपस्थिति :

सदस्य	कार्यकाल के दौरान आयोजित बैठकों की संख्या	बैठकों में भाग लिया
श्री अजय मल्होत्रा, सदस्य और (23 अक्टूबर 2017 से अध्यक्ष)	10	10
श्री संजय सुधीर, सदस्य (31 अक्टूबर 2017 तक अध्यक्ष)	10	7
श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव, सदस्य 22 अक्टूबर 2017 से	5	5
श्री नरेन्द्र के. वर्मा, सदस्य	10	10
श्री पी. के. राव, सदस्य	10	10
श्री सुधीर शर्मा, सदस्य	10	10
श्री विवेकानंद, सदस्य	10	10

3.3 वित्तीय प्रबंधन समिति

3.3.1 वित्तीय प्रबंधन समिति (एफएमसी) की संरचना

वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान वित्त प्रबंधन समिति की संरचना इस प्रकार थी :

- श्रीमती किरण ओबेरॉय वासुदेव, सदस्य और 23 अक्टूबर 2017 से अध्यक्ष;
- श्री अजय मल्होत्रा, सदस्य;
- श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव, 23 अक्टूबर 2017 से सदस्य;
- श्री नरेन्द्र के. वर्मा, सदस्य;
- श्री पी. के. राव, सदस्य;
- श्री सुधीर शर्मा, सदस्य;
- श्री विवेकानंद, सदस्य;
- श्री संजय सुधीर, सदस्य (22 अक्टूबर, 2017 तक अध्यक्ष)

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

3.3.2 वित्तीय प्रबंधन समिति की भूमिका :

एफएमसी की भूमिका में बजट पर विचार, शक्तियों का प्रत्यायोजन (सशक्तिकरण), वाणिज्यिक मामले, विदेशी विनिमय और कोष प्रबंधन, पूंजी संरचना, अल्पावधिक और दीर्घावधिक ऋण, सहायक कंपनियों की आवधिक निष्पादन समीक्षा शामिल होते हैं।

3.3.3 वित्तीय प्रबंधन समिति का कार्यवृत्त :

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।

3.3.4 बैठकें :

वर्ष 2017 – 18 के दौरान निम्नलिखित तिथियों को कुल पाँच बैठकें आयोजित की गईं :

22 मई 2017	26 जून 2017	14 सितंबर 2017	13 नवंबर 2017	18 जनवरी 2018
------------	-------------	----------------	---------------	---------------

3.3.5 उपस्थिति :

सदस्य	कार्यकाल के दौरान आयोजित बैठक	बैठकों में भाग लिया
श्रीमती किरण ओबेरॉय वासुदेव, सदस्य एवं अध्यक्ष, 23 अक्टूबर, 2017 से	2	2
श्री अजय मल्होत्रा, सदस्य	5	5
श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव, सदस्य, 23 अक्टूबर, 2017 से	2	2
श्री नरेंद्र के वर्मा, सदस्य	5	5
श्री पी के राव, सदस्य	5	5
श्री सुधीर शर्मा, सदस्य	5	5
श्री विवेकानंद, सदस्य	5	5
श्री संजय सुधीर, सदस्य व अध्यक्ष, 22 अक्टूबर, 2017 तक	3	2

3.4. मानव संसाधन प्रबंधन और पारिश्रमिक समिति

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

वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान एचआरएम एवं आर समिति की संरचना इस प्रकार थी :

- श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव, सदस्य और अध्यक्ष, 23 अक्टूबर, 2017 से;
- श्री अजय मल्होत्रा, सदस्य (22 अक्टूबर, 2017 तक अध्यक्ष);
- श्रीमती किरण ओबेरॉय वासुदेव, 23 अक्टूबर, 2017 से सदस्य;
- श्री पी के राव, सदस्य;
- श्री सुधीर शर्मा, सदस्य; और
- श्री विवेकानंद, सदस्य।

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

3.4.2 मानव संसाधन प्रबंधन और पारिश्रमिक समिति की भूमिका :

एचआरएम एवं आर समिति की भूमिका में निम्नलिखित शामिल हैं :

- 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/विषयों, यदि कोई, पर विचार करने ;
- 2 अधिशासियों और गैर-संघीय पर्यवेक्षकों को वार्षिक बोनस/परिवर्तनीय वेतन समूह की निर्धारित सीमा तथा इसके संवितरण की नीतियों पर निर्णय लेना ।
- 3 अधिशासी निदेशकों और गैर अधिशासी निदेशकों को देय पारिश्रमिक के विभिन्न पहलुओं पर विचार करना और निदेशक मंडल को उसकी सिफारिश करना ।
- 4 स्वतंत्र निदेशकों को देय बैठक प्रशुल्क पर विचार करना और कंपनी अधिनियम 2013 के प्रावधानों के अनुसार उसकी निदेशक मंडल को सिफारिश करना।
- 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 मदों पर विचार किया जाएगा, पूर्णकालिक निदेशक उसमें भाग नहीं लेंगे ।

3.4.3 मानव संसाधन प्रबंधन और पारिश्रमिक समिति की बैठकों के कार्यवृत्त

एचआरएम एवं आर समिति की बैठकों के कार्यवृत्त, समिति के अध्यक्ष द्वारा अनुमोदित किए जाते हैं और समिति की अगली बैठक में उसकी पुष्टि की जाती है और अनुवर्ती बैठक में निदेशक मंडल द्वारा उन्हें नोट किया जाता है।

3.4.4 बैठकें

वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान एचआरएम एवं आर समिति की कोई बैठक आयोजित नहीं की गयी थी।

3.5 निगमित सामाजिक दायित्व एवं संवहनीयता समिति

ओएनजीसी विदेश, जिसके परिचालन विदेशों में हैं वह उन देशों के समुदायों और अर्थव्यवस्थाओं के लिए योगदान करना अपना उत्तरदायित्व समझता है जिनमें यह प्रचालनरत होती है। 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। कंपनी द्वारा 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 चिकित्सा / खेल / कृषि सुविधाएं प्रदान कर विभिन्न प्रकार के महत्वपूर्ण योगदान प्रदान कर रही हैं।

कंपनी अधिनियम, 2013 की अपेक्षाओं के अनुसार ओएनजीसी विदेश ने एक निगमित सामाजिक दायित्व और संवहनीयता समिति का गठन किया है और एक स्वतंत्र निदेशक इस समिति के अध्यक्ष हैं।

ओएनजीसी विदेश के सभी प्रचालन भारत से बाहर अवस्थित हैं, सीएसआर के लिए प्रस्तावित “निवल लाभ” वित्त वर्ष 17 के लिए शून्य है और भविष्य में ऐसा ही रहने की अपेक्षा है।

तथापि, ओएनजीसी विदेश प्रचालन के देशों में प्रचलित स्थानीय अपेक्षाओं / दिशानिर्देशों / प्रथाओं के अनुसार परियोजना स्थलों पर और उसके (अर्थात् भारत से बाहर) आसपास समुदाय विकास परियोजनाएं क्रियान्वित कर रहा है ।

3.5.1 निगमित सामाजिक दायित्व एवं संवहनीयता (सीएसआर एवं एस) समिति :

ओएनजीसी विदेश 21 अगस्त, 2013 को आयोजित निदेशक मंडल की 381 वीं बैठक में निगमित सामाजिक दायित्व एवं संवहनीयता (सीएसआर एंड एस) समिति का गठन किया है।

वित्त वर्ष 2016 – 17 के दौरान सीएसआर एवं एस समिति की संरचना इस प्रकार थी :

- श्री संजय सुधीर, सदस्य और (23 अक्टूबर 2017 से अध्यक्ष);
- श्री अजय मल्होत्रा, सदस्य और (22 अक्टूबर 2017 तक अध्यक्ष);;
- श्री नरेंद्र के वर्मा, सदस्य;
- श्री पी के राव, सदस्य; और
- श्री विवेकानंद, सदस्य।

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

3.5.2 निगमित सामाजिक दायित्व एवं संवहनीयता समिति की भूमिका

निगमित सामाजिक दायित्व एवं संवहनीयता समिति का कार्य सीएसआर व संवहनीयता संबंधी गतिविधियों के कार्यान्वयन की निगरानी करना है ।

3.5.3 निगमित सामाजिक दायित्व एवं संवहनीयता समिति का कार्यवृत्त

कॉरपोरेट सामाजिक दायित्व एवं संवहनीयता (सीएसआर एवं एस) समिति की बैठकों के कार्यवृत्त समिति के अध्यक्ष द्वारा अनुमोदित किए जाते हैं और समिति की अगली बैठक में उसकी पुष्टि की जाती है और अनुवर्ती बैठक में निदेशक मंडल द्वारा नोट किया जाता है।

3.5.4 बैठकें :

वित्त वर्ष 2017:18 के दौरान इस समिति की कोई बैठक आयोजित नहीं की गयी।

4 अन्य कार्यात्मक समिति (समितियां)

उपर्युक्त के अलावा, बोर्ड समय – समय पर विचारार्थ विषयों, जिन्हें वह उचित समझे, के साथ साथ कार्यात्मक समितियां भी गठित करता है और जब मामलों पर चर्चा की आवश्यकता होती है। तदनुसार ऐसी समितियों की बैठक के आयोजन का कार्यक्रम को समिति सदस्यों के परामर्श से अंतिम रूप दिया जाता है।

5 निदेशकों द्वारा धारित इक्विटी शेयर (31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार)

श्री शशि शंकर, श्री नरेंद्र के वर्मा तथा श्री विवेकानंद प्रत्येक ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड के नामिती के रूप में कंपनी के एक एक शेयर धारित करते हैं।

6 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 कॉरपोरेशन, मूल कंपनी के दिशा-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.onngcvidesh.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 2016 – 17 के दौरान निदेशक और वरिष्ठ प्रबंधन के लिए आचार संहिता का पालन किया है।”

दिनांक : 7 सितंबर, 2017

हस्ता0 / –
(शशि शंकर)
अध्यक्ष

7. समनुषंगी कंपनियां

7.1 सहायक कम्पनी निगरानी ढांचा

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

31 मार्च, 2017 को ओएनजीसी विदेश की अठाइस अनुषंगी कम्पनियाँ (जिसमें दस प्रत्यक्ष अनुषंगी कम्पनियां तथा अट्ठारह अप्रत्यक्ष अनुषंगी कम्पनियाँ) हैं। अनुषंगी कम्पनियों का ब्योरा इस प्रकार है:

क. सं.	अनुषंगी कंपनी का नाम	निगमन / अधिग्रहण की तिथि	जिस देश में निगमित है
ओएनजीसी विदेश लि. की प्रत्यक्ष अनुषंगी कंपनियां			
1	ओएनजीसी नील गंगा बीवी	12. 03. 2003 (गठन की तारीख 29. 09. 1995)	नीदरलैंड
2	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	07. 12. 2005	नाईजीरिया
3	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	08. 08. 2006	बरमुदा
4	इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड	12. 08. 2008	साइप्रस
5	कारबोबो वन एबी	05. 02. 2010	स्वीडन
6	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड	28. 03. 2013	कैमैन द्वीप
7	ब्यास रोवूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड	07. 01. 2014	मॉरीशस

क. सं.	अनुषंगी कंपनी का नाम	निगमन / अधिग्रहण की तिथि	जिस देश में निगमित है
8	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक	14. 08. 2014	टेक्सास, अमेरिका
9	ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड	24. 03. 2015	मॉरीशस
10	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि.	15. 04. 2016	सिंगापुर
11	इंडस ईस्ट मेडिटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लि.	27. 02. 2018	इजरायल
अप्रत्यक्ष अनुषंगी कंपनियां (ओएनजीसी नील गंगा बीवी की अनुषंगी कंपनियां)			
12	ओएनजीसी कैम्पोस लिमिटेड	16. 03. 2007 (गठन की तारीख : 06. 09. 2000)	ब्राजील
13	ओएनजीसी नील गंगा (सेन क्रिस्टोबल) बी.वी	29. 02. 2008	नीदरलैंड
14	ओएनजीसी केस्पियन ईएण्डपी बी.वी.	07. 06. 2010	नीदरलैंड
अप्रत्यक्ष अनुषंगी कंपनियां (इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड की अनुषंगी कंपनियां)			
15	बियानकस होल्डिंग्स लिमिटेड	13. 01. 2009	साइप्रस
16	इम्पीरियल एनर्जी टॉम्सक लिमिटेड	13. 01. 2009	साइप्रस
17	इम्पीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड	13. 01. 2009	साइप्रस
18	इम्पीरियल एनर्जी नॉरड लिमिटेड	13. 01. 2009	साइप्रस
19	इम्पीरियल फ्रेक सर्विसेज (साइप्रस) लि.	13. 01. 2009	साइप्रस
20	रेडक्लिफ होल्डिंग्स लिमिटेड	13. 01. 2009	साइप्रस
21	सेन एगियो इन्वेस्टमेंट लिमिटेड	13. 01. 2009	साइप्रस
22	एलएलसी सिबिनटरनेफट लिमिटेड	13. 01. 2009	रूस परिसंघ
23	एलएलसी एलाएन्सनेफटेगज	13. 01. 2009	रूस परिसंघ
24	एलएलसी नॉरड इम्पीरियल	13. 01. 2009	रूस परिसंघ
25	एलएलसी रस इम्पीरियल ग्रुप	13. 01. 2009	रूस परिसंघ
26	एलएलसी इंपेरियल फ्रेक सर्विसेज	13. 01. 2009	रूस परिसंघ
अप्रत्यक्ष अनुषंगी कंपनी (काराबोबो वन एबी के माध्यम से)			
27	पेट्रो काराबोबो गंगा बी. वी.	26.02.2010	नीदरलैंड
अप्रत्यक्ष अनुषंगी कंपनी (ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि. के माध्यम से)			
28	ओएनजीसी विदेश वैकोरनेफ्ट पीटीई लि.	18.04.2016	सिंगापुर

7.2 समनुषंगी कंपनियां, संयुक्त उद्यम और संबद्ध कंपनियां जो वर्ष के दौरान बनी / समाप्त हो गयीं :

क. कंपनियां जो वित्त वर्ष के दौरान अनुषंगी कंपनी बनीं

- इंडस ईस्ट मेडिटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड

ख. वित्त वर्ष 2017– 18 के दौरान वे सहायक कम्पनियाँ जो समाप्त हो गयीं :

- ओएनजीसी नील गंगा (साइप्रस) लिमिटेड

ग. वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान जो कम्पनी संयुक्त उद्यम अथवा सम्बद्ध कम्पनी बन गयीं:

- फाल्कन ऑयल एण्ड गैस बी. वी.

घ. वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान जो संयुक्त उद्यम अथवा सम्बद्ध कम्पनी समाप्त हो गयी :

शून्य

8. वार्षिक आम बैठक (एजीएम)

12. क पिछले तीन वर्षों के दौरान वार्षिक आम बैठक आयोजित करने का स्थान, उसकी तिथि एवं समय:

वर्ष	स्थान	तिथि	समय (भा. मा. स.)
2014 – 15	4था तल, कैलाश बिल्डिंग, 26, कस्तुरबा गॉंधी मार्ग, नई दिल्ली – 110001	1 सितंबर 2015	02:00 दोपहर
2015 – 16	4था तल, कैलाश बिल्डिंग, 26, कस्तुरबा गॉंधी मार्ग, नई दिल्ली – 110001	5 सितंबर 2016	02:00 दोपहर
2016 – 17	5वां तल, ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड, दीनदयाल ऊर्जा भवन, 5, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली : 110 070	28 सितंबर 2017	09:30 बजे प्रातः

(ख) वित्त वर्ष 2016 – 17 के दौरान असाधारण आम बैठक (ईजीएम): शून्य।

9. प्रकटन

9.1 निदेशकों का पारिश्रमिक

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड एक सरकारी कम्पनी होने के नाते कार्यपालक निदेशकों (पूर्णकालिक कार्यात्मक) की नियुक्ति तथा पारिश्रमिक की शर्तें पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, प्रशासनिक मंत्रालय के जरिए सरकार द्वारा निर्धारित की जाती हैं। गैर कार्यपालक अंशकालिक अधिकारिक निदेशकगण कोई पारिश्रमिक नहीं लेते। अंशकालिक गैर – सरकारी निदेशकगण को प्रत्येक बोर्ड और समिति बैठक (बैठकों) में भाग लेने के लिए क्रमशः ₹ 40,000 और ₹ 30,000 प्रति बैठक का भुगतान किया गया।

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए निदेशकों के पारिश्रमिक इस प्रकार थे :

क. कार्यपालक निदेशक (पूर्णकालिक कार्यात्मक)

क. सं.	नाम	मैहगाई भत्ता सहित वेतन	अन्य लाभ एवं सुविधाएं	कार्य – निष्पादन प्रोत्साहन	भविष्य निधि एवं अन्य निधियों में अंशदान	कुल योग
1	श्री नरेन्द्र के वर्मा	4.68	2.90	1.37	0.45	9.40
2	श्री पी. के. राव	4.39	2.31	1.01	0.73	8.44
3	श्री सुधीर शर्मा	5.14	1.97	0.99	0.70	8.80
4	श्री विवेकानंद	4.04	1.96	0.79	0.66	7.45

ख. गैर-कार्यपालक निदेशकगण (अंशकालिक गैर-सरकारी)

वर्ष 2017 –18 के दौरान गैर-कार्यपालक गैर-सरकारी निदेशकों की दिया गया बैठक प्रशुल्क इस प्रकार है:

क. सं.	नाम	बैठक प्रशुल्क (मिलियन ₹ में)
1	अजय मल्होत्रा	0.98
2	श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव	0.54
3	श्रीमती किरण ओबेरॉयल वासुदेव	0.39
4	श्री राकेश कक्कर	0.29

9.2 कुल खर्चों की प्रतिशतता के रूप में प्रशासनिक तथा कार्यालय खर्चों का ब्यौरा और वृद्धि का कारण

विवरण	2017 – 18	2016 – 17	परिवर्तन के कारण
कुल व्यय*	22,133.44	22,170.31	प्रशासनिक एवं कार्यालय व्यय में वृद्धि
प्रशासनिक एवं कार्यालय व्यय**	2,181.69	2,340.04	मुख्यतः उच्चतर कर्मचारी लागत और उच्चतर मरम्मत और रखरखाव व्यय के कारण हुई है।
कुल व्यय के प्रतिशत के रूप में प्रशासनिक एवं कार्यालय व्यय	9.86 प्रतिशत	10.55 प्रतिशत	

* उत्पादन, परिवहन, विक्रय एवं वितरण व्यय

** कर्मचारी व्यय, बीमा, पट्टाधृत किराया, मरम्मत एवं रखरखाव शामिल हैं।

9.3 कंपनी ने वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान इस प्रकार का कोई व्यय नहीं किया है, जो कंपनी के व्यापार के उद्देश्य के लिए न हो अथवा जो व्यक्तिगत प्रकृति का था और जिसे निदेशक मंडल के सदस्यों और वरिष्ठ प्रबंधन कार्मिकों के लिए व्यय किया गया।

10 अनुपालन

कंपनी ने लागू नियमों और नियामक प्राधिकरणों की अपेक्षाओं का अनुपालन किया है और पिछले तीन वर्षों में सरकार द्वारा जारी किसी भी दिशा-निर्देशों से संबंधित किसी भी मामले में कंपनी पर किसी भी प्रकार का दण्ड अथवा निंदा आरोपित नहीं की गई है। वित्तीय वर्ष 2017 – 18 के दौरान कोई अध्यक्षीय निर्देश जारी नहीं किया गया।

11 संचार के साधन

- छमाही परिणाम** : भारतीय नेशनल स्टॉक एक्सचेंज लिमिटेड में ऋण प्रतिभूतियों के सूचीकरण के अनुसरण में कंपनी ने अर्द्धवार्षिक वित्तीय परिणाम / लेखा – परीक्षित वार्षिक वित्तीय परिणामों को वित्त वर्ष 2017 – 18 के दौरान उन्हें रिकार्ड पर लिए जाने तथा बोर्ड द्वारा अनुमोदित किए जाने के तुरंत पश्चात् 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 परिचालित की जाती हैं। प्रबंधन विचार – विमर्श एवं विश्लेषण रिपोर्ट (एमडी एंड ए) 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। ई-मेल आईडी secretariat@ongcvidesh.in को कम्पनी के ऋण पत्र निवेशकों की पूछताछ के लिए बनाया गया है।

12 वार्षिक साधारण बैठक

दिनांक : 7 सितंबर, 2018
समय : 17.00 बजे
स्थान : बोर्ड कक्ष, 5वां तल, टॉवर ए, दीनदयाल ऊर्जा भवन, प्लाट 5 ए-5 बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली – 110 070

13 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार शेयर स्वामित्व का स्वरूप

श्रेणी	₹ 100 प्रत्येक के धारित शेयरों की संख्या	शेयरधारिता का प्रतिशत
ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड और इसके नामिति	1,500,000,000	100 प्रतिशत

14 जोखिम प्रबंधन

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

15 सीईओ / सीएफओ का प्रमाणपत्र

लोक उद्यम विभाग के निगमित अभिशासन संबंधी दिशा-निर्देशों के अनुसार, वित्तीय वर्ष 2017 – 18 के लिए वित्तीय रिपोर्टिंग से संबंधित वित्तीय विवरणों एवं आंतरिक नियंत्रणों के लिए सीईओ / सीएफओ द्वारा प्रमाण पत्र को समीक्षा हेतु 23 मई, 2018 को लेखा परीक्षा समिति / निदेशक बोर्ड को प्रस्तुत किया गया था।

16 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 संलग्न करेंगी। तदनुसार, बोर्ड द्वारा मेसर्स मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स, कंपनी सचिव को 31 मार्च, 2017 को समाप्त हुए वित्त वर्ष 2016 – 17 के लिए सचिवीय लेखा परीक्षा 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; निक्षेपागार अधिनियम, 1996; सेबी (सूचीकरण दायित्वों और प्रकटीकरण अपेक्षाओं) विनियम 2015 और ऋण सूचीकरण 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 ऑडिट का भी आयोजन किया गया और निगमित अभिशासन 2010 पर डीपीई दिशा निर्देशों के अनुपालन की जांच की गई।

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

आपके सचिवालीय लेखा परीक्षक द्वारा उनकी रिपोर्ट में स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति के संबंध में गैर अनुपालना और परिणामस्वरूप स्वतंत्र निदेशकों की पृथक बैठक आयोजित नहीं होने और लेखा परीक्षा समिति और पारिश्रमिक एवं नामांकन समिति के संबंध में गैर अनुपालना के संबंध में टिप्पणी की है।

आपकी कंपनी ने 4 जून, 2015 तक बोर्ड और बोर्ड समितियों की संरचना का अनुपालन कर रही थी। एक सरकारी कंपनी होने के नाते स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति भारत सरकार द्वारा की जाती है। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने 16 जनवरी, 2017 को एक स्वतंत्र निदेशक की नियुक्ति की है। इसके अलावा, एमओपीएनजी ने 8 सितंबर, 2017 के उनके पत्र के तहत 15 सितंबर, 2017 से तीन और निदेशक के लिए सक्षम प्राधिकारी का अनुमोदिन संसूचित किया है। इस प्रकार बोर्ड संरचना और बोर्ड समितियों को विनियमित कर दिया गया है।

17 एकल और समेकित वित्तीय विवरणों की लेखा परीक्षा संबंधी अर्हता

आपकी कंपनी को भारत के नियंत्रक एवं महानिदेशक की ओर से तथा वर्ष 2017 – 18 के लिए एकल और समेकित वित्तीय विवरणों की संवैधानिक लेखा परीक्षा के लिए 'शून्य' टिप्पणी प्राप्त हुई है।

18 व्हिसल ब्लोअर नीति

हमारी मूल कंपनी ओएनजीसी द्वारा व्हिसल ब्लोअर नीति कार्यान्वित की गई है जो कि 1 दिसम्बर, 2009 से लागू है। यह नीति सुनिश्चित करती है कि वास्तविक व्हिसल ब्लोअर को किसी उत्पीड़न से पर्याप्त सुरक्षा उपलब्ध कराई जाती है।

19 सांविधिक लेखा परीक्षक शुल्क

वित्त वर्ष 2017 – 18 में सांविधिक लेखा-परीक्षकों को दिया गया/देय कुल शुल्क ₹ 6.14 मिलियन (विगत वर्ष ₹ 7.13 मिलियन) था।

20 सामान्य निवेशक (ऋण पत्र धारक) सूचना :

• स्टॉक एक्सचेंज में सूचीबद्धता :

1. कंपनी की ऋण प्रतिभूतियां भारतीय नेशनल स्टॉक एक्सचेंज लिमिटेड (एनएसई) के थोक ऋण बाजार (डब्ल्यूडीएम) खंड में सूचीबद्ध है।
2. कंपनी ने मई, 2013 और जुलाई, 2014 में अंतर्राष्ट्रीय ऋण पूंजी बाजार में नोट जारी किए थे। अमरीकी डॉलर मुद्रा में नोट सिंगापुर एक्सचेंज सिक्युरिटीज ट्रेडिंग लिमिटेड की अधिकारिक सूची में सूचीबद्ध हैं। इसके अलावा जुलाई 2014 में जारी किए गए यूरो बॉंड फ्रैंकफर्ट स्टॉक एक्सचेंज (फ्रैंकफर्ट वर्टपेपियरबॉज) के खुले बाजार (फ्रेवरकहर) खंड में सूचीबद्ध हैं।

• भारत में जारी किए गए ऋण पत्र

आईडीबीआई ट्रस्टीशिप सर्विसेज लिमिटेड,

एशियन बिल्डिंग, भूतल,

17, आर कमानी मार्ग, ब्लार्ड एस्टेट,

मुम्बई – 400 023.

• भारत से बाहर जारी की गई ऋण प्रतिभूतियां

सिटीकॉर्प इंटरनेशनल लिमिटेड,

39वां तल, सिटीबैंक टॉवर

सिटीबैंक प्लाजा, 3 गार्डन रोड,

सेंट्रल, हॉगकॉंग

• सूचीकरण शुल्क का भुगतान :

कंपनी द्वारा नेशनल स्टॉक एक्सचेंज को वित्त वर्ष 2017 – 18 तक के लिए वार्षिक सूचीकरण शुल्क का भुगतान कर दिया गया है।

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

सचिवीय लेखा परीक्षा रिपोर्ट

फार्म संख्या – एम आर 3

सचिवीय लेखा परीक्षा रिपोर्ट

31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए

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

सेवा में,
सदस्यगण
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड,
पंडित दीनदयाल उपाध्याय ऊर्जा भवन,
टॉवर बी, प्लॉट नं. 5ए — 5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग,
वसंत कुंज, नई दिल्ली — 110 070

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 (1) तथा कंपनियों के (प्रबंधन 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 अनुबध्दित अनुसार

केन्द्रीय सार्वजनिक उपक्रम के लिए निगमित अभिशासन संबंधी दिशानिर्देशों (निगमित अभिशासन 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 जीओआई 004343 द्वारा कंपनी अधिनियम, 1956 के प्रावधानों के तहत निगमित एक कंपनी ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (इसमें इसके पश्चात "कंपनी" कहा गया है) जिसका पंजीकृत कार्यालय पंडित दीनदयाल उपाध्याय ऊर्जा भवन, टॉवर बी, प्लॉट नं. 5ए - 5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली - 110 070 स्थित है जिसके द्वारा उत्कृष्ट कॉरपोरेट कार्यवाहियों का पालन किया जाता है, के सचिवालय लेखा परीक्षा का आयोजन किया है। यह सचिवालय 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, कार्यवृत्त पुस्तिकाओं, फॉर्मों व जमा की गई विवरणियों व अन्य अभिलेखों तथा इसके अलावा सचिवीय लेखा परीक्षा के आयोजन के दौरान कंपनी, इसके अधिकारियों द्वारा प्रदान की गई सूचना के आधार पर हम एतद्वारा सूचित करते हैं कि हमारे मतानुसार, कंपनी ने 31 मार्च, 2018 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 यहां की गई रिपोर्टिंग की सीमा व प्रकार व आधार पर स्थापित हैं।

हमने इन प्रावधानों के अनुसार 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए कंपनी की बहियों, दस्तावेजों, कार्यवृत्त पुस्तिकाओं, फॉर्मों व जमा की गई विवरणियों के साथ साथ कंपनी द्वारा रखे गए अन्य अभिलेखों की जांच की है :

I कं० अधिनियम, 2013 (अधिनियम) तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियम;

II प्रतिभूति संविदा (विनियमन) अधिनियम, 1956 ('एससीआरए')
और उसके अधीन बनाए गए नियम;

III निक्षेपागार अधिनियम, 1996 तथा अधिनियम के अंतर्गत बनाए गए विनियम;

IV	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;
----	---

V 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) विनियमन, 1992;

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

घ भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (शेयर आधारित कर्मचारी हितलाभ) विनियम, 2004: लागू नहीं है क्योंकि कंपनी ने समीक्षाधीन वित्त वर्ष के दौरान कोई कर्मचारी स्टॉक विकल्प योजना और कर्मचारी स्टॉक कय योजना जारी नहीं किया है / न ही इस तरह का कोई प्रस्ताव है।

ड भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (ऋण प्रतिभूतियों का निर्गम व सूचीकरण) विनियमन, 2008;

च. कंपनी अधिनियम और ग्राहकों के साथ सौदा करने से संबंधित भारतीय प्रतिभूति और विनिमय बोर्ड (निर्गम रजिस्ट्रार और शेयर अंतरण एजेंट); लागू नहीं क्योंकि कंपनी के इक्विटी शेयर सूचीबद्ध नहीं हैं।

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

ज. भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (सूचीकरण दायित्व और प्रकटीकरण अपेक्षाएं) विनियम, 2015

VI कंपनी द्वारा किसी भी कानून की पहचान नहीं की गई है, जो कंपनी पर विशेष रूप से लागू होता है। क्योंकि कंपनी के सभी प्रचालन भारत से बाहर होते हैं और ये संबंधित देशों के कानूनों के अधीन है, इसलिए हमने भारत से बाहर लागू कानूनों के संबंध में अनुपालनों की पुनरीक्षा नहीं की है।

VII भारी उद्योग और लोक उद्यम मंत्रालय, भारत सरकार के कार्यालय ज्ञापन संख्या – 18 (8) 2005—जीएम दिनांक 14 मई, 2010 में यथा उपबंधित केन्द्रीय सार्वजनिक उपक्रम के लिए निगमित अभिशासन संबंधी दिशानिर्देश (निगमित अभिशासन संबंधी डीपीई दिशानिर्देश)।

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

i प्रभावी भारतीय कंपनी सचिव संस्थान द्वारा जारी किए गए सचिवीय मानक; और

ii ऋण प्रतिभूतियों के सूचीकरण के लिए राष्ट्रीय स्टॉक एक्सचेंज के साथ किए गए सूचीकरण समझौते।

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

वित्त वर्ष 2017-18 के दौरान, 1 अप्रैल, 2017 से 14 सितंबर, 2017 तक की अवधि के दौरान कंपनी के निदेशक मंडल की संरचना में स्वतंत्र निदेशकों की नियुक्ति से संबंधित इस अधिनियम की धारा 149 के उपबंध और निगमित अभिशासन संबंधी डीपीई दिशानिर्देशों का अनुपालन नहीं किया गया और परिणामस्वरूप लेखा परीक्षा अवधि के दौरान स्वतंत्र निदेशकों की कोई पृथक बैठक आयोजित नहीं की जा सकी, जिसके परिणामस्वरूप लेखा परीक्षा समिति व पारिश्रमिक तथा नामांकन समिति की संरचना भी इस अधिनियम और केन्द्रीय लोक उद्यम के लिए निगमित अभिशासन संबंधी डीपीई दिशानिर्देशों की अपेक्षाओं के अनुसार नहीं थी।

हम आगे रिपोर्ट करते हैं कि ऊपर क्रम सं. 1 की हमारी टिप्पणी के अधीन, समीक्षाधीन अवधि के दौरान, कार्यकारी निदेशकों, गैर कार्यकारी निदेशकों के उचित संतुलन को बनाते हुए कंपनी के निदेशक मंडल का विधिवत 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।

बोर्ड बैठक को निर्धारित करने के लिए सभी निदेशकों को पर्याप्त नोटिस दिए गए हैं, बोर्ड की बैठक से कम से कम सात दिन पूर्व एजेंडा और एजेंडे पर विस्तृत नोट भेजे गए थे। तथापि, यदि आवश्यक होता है, बोर्ड के सदस्यों की जानकारी के लिए अल्प नोटिस पर एजेंडा के अनुपूरक नोट बाद में भेजे जाते हैं तथा बैठक से पूर्व एजेंडा की अतिरिक्त सूचना व स्पष्टीकरणों को प्राप्त करने के लिए तथा बैठक में सार्थक भागीदारी के लिए एक व्यवस्था मौजूद है।

सदस्यों के विचारों में असहमति की स्थिति में बहुमत के निर्णय लिए जाते हैं तथा जहां भी प्रयोज्य होता है उन्हें संज्ञान में लेते हुए कार्यवृत्त के भाग के रूप में रिकॉर्ड किया जाता है।

हम इसके अतिरिक्त सूचित करते हैं कि लागू कानूनों, नियमों, विनियमों और दिशा निर्देशों के साथ अनुपालन की निगरानी करने तथा सुनिश्चित करने के लिए कंपनी के आकार व परिचालनों के अनुरूप कंपनी में पर्याप्त व्यवस्था और प्रक्रियाएं संस्थापित हैं।

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

कृते मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स
कंपनी सचिव

ह. / -
(मीनू गुप्ता)
स्वत्वधारी
एफसीएस : 5422,
सीपी संख्या - 4552

पोर्ट को हमारे समतिथि पत्र के साथ पढ़ा जाए जिसे नक क के रूप में अनुबंधित किया गया है तथा यह रिपोर्ट अभिन्न हिस्सा है।

अनुलग्नक क

सेवा में,
सदस्यगण
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड,
दीनदयाल ऊर्जा भवन,
टॉवर बी, प्लॉट नं. 5ए – 5बी, वसंत कुंज,
नेल्सन मंडेला मार्ग, नई दिल्ली – 110 070

हमारी समतिथि 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 अभिलेखों पर एक राय व्यक्त करने की है।
- 2 हमने लेखा परीक्षा प्रक्रियाओं और पद्धतियों का अनुपालन किया है जो सचिवीय अभिलेखों 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 अभिलेखों 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 अभिलेखों 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 अपेक्षित था, हमने कानूनों, नियमों और विनियमों के अनुपालन के बारे में और घटनाक्रमों आदि के लिए प्रबंधकीय प्रतिवेदन प्राप्त किया है।
- 6 कॉर्पोरेट और अन्य लागू कानूनों, नियमों, विनियमों, मानकों के प्रावधानों के अनुपालन करना प्रबंधन का दायित्व है। हमारे परीक्षण, परीक्षण आधार पर प्रक्रिया के सत्यापन तक, सीमित था।
- 7 सचिवीय लेखा परीक्षा 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 की कार्यवाहियों का आयोजन किया गया है।

कृते मीनू गुप्ता एंड एसोसिएट्स

कंपनी सचिव

ह. / –
(मीनू गुप्ता)
स्वत्वधारी

एफसीएस : 5422,
सीपी संख्या – 4552

दिनांक : 11 जुलाई, 2018

स्थान : नई दिल्ली



सी एंड ए जी
टिप्पणियां
स्टैंडअलोन



31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के स्टैंड अलोन वित्तीय विवरणों पर कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(6) (ख) के अंतर्गत भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणी और उस पर प्रबंधन का उत्तर :

क्र. सं.	सी एंड एजी की टिप्पणी	प्रबंधन का उत्तर
	कंपनी अधिनियम, 2013 के तहत विहित वित्तीय रिपोर्टिंग ढाँचा के अनुरूप 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के समेकित वित्तीय विवरण तैयार करना कंपनी के प्रबंधन की जिम्मेदारी है। इस अधिनियम की धारा 139 (5) के तहत भारत के नियंत्रक और महालेखापरीक्षक द्वारा नियुक्त सांविधिक लेखा परीक्षक इस अधिनियम की धारा 143(10) के तहत विहित लेखा परीक्षा संबंधी मानकों के अनुरूप स्वतंत्र लेखा परीक्षा के आधार पर इस अधिनियम की धारा 143 के तहत इन वित्तीय विवरणों पर मत अभिव्यक्त करने के लिए जिम्मेदार हैं। 23 मई 2018 की उनकी लेखा परीक्षा रिपोर्ट के तहत उनके द्वारा कहा गया है कि ऐसा किया गया है। मैंने, भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की ओर से इस अधिनियम की धारा 129(4) के साथ पठित धारा 143 (6)(क) के तहत 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के वित्तीय विवरणों की एक अनुपूरक लेखा परीक्षा का आयोजन किया है। यह अनुपूरक लेखा परीक्षा स्वतंत्र रूप से सांविधिक लेखा परीक्षकों के सार्थक दस्तावेजों की उपलब्धता के बिना निष्पादित की है और यह मुख्य रूप से सांविधिक लेखा परीक्षकों को कंपनी कार्मिकों की जांच और कुछ लेखांकन अभिलेखों के कुछ चुनिंदा जाँच तक सीमित है। मेरी अनुपूरक लेखा परीक्षा के आधार पर मैं इस अधिनियम की धारा 143(6)(ख) के तहत निम्नलिखित महत्वपूर्ण मामलों को उजागर करना चाहूँगा जो मेरे ध्यान में आए हैं और जो मेरे विचार से वित्तीय विवरणों और संबंधित लेखा परीक्षा रिपोर्ट की बेहतर समझ सक्षम करने के लिए आवश्यक हैं :	तथ्यात्मक विवरण
क.	नकद प्रवाह विवरण पर टिप्पणी	
क.1	वर्ष के दौरान बटटे खाते डाले गए कूपों और निवेश गतिविधियों (वाहय प्रवाह) के तहत प्रचालन गतिविधियों (अंतर्प्रवाह) के तहत नकद प्रवाह से अमूर्त आस्तियों के क्षरण के कारण ₹3465.16 मिलियन की एक रात्रि को छोड़ने के कारण ₹2569.78 मिलियन के वाहय प्रवाह के स्थान पर निवेश गतिविधियों में 805.38 मिलियन का अंतर्प्रवाह दर्शाया गया है। इसके परिणामस्वरूप निवेश गतिविधियों में ₹3465.16 मिलियन की अधिक बयानी और प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह में उतनी की रात्रि की कम बयानी हुई।	कंपनी ने बाद की अवधि में समीक्षा / अनुपालन हेतु इस टिप्पणी को नोट कर लिया है।
क.2	प्रचालन गतिविधियों नकद प्रवाहों का परिकलन करते समय (पिछले वर्ष के तुलनात्मक आंकड़े) कंपनी ने प्रचालन लाभ में ₹ 1368.52 मिलियन की रात्रि के समनुषंगी कंपनियों द्वारा इक्विटी शेयरों की आंशिक वापसी खरीद पर लाभ को घटाने के स्थान पर जोड़ दिया है। इसके परिणामस्वरूप पिछले वर्ष की प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह में ₹ 2737.04 मिलियन की अधिक बयानी हुई।	
क.3	प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह का परिकलन करते समय (पिछले वर्षों के तुलनात्मक आंकड़े) कंपनी ने ब्याज आय के कारण हुए पिछले वर्ष के लाभ में ₹ 571.62 मिलियन जोड़ने के स्थान पर ₹ 257.76 मिलियन घटा दिया है। इसके परिणामस्वरूप पिछले वर्ष की प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह में ₹ 313.86 मिलियन की अधिक बयानी हुई।	

क्र. सं.	सी एंड एजी की टिप्पणी	प्रबंधन का उत्तर
ख.	प्रकटन संबंधी टिप्पणी	
	कंपनी के विरुद्ध / विवादित मांगों को कर्ज के रूप में (नोट 46.1) अभिज्ञात नहीं किया गया है : ₹ 98928.24 मिलियन सांविधिक लेखा परीक्षकों ने स्वतंत्र लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट के अनुलग्नक “क” के पैरा अपप(ख) विवादित वैधानिक देयों की रिपोर्टिंग करते समय विवादित ब्याज और जुर्माने की रिपोर्ट नहीं की है। इसके अलावा कंपनी ने आय कर और सेवा कर की विवादित देयताओं के मद में ₹ 91,553.85 मिलियन की रात्रि का प्रकटन किया है। जबकि आय कर / सेवा कर मामलों के कारण कंपनी की इस आकस्मिक देयता पर ब्याज / जुर्माना की रात्रि जिसे विभिन्न विधानों के अंतर्गत उपर्युक्त दावों पर लगाया जा सकता है, यदि इन मामलों का निपटान कंपनी के पक्ष में नहीं होता है, का प्रकटन नहीं किया गया है।	सांविधिक लेखा परीक्षकों के उत्तर परिशिष्ट “क” के रूप में संलग्न हैं। प्रबंधन ने आकस्मिक देयता का कराधान और न्यायिक प्राधिकरणों द्वारा लिए गए पूर्व निर्णयों सहित तुलन पत्र तिथि को तथ्य और परिस्थितियों को ध्यान में रखते हुए आकलन और प्रकटन किया है। कंपनी ने विवादित आय कर के मद में 14,892.84 मिलियन की और विवादित सेवा कर के मद में ₹ 76,661.01 मिलियन के आकस्मिक देयता का प्रकटन किया है। संबंधित आकस्मिक देयता के विवरण को समेकित वित्तीय विवरण के टिप्पणी सं. 46.1 में प्रकटन किया गया है। जहाँ तक आय कर मांग का संबंध है, परिवर्द्धन का 90 प्रतिशत अपीलीय स्तर पर कंपनी के पक्ष में किए गए निर्णयों से कवर हैं। इसलिए ब्याज और जुर्माने के भुगतान की संभावना बहुत कम है। जहाँ तक सेवा के लिए मांग सह कारण बताओ नोटिस का संबंध है, कंपनी ने इन नोटिसों के उत्तर दायर कर दिए हैं और ये उत्तर सेवा कर विभाग में निपटान हेतु लंबित हैं। प्रबंधन का मत है कि विवादित सेवा कर मांग कानूनी रूप से तर्कसंगत नहीं है और कंपनी के पक्ष को इस विभाग के दिनांक 5 मार्च, 2018 के परिपत्र सं. 35 / 9 / 2018 – जीएसटी के तहत इस विभाग द्वारा स्पष्ट की गयी स्थिति से बल मिलता है। उपर्युक्त को ध्यान में रखते हुए, प्रबंधन ने जुर्माना और ब्याज की संभावना बहुत कम होना आकलित किया और पूर्व वर्षों में किए गए प्रकटन के अनुरूप और एएस – 37 प्रावधान, आकस्मिक देयता और आकस्मिक आस्ति, के अनुपालन में सही प्रकटन किया है।

कृते और की ओर से
भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक

ह / –
(नंदना मुंशी)
वाणिज्यिक लेखा परीक्षा महानिदेशक
एवं पदेन सदस्य, लेखा परीक्षा बोर्ड – 2,
नई दिल्ली

दिनांक : 13. 08. 2018
स्थान : नई दिल्ली

कृते और की ओर से
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

ह / –
(विवेकानंद)
निदेशक (वित्त)

दिनांक : 07. 09. 2018
स्थान : नई दिल्ली

परिशिष्ट ए

31 मार्च 2018 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 टिप्पणियों पर लेखा परीक्षक का उत्तर

ख. लेखा परीक्षक की रिपोर्ट और प्रकटन पर टिप्पणियां

कंपनी के विरुद्ध दावे/विवादित मांग को कर्ज के रूप में अभिज्ञात नहीं किया गया (टिप्पणी 46.1) : ₹ 98928.24 मिलियन

संविधिक लेखा परीक्षक, स्वतंत्र लेखा परीक्षक की रिपोर्ट के अनुलग्नक “क” के पैरा अपप (ख) में विवादित सांविधिक देयों की रिपोर्टिंग करते समय, विवादित ब्याज और जुर्माने की सूचना नहीं दी है।

इसके अलावा, कंपनी ने आय कर और सेवा कर की विवादित देयताओं के कारण ₹ 91,553.85 मिलियन की राशि का प्रकटन किया है। तथापि, यदि इन मामलों का निपटान कंपनी के पक्ष में नहीं किया जाता है, तो विभिन्न विधानों के अंतर्गत उपर्युक्त दावों पर लगाई जा सकने वाले ब्याज / जुर्माने की राशि का प्रकटन नहीं किया गया है।

लेखा परीक्षक का उत्तर

हमने अपनी रिपोर्ट के अनुलग्नक क के पैरा अपप (ख) में विवादित सांविधिक देयों की सूचना दी है, यह प्रकटन भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी कंपनी (लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट) आदेश 2016 संबंधी मार्गदर्शी टिप्पणी (जीएन) के पैरा 43 से संबंधित है और लेखा परीक्षा रिपोर्ट में प्रकटन के लिए प्रारूप पैरा 43 (च) में विहित है और लेखा परीक्षा रिपोर्ट इन प्रावधानों का अनुपालन करती है।

जबकि पैरा 42 ब्याज और जुर्माने के साथ अविवादित सांविधिक देयों के प्रकटन से संबंधित है, मार्गदर्शी टिप्पणी का पैरा 43 विवादित सांविधिक देयों की राशि के प्रकटन से संबंधित है और इसमें ब्याज और जुर्माने के प्रकटन की विशिष्ट आवश्यकता नहीं है :

वर्तमान स्थिति में, विवादित वैधानिक बाकाया से संबंधित है:

1. आय कर ₹ 14,892.84 मिलियन की राशि को विवादित करता है जहाँ 90 प्रतिशत से अधिक का परिवर्द्धन अपीलीय स्तर पर कंपनी के पक्ष में किए गए निर्णयों से कवर हैं।
2. ₹ 76,661 मिलियन की राशि का सेवा कर कारण बताओ सह मांग नोटिस, जिस प्रकरण में कंपनी ने इन नोटिसों के उत्तर दायर किए हैं, और ये उत्तर सेवा कर विभाग द्वारा निपटान के लिए लंबित हैं। कारण बताओ नोटिस के मामले में, अभिपुष्ट मांग, कारण बताओ नोटिस के अधिनिर्णयन के पश्चात् ही सुजित की जाती है। मांग के मामले में विभाग को मांग की वसूली करने का अधिकार होता है, जबकि कारण बताओ नोटिस के मामले में इसकी वसूली नहीं की जा सकती है।
3. भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान की विशेषज्ञ सलाहकार समिति ने “विभिन्न विनियामकीय प्राधिकरणों के समक्ष लंबित मामलों के संबंध में विवादित राशि (मूल और ब्याज) का व्यवहार” के संबंध में एक मत दिया है।

समिति ने मत दिया है कि इस संबंध में प्रबंधन द्वारा निर्णय लिया जाना चाहिए कि क्या ब्याज देयता जो विभिन्न प्राधिकरणों के समक्ष लंबित मामलों से उत्पन्न होती है, को आकस्मिक देयता के रूप में परिकलित और प्रकटन करे या नहीं करे।

प्रबंधन का मत यह है कि कंपनी के विरुद्ध दावों / विवादित मांग (₹ 98928.24 मिलियन) को कर्ज के रूप में अभिज्ञात नहीं किया जाए, को समुचित रूप से प्रकटन किया गया है और यह पूर्व के वर्षों में किए गए प्रकटन के अनुरूप है।

उपर्युक्त तथ्य को ध्यान में रखते हुए, हमारी लेखा परीक्षा रिपोर्ट भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी कंपनी (लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट) आदेश 2016 संबंधी मार्गदर्शी टिप्पणी (जीएन) के अनुरूप है।

कृते एसपीएमआर एंड एसोसिएट्स
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 007578एन

कृते बी. सी. जैन एंड कं.
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 001099सी,

ह/—
(सनदी लेखाकार प्रमोद माहेश्वरी)
साक्षीदार (स. सं. 085362)

ह/—
(सनदी लेखाकार भयाम जी गुप्ता)
साक्षीदार (स. सं. 416155)



लेखा परीक्षकों
की रिपोर्ट
स्टैंडअलोन

स्वतंत्र लेखा परीक्षक रिपोर्ट

सेवा में सभी सदस्यगण

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

एकल वित्तीय विवरण संबंधी रिपोर्ट

1. हमने “ओएनजीसी विदेश लिमिटेड” (‘कंपनी’) के संलग्न एकल इंड एस वित्तीय विवरणों का लेखा परीक्षण किया है, जिन्हें 31 मार्च 2018 के तुलन पत्र, उस तिथि को समाप्त हुए वर्ष के लाभ और हानि विवरण (अन्य व्यापक आय सहित), नकद प्रवाह विवरण और उस समाप्त वर्ष के लिए इक्विटी परिवर्तन 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 इंड एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने व उनकी प्रस्तुति से संबंधित है जिनमें कंपनी अधिनियम की धारा 133 के तहत निर्दिष्ट लेखा मानक सहित भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार कंपनी की कार्य दशा (वित्तीय स्थिति), लाभ (अन्य व्यापक आय सहित वित्तीय प्रदर्शन), नकद प्रवाह और कंपनी की इक्विटी में परिवर्तन की एक वास्तविक और निष्पक्ष स्थिति दर्शायी गई है।

इन उत्तरदायित्वों में कंपनी की परिसंपत्तियों की सुरक्षा 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 विवेकपूर्ण हों; पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों को तैयार, कार्यान्वित 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 बयानी से मुक्त हैं चाहे वह धोखाधड़ी अथवा त्रुटिपूर्ण हो के संदर्भ में हो, भी शामिल हैं।

लेखा परीक्षकों की जिम्मेदारी

3. हमारी जिम्मेदारी हमारे लेखा परीक्षण के आधार पर इन एकल इंड एस वित्तीय विवरणों पर एक राय व्यक्त करना 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 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 गलत बयानी से मुक्त हैं।

एक लेखा परीक्षा में एकल इंड एस 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 एकल इंड एस 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 कंपनी के आंतरिक एकल इंड एस वित्तीय विवरणों पर विचार किया जाता है जो परिस्थितियों के अनुसार उचित हों जो एकल इंड एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने के लिए लेखा परीक्षण प्रक्रियाओं का तैयार करने के क्रम में एक वास्तविक व उचित दृष्टिकोण प्रदान करते हैं। एक लेखा परीक्षा में उपयोग की जा रही लेखांकन नीतियों की उपयुक्तता तथा कंपनी के निदेशकों द्वारा किए गए लेखा अनुमानों के औचित्य के साथ साथ एकल इंड एस 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 वे एकल इंड एस वित्तीय विवरणों पर हमारी लेखा परीक्षा से संबंधित राय के लिए एक आधार प्रदान करने के लिए पर्याप्त और उचित है।

राय

4. हमारी राय में और हमारी जानकारी के अनुसार तथा हमें दिए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार, उक्त एकल इंड एस वित्तीय विवरण अधिनियम द्वारा अपेक्षित जानकारी इस प्रकार प्रदान करते हैं जिस प्रकार यह अपेक्षित है तथा इंड एस सहित भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुपालन में 31 मार्च 2018 की स्थिति के अनुसार कंपनी के कार्यों (वित्तीय स्थिति) तथा उस तिथि को समाप्त वर्ष के इसके लाभ (अन्य व्यापक आय सहित वित्तीय प्रदर्शन), इसके नकद प्रवाह और वर्ष के दौरान इक्विटी परिवर्तनों से संबंधित सच्चे और निष्पक्ष विचार प्रस्तुत करते हैं।

मामलों पर जोर

5. क) हम नोट संख्या 48 की ओर ध्यान आकर्षित करते हैं जो एक नकदी उत्पादक इकाई (सीजीयू) में क्षरण और दो नकदी उत्पादक इकाई (सीजीयूज) के क्षरण का अपलेखन के संबंध में है। कंपनी ने वर्ष के दौरान ₹4,839.34 मिलियन (पिछले वर्ष ₹7,217.49) के क्षरण का निवल अपलेखन दर्शाया

है। इसके तकनीकी प्रकृति के होने के कारण हमने प्रबंधन द्वारा आयोजित क्षरण परीक्षण के परिणामों पर वि वास किया है।

ख) हम नोट सं. 21.8 की ओर ध्यान आकर्षित करते हैं जो वित्त वर्ष 2016 – 17 की एक त्रुटि से संबंधित है। वित्त वर्ष 2016 – 17 के तुलनात्मक आंकड़ों को इंड ए एस 8 के अनुपालन में पुनः बयानी की गयी है। हमारी राय में, ऐसी पुनः बयानी उपयुक्त है और उचित तरीके से अनुप्रयुक्त है।

ग) हम नोट सं. 34 की ओर ध्यान आकर्षित करते हैं जो एक नकदी सृजन इकाई (सीजीयू) में तेल एवं गैस के क्रॉस प्रवाह के संबंध में देयता के प्रावधानों से संबंधित है, जहाँ कंपनी ने ₹644.73 मिलियन की देयता को अभिज्ञात किया है। इसके अलावा, कंपनी ने प्रचालक के मूल्यांकन के आधार पर ₹6,492.00 मिलियन (नोट सं. 46.1 देखें) की राशि की आकस्मिक देयता दर्शायी है। आव यक समायोजन, यदि कोई, दावों के निपटान के पश्चात् निष्पादित किया जाएगा।

इस संबंध में हमारी राय को संशोधित नहीं किया गया 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 अपने लेखा परीक्षण का आयोजन किया है। एकल इंड एस वित्तीय विवरण में विदेशी संयुक्त उद्यम परिसंपत्तियों में कंपनी का हिस्सा, देनदारियों, व्यय और लाभ / हानि के कुल मूल्य में कंपनी की हिस्सेदारी शामिल होती है। 31 मार्च 2018 की स्थिति के अनुसार 5 (पाँच) संयुक्त प्रचालनों का लेखा परीक्षण किया गया है और 4 (चार) संयुक्त प्रचालनों का लेखा परीक्षण संबंधित स्थानीय कानूनों / उत्पादन साझीदारी करार / संयुक्त प्रचालन समझौतों के अंतर्गत 31 दिसंबर 2017 की स्थिति के अनुसार संबंधित संयुक्त प्रचालनों / कंपनी के प्रबंधन द्वारा किया गया है, हालांकि, इन्हें 31 मार्च 2018 की स्थिति के अनुसार प्रबंधन द्वारा अद्यतित किया गया है और 11 संयुक्त प्रचालन लेखा अपरीक्षित हैं। इन 9 (नौ) लेखा परीक्षित संयुक्त प्रचालन (31 दिसंबर 2017 को समाप्त अवधि के लिए किए गए सहित), कुल संयुक्त प्रचालनों से संबंधित कुल राजस्व के 78.41 प्रतिशत, लाभ का 123.27 प्रतिशत, कुल व्यापक आय का 123.27 प्रतिशत, चालू आस्तियों का 78.53 प्रति ात, गैर चालू आस्तियों का 47.59 प्रतिशत, चालू देनदारियों के 74.95 प्रतिशत और गैर चालू देनदारियों के 73.03 प्रतिशत को कवर करता है।

हमने कार्यान्वाधीन अन्वेषण और विकास कूपों की परियोजनाओं, चालू तेल एवं गैस परिसंपत्तियों तथा पूंजीगत कार्यों, कूप स्थिति, उनके लिए व्यय की गई आवंटित लागतों, मूल कंपनी ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरे त लिमिटेड (ओएनजीसी) की भंडार आंकलन समिति (आरईसी) द्वारा अनुमानित प्रमाणित विकसित हाइड्रोकार्बन भण्डारों पर आधारित तेल व गैस परिसंपत्तियों के घाटे, परित्यक्तता लागत के लिए प्रावधान, सहमति प्राप्त न्यूनतम कार्य कार्यक्रम के लिए मूर्त / अमूर्त परिसंपत्तियों व देयताओं के लिए मूल्यहास / ऋण परिशोधन के आवंटन पर व्यय के वर्गीकरण के संदर्भ में प्रबंधन द्वारा किए गए तकनीकी / वाणिज्यिक मूल्यांकन पर विश्वास किया है।

इन अन्य विषयों के संबंध में हमारी राय संशोधित नहीं की गयी है।

अन्य कानूनी और नियामक अपेक्षाएं संबंधी रिपोर्ट

7. अधिनियम की धारा 143 की उपधारा (11) की शर्तों के अनुसार भारत की केन्द्रीय 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।

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 विवरण (अन्य व्यापक आय सहित), नकद प्रवाह विवरण और इक्विटी परिवर्तन विवरण लेखा बहियों के अनुसार हैं।

घ) हमारी राय में, उक्त एकल इंड एस 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 2018 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 2018 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।
- 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 :
- i) कंपनी ने अपने वित्तीय विवरणों में अपनी वित्तीय स्थिति पर लंबित मुकदमों के प्रभाव का खुलासा किया है – एकल इंड एस वित्तीय विवरणों की टिप्पणी संख्या 46 देखें।
- ii) कंपनी द्वारा दीर्घकालीन संविदाओं जिनमें व्युत्तपन्न संविदाएं शामिल हैं में वास्तविक पूर्वानुमानित घाटों, यदि हों, के लिए लागू कानूनों अथवा लेखांकन मानकों के तहत अपेक्षानुसार प्रावधान किए गए हैं – एकल इंड एस वित्तीय विवरणों की टिप्पणी संख्या 33 देखें।
- iii) इनमें कोई भी ऐसी राशि नहीं है जिसे कंपनी द्वारा निवेशक शिक्षण और संरक्षण कोष के लिए स्थानांतरित किया जाना आवश्यक था – एकल इंड एस वित्तीय विवरणों की टिप्पणी सं. 23.1 देखें।

कृते एसपीएमआर एन्ड एसोसिएट्स
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 007578एन

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 001099सी

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 23 मई, 2018

ह0
(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)
भागीदार (सदस्य सं0 085362)

ह0
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)



बकुल ऑफशोर प्लेटफॉर्म ने वर्ष 2015 में हाईड्रोकार्बन का निष्कर्षण शुरू किया

स्वतंत्र लेखा-परीक्षक रिपोर्ट का अनुलग्नक “क”

(31 मार्च 2018 को समाप्त वर्ष के लिए एकल इंड एस लेखों पर ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के सदस्योंको हमारी समतिथि रिपोर्ट के ‘अन्य कानूनी और विनियामकीय अपेक्षाएँ संबंधी रिपोर्ट’ खंड के अंतर्गत अनुच्छेद 1 में उल्लिखित अनुलग्नक)

i) अचल परिसंपत्तियों के संबंध में

(क) कंपनी ने आमतौर पर भारत में अचल परिसंपत्तियों के मात्रात्मक ब्यों तथा स्थिति सहित पूर्ण ब्यौरे और भारत के बाहर परिचालित परियोजनाओं और भाखाओं के मामले में पूर्ण विवरण दर्शाने वाले उचित अभिलेख मुख्यालय में 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। हालांकि हम सलाह देते हैं कि अचल आस्तियों के स्थान नियमित रूप से अद्यतित किए जाने चाहिए।

(ख) जैसा कि हमें स्पष्टीकरण दिया गया है, वर्ष के दौरान प्रबंधन द्वारा कोलम्बिया, वियतनाम, रूस, म्यांमार, बांग्लादेश तथा कॉरपोरेट 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) प्रबंधन द्वारा दी गयी सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार अचल संपत्तियों के हकदारी विलेखों को कंपनी के नाम में रखा गया है, सिवाय भारत से बाहर के संयुक्त प्रचालनों की अचल आस्तियों के हकदारी विलेख के, जिनमें आस्तियां संयुक्त रूप से साझीदारों के स्वामित्व में हैं।

ii) 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 उपक्रमों द्वारा किया गया है और किसी भी प्रकार की वास्तविक विसंगतियां इन वास्तविक सत्यापनों के दौरान नहीं पाई गई थी।

iii) 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 2018 की स्थिति के अनुसार बकाया राशि ₹16,334.49 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 11,756.09 मिलियन) है जिसमें से ₹201.68 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹198.88 मिलियन) बिना ब्याज वाले हैं तथा इसके लिए ₹2,038.69 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹2,036.49 मिलियन) का प्रावधान रखा गया है। इन ऋणों की निबंधन एवं भातें कंपनी के हितों के प्रतिकूल नहीं हैं। इसके अलावा मूलधन और ब्याज की अदायगी की कोई निर्धारित समय सीमा नहीं है। हम ऐसे मामलों में, मूलधन के पुनर्भुगतान और ब्याज के भुगतान की नियमितता पर कोई विशिष्ट टिप्पणी करने में अक्षम हैं।

iv) हमारी राय में और हमें दी गयी सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार, कंपनी ने उन निदेशकों / या किसी ऐसी कंपनी को ऋण प्रदान किए नहीं हैं जिनमें निदेशक का हित हो जिस पर कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 185 के उपबंध

लागू होते हैं। इसके अलावा, कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 186 इस कंपनी के लिए लागू नहीं होती है।

v) कंपनी ने किसी प्रकार का सार्वजनिक जमा स्वीकार नहीं किया है और इसलिए, इस आदेश की धारा 3 (अ) कंपनी पर प्रयोज्य नहीं है।

vi) 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।

vii) क) भविष्य निधि अंशदानों को कंपनी द्वारा अपनी मूल कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन 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 2018 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 :

विधान का नाम	जिस फोरम में विवाद लंबित है	सकल राशि	बही में किए गए प्रावधान	संरक्षित वर्द्धन संबंधी मांग	विवाद के तहत भुगतान /राजस्व द्वारा समायोजित	जमा के निवल राशि	राशि जिस अवधि से संबंधित है
आय कर	आईटीएटी	18,318.48	1,415.78	5,144.58	5,211.32	6,546.80	2006-07 से 2013-14 तक
	सीआईटी (ए)	4,373.47	—	1,238.75	1,339.32	1,795.40	2014 — 15
सेवा कर	सेवा कर आयुक्त	76,661.00	—	—	—	76,661.00	2006 — 17
	कुल	99,352.95	1,415.78	6,383.33	6,550.64	85,003.20	

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

ix) 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 की गयी सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार, आवधिक ऋणों को उन प्रयोजनों के लिए व्यापक रूप से कार्यान्वित किया गया था जिनके लिए उन्हें प्राप्त किया गया था।

x) प्रबंधन द्वारा हमें प्रदान की गयी 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।

xi) कंपनी कार्य मंत्रालय द्वारा जारी 5 जून 2015 के सा. सां. नि. 463 (अ) के अनुसार प्रबंधकीय पारिश्रमिक से संबंधित कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 197 इस कंपनी पर लागू नहीं होते हैं, क्योंकि यह एक सरकारी कंपनी है।

xii) यह कंपनी एक निधि कंपनी नहीं है और इसलिए इस आदेश के खंड 3 (गपप) कंपनी पर प्रयोज्य नहीं है।

xiii) 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 एकल इंड एस वित्तीय विवरणों आदि में प्रकट कर दिया गया है जैसा कि लागू लेखा मानकों में अपेक्षित होता है।

- xiv)** कंपनी द्वारा समीक्षाधीन वर्ष के दौरान किसी भी प्रकार के अधिमान्य आवंटन या शेयरों या पूर्ण अथवा आंशिक रूप से परिवर्तनीय डिबेंचरों की निजी नियोजन नहीं किया गया है और इसलिए आदेश के खंड 3 (गपअ) के अंतर्गत रिपोर्टिंग इस कंपनी पर प्रयोज्य नहीं है।
- xv)** हमें प्रदान की गयी सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार, कंपनी द्वारा निदेशकों या उनसे संबंधित व्यक्तियों के साथ कंपनी अधिनियम 2013 की धारा 192 के तहत विनिर्दिष्ट किसी भी प्रकार के गैर नकदी लेनदेन नहीं किए गए हैं।
- xvi)** कंपनी का भारत रिजर्व बैंक अधिनियम, 1934 की धारा 45.1 क के तहत भारतीय रिजर्व बैंक में पंजीकृत होना आवश्यक नहीं है।

	कृते एसपीएमआर एन्ड एसोसिएट्स सनदी लेखाकार फर्म पंजीकरण सं. 007578एन	कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी सनदी लेखाकार फर्म पंजीकरण सं. 001099सी
स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 23 मई, 2018	ह0 (स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) भागीदार (सदस्य सं0 085362)	ह0 (श्यामजी गुप्ता) भागीदार (सदस्य संख्या 416155)

स्वतंत्र लेखा-परीक्षक रिपोर्ट का अनुलग्नक “ख”

31 मार्च 2018 को समाप्त वर्ष के लिए समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों पर ओएनजीसी विदेश के सदस्यों के लिए हमारी समतिथि रिपोर्ट के खंड ‘अन्य विधिक और विनियामकीय अपेक्षाओं संबंधी रिपोर्ट’ के तहत अनुच्छेद 10 में उल्लिखित अनुलग्नक)

क्र. सं.	निदेश	कृत कार्यवाई	समेकित इंड एस 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 पट्टाधारित भूमि के क्षेत्र का उल्लेख करें जिनकी स्पष्ट हकदारी / पट्टानामा उपलब्ध नहीं है।	कंपनी का भारत में एक सर्वकालिक पट्टा धारित भूखंड है और पट्टा लिखत कंपनी के नाम पर है सिवाय ₹ 4.04 मिलियन मूल्य की एक फ्रीहोल्ड भूमि जो भारत के बाहर संयुक्त प्रचालन से संबंधित अन्य साझीदार के साथ संयुक्त स्वामित्व में है।	शून्य
2.	कृपया बताएं कि क्या देनदारी / ऋण / ब्याज 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 / ब्याज आदि छूट / हटाने का कोई भी मामला नहीं है।	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 प्रचालित / प्रचालित परियोजनाओं में तीसरे पक्षकारों के पास रखे माल के संबंध में रिकॉर्ड को उचित तरीके से परिसंघीय भागीदार की ओर से परिसंघ और / अथवा प्रचालक द्वारा रखा जाता है। प्रबंधन द्वारा प्रदान की गई अनुसार, कंपनी द्वारा सरकार अथवा अन्य प्राधिकरणों से उपहारों के रूप में किन्हीं भी परिसंपत्तियों को प्राप्त नहीं किया गया है।	शून्य

	कृते एसपीएमआर एन्ड एसोसिएट्स सनदी लेखाकार फर्म पंजीकरण सं. 007578एन	कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी सनदी लेखाकार फर्म पंजीकरण सं. 001099सी
स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 23 मई, 2018	ह0 (स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) भागीदार (सदस्य सं0 085362)	ह0 (श्यामजी गुप्ता) भागीदार (सदस्य संख्या 416155)

स्वतंत्र लेखा-परीक्षक रिपोर्ट का अनुलग्नक “ग”

(31 मार्च 2018 को समाप्त वर्ष के लिए समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों पर ओएनजीसी विदेश के सदस्यों के लिए हमारी समतिथि रिपोर्ट के खंड ‘अन्य विधिक और विनियामकीय अपेक्षाओं संबंधी रिपोर्ट’ के तहत अनुच्छेद 11(च) में उल्लिखित अनुलग्नक)

i) अचल परिसंपत्तियों के संबंध में

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

1. हमने 31 मार्च 2018 की स्थिति के अनुसार “ओएनजीसी विदेश लिमिटेड” (“कंपनी”) का इसी तिथि को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के समेकित इंड एस 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

2. नियंत्रक कंपनी जो भारत में निगमित कंपनी है, के निदेशक मंडल का दायित्व भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान (“आईसीएआई”) द्वारा जारी किए गए वित्तीय रिपोर्टिंग संबंधी आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का लेखा परीक्षण करने से संबंधित मार्ग दर्शक टिप्पणी में उल्लिखित आंतरिक नियंत्रण के अनिवार्य घटकों पर विचार करते हुए 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, कार्यान्वित 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 अभिलेखों की सटीकता और पूर्णता, और विश्वसनीय वित्तीय सूचनाओं की समयबद्ध तैयारी शामिल हैं जो इस अधिनियम के तहत अपेक्षित हैं।

लेखा परीक्षकों की जिम्मेदारी

3. 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

मान्यताओं के अनुसार आयोजित करते हैं, ये दोनों ही किसी भी आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के लेखा परीक्षण पर लागू होते हैं तथा दोनों को भारतीय सनदी लेखाकार 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 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 कुशलतापूर्वक सभी वास्तविक मामलों में प्रचालित किया जा रहा है।

4. 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 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 बयान के जोखिम का आंकलन शामिल होता है, चाहे इसका कारण धोखाधड़ी या त्रुटि हो।

5. हम मानते हैं कि लेखा परीक्षा साक्ष्य जिन्हें हमारे द्वारा प्राप्त किया गया है वे वित्तीय रिपोर्टिंग पर कंपनी की आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली के लिए हमारी लेखा परीक्षा राय को एक आधार प्रदान करने के लिए पर्याप्त और उचित है।

वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का तात्पर्य

6. एक कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण, एक प्रक्रिया है जिसे वित्तीय रिपोर्टिंग की विश्वसनीयता के संदर्भ में उचित आश्वासन प्रदान करने के लिए और सामान्यता स्वीकृत 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, सटीक होते हैं तथा

कंपनी की परिसंपत्तियों के सौदों व निपटान को उचित तौर पर प्रतिबिंबित करते हैं; (2) उचित आश्वासन प्रदान करते हैं कि वित्तीय विवरणों को सामान्यता स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार तैयार करने के लिए अनुमत 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 प्राधिकारों के अनुसार ही तैयार किया जा रहा है; तथा (3) कंपनी की उन परिसंपत्तियों के अनाधिकृत अर्जन, उपयोग अथवा निपटान को रोकने अथवा समय पर उनकी खोज के संदर्भ में उचित आश्वासन प्रदान करे जिनका वित्तीय विवरणों पर काफी अधिक प्रभाव हो।

वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की निहित सीमाएं

7. वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की निहित सीमाओं के कारण, जिसमें मिलीभगत या अनुचित प्रबंधन की संभावना हावी होती है, त्रुटियों और धोखाधड़ी के होने तथा उनके ज्ञात न होने के कारण अत्यधिक गलत बयानी होती

हैं। इसके अलावा, भावी अवधियों के लिए वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के किसी भी मूल्यांकन के पूर्वानुमान जोखिम पर आधारित होते हैं जिससे परिस्थितियों में परिवर्तन के कारण वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण अपर्याप्त हो सकते हैं अथवा जिससे नीतियों व प्रक्रियाओं के अनुपालन के स्तर दूषित हो सकते हैं।

राय

8. हमारी राय में, कंपनी के पास सभी वास्तविक आयामों में वित्तीय रिपोर्टिंग के लिए एक पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली निहित है तथा वित्तीय रिपोर्टिंग के लिए इस प्रकार की आंतरिक नियंत्रण प्रणाली 31 मार्च 2018 तक भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी किए गए वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा परीक्षण संबंधी दिशा निर्देश टिप्पणी में निर्दिष्ट आंतरिक नियंत्रण के अनिवार्य घटकों पर विचार करते हुए कंपनी द्वारा वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के मानदंडों की स्थापना के आधार पर प्रभावी ढंग से कार्य कर रही थीं।

कृते एसपीएमआर एन्ड एसोसिएट्स
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 007578एन

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 001099सी

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 23 मई, 2018

ह0
(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)
भागीदार (सदस्य सं0 085362)

ह0
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)

स्टैंडअलोन वित्तीय विवरण



31 मार्च, 2018 को स्टैंड अलोन तुलन पत्र

(₹ मिलियन में)

विवरण	टिप्पणी सं.	31 मार्च, 2018 को	31 मार्च, 2017 को
I. आस्तियां			
(1) गैर- चालू आस्तियां			
क) परिसंपत्ति, संयंत्र और उपकरण			
(i) तेल एवं गैस परिसंपत्तियां	5	255,563.63	246,656.91
(ii) अन्य परिसंपत्ति, संयंत्र और उपकरण	6	15,582.86	16,379.40
ख) निर्माणाधीन पूंजीगत कार्य	7		
(i) तेल एवं गैस परिसंपत्तियां			
1) निर्माणाधीन विकासआत्मक कूप		2,413.12	6,359.96
2) निर्माणाधीन तेल एवं गैस सुविधाएं		15,753.37	16,915.91
(ii) अन्य		15.38	63.68
ग) अमूर्त परिसंपत्तियां	8	357.33	412.93
घ) विकासाधीन अमूर्त परिसंपत्तियां	9		
(i) प्रगति अधीन अन्वेषी कूप		20,109.55	19,215.56
(ii) अर्जन लागत		145,748.49	149,437.22
ङ) वित्तीय आस्तियां			
(i) निवेश	10	285,506.55	281,844.34
(ii) ड्रेड प्राप्य	11	—	—
(iii) ऋण	12	8,838.03	8,744.14
(iv) स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए जमा	13	727.62	555.81
(v) वित्त पट्टा प्राप्य	14	—	—
(vi) अन्य वित्तीय आस्तियां	15	2,266.45	509.23
च) गैर चालू कर परिसंपत्तियां (निवल)	16	2,344.17	3,758.28
छ) अन्य गैर चालू परिसंपत्तियां	17	6,947.34	7,169.77
कुल गैर चालू परिसंपत्तियां		762,173.89	758,023.14
(2) चालू आस्तियां			
(क) मालसूचियां	18	6,487.60	6,493.12
(ख) वित्तीय आस्तियां			
(i) ड्रेड प्राप्य	11	9,910.56	8,525.76
(ii) नकद एवं नकद समतुल्य	19	7,492.69	3,732.25
(iii) ऋण	12	4,190.77	60.08
(iv) अन्य वित्तीय आस्तियां जमा	15	5,099.59	7,407.95
(ग) अन्य चालू आस्तियां	17	937.08	1,201.76
कुल चालू आस्तियां		34,118.29	27,420.92
कुल आस्तियां		796,292.18	785,444.06
(1) इक्विटी			

विवरण	टिप्पणी सं.	31 मार्च, 2018 को	31 मार्च, 2017 को
(क) इक्विटी और शेयर पूंजी	20	150,000.00	150,000.00
(ख) अन्य इक्विटी	21	161,741.46	160,699.22
कुल इक्विटी		311,741.46	310,699.22
देयताएं			
(2) गैर चालू देयताएं			
(क) वित्तीय देयताएं			
(i) उधार	22	288,741.24	302,425.76
(ii) अन्य वित्तीय देयताएं	23	7,188.75	2,217.43
(ख) प्रावधान	24	33,815.94	32,364.17
(ग) आस्थगित कर देयताएं (निवल)	25	109,680.67	110,461.85
कुल गैर चालू देयताएं		439,426.60	447,469.21
(3) चालू देयताएं			
(क) वित्तीय देयताएं			
(i) उधार	22	19,398.47	—
(ii) ड्रेड प्राप्य	26	11,930.88	13,694.92
(iii)अन्य वित्तीय देयताएं	23	8,159.10	8,009.64
(ख) अन्य चालू देयताएं	27	1,741.47	1,325.36
(ग) प्रावधान	24	2,526.49	1,621.25
(घ) चालू कर देयताएं (निवल)	16	1,367.71	2,624.46
कुल चालू देयताएं		45,124.12	27,275.63
कुल देयताएं		484,550.72	474,744.84
कुल इक्विटी और देयताएं		796,292.18	785,444.06

स्टैंड अलोन भारतीय लेखांकन मानक वित्तीय विवरण के सह टिप्पणियां देखें 1 – 52

ह०	कृते और की ओर से निदेशक मंडल	ह०
(रजनी कांत)	(विवेकानंद)	(नरेन्द्र कु. वर्मा)
कंपनी सचिव	निदेशक (वित्त)	प्रबंध निदेशक
	समतिथि की हमारी रिपोर्ट के अनुसार	
	कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स	कृते बी सी जैन एंड कं.
	सनदी लेखाकार	सनदी लेखाकार
	फर्म पंजी. सं. 007578एन	फर्म पंजी. सं. 001099सी
	ह०	ह०
स्थान : नई दिल्ली	(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)	(स. ले. श्यामजी गुप्ता)
तिथि : 23 मई, 2018	साझीदार (स. सं. 085362)	साझीदार(स.सं. 416155)

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए लाभ एवं हानि का स्टैंड अलोन विवरण

	मद	टिप्पणी सं.	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
I	प्रचालनों से राजस्व	28	76,763.42	73,324.63
II	अन्य आय	29	6,522.06	4,017.83
III	कुल आय		83,285.48	77,342.46
IV	व्यय			
	तैयार माल की मालसूची में विवरण	30	(7.46)	12.56
	ओवरलिफ्ट / अंडर लिफ्ट परिमाण के कारण कमी / (वृद्धि)		455.30	274.01
	उत्पादन, परिवहन, विक्रय और वितरण व्यय	31	22,133.44	22,170.31
	बट्टे खाते डाली गयी अन्वेषण लागत			
	(क) सर्वेक्षण लागत		676.14	1,254.63
	(ख) अन्वेषी कूप लागत		3,080.43	22.77
	मूल्यहास, निःशेषण, परिशोधन और क्षति	32	28,449.16	27,379.84
	वित्तीय लागत	33	11,389.26	6,035.93
	अन्य क्षति और बट्टे खाते डालना	34	11,336.38	475.74
	अन्य व्यय	35	39.92	521.79
	कुल व्यय (IV)		77,552.57	58,147.58
V	लाभ पूर्व असधारण मदें और कर (III)		5,732.91	19,194.88
VI	असाधारण (आय) / व्यय	36	(4,839.34)	(7,217.49)
VII	कर पूर्व (V - VI) लाभ / (हानि)		10,572.25	26,412.37
VIII	कर व्यय :			
	(क) चालू कर	37		
	— चालू वर्ष से संबंधित		7,317.81	4,340.16
	— पूर्व के वर्षों से संबंधित		(302.28)	(366.66)
	(ख) आस्थगित कर		(548.75)	4,945.07
	कुल कर व्यय (VII)		6,466.78	8,918.57
IX	वर्ष की लाभ (हानि)		4,105.47	17,493.80
X	अन्य सविवरण आय			
	(क) मदें जिन्हें लाभ या हानि में पुनर्वर्गीकृत नहीं किया जाएगा			

	मद	टिप्पणी सं.	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
	(i) परिभाषित हितलाभ दायित्व		22.26	(18.12)
	—उपर्युक्त से संबंधित आय कर		—	6.27
	(ख) मदें जिन्हें लाभ या हानि के रूप में पुनर्वर्गीकृत किया जाएगा			
	(ii) विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरण को परिवर्तित करने में मुद्रा अंतर		(887.17)	(8,735.15)
	— उपर्युक्त से संबंधित आय कर		310.01	3,023.06
X	कुल अन्य सविवरण आय		(554.90)	(5,723.94)
XI	इस वर्ष के लिए कुल सविवरण आय / (हानि)(X+ XI)		3,550.57	11,769.86
XII	प्रति इक्विटी शेयर आय : (₹100 प्रत्येक के अंकित मूल्य पर)	38		
	मूल (₹)		2.74	12.34
	तनुकृत (₹)		2.74	11.66

स्टैंड अलोन भारतीय लेखांकन मानक वित्तीय विवरण से संलग्न टिप्पणी देखें 1–52

	कृते और की ओर से निदेशक मंडल	
ह०	ह०	ह०
(रजनी कांत) कंपनी सचिव	(विवेकानंद) निदेशक (वित्त)	(नरेन्द्र कु. वर्मा) प्रबंध निदेशक
	समतिथि की हमारी रिपोर्ट के अनुसार	
	कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 007578एन	कृते बी सी जैन एंड कं. सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 001099सी
	ह०	ह०
स्थान : नई दिल्ली तिथि : 23 मई, 2018	(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) साझीदार (स. सं. 085362)	(स. ले. श्यामजी गुप्ता) साझीदार(स.सं. 416155)

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष को इक्विटी परिवर्तन का स्टैंड अलोन विवरण

(i) इक्विटी शेयर पूंजी

मद	राशि
31 मार्च, 2017 को शेष	150,000.00
31 मार्च, 2018 को शेष	150,000.00

(ii) अन्य इक्विटी

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष इक्विटी परिवर्तन का स्टैंड अलोनविवरण (जारी.....)

मद	नियंत्रक कंपनी से पूंजीगत योगदान माने गए	पूंजीगत आरक्षित निधि	ऋण पत्र शोधन आरक्षित निधि	सामान्य आरक्षित निधि	प्रतिधारित अर्जन	विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरण को रूपांतरित करने पर विनिमय अंतर	कुल
31 मार्च, 2017 को शेष	4,326.69	174.08	79,175.20	10,780.16	—	66,243.09	160,699.22
वर्ष के दौरान लाभ	—	—	—	—	4,105.47	—	4,105.47
परिभाषित हितलाभ दायित्व का पुनर्मापन, आय कर के निवल	—	—	—	—	22.26	—	22.26
वर्ष के दौरान अन्य सविवरण आय, आय कर के निवल	—	—	—	—	—	(577.16)	(577.16)
वर्ष के दौरान कुल सविवरण आय	—	—	—	—	4,127.73	(577.16)	3,550.57

मद	नियंत्रक कंपनी से पूंजीगत योगदान माने गए	पूंजीगत आरक्षित निधि	ऋण पत्र शोधन आरक्षित निधि	सामान्य आरक्षित निधि	प्रतिधारित अर्जन	विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरण को रूपांतरित करने पर विनिमय अंतर	कुल
लाभांश घोषणा	—	—	—	(2,100.00)	—	—	(2,100.00)
लाभांश पर कर	—	—	—	(427.51)	—	—	(427.51)
वर्ष के दौरान परिवर्तन	19.18	—	—	—	—	—	19.18
ऋणपत्र शोधन आरक्षित निधि में अंतरण	—	—	—	—	—	—	—

मद	नियंत्रक कंपनी से पूंजीगत योगदान माने गए	पूंजीगत आरक्षित निधि	ऋण पत्र शोधन आरक्षित निधि	सामान्य आरक्षित निधि	प्रतिधारित अर्जन	विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरण को रूपांतरित करने पर विनिमय अंतर	कुल
सामान्य आरक्षित निधि में अंतरण	—	—	—	—	—	—	—
31 मार्च, 2018 को शेष	4,345.87	174.08	79,175.20	8,252.65	4,127.73	65,665.93	161,741.46

ह० (रजनी कांत) कंपनी सचिव	कृते और की ओर से निदेशक मंडल ह० (विवेकानंद) निदेशक (वित्त) समतिथि की हमारी रिपोर्ट के अनुसार कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 007578एन	ह० (नरेन्द्र कृ. वर्मा) प्रबंध निदेशक कृते बी सी जैन एंड कं. सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 001099सी
स्थान : नई दिल्ली तिथि : 23 मई, 2018	ह० (स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) साझीदार (स. सं. 085362)	ह० (स. ले. श्यामजी गुप्ता) साझीदार(स.सं. 416155)

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष का नकद प्रवाह स्टैंड अलोनविवरण

मद	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
क. प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह :				
वर्ष के दौरान लाभ		4,105.47		17,493.80
निम्नलिखित के लिए समायोजन				
— कर व्यय	6,466.78		8,918.57	
— मूल्यहास, निःशेषण, परिशोधन और	28,449.16		27,379.84	
— वित्तपोषण लागत	13,498.21		5,939.44	
—ब्याज आय	(1,459.77)		(257.76)	
—सहायक कंपनियों द्वारा इक्विटी की वापसी खरीद पर लाभ	(392.55)		1,368.52	
—लाभांश आय	(2,712.96)		—	
—परिभाषित हितलाभ दायित्व का पुनर्निर्धारण, आय कर के निवल	22.26		(11.85)	
—प्रावधान,बट्टे खाते डाली गयी राशि और अन्य क्षति	11,336.38		475.74	
—निवल विनिमय दर परिवर्तन (लाभ)/ हानि	39.92		521.79	
— व्युत्पन्न संविदाओं के उचित मूल्य पर निवल हानि	(2,108.95)	53,138.48	96.49	44,430.78
कार्यशील पूंजी परिवर्तनों के पूर्व प्रचालन लाभ		57,243.95		61,924.58
कार्यशील पूंजी में परिवर्तन:				
—ट्रेड प्राप्यों में (वृद्धि) / कमी	(1,766.53)		(2,461.72)	
— अन्य चालू देनदारियों में (वृद्धि)/कमी	606.33		448.44	
—अल्पावधिक वित्तीय देनदारियों में(वृद्धि)/कमी	5,283.58		719.98	
—ट्रेड प्राप्यों में (वृद्धि) / कमी	(1,366.08)		(2,714.13)	
—मालसूचियों में (वृद्धि) / कमी	(590.70)		(191.62)	
—अल्पावधिक ऋणों और अग्रिमों में (वृद्धि)/ कमी	(4,095.90)		(1.63)	
—अन्य चालू आस्तियों में (वृद्धि)/कमी	38.30		1,111.68	
—अल्पावधिक अन्य वित्तीय आस्तियों में (वृद्धि) / कमी	(2,604.23)	(4,495.23)	560.20	(2,528.80)
प्रचालनों से सृजित नकद		52,748.72		59,395.78
आय कर भुगतान (निवल कर प्रतिदाय)		(6,858.05)		(3,524.44)
प्रचालन गतिविधियों से सृजित निवल नकद“क”		45,890.67		55,871.34
ख. निवेश गतिविधियों से नकद प्रवाह :				
मूर्त आस्तियों का क्रय (आयकर प्रतिदाय निवल)		(29,773.61)		(29,669.40)

मद	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
अमूर्त आस्तियों क्रय (आयकर प्रतिदाय निवल)		805.38		(3,495.24)
प्राप्त ब्याज		1,444.65		503.00
सहायक कंपनियों में निवेश		(1,116.68)		(8,579.20)
सहायक कंपनियों द्वारा इक्विटी शेयरों की आंशिक वापसी खरीद		789.83		2,870.22
प्राप्त लाभांश		2,712.96		—
स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए निवेश		(4,074.46)		(5,147.38)
स्थल पुनर्स्थापन निधि में जमा		(170.02)		(176.89)
सहायक कंपनियों को ऋण		(82.67)		7,861.38
निवेश गतिविधियों में (प्रयुक्त) /द्वारा जनित निवल नकद “ख”		(29,464.62)		(35,833.51)
ग. वित्तपोषण गतिविधियों से नकद प्रवाह :				
इक्विटी में परिवर्तन		19.18		(469.92)
दीर्घावधिक उधारों की वापसी अदायगी (निवल)		(223.48)		(8,972.90)
लाभांश भुगतान		(2,527.51)		—
ब्याज का भुगतान		(10,046.24)		(9,565.25)
वित्तपोषण गतिविधियों में प्रयुक्त निवल नकद “ग”		(12,778.05)		(19,008.07)
नकद और नकद समतुल्यों में निवल वृद्धि (क + ख + ग)		3,648.00		1,029.76
वर्ष के प्रारंभ में नकद और नकद समतुल्य		3,732.25		1,327.38
विनिमय अंतरों का प्रभाव		112.44		1,375.11
वर्ष के अंत में नकद और नकद समतुल्य		7,492.69		3,732.25

वित्तीय गतिविधियों से उत्पन्न देयताओं का मिलान

मद	31 मार्च, 2017 को	नकद प्रवाह	गैर नकद प्रभारें			31 मार्च, 2018 को
			अर्जन / प्रोद्भूत	विदेशी मुद्रा परिवर्तन	उचित मूल्य परिवर्तन	
उधारें	302,425.76	(223.48)	—	5,937.43	—	308,139.71
अन्य वित्तीय देयताएं (गैर चालू) — व्यूत्पन्न देयताएं	1,425.74	—	—	—	(331.96)	1,093.78
अन्य वित्तीय देयताएं (गैर चालू) — प्रोद्भूत ब्याज	791.69	—	—	—	379.81	1,171.50
अन्य वित्तीय देयताएं (चालू) — प्रोद्भूत ब्याज	2,299.56	(10,046.24)	10,249.27	—	—	2,502.59
अन्य वित्तीय आस्तियां (गैर चालू) — व्यूत्पन्न आस्तियां	—	—	—	—	1980.44	1980.44
वित्तीय गतिविधियों से निवल देयताएं	306,942.75	(10,269.72)	10,249.27	5,937.43	(1,932.59)	310,927.14

ह०	कृते और की ओर से निदेशक मंडल	ह०
(रजनी कांत) कंपनी सचिव	(विवेकानंद) निदेशक (वित्त)	(नरेन्द्र कु. वर्मा) प्रबंध निदेशक
	समतिथि की हमारी रिपोर्ट के अनुसार	
	कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 007578एन	कृते बी सी जैन एंड कं. सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 001099सी
	ह०	ह०
स्थान : नई दिल्ली तिथि : 23 मई, 2018	(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) साझीदार (स. सं. 085362)	(स. ले. श्यामजी गुप्ता) साझीदार(स.सं. 416155)

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए वित्तीय विवरणों की टिप्पणियां

1. कॉरपोरेट सूचना

“ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (कंपनी) भारत में अधिवासित और स्थापित एक निगमित पब्लिक लिमिटेड कम्पनी है, जिसका पंजीकृत कार्यालय पंडित दीनदयाल उपाध्याय ऊर्जा भवन, टॉवर बी, प्लॉट नं. 5ए — 5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली : 110070 में अवस्थित है। ओएनजीसी विदेश, ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (“ओएनजीसी”) की पूर्ण स्वामित्व वाली कंपनी और एक विदेशी प्रशाखा है।

यह कंपनी कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस के अन्वेषण, विकास और उत्पादन के लिए भारत के बाहर तेल एवं गैस रकबों की तलाश करने और उनके अर्जन के काम में लगा है।

2. नये भारतीय लेखांकन मानक (‘इंड ए एस’) का प्रवर्तन

इन स्टैंड अलोन इंड ए एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने से वित्तीय विवरण प्राधिकृत किए जाने तक कारपोरेट कार्य मंत्रालय द्वारा कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियम, 2015 (यथा संशोधित) के तहत जारी और अधिसूचित सभी भारतीय लेखांकन मानकों का ध्यान रखा गया है।

2.1 जारी किए गए मानक / संशोधन जो अभी तक प्रभावी नहीं हुए

कॉरपोरेट कार्य मंत्रालय ने 28 मार्च, 2018 को कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) (संशोधन) नियम, 2018 अधिसूचित किया है, जिसके द्वारा वर्ष 2018 — 19 (अर्थात् 1 अप्रैल 2018 से) “ग्राहकों के साथ अनुबंधों से राजस्व से संबंधित इंड एस : 115” और “विदेशी मुद्रा लेन — देन और अग्रिम विचारन से संबंधित इंड एस 21 का परिशिष्ट ख” लागू किया गया है।

ग्राहकों के साथ अनुबंधों से राजस्व से संबंधित इंड एस — 115 यह मानक “राजस्व” से संबंधित मौजूदा इंड एस 18 और इंड एस 11 निर्माण अनुबंधों का स्थान लेता है। इंड एस 115 उन सिद्धांतों को स्थापित करता है कि एक कंपनी किसी ग्राहक के साथ एक अनुबंध से जनित राजस्व और नकद प्रवाहों की प्रकृति, राशि, समय और अनिश्चितता के बारे में वित्तीय विवरणों के प्रयोक्ताओं को उपयोगी सूचना को रिपोर्ट करना लागू करेंगे।

इंड एस — 21 परिशिष्ट ख — विदेशी मुद्रा लेन—देन और अग्रिम विचारन

यह परिशिष्ट किसी विदेशी मुद्रा लेन—देन (या इसके भाग पर) लागू होता है जब कोई कंपनी, इसके द्वारा संबंधित आस्ति, व्यय या आय (या इसके भाग) मान्यता प्रदान करने से पूर्व भुगतान या अग्रिम विचारन की प्राप्ति से उत्पन्न गैर मौद्रिक

आस्ति या गैर मौद्रिक देयता को मान्य करता है।

कंपनी इनकी अपेक्षाओं और वित्तीय विवरणों पर इनके प्रभाव का मूल्यांकन कर रही है।

3. महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां

3.1 अनुपालन का विवरण

कॉरपोरेट कार्य मंत्रालय द्वारा जारी की गयी दिनांक 16. 02. 2016 की अधिसूचना के अनुसरण में कंपनी ने 1 अप्रैल 2016 से कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियम, 2015 (यथा संशोधित) के अधीन अधिसूचित भारतीय लेखांकन मानक अंगीकृत किए हैं।

स्टैंड अलोन इंड एस वित्तीय विवरणों को कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियम, 2015 (यथा संशोधित) के अधीन अधिसूचित भारतीय लेखांकन मानक और भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा तेल एवं गैस उत्पादनकारी गतिविधियों (इंड ए एस) के लिए जारी किए गए लेखांकन संबंधी मार्गदर्शी टिप्पणी के अनुसार तैयार किए गए हैं।

स्टैंड अलोन वित्तीय विवरणों के पूर्व अवधि आंकड़ों को इंड एस की अनुपालना में फिर से प्रस्तुत किया गया है।

3.2 तैयार करने और प्रस्तुत करने के आधार

स्टैंड अलोन इंड एस वित्तीय विवरणों को ऐतिहासिक लागत आधार पर तैयार किया गया है, सिवाय कुछेक वित्तीय विवरण जिन्हें प्रत्येक प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में उचित मूल्यों पर मापा गया है, जैसा कि नीचे लेखांकन नीतियों में वर्णित किया गया है।

स्टैंड अलोन इंड एस वित्तीय विवरण, सिवाय नकद प्रवाह सूचना के, लेखांकन के उपचय आधार का उपयोग करते हुए तैयार किए गए हैं।

ऐतिहासिक लागत सामान्यतः सेवाओं एवं वस्तुओं के विनिमय में दिए गए विचारन के उचित मूल्य पर आधारित होते हैं।

चूंकि परिचालन चक्र को उद्योग की विशिष्ट प्रकृति के कारण सामान्य क्रम में निर्धारित नहीं किया जा सकता है, इसे 12 माह की अवधि के अनुरूप अनुमानित किया गया है। तदनुसार, सभी परिसंपत्तियों और देनदारियां कंपनी अधिनियम, 2013 की संशोधित अनुसूची 3 में निर्धारित कंपनी परिचालन चक्र तथा इंड एस — 1 ‘वित्तीय विवरणों की प्रस्तुति’ और कंपनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची III में निर्धारित अन्य मानदंडों के अनुसार सभी परिसंपत्तियों व देनदारियों को मौजूदा अथवा गैर मौजूदा के रूप में वर्गीकृत किया गया है।

कंपनी की कार्यात्मक मुद्रा अमेरिकी डॉलर (‘यूएसडी’) है (टिप्पणी 4.1 (क) देखें)। स्टैंड अलोन इंड एस वित्तीय विवरणों को भारतीय रुपये (₹) में प्रस्तुत किया गया है

(₹ मिलियन में)

(टिप्पणी 3.18 देखें) और सभी मूल्यों को निकटतम मिलियन रूप में, सिवाय अन्यथा वर्णित, पूर्णांकित किया गया है।

उचित मूल्य माप

उचित मूल्य वह मूल्य है जो चालू बाजार स्थितियों के अधीन माप तिथि को किसी आस्ति की बिक्री से प्राप्त होगी अथवा बाजार प्रतिभागियों के बीच एक व्यवस्थित लेन-देन में किसी देनदारी को अंतरित करने के लिए भुगतान किया जाएगा।

कंपनी उचित मूल्य पर निर्धारित आस्तियों और देनदारियों को उनके निर्धारण में नियोजित आदानों को प्रेक्षित करने की क्षमता पर निर्भर करते हुए तीन स्तरों में से किसी एक स्तर में वर्गीकृत करती है, जिनका नीचे वर्णन किया गया है :

- (क) स्तर 1 आदान समान आस्तियों अथवा देनदारियों के लिए सक्रिय बाजारों में तयशुदा मूल्य (गैर समायोजित) हैं।
- (ख) स्तर 2 आदान आस्ति अथवा देनदारी के लिए स्तर – 1 के अंतर्गत शामिल तयशुदा मूल्य को छोड़कर, वे आदान हैं जो या तो प्रत्यक्षतः या अप्रत्यक्षतः प्रेक्षणीय हैं।
- (ग) स्तर 3 आदान आस्ति अथवा देनदारी के प्रेक्षणीय आदान हैं, जो प्रेक्षणीय संबंधित बाजार आंकड़ों अथवा बाजार प्रतिभागियों द्वारा मूल्य निर्धारण के बारे में कंपनी के आकलनों को दर्शाते हैं।

3.3 अनुषंगी, सहायक कंपनियों और संयुक्त उद्यमों में निवेश

कंपनी अनुषंगी कंपनियों, सहायक कंपनियों और संयुक्त उद्यमों में लागत रहित क्षति नुकसान, यदि कोई, पर अभिलेखित करती है।

विदेशी अनुषंगी कंपनियों को ऋण, जिनके लिए कोई अदायगी नहीं की गयी है और न ही प्रबंधन प्रयोजन के आधार पर निकट भविष्य में अदायगी की संभावना है, को 'विदेशी प्रचालनों में निवल निवेश' के रूप में लेखांकित किया गया है और 'अनुषंगी कंपनियों में निवेश' के भाग के रूप में दिखाया गया है।

प्रारंभिक परिज्ञान के पश्चात्, कंपनी यह निर्धारित करती है कि किसी अनुषंगी कंपनी अथवा संयुक्त उद्यम अथवा किसी सहायक कंपनी में निवल निवेश के प्रारंभिक परिज्ञान के पश्चात् हुई किसी एक घटना या अधिक घटनाओं के परिणामस्वरूप किसी क्षति का कोई वस्तुनिष्ठ साक्ष्य है या नहीं और यह कि उस घटना (अथवा घटनाओं) का निवल निवेश, जिसे विश्वसनीय रूप से आकलित किया जा सकता है, से प्राक्कलित भावी नकद प्रवाह पर कोई प्रभाव पड़ता है या नहीं। यदि क्षति का कोई वस्तुनिष्ठ साक्ष्य मौजूद होता है तो क्षति नुकसान को किसी अनुषंगी कंपनी अथवा किसी संयुक्त उद्यम

अथवा सहायक कंपनी में कंपनी के निवेश के संबंध में क्षति नुकसान मान लिया जाता है। जब कभी भी आवश्यक होता है, निवेश लागत को इसकी निहित राशि से इसके वसूली योग्य राशि (उपयोग मूल्य और उचित मूल्य से इसके निपटान को घटाकर, जो भी अधिक हो) के साथ तुलना कर एक स्टैंड अलोन आस्ति के रूप में इंड एस 36 'आस्तियों की क्षति' के अनुसार क्षति के लिए जाँच की जाती है। उस क्षति नुकसान के किसी विपर्यय को इंड एस 36 'आस्तियों की क्षति' के अनुसार, निवेश की वसूली योग्य राशि जो बाद में बढ़ जाती है, की सीमा तक मान्य है।

अनुषंगी कंपनियों, सहायक कंपनियों और संयुक्त उद्यमों में निवेश के व्ययन के पश्चात्, निवल व्ययन राशि और निहित राशि को लाभ और हानि स्टैंड अलोन विवरण में दर्शाया जाता है।

3.4 संयुक्त प्रचालनों में हित

कोई संयुक्त प्रचालन वह संयुक्त व्यवस्था है जिसके तहत उन पक्षकारों का आस्तियों पर संयुक्त अधिकार होता है, और इस व्यवस्था से संबंधित देनदारियों का दायित्व होता है।

इस कंपनी का विदेश में अन्वेषण, विकास और उत्पादन गतिविधियों के लिए विभिन्न निगमित निकायों और / अथवा मेजबान देश की सरकारों के साथ संयुक्त प्रचालन है।

संयुक्त प्रचालनों से हुई आय और व्यय के साथ आस्तियों और देनदारियों में कंपनी के हिस्से को इसके भाग के आउटपुट की बिक्री से हुई कंपनी की आय और कोई देनदारियां और व्यय जो कंपनी ने संयुक्त प्रचालनों के लिए वहन किया है, सिवाय पट्टों, मूल्यहास, ओवर लिफ्ट / अंडर लिफ्ट, नि:शेशन, सर्वेक्षण, शुष्क कूप, सेवा मूक्ति, देयता, क्षति और कंपनी की लेखांकन नीतियों के अनुरूप साइडड्रेकिंग के कारण हुए व्यय के, के साथ व्यवस्था के अनुसार कंपनी के स्टैंड अलोन वित्तीय विवरणों में उसी तरह के मदों के साथ लाइन दर लाइन आधार पर विलयित किया जाता है।

ऐसे क्षेत्रों के हाईड्रोकार्बन भंडारों को कंपनी के भागीदारी लाभ के अनुपात में शामिल किया जाता है।

किसी संयुक्त प्रचालन में हित बिक्री से हुए लाभ अथवा हानि को स्टैंड अलोन लाभ और हानि विवरण में मान्यता दी जाती है, सिवाय इसके कि ऐसी बिक्री के समय किसी लाभ को शामिल नहीं किया जाता है यदि प्रतिधारित हित पर लागू लागत की वसूली के बारे में कोई ठोस अनिश्चिता हो अथवा यदि भावी निष्पादन के लिए कंपनी की ठोस देयता हो।

3.5 बिक्री के लिए धारित गैर चालू परिसंपत्तियां

बिक्री हेतु धारित के रूप में वर्गीकृत गैर-वर्तमान परिसंपत्तियों या निपटान समूहों का मापन वहन मूल्य के निम्नतर स्तर तथा उचित मूल्य घटा बिक्री लागत पर किया जाता है। गैर-वर्तमान परिसंपत्तियों अथवा निपटान समूहों को बिक्री हेतु धारित के

रूप में तब वर्गीकृत किया जाता है यदि उनकी वहन राशि को प्रधान रूप से एक बिक्री कारोबार के माध्यम से वसूला जाएगा बजाए उनके सतत् उपयोग के माध्यम से। इस शर्त को केवल तब ही पूरा माना जाता है जब बिक्री अत्यधिक संभाव्य हो और परिसंपत्ति या निपटान समूह अपने वर्तमान स्थिति में तत्काल बिक्री के लिए उपलब्ध हो जो केवल उन्हीं शर्तों के अधीन होगा जो ऐसी परिसंपत्तियों की बिक्री के लिए सामान्य तथा प्रचलित हैं। प्रबंधन बिक्री के लिए प्रतिबद्ध होना चाहिए जिसे बिक्री हेतु धारित के रूप में वर्गीकरण की तिथि से एक वर्ष के भीतर एक पूर्ण बिक्री के रूप में मान्यता देने के लिए अर्हक होने की प्रत्याशा की जाती है, और बिक्री की योजना को पूरा करने के लिए अपेक्षित कार्रवाइयों में यह दर्शाया गया होना चाहिए कि इसकी संभावना नहीं है कि योजना में बड़े परिवर्तन किए जाएंगे अथवा योजना को वापिस ले लिया जाएगा।

संपत्ति, संयंत्र एवं उपकरण और अमूर्त आस्तियां जब बिक्री के लिए धारित कर ली जाती हैं, तो उनमें मूल्यहास नहीं किया जाता है और उनका परिशोधन नहीं किया जाता है।

3.6 संपत्ति, संयंत्र और उपकरण (तेल एवं गैस आस्तियों को छोड़कर)

वस्तुओं अथवा सेवाओं के उत्पादन अथवा आपूर्ति, अथवा प्रशासनिक प्रयोजनों हेतु उपयोग के लिए धारित भूमि और भवनों को स्टैंड अलोन तुलन पत्र में संचित लागत मूल्य हास और क्षरण हानि, यदि कोई, पर दिखाया जाता है। पूर्ण स्वामित्व भूमि और चिरस्थायी पट्टा के तहत भूमि का मूल्य हास नहीं किया जाता है।

उत्पादन, आपूर्ति अथवा प्रशासनिक प्रयोजनों के लिए निर्माण क्रम में संपत्ति, संयंत्र और उपकरण (पीपीई) को लागत, हास कोई मान्य क्षरण हानि पर दर्शाया जाता है। किसी आस्ति की लागत में इसका क्रय मूल्य अथवा इसके निर्माण की लागत (लागू कर समंजन के निवल), उस स्थान पर आस्ति को लाने और प्रबंधन द्वारा इच्छित तरीके से परिचालन में सक्षम बनाने के लिए अनिवार्य अवस्था में लाने के लिए कोई प्रत्यक्ष लागत और टिप्पणी 3.13 के अनुसार डिकमिशनिंग लागत शामिल होती है। इसमें वृत्तिक शुल्क शामिल होता है और, अर्हक आस्तियां, उधार लागत को कंपनी की लेखांकन नीति के अनुसार पूंजीकृत किया जाता है। ऐसी संपत्तियां जब अभीष्ट उपयोग के लिए पूर्ण और तैयार हो जाते हैं, पीपीई क उपयुक्त श्रेणी में वर्गीकृत किया जाता है। पीपीई के किसी मद के भाग, जिनके भिन्न उपयोगी जीवन काल होते हैं और महत्वपूर्ण मूल्य होता है और संपत्ति, संयंत्र और उपकरण पर पूंजीगत सुधार अथवा अन्य कारकों से प्रोद्भूत बाद के व्यय को पृथक घटक के रूप में दर्शाया जाता है।

इन पीपीई में मूल्य हास तब शुरू होता है जब आस्तियां अभीष्ट उपयोग के लिए तैयार हो जाती है।

मूल्य हास पीपीई (पूर्ण स्वामित्व भूमि, तेल एवं गैस आस्तियां और निर्माणाधीन संपत्तियों को छोड़कर)

की लागत हास उनके अवशिष्ट मूल्य पर, कंपनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची II में यथा उल्लिखित पीपीई के उपयोगी जीवन काल पर बट्टे खाते डाले गए मूल्य पद्धति का उपयोग करते हुए या कंपनी के तकनीकी आकलन के आधार पर प्रदान किया जाता है। इन आस्तियों का आकलित उपयोगी जीवन काल इस प्रकार है :-

विवरण	वर्ष
भवन	3 से 60
संयंत्र और उपकरण	3 से 40
फर्निचर एवं जुड़नार	3 से 10
वाहन	5 से 20
कार्यालय उपकरण	3 से 15

अनुमानित उपयोगी जीवनकाल, अपशिष्ट मूल्यों तथा मूल्यहास पद्धति की समीक्षा वार्षिक आधार पर की जाती है और आवश्यक होने पर अनुमानों में परिवर्तन संदर्शी रूप से किए जाते हैं।

वर्ष के दौरान पीपीई (तेल तथा गैस परिसंपत्तियों के अतिरिक्त) पर वर्धन/कटौती के संबंध में मूल्यहास का प्रावधान यथानुपात आधार पर वर्धन/हटाए जाने की तिथि के संदर्भ में किया जाता है सिवाय 100 अमेरिकी डॉलर से अधिक न होने वाली निम्न मूल्य मदों के जिनका पूर्ण मूल्यहास वर्धन के समय पूरी तरह से कर दिया जाता है।

*100 अमेरिकी डॉलर = 31 मार्च, 2018 को ₹6,492.00।

पीपीई (तेल तथा गैस परिसंपत्तियों के अतिरिक्त) पर पूंजीगत सुधार या अन्य कारकों के चलते बाद में किए जाने वाले व्यय हेतु उसके शेष उपयोगी जीवनकाल पर संदर्शी रूप से मुहैया करवाया जाता है।

नवीकृत/पुनःस्थापन किए गए पीपीई (तेल तथा गैस परिसंपत्तियों के अतिरिक्त) पर मूल्यहास, जिन्हें पृथक रूप से पूंजीकृत किया जाता है, पुनः आकलित उपयोगी जीवनकाल पर किया जाता है।

अन्वेषणात्मक/विकास ड्रिलिंग हेतु प्रयुक्त सपोर्ट उपकरण तथा सुविधाओं सहित पीपीई (तेल तथा गैस परिसंपत्तियों के अतिरिक्त) पर मूल्यहास को प्रारंभ में ड्रिलिंग लागत के भाग के रूप में पूंजीकृत किया जाता है और उसका व्यय/निपटान नोट 3.11 के अनुसार किया जाता है। सर्वेक्षण क्रियाकलापों हेतु नियोजित उपकरण/परिसंपत्तियों पर मूल्यहास को लाभ एवं हानि के विवरण पर प्रभारित किया जाता है।

वित्त पट्टों के अंतर्गत धारित परिसंपत्तियों का मूल्यहास उनके उपयोगी जीवनकाल पर स्वामित्व वाली परिसंपत्तियों के समान आधार पर ही किया जाता है।

पीपीई के किसी मद को निपटान के समय अथवा परिसंपत्ति के सतत् उपयोग से भविष्य में कोई आर्थिक लाभ प्रत्याशित

न होने पर विमान्य कर दिया जाता है। पीपीई की किसी मद के निपटान या हटाए जाने पर होने वाले किसी लाभ या हानि का निर्धारण बिक्री प्राप्तियों तथा परिसंपत्ति की वहन राशि के मध्य अंतर के रूप में किया जाता है और उसे लाभ एवं हानि के स्टैंड अलोन विवरण में मान्यता प्रदान की जाती है।

3.7 अमूर्त परिसंपत्तियां

(i) अलग से खरीदी गई अमूर्त परिसंपत्तियां :

निश्चित उपयोगी जीवनकाल वाली अमूर्त परिसंपत्तियां जिन्हें पृथक रूप से खरीदा जाता है, उन्हें लागत ह्रास संचित परिशोधन तथा क्षरण हानियों पर लिया जाता है। परिशोधन को पूंजीकरण की तिथि से 5 वर्ष से अधिक न होने वाली उनके उपयोगी जीवनकाल पर सीधी रेखा आधार पर मान्यता दी जाती है। अनुमानित उपयोगी जीवनकाल की समीक्षा प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में की जाती है और अनुमान में किसी परिवर्तन के प्रभाव को संदर्शी रूप से रेखांकित किया जाता है।

किसी अमूर्त परिसंपत्ति को निपटान अथवा उपयोग या निपटान से भविष्य में कोई आर्थिक लाभ न होने की संभावना पर विमान्य किया जाता है। किसी अमूर्त परिसंपत्ति को विमान्य किए जाने से उत्पन्न होने वाले लाभों तथा हानियों का मापन निवल निपटान प्राप्तियों तथा परिसंपत्ति की वहन राशि के मध्य अंतर के रूप में किया जाता है और इसे परिसंपत्ति को विमान्य किए जाने पर लाभ एवं हानि विवरण में दर्शाया जाता है।

(ii) विकास के अधीन अमूर्त परिसंपत्तियां—निर्माणाधीन अन्वेषणात्मक कुएं :

अन्वेषणात्मक तथा मूल्यांकन कुओं के ड्रिलिंग तथा उन्हें उपकरण प्रदान किए जाने में वहन की गई सारी अन्वेषण तथा मूल्यांकन लागतों को प्रारंभ में विकास के अधीन अमूर्त परिसंपत्तियों—निर्माणाधीन अन्वेषणात्मक कुएं के रूप में पूंजीकृत किया जाएगा जब तक कि इन्हें या तो नोट संख्या 3.11 के अनुसार पूर्णता पर तेल तथा गैस परिसंपत्तियों को अंतरित करवाया जाए अथवा शुष्क या और उपयोग न होने, जैसा भी मामला हो, वाले के रूप में निर्धारित किए जाने के पश्चात अन्वेषण तथा मूल्यांकन लागत (आवंटित मूल्यह्रास सहित) के रूप में व्यय दर्शाया जाता है।

अन्वेषणात्मक प्रकार के स्ट्रेटीग्राफिक जांच कुओं की ड्रिलिंग की लागत को प्रारंभ में विकास के अधीन अमूर्त परिसंपत्तियों—निर्माणाधीन अन्वेषणात्मक कुएं के रूप में पूंजीकृत किया जाता है जब तक कि इन्हें या तो नोट संख्या 3.11 के अनुसार पूर्णता पर तेल तथा गैस परिसंपत्तियों को अंतरित करवाया जाए अथवा शुष्क या पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस के परित्याग के रूप में निर्धारित किया जाता है।

अन्वेषणात्मक कुओं की लागत को तब तक अग्रेणित नहीं किया जाता है जब तक यह तर्कसंगत रूप से दर्शाया न जाए

कि पर्याप्त मात्रा भंडारों के संकेत हैं, भंडारों का आकलन करने में पर्याप्त प्रगति हुई है तथा परियोजना आर्थिक एवं प्रचालन रूप से अर्थक्षम है। अग्रेणित की गयीं ऐसी सारी लागतें कंपनी की नीति के अनुसार क्षति हेतु समीक्षा के अधीन हैं।

3.8 मूर्त तथा अमूर्त परिसंपत्तियों का क्षरण

कंपनी प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में किसी “रोकड़ सृजक इकाई” (सीजीयू) की अपनी मूर्त (तेल तथा गैस परिसंपत्तियां, निर्माणाधीन विकास कुएं (डीडब्ल्यूआईपी)), और संपत्ति, संयंत्र और उपकरण (निर्माणाधीन पूंजीगत कार्यों सहित) तथा अमूर्त परिसंपत्तियों के प्रदर्शित मूल्य की समीक्षा यह निर्धारित करने के लिए करती है कि क्या इसका कोई संकेत है कि ऐसी परिसंपत्तियों को क्षरण हानि हुई है। यदि ऐसा कोई संकेत मौजूद होता है तो परिसंपत्ति की वसूली योग्य राशि का अनुमान क्षरण हानि (यदि कोई हो) की सीमा के निर्धारण के लिए लगाया जाता है। जब किसी पृथक संपत्ति की वसूली योग्य राशि का अनुमान लगाना संभव नहीं होता तो कंपनी उस परिसंपत्ति के रोकड़ उत्पादन इकाई की वसूली योग्य राशि का अनुमान लगाता है।

वसूली योग्य राशि उचित मूल्य ह्रास निपटान की लागत तथा उपयोग के मूल्य में से उच्चतर होगी। उपयोग में होने वाले मूल्य का आकलन करते समय अनुमानित भविष्य के नकदी प्रवाहों को एक कर-पूर्व छूट दर का उपयोग करते हुए उनके वर्तमान मूल्य पर छूट दी जाती है जो आस्ति के उस समय के मूल्य के वर्तमान बाजार आकलन और उस परिसंपत्ति से जुड़े विशिष्ट जोखिमों को दर्शाता है जिसके लिए भविष्य के नकदी प्रवाह के अनुमानों को समायोजित नहीं किया गया है।

यदि किसी परिसंपत्ति (अथवा नकदी उत्पादन इकाई) की वसूली योग्य राशि का अनुमान इसकी वहन राशि से कम लगाया गया हो तो परिसंपत्ति (अथवा रोकड़ उत्पादन इकाई) की वहन राशि को कम करके उसकी वसूली योग्य राशि तक लाया जाता है। क्षरण हानि को तत्काल लाभ एवं हानि स्टैंड अलोन विवरण में मान्यता दी जाती है।

प्रत्येक वित्त वर्ष के अंत में यह देखने के लिए एक आकलन किया जाता है कि इसके कोई संकेत हैं कि पहले पहचान की गई क्षरण हानि के कोई संकेत अब मौजूद हैं अथवा कम हो गए हैं। पिछली क्षरण हानि को मान्यता दिए जाने के समय से परिसंपत्ति की वसूली योग्य राशि के निर्धारण में प्रयुक्त अनुमानों में कोई परिवर्तन होने से क्षरण हानि को वापिस किया जाता है। यदि ऐसा हो तो परिसंपत्ति की वहन राशि को बढ़ाकर इसके वसूली योग्य मूल्य से कम पर लाया जाता है और मूल्यह्रास के निवल निर्धारित की गई वहन राशि में पिछले वर्षों हेतु किसी क्षति हानि को मान्यता नहीं दी जाती है। वापिस किए जाने के पश्चात मूल्यह्रास प्रभार को भविष्य की अवधियों में परिसंपत्ति की संशोधित वहन राशि को आवंटित किया जाता है, किसी

अपशिष्ट मूल्य को घटाते हुए, इसके शेष उपयोगी जीवनकाल में एक व्यवस्थित आधार पर क्षरण हानि की वापसी को लाभ एवं हानि विवरण में मान्यता दी जाती है।

अन्वेषणात्मक चरण के दौरान क्षरण हानि को क्षेत्र स्तर पर किया जाता है जब निकट भविष्य में आगे के अन्वेषण क्रियाकलापों की योजना नहीं बनाई जाती अथवा जब यह दर्शाने के लिए पर्याप्त डाटा मौजूद होता है, यद्यपि विशिष्ट क्षेत्र में विकास के होने की संभावना है, अन्वेषण परिसंपत्ति की वहन राशि को सफल विकास या बिक्री द्वारा पूरी तरह से वसूले जाने की संभावना नहीं है। क्षति को बाद में इस सीमा तक वापिस किया जाता है कि क्षति की स्थितियां अब मौजूद नहीं हैं।

3.9 अन्वेषण एवं मूल्यांकन, विकास और उत्पादन लागत

(i) अधिग्रहण पूर्व लागत

तेल एवं गैस के अन्वेषण, विकास और उत्पादन के अधिकार को प्राप्त करने से पूर्व किए गए व्यय जब जब वहन किया जाता है, व्यय में दिखाया जाता है।

(ii) अर्जन लागत

अर्जन लागत में, किसी संपत्ति अथवा प्रमाणित या अप्रमाणित खनिज अधिकार क़य करने, पट्टे पर लेने अथवा अन्यथा अर्जन करने पर आने वाली सारी लागतें शामिल होती हैं और इनका लेखांकन कार्य निम्नानुसार किया जाता है :

अन्वेषण और विकास चरण :

अन्वेषण या विकास के अंतर्गत आने वाली परियोजनाओं से संबंधित अधिग्रहण लागत को प्रारंभ में क्रमशः विकासधीन अमूर्त परिसंपत्तियां — निर्माणाधीन अन्वेषणात्मक कुएं अथवा विकासधीन तेल और गैस परिसंपत्तियां — निर्माणाधीन विकास कुएं के रूप में लेखांकित किया जाता है। ऐसी लागतों को तब तेल और गैस परिसंपत्तियों को अंतरित करते हुए पूंजीकृत किया जाता है जब कूप वाणिज्यिक उत्पादन प्रारंभ करने के लिए तैयार हो जाता है। परित्याग/छोड़ दिए जाने के मामले में, ऐसी लागतों को बट्टे खाते में डाला जाता है।

उत्पादन चरण :

उत्पादनशील तेल एवं गैस परिसंपत्ति की अधिग्रहण लागत को तेल तथा गैस परिसंपत्ति के अंतर्गत प्रमाणित संपत्ति अधिग्रहण लागत के रूप में पूंजीकृत किया जाता है और अंतर्निहित परिसंपत्तियों के प्रमाणित भंडारों पर उत्पादन पद्धति की इकाई का उपयोग करते हुए परिशोधित किया जाता है।

(iii) सर्वेक्षण लागत

तेल एवं गैस की खोज में की संपादित सर्वेक्षण और संभावना तलाश क्रियाकलापों की लागतों को अन्वेषण लागत के रूप में उसी वर्ष के व्यय में दर्शाया जाता है, जिस वर्ष में उन्हें व्यय किया जाता है।

(iv) विकासाधीन तेल और गैस परिसंपत्ति—निर्माणाधीन विकास कुएं

विकास कुओं से संबंधित सभी लागतों को प्रारंभ में “निर्माणाधीन विकास कुएं” के रूप में पूंजीकृत किया जाता है और “पूर्णता” पर “तेल और गैस परिसंपत्तियों” के अंतर्गत अंतरित कर दिया जाता है।

(v) उत्पादन लागत

उत्पादन लागत में सहायक उपस्कर एवं सुविधाओं के मूल्यह्रास एवं लागू प्रचालन लागतों सहित कूप—पूर्व शीर्ष एवं कूप—पश्चात शीर्ष व्यय सम्मिलित रहते हैं।

3.10 प्रतिभागिता अधिकार से संबंधित अर्जन लागतों का क्षरण

क्षरण जॉच के प्रयोजनों के लिए, कंपनी के प्रत्येक सीजीयू (अथवा सीजीयू के समूह) जिन्हें संयोजन की सहक्रियाओं से लाभ प्राप्त होना अपेक्षित है, को अर्जन लागत आवंटित किया जाता है।

कोई सीजीयू जिसे अर्जन लागत आवंटित किया जाता है, का वार्षिक रूप से क्षरण के लिए जॉच की जाती है, जब यह संकेत मिलता है कि उस सीजीयू में क्षरण हो सकता है। यदि रोकड़ सृजक इकाई की वसूली योग्य राशि इसके बही मूल्य से कम होता है, क्षरण हानि पहले उस इकाई को आवंटित किसी अर्जक लागत के बही मूल्य को कम करने के लिए आवंटित किया जाता है और फिर इस इकाई के प्रत्येक परिसंपत्ति के बही मूल्य के आधार पर अनुपातिक आधार पर सीजीयू की अन्य परिसंपत्तियों को आवंटित किया जाता है। अर्जन लागत के लिए स्वीकृत क्षरण हानि को बाद की अवधियों में वापस नहीं किया जाता है।

संबंधित सीजीयू के निपटान पर, अर्जन लागत पर आरोप्य बही मूल्य को निपटान पर लाभ अथवा हानि के निर्धारण में शामिल किया जाता है।

3.11 तेल एवं गैस परिसंपत्तियां

तेल एवं गैस परिसंपत्तियों को ऐतिहासिक लागत में से संचित निशेषण और क्षरण हानियों को घटाकर दर्शाया जाता है। जब किसी क्षेत्र/परियोजना में कोई कूप वाणिज्यिक उत्पादन के लिए तैयार हो जाता है, तब इन्हें प्रमाणित विकसित तेल एवं गैस भंडारों वाले क्षेत्र/परियोजना के वास्ते सृजित किया जाता है।

भूमि के अस्थायी अधिभोग, सफल अन्वेषणात्मक कूपों, सभी विकसित कूप (सेवा कूप सहित), वेधन हेतु प्रयुक्त सम्बद्ध उपस्कर पर मूल्यह्रास एवं अनुमानित भावी डिक्मिशनिंग लागतों को पूंजीगत किया जाता है तथा इन्हें तेल एवं गैस संपत्तियों के रूप में वर्गीकृत किया जाता है।

तेल तथा गैस परिसंपत्तियों का निशेषण “उत्पादन की यूनिट पद्धति” का उपयोग करते हुए किया जाता है। निशेषण के

दर की गणना रक्षित संपत्ति मूल्य के निवल आकलित भावी डिकमि निंग लागत सहित संबंधित प्रमाणित विकसित भंडारों और संबंधित पूंजीगत लागतों (सिवाय अधिग्रहण लागत) पर विचार कर किसी क्षेत्र / परियोजना / परिशोधन आधार के संदर्भ में की जाती है। तेल तथा गैस परिसंपत्तियों की अधिग्रहण लागत को प्रमाणित भण्डारों पर विचार करते हुए निःशेषण किया जाता है। इन भण्डारों का अनुमानन वार्षिक आधार पर मूल कम्पनी ओएनजीसी द्वारा गठित भण्डार आकलन समिति (आरईसी) द्वारा किया जाता है जो अंतर्राष्ट्रीय भण्डार अभियांत्रिकी प्रक्रियाओं का पालन करती है।

3.12 साइड ट्रेकिंग

अन्वेषणात्मक कुएं के मामले में, साइड ट्रेकिंग की लागत के साथ वैसा ही व्यवहार किया जाता है जैसा कि किसी नए अन्वेषणात्मक कुएं पर व्यय की गई लागत के साथ। साइड ट्रेकिंग किए गए अन्वेषणात्मक कुओं के परित्यक्त कूप की लागत को “अपलिखित अन्वेषणात्मक कूप लागत” के रूप में व्यय दर्शाया जाता है।

विकास कुएं के मामले में, परित्यक्त भाग और साइड ट्रेकिंग की समूची लागत को पूंजीकृत किया जाता है।

उत्पादक कुओं और सेवा कुओं के मामले में, यदि साइड ट्रेकिंग अतिरिक्त प्रमाणित विकसित तेल तथा गैस भण्डारों में परिणत होती है या कार्य-निष्पादन के पूर्व में आकलित मानक से परे भविष्य के आर्थिक लाभों में वृद्धि करती है, तो साइड ट्रेकिंग पर व्ययित लागत को पूंजीकृत किया जाता है, जबकि कुएं के परित्यक्त भाग की लागत का निःशेषण टिप्पणी 3.11 में उल्लिखित लेखांकन नीति के अनुसार किया जाता है। अन्यथा साइड ट्रेकिंग की लागत को “वर्क-ओवर व्यय” के रूप में व्यय दर्शाया जाता है।

3.13 डिकमिशनिंग लागतें

डिकमिशनिंग लागतों में पुनःस्थापन की लागत शामिल होती है। डिकमिशनिंग लागतों हेतु प्रावधानों को मान्यता तब दी जाती है जब कंपनी की किसी कुएं को प्लग तथा परित्याग करने, किसी सुविधा अथवा संपत्ति, संयंत्र तथा उपकरण की मद को हटाना हो और जिस स्थल पर वह स्थित था उसका पुनःस्थापन करनेका कोई संविदात्मक, कानूनी या निर्माण संबंधी बाध्यता हो।

स्वीकृत राशि वर्तमान मूल्यों पर मौजूदा प्रौद्योगिकी का उपयोग करते हुए निर्धारित अनुमानित भावी व्यय है और डिकमिशनिंग की प्रत्याशित तिथि तक उपयुक्त मुद्रास्फीति दर का उपयोग करते हुए बढ़ाई जाती है और उपयुक्त जोखिम रहित बट्टा दर का उपयोग करते हुए संसूचना तिथि तक कम की जाती है।

डिकमिशनिंग प्रावधान की समतुल्य राशि को संबंधित परिसंपत्तियों के साथ स्वीकृति दी जाती है। शुष्क अन्वेषणात्मक

कुएं से संबंधित डिकमिशनिंग लागत को अन्वेषणात्मक कूप लागत के रूप में व्यय दर्शाया जाता है।

आवधिक छूट वापसी के अलावा प्राक्कलित डिकमिशनिंग व्यय के वर्तमान मूल्य में किसी परिवर्तन को संबंधित परिसंपत्ति के डिकमिशनिंग प्रावधान और बही मूल्य में समायोजित किया जाता है। यदि प्रावधान वापसी संबंधित परिसंपत्ति के बही मूल्य से अधिक होती है, आधिक्य राशि को लाभ और हानि स्टैंड अलोन लेखा विवरण में दर्शाया जाता है। प्रावधान पर छूट वापसी को लाभ और हानि के स्टैंड अलोन लेखा विवरण में प्रभारित किया जाता है।

संयुक्त प्रचालनों के अधीन आने वाली परिसंपत्तियों के मामले में डिकमिशनिंग लागत के लिए किए गए प्रावधान को कंपनी के प्रतिभागी हित के अनुरूप लिया जाता है।

3.14 मालसूची

पाइपलाइन / टंकियों की मालसूची सहित और खनिज तेल तथा कन्डेसंट को लागत मूल्य या शुद्ध वसूली योग्य मूल्य, जो भी कम हो, पर मूल्य निर्धारित किया जाता है। तैयार माल की लागत अन्वेषण लागत निर्धारण विधि से निर्धारित किया जाता है। मालसूची के मूल्य में रॉयल्टी भी शामिल होती है (जहाँ कहीं भी लागू हो)।

समूह एकत्रीकरण स्टेशनों (जीजीएस) पर अर्द्ध-परिशोधित कच्चे तेल को अवशोषण लागत पद्धति से अथवा शुद्ध प्राप्य मूल्य, जो भी कम हो, पर मूल्यांकित किया जाता है।

भंडारों की मालसूची और अतिरिक्त पूर्णों को भारित औसत लागत अथवा निवल प्राप्य मूल्य, जो भी कम हो, पर मूल्यांकित किया जाता है।

गैर-सेवा योग्य तथा नि प्रयोज्य मदों के निर्धारण पर अनुमानित निवल वसूली योग्य मूल्य पर उनकी गणना की जाती है।

3.15 राजस्व स्वीकृति

उत्पादों की बिक्री से प्राप्त राजस्वों को तब स्वीकृति दी जाती है जब इन्हें ग्राहकों की अभिरक्षा में सौंप दिए जाते हैं, जो ग्राहकों को अभिरक्षा के अंतरण बिन्दु पर होती है और राजस्व की राशि की गणना विश्वसनीय ढंग से किया जा सकता है तथा यह संभावना रहती है कि कारोबार से संबद्ध आर्थिक लाभ कंपनी को प्राप्त होंगे।

सेवाओं से प्राप्त राजस्व को तब स्वीकृति दी जाती है जब सेवाओं के परिणाम का विश्वसनीय तौर पर प्राक्कलन किया जा सके और यह संभावना हो कि सेवाओं की प्रदानगी से संबद्ध आर्थिक लाभ कंपनी को प्राप्त होंगे और राजस्व की राशि की गणना विश्वसनीय ढंग से की जा सकेगी।

राजस्व की गणना, प्राप्त या प्राप्य मूल्य के उचित मान पर किया जाता है और यह व्यापार के सामान्य चालन के दौरान

प्रावधान की गई वस्तुओं तथा सेवाओं हेतु प्राप्य राशि को दर्शाता है जो छूट, सेवाकर तथा वैट आदि के निवल होगी।

बिक्री में संबंधित फील्ड / परियोजना में कंपनी के क्रिया – कलापों को भासित करने वाले अनुबंधों के अंतर्गत प्रावधानों के आधार पर मेजबान सरकार द्वारा भुगतान की गई कंपनी की सभी व्यय शामिल होती हैं।

प्रतिवेदन की तिथि को खनिज तेल (कंडेसैंट सहित) से संबंधित पात्र परिमाण घटाव बेचे गए परिमाण के बीच का कोई अंतर, यदि धनात्मक होता है (अर्थात् कमतर लिफ्ट परिमाण) तो समानुपातिक उत्पादन व्यय को पूर्व भुगतान व्यय माना जाता है और यदि ऋणात्मक होता है (अर्थात् ओवर लिफ्ट परिमाण), तो लाभ तथा हानि के स्टैंड अलोन विवरण में संगत प्रभार के साथ खनिज तेल के ओवर लिफ्ट परिमाण के निपटान की दिशा में भावी अवधि में परित्याग किए गए खनिज तेल के परिमाण के संबंध में संयुक्त प्रचालन समझौता (जेओए) / उत्पादन साझीदारी समझौता (पीएसए) के अनुसार उत्पादन व्यय में कंपनी के समानुपातिक उत्पादन हिस्से के सर्वोत्तम आकलन के लिए एक देयता सृजित की जाती है।

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।

वित्तीय पट्टे पर दी गयी परिसंपत्तियों से संबंधित वित्त आय को वित्तीय पट्टे के संबंध में निवल निवेश बकाया पर सत आवधिक प्रतिआय दर प्रतिबिंबित करने वाले पैटर्न के आधार पर स्वीकृति दी जाती है।

लाभांश और ब्याज आय

निवेशों से प्राप्त लाभांश आय को तब मान्यता दी जाती है जब शेयरधारक का भुगतान प्राप्त करने का अधिकार स्थापित हो जाता है।

वित्तीय परिसंपत्तियों से ब्याज आय को लागू प्रभावी ब्याज दर पद्धति पर प्रारंभिक मान्यता दी जाती है। विलंबित उगाही पर ब्याज के संबंध में राजस्व को तब स्वीकार किया जाता है जब अंतः संग्रहण के संबंध में यুক্তिसंगत निश्चितता होती है।

3.16 पट्टे

पट्टे तब वित्तीय पट्टों के रूप में वर्गीकृत किए जाते हैं जब पट्टा अंतरण की शर्तें किसी परिसंपत्ति के स्वामित्व से प्रासंगिक सभी जोखिमों तथा प्रतिफलों को व्यापक रूप से कंपनी को अंतरित कर दिए जाते हैं। अन्य सभी पट्टों को प्रचालन पट्टों के रूप में वर्गीकृत किया जाता है।

स्थायी पट्टे के अंतर्गत आने वाली भूमि को वित्तीय पट्टे के रूप में लेखांकित किया जाता है जिन्हें पट्टे हेतु अदा किए गए एकमुश्त प्रीमियम तथा पट्टा किराया बाध्यता के वर्तमान मूल्य पर मान्यता दी जाती है। ऐसे पट्टाधारित भूमि को संपत्ति, संयंत्र और उपकरण के रूप में प्रस्तुत किया जाता है और उनमें मूल्यह्रास नहीं किया जाता है। संगत देयता को वित्तीय पट्टा देयता के रूप में मान्यता दी जाती है।

अस्थायी पट्टे जिनके स्वामित्व पट्टा अवधि के पश्चात कंपनी को हस्तांतरित नहीं किए जाएंगे, को प्रचालनगत पट्टों के रूप में वर्गीकृत किया जाता है। अग्रिम प्रचालन पट्टा भुगतानों को अग्रिम भुगतान के रूप में स्वीकार किया जाता है और पूरी पट्टा अवधि के दौरान सीधी रेखा के आधार पर परिशोधित किया जाता है।

भूमि के लिए प्रचालन पट्टा भुगतानों को अग्रिम भुगतानों के रूप में स्वीकार किया जाता है और पूरी पट्टा अवधि के दौरान सीधी रेखा आधार पर परिशोधित किया जाता है। प्रचालन पट्टों के अंतर्गत उत्पन्न प्रासंगिक किरायों, यदि कोई, उस अवधि के व्यय में लेखांकित किया जाता है, जिस अवधि में व्ययित किए जाते हैं।

3.17 विदेशी मुद्रा में लेन-देन

कंपनी की व्यावहारिक मुद्रा अमेरिकी डॉलर (यूएसडी) है जो प्राथमिक आर्थिक परिवेश, जिसमें यह परिचालित होता है, की मुद्रा दर्शाता है।

कंपनी की व्यावहारिक मुद्रा (विदेशी मुद्रा) के अलावा किसी अन्य मुद्रा में लेन-देन को लेन-देन की तिथियों को प्रचलित विनिमय दरों पर स्वीकार किया जाता है। प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में विदेशी मुद्राओं में दर्शायी गई मौद्रिक मदों को रिपोर्टिंग अवधि के अंतिम दिवस को प्रचलित विनिमय दर का उपयोग करके परिवर्तित किया जाता है। गैर मौद्रिक मदों जिन्हें विदेशी मुद्रा में ऐतिहासिक दरों पर मापा जाता है, को पुनः रूपांतरित नहीं किया जाता है।

मौद्रिक मदों पर विनिमय अंतरों को उस अवधि के लाभ तथा हानि के स्टैंड अलोन विवरण में मान्यता दी जाती है जिस अवधि में वे उत्पन्न होते हैं।

वैसे मौद्रिक मदों पर उत्पन्न विनिमय अंतर जो कंपनी के विदेशी प्रचालन में निवल निवेश के भाग होते हैं, को लाभ एवं हानि के स्टैंड अलोन लेखा विवरण में दर्शाया जाता है।

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

3.18 प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरण

कंपनी ने इन एकल वित्तीय विवरणों को भारतीय रुपये (₹) में प्रस्तुत किया है। कंपनी ने अपने परिणामों और वित्तीय स्थितियों को व्यावहारिक मुद्रा (यूएसडी) से प्रस्तुति मुद्रा ;

(₹) में रूपांतरित करने के लिए निम्नलिखित सिद्धांतों का अनुप्रयोग किया है :

- प्रत्येक प्रस्तुत तुलन-पत्र के लिए परिसंपत्तियों और देनदारियों (इक्विटी शेयर पूंजी और अन्य आरक्षित निधि को छोड़ कर) को तुलन पत्र की तिथि की अंतिम दर (31 मार्च, 2018 को : 1 अमेरिकी डॉलर = ₹ 64.92; 31 मार्च, 2017 को : 1 अमेरिकी डॉलर = ₹ 64.85) 'पर रूपांतरित किया गया है;
- इक्विटी शेयर पूंजी, लंबित शेयर आवंटन के शेयर धारक अग्रिम सहित, को लेन-देन की तिथियों की विनिमय दरों पर रूपांतरित किया गया है। पूंजीगत आरक्षित निधि को लेन-देन की तिथि की विनिमय दरों पर रूपांतरित किया गया है। अन्य आरक्षित निधियों को उस अवधि के दौरान, जिससे वह संबंधित है, की औसत विनिमय दरों का उपयोग करते हुए रूपांतरित किया गया है।
- लाभ तथा हानि के प्रत्येक स्टैंड अलोन विवरण के लिए आय एवं व्यय को लेन-देन की तिथि की विनिमय दरों पर रूपांतरित कर प्रस्तुत किया गया है सिवाय कुछ मदों को, जिनके लिए उस अवधि के औसत विनिमय दरों (31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष : 1 अमेरिकी डॉलर = ₹ 64.4712; 31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष : 1 अमेरिकी डॉलर = ₹ 64.85) का उपयोग किया गया है।
- सभी परिणामी विनिमय अंतरों को 'विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों के रूपांतरण में विनिमय अंतर' के रूप में अन्य व्यापक आय में दर्शाया गया है, जिन्हें बाद में विदेशी प्रचालनों के निपटान पर लाभ अथवा हानि के रूप में पुनर्वर्गीकृत किया जाएगा।

*भारतीय स्टेट बैंक के टेलिग्राफिक अंतरण क्रय और विक्रय दरों के औसत के आधार पर निर्धारित।

3.19 कर्मचारी हितलाभ

कर्मचारी हितलाभ में भविष्य निधि, उपदान, प्रतिपूरक अनुपस्थिति, सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ शामिल होते हैं।

निर्धारित अंशदान योजनाएं

निर्धारित अंशदान योजनाओं के अंतर्गत कर्मचारी लाभ में निर्धारित अंशदायी भविष्य निधि, कर्मचारी पेंशन योजना-1995, एकीकृत सामाजिक सुरक्षा योजना आदि को योजना में मूल कंपनी ओएनजीसी के माध्यम से अंशदान की बाध्यता राशि के आधार पर मान्यता प्रदान की जाती है। उक्त का भुगतान एक पृथक न्यास के माध्यम से प्रशासित निधि द्वारा किया जाता है, जिसे वर्ष के दौरान व्यय किया जाता है।

निर्धारित हितलाभ योजनाएं

निर्धारित हितलाभ योजनाएं, जिसमें उपदान, सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ और सेवानिवृत्तियों पश्च स्थानांतरण हितलाभ शामिल हैं, को निर्धारित हितलाभ दायित्व के वर्तमान मूल्य के आधार पर स्वीकृति दी जाती है, जिसकी गणना प्रस्तावित इकाई केन्द्रित पद्धति द्वारा की जाती है, और बीमांकित मूल्यांकन प्रत्येक वार्षिक प्रतिवेदन अवधि के अंत में किए जाते हैं। इन्हें या तो वर्तमान कर्मचारी लागत के रूप में लेखांकित किया जाता है अथवा परिसंपत्तियों की लागत में शामिल किया जाता है, जैसा भी अनुमेय हो।

निवल निर्धारित देयता पर निवल ब्याज की गणना निवल निर्धारित हितलाभ देयता या परिसंपत्ति के प्रारंभ में छूट दर को लागू करके की जाती है और इसे स्टैंड अलोन लाभ एवं हानि विवरण में मान्यता प्रदान की जाती है सिवाय यथा अनुमेय परिसंपत्तियों की लागत में शामिल किए गए।

पुनर्मापन, जिसमें बीमांकित लाभ तथा हानियां शामिल होती हैं, परिसंपत्ति सीमा (यदि लागू हो) में परिवर्तन के प्रभाव और नियोजित परिसंपत्तियों पर प्रतिआय (ऊपर परिभाषित निवल ब्याज के अतिरिक्त), को अन्य व्यापक आय में दर्शाया जाता है।

कंपनी उपदान से संबंधित सभी सुनिश्चित देनदारियों के संबंध में ओएनजीसी की उपदान निधि न्यास में योगदान करती है। अन्य निर्धारित हितलाभ योजनाएं गैर निधिबद्ध हैं।

स्टैंड अलोन वित्तीय विवरणों में मान्यता प्रदान की गई सेवानिवृत्ति लाभ बाध्यता कंपनी की निर्धारित हितलाभ योजनाओं में वास्तविक कमी या अधिशेष को दर्शाते हैं। इस गणना से उत्पन्न होने वाला कोई अधिशेष योजनाओं को भविष्य के अंशदान में कमी के रूप में उपलब्ध किसी आर्थिक लाभ के वर्तमान मूल्य तक सीमित है।

अल्पावधिक कर्मचारी हितलाभ

कर्मचारियों द्वारा दी गयी सेवाओं के बदले भुगतान किए जाने वाले अल्पावधिक कर्मचारी हितलाभ की गैर छूट प्राप्त राशि को वर्ष के दौरान तब मान्यता दी जाती है जब कर्मचारी सेवा देता है। इन हितलाभों में प्रदर्शन प्रोत्साहन राशि और अनुपस्थिति प्रतिपूर्ति जो उस अवधि के अंत के पश्चात्, जिसमें कर्मचारी संबंधित सेवा प्रदान करता है, बारह माह के अंदर होना अपेक्षित होता है।

अल्पावधिक अनुपस्थिति प्रतिपूर्ति की लागत को निम्नवत लेखांकित किया जाता है :

- संचित अनुपस्थिति प्रतिपूर्ति के मामले में, जब कर्मचारी वे सेवाएं प्रदान करते हैं जो उनके भावी अनुपस्थिति क्षतिपूर्ति की हकदारी में वृद्धि करती हैं; और
- गैर संचित अनुपस्थिति क्षतिपूर्ति के मामले में, जब अनुपस्थिति होती है।

अन्य दीर्घावधिक कर्मचारी हितलाभ

वे क्षतिपूर्ति अनुपस्थितियां जो उस अवधि की समाप्ति के पश्चात् जिसमें कर्मचारी सेवाएं प्रदान करता है, के बारह माह के अंदर घटित होना अपेक्षित नहीं होती हैं, को तुलन पत्र तिथि को उन दायित्वों, जिनसे दायित्वों का निपटान अपेक्षित होता है, में से नियोजन परिसंपत्तियों का उचित मूल्य घटाकर निर्धारित हितलाभ दायित्व के वर्तमान मूल्य पर देनदारियों के रूप में मान्यता दी जाती है।

3.20 स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना

स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (वीआरएस) के प्रति व्यय को व्यय किए जाने के समय लाभ तथा हानि के विवरण में प्रभारित किया जाता है।

3.21 बीमा दावे

कंपनी के बीमा दावों का लेखा इस प्रकार होता है:

परिसंपत्तियों की कुल हानि के मामलों में या तो संबंधित परिसंपत्तिकी बही लागत अथवा बीमा मूल्य (छूट के अध्यक्षीन) जो भी 'वसूली योग्य दावा - बीमा' शीर्ष के अंतर्गत कम है, बीमाकर्ता को सूचित कर अंतरित किए जाते हैं। जहां बीमा दावे से बही लागत से कम है, इस अंतर को लाभ तथा हानि लेखा में प्रभारित किया जाता है।

आंशिक अथवा अन्य हानियों के मामले में, ऐसी परिसंपत्तिको उपयोग में लाने के लिए उपगत व्यय/भुगतान तीसरी पार्टी अथवा अन्य देयताओं (पॉलिसी छूट को कम करके), अगर कोई है तो, बीमाकर्ता से 'वसूली योग्य दावा-बीमा' माना गया है। बीमा पॉलिसी कटौतियां संगत व्यय वर्ष में व्यय की जाती हैं।

आंशिक अथवा अन्य हानियों के मामले में, तृतीय पक्ष अथवा अन्य देनदारियों, यदि कोई, (पॉलिसी कटौतियों को कम कर) को पूरा करने के लिए, ऐसी परिसंपत्तियों को वापस उपयोग में लाने के लिए किए गए व्यय / भुगतान को वसूली योग्य दावे- बीमा के रूप में लेखांकित किया जाता है। बीमा पॉलिसी कटौतियों को उस वर्ष में, जिस वर्ष में संगत व्यय किए जाते हैं, व्यय के रूप में दर्शाया जाता है।

जब और ज्यों दावे बीमाकर्ता से प्राप्त होते हैं, प्राप्य दावे - बीमा और प्राप्त दावों के बीच अंतर, यदि कोई को स्टैंड अलोन लाभ एवं हानि विवरण में समयोजित किया जाता है।

3.22 आय कर

आय कर व्यय वर्तमान कर और आस्थगित कर के योग को दर्शाता है।

(i) वर्तमान कर

वर्तमान में देय कर वर्षके लिए कर योग्य लाभ पर आधारित होता है। कर योग्य लाभ, लाभ एवं हानि के विवरण

में यथासूचित "कर पूर्व लाभ" से भिन्न होता है क्योंकि किसी एक वर्ष में आय या व्यय की कर योग्य अथवा कटौती योग्य होने वाली मदें किसी अन्य वर्ष में कर योग्य तथा कटौती योग्य नहीं भी हो सकती हैं। कंपनी के वर्तमान कर की गणना रिपोर्टिंग अवधि के अंत तक अधिनियमित या व्यापक रूप से अधिनियमित कर दरों तथा नियमों का उपयोग करके की जाती है।

(ii) आस्थगित कर

आस्थगित कर को वित्तीय विवरणों में परिसंपत्तियों तथा देयताओं की वहन राशि के मध्य अस्थायी अंतर के रूप में मान्यता प्रदान की जाती है और कर योग्य लाभ की गणनामें प्रयुक्त तदनुसूची कर आधारों का उपयोग किया जाता है। सामान्यतः आस्थगित कर देयताओं की पहचान सभीकर योग्य अस्थायी अंतरों हेतु की जाती है। आस्थगित कर देयताओं को आम तौर पर सभी कटौती योग्य अस्थायी अंतरों के लिए इस सीमा तक मान्यता प्रदान की जाती है कि यह संभव है कि कर योग्य लाभ उपलब्ध होंगे जिनके प्रति कटौती योग्य अस्थायी अंतरों का उपयोग किया जा सकता है।

आस्थगित कर परिसंपत्तियों की वहन राशि की प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में समीक्षा की जाती है और उसे उस सीमा तक कम किया जाता है जहां इसकी और संभावना न हो कि पर्याप्त कर योग्य लाभ प्रयुक्त की जाने वाली समूची या आंशिक आस्थगित कर परिसंपत्ति के लिए उपलब्ध होंगे।

आस्थगित कर देयताओं तथा परिसंपत्तियों का मापन उनकर दरों पर किया जाता है जिनके उस अवधि में लागू होने की संभावना होती है जिनमें देयता का निपटान किया जाता है अथवा परिसंपत्ति की उगाही की जाती है, और यह बनाई गई कर दरों (और कर कानूनों) या रिपोर्टिंग अवधि के अंत तक बनाई गई कर दरों के आधार पर किया जाता है।

आस्थगित कर देयताओं तथा परिसंपत्तियों का मापन ऐसे कर परिणामों को प्रदर्शित करता है जो रिपोर्टिंग अवधि के अंत में कंपनी की प्रत्याशा के अनुसार इसकी परिसंपत्तियों तथा देयताओं की वहन राशि की वसूली या निपटान के लिए कंपनी द्वारा प्रत्याशित किए गए तरीके से निकलता है।

विलंबित कर परिसंपत्तियों में भारत के कर कानूनों के अनुसार अदा किया गया न्यूनतम वैकल्पिक कर (एमएटी) शामिल है जिसके भविष्य की आय कर देयता के प्रति समायोजन की उपलब्धता के रूप में भविष्य के आर्थिक लाभ देने की संभावना है। तदनुसार, एमएटी को तुलन-पत्र में आस्थगित कर परिसंपत्ति के रूप में मान्यता दी जाती है जब परिसंपत्ति का मापन विश्वसनीय ढंग से किया जासके और यह संभावना हो कि परिसंपत्ति से संबद्ध भविष्य के आर्थिक लाभ को वसूल किया जाएगा।

(iii) वर्ष का वर्तमान तथा आस्थगित कर

वर्तमान तथा आस्थगित कर व्यय को स्टैंड अलोनलाम और हानि के विवरण में मान्यता दी जाती है, सिवाय जब वे ऐसी मदोंसे संबंधित हों जिन्हें अन्य व्यापक आय या सीधे इक्विटी मेंमान्यता दी गई हो, उस मामले में वर्तमान और आस्थगित कर को क्रमशः अन्य व्यापक आय या सीधे इक्विटी में मान्यता प्रदान की जाती है।

3.23 उधार लागतें

अधिग्रहण के लिए विशेष रूप से पहचान की गई अथवा विशेषकर परिसम्पत्तियों के निर्माण से संबंधित उधार लागतों को इस प्रकार की परिसम्पत्तियों के भाग के रूप में पूंजीकृत किया जाता है। विशेष अर्हक परिसम्पत्ति वह है जो अभिप्रेत उपयोग के लिए तैयार होने में काफी समयलेती है। सभी अन्य उधार लागतों को स्टैंड अलोन लाभ तथा हानिलेखों में प्रभारित किया जाता है।

3.24 असामान्य रिग दिवस लागतें

असामान्य रिग दिवस लागतों को गैर-आबंटन योग्य के रूप मेंमाना जाता है तथा इन्हें स्टैंड अलोन लाभ एवं हानि के विवरण में प्रभारित किया जाता है।

3.25 प्रावधान, आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक परिसंपत्तियां

प्रावधानों को तब मान्यता दी जाती है जब किसी पूर्व की घटना के परिणामस्वरूप कंपनी की कोई वर्तमान बाध्यता (विधिक या रचनात्मक) हो और यह संभावना हो कि कंपनी द्वारा बाध्यता का निपटान अपेक्षित होगा और बाध्यता की राशि का एक विश्वसनीय अनुमान लगाया जा सकता है।

प्रावधान के रूप में मान्यता दी गई राशि बाध्यता से जुड़े जोखिमों तथा अनिश्चितताओं को ध्यान में रखते हुए रिपोर्टिंग अवधि के अंत में वर्तमान बाध्यता के निपटान हेतु अपेक्षित मूल्य का श्रेष्ठ अनुमान होता है। जब किसी प्रावधान का मापन वर्तमान बाध्यता के निपटान के लिए अनुमानित नकदी प्रवाहों का उपयोग करके किया जाता है, तो इसकी वहन राशि उन नकदी प्रवाहों का वर्तमान मूल्य होता है (जब राशि के समय मूल्य का प्रभाव महत्वपूर्ण हो)।

आकस्मिक परिसंपत्तियों को स्टैंड अलोन वित्तीय विवरणों में लेखेकी टिप्पणियों के रूप में प्रकट किया जाता है जब आर्थिक लाभों का अंतरवाह संभाव्य हो।

आकस्मिक देयताओं को वित्तीय विवरणों में लेखे की टिप्पणियों के रूप में प्रकट किया जाता है, यदि आर्थिक लाभ अंतर्ग्रस्त होने वाले संसाधनों के बहिर्प्रवाह बहुत कम हो।

3.26 वित्तीय लिखत

वित्तीय परिसंपत्तियों तथा वित्तीय देयताओं को मान्यता, कंपनी के लिखत के संविदात्मक प्रावधानों का पक्षकार बनने पर की जाती है।

वित्तीय परिसंपत्तियों तथा वित्तीय देयताओं का मापन प्रारंभ में उचित मूल्य पर किया जाता है। लेन-देन लागतें जो प्रत्यक्ष रूप से अधिग्रहण अथवा वित्तीय परिसंपत्तियों (लाभ अथवा हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय परिसंपत्तियों तथा वित्तीय देयताओं को छोड़कर) के अधिग्रहण या निर्गम पर सीधे आरोप्य होते हैं, को प्रारंभिक मान्यता पर, यथा उपयुक्त, वित्तीय परिसंपत्तियों अथवा वित्तीय देनदारियों के उचित मूल्य में जोड़ा जाता है या घटाया जाता है। लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय परिसंपत्तियों या वित्तीय देयताओं के अधिग्रहण को सीधे आरोप्य संव्यवहार लागतों को स्टैंड अलोन लाभ एवं हानि विवरण में तत्काल मान्यता प्रदान की जाती है।

3.27 वित्तीय परिसंपत्तियां

(i) नकदी तथा नकदी तुल्य

कंपनी सभी अत्यधिक नकदी वाले वित्तीय लिखतों, जो नकदी की ज्ञात मात्रा में तत्काल परिवर्तनीय होते हैं, जो मूल्य में परिवर्तन के अत्यल्प जोखिमों के अधीन होते हैं तथा जिनकी मूल परिपक्वता ऋय तिथि से तीन माह अथवा कम समय की होती है, को नकदी समतुल्य मानती है। नकदी तथा नकदी समतुल्य में बैंकों में शेष राशि आती है जो आहरण तथा उपयोग हेतु अप्रतिबंधित होते हैं।

(ii) परिशोधित लागत पर वित्तीय परिसंपत्तियां

वित्तीय परिसंपत्तियों का मापन बाद में परिशोधित लागत पर प्रभावी ब्याज पद्धति का उपयोग करके किया जाता है यदि ये वित्तीय परिसंपत्तियां उसी व्यापार में धारित है जिसका उद्देश्य संविदात्मक नकदी प्रवाहों को एकत्र करना है और वित्तीय परिसंपत्ति की संविदात्मक शर्तें निर्दिष्ट तिथियों पर ऐसे नकदी प्रवाहों को उत्पन्न करती हैं जो पूर्णतः मूलधन तथा मूलधन की बकाया राशि पर ब्याज का भुगतान है।

(iii) अन्य व्यापक आय के माध्यम से उचित मूल्य परवित्तीय परिसंपत्तियां

वित्तीय परिसंपत्तियों का मापन उचित मूल्य पर अन्य व्यापक आय के माध्यम से किया जाता है यदि ये वित्तीय परिसंपत्तियां उसी व्यापार में धारित है जिसका उद्देश्य संविदात्मक नकदी प्रवाहों को एकत्र करना है और वित्तीय परिसंपत्तियों की बिक्री करना है तथा वित्तीय परिसंपत्ति की संविदात्मक शर्तें निर्दिष्ट तिथियों पर ऐसे नकदी प्रवाहों को उत्पन्न करती हैं जो पूर्णतः मूलधन तथा मूलधन की बकाया राशि पर ब्याज का भुगतान है।

(iv) लाभ अथवा हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय परिसंपत्ति

वित्तीय परिसंपत्तियों को लाभ या हानि के माध्यम से उचितमूल्य पर मापा जाता है जब तक कि इसका मापन परिशोधित लागत पर या उचित मूल्य पर प्रारंभिक मान्यता परअन्य व्यापक आय के माध्यम से न किया जाए।

(v) वित्तीय परिसंपत्तियों का क्षरण

कंपनी प्रत्येक तुलन-पत्र तिथि को यह आकलन करती है कि क्या कोई वित्तीय परिसंपत्ति अथवा वित्तीय परिसंपत्तियों का समूह में क्षरण तो नहीं हुआ है। इंड एस 109 "वित्तीय लिखत" के अनुसार प्रत्याशित जमा हानियों को अनुमत हानि के माध्यम से मापा जाना अपेक्षित है। अन्य सभी वित्तीय परिसंपत्तियों के लिए, प्रत्याशित जमा हानियों को 12 माह की समान राशि पर या जीवनकालीन प्रत्याशित हानियों पर मापा जाता है, यदि प्रारंभिक मान्यता के बाद से वित्तीय परिसंपत्तियों पर जमा जोखिम में काफी वृद्धि हो गयी हो।

(vi) वित्तीय परिसंपत्तियों को विमान्य करना

कंपनी किसी वित्तीय परिसंपत्ति को तब विमान्य करती है जब परिसंपत्ति से नकदी प्रवाह के संविदात्मक अधिकार समाप्त हो जाए, अथवा जब यह वित्तीय परिसंपत्ति को और व्यापक रूप से परिसंपत्ति के स्वामित्व के सभी जोखिमों तथा प्रतिफल को किसी अन्य पक्ष को अंतरित कर दे।

किसी वित्तीय परिसंपत्ति को पूर्ण रूप से विमान्य किए जाने पर (सिवाय अन्य व्यापक आय के माध्यम से उचित मूल्य के रूप में निर्दिष्ट इक्विटी लिखतों (एफवीटीओसीआई) के लिए, परिसंपत्ति की वहन राशि और प्राप्त और प्राप्य के योग के बीच अंतर को स्टैंड अलोन लाभ एवं हानि विवरण में दर्शाया जाता है।

3.28 वित्तीय देयताएं और इक्विटी लिखत

क) कर्ज अथवा इक्विटी लिखतों के रूप में वर्गीकरण

कंपनी द्वारा निर्गत कर्ज और इक्विटी लिखतों को संविदात्मक व्यवस्थाओं के सार और वित्तीय देयताओं और किसी इक्विटी लिखत की परिभाषाओं के अनुसार या तो वित्तीय देयताओं के रूप में या इक्विटी के रूप में वर्गीकृत किया जाता है।

ख) इक्विटी लिखत

एक इक्विटी लिखत किसी ऐसी संविदा को कहते हैं जिसमें किसी कंपनी की परिसंपत्तियों में से इसकी सभी देयताओं की कटौती करने के पश्चात् अवशेष हित का साक्ष्य होता है। कंपनी द्वारा जारी इक्विटी लिखतों को प्राप्त राशि पर मान्यता दी जाती है। नये साधारण इक्विटी शेयरों के निर्गम पर प्रत्यक्ष रूप से आरोप्य वृद्धिशील लागतों को कर प्रभावों के निवल इक्विटी से एक कटौती के रूप में दर्शाया जाता है।

ग) संयुक्त वित्तीय लिखत

कंपनी द्वारा जारी संयुक्त वित्तीय लिखतों के घटक भागों को संविदात्मक व्यवस्थाओं के सार के अनुरूप अलग अलग वित्तीय

देयताओं और इक्विटी में वर्गीकृत किया जाता है। कोई परिवर्तन विकल्प जिसे एक निश्चित नकद राशि अथवा कंपनी के स्वयं के इक्विटी लिखतों की निश्चित संख्या के लिए किसी अन्य वित्तीय आस्ति से विनिमय द्वारा भुगतान किया जाएगा, एक इक्विटी लिखत है।

निर्गम की तिथि को, देयता घटक का उचित मूल्य का आकलन उसी तरह के गैर परिवर्तनीय लिखतों के मौजूदा बाजार ब्याज दर का उपयोग करते हुए किया जाता है। इस राशि को परिवर्तन उपरांत समाप्त होने तक अथवा लिखत की परिपक्वता तिथि को प्रभावी ब्याज पद्धति का उपयोग करते हुए एक परिशोधित लागत आधार पर एक देयता के रूप में मान्यता दी जाती है। इक्विटी के रूप में वर्गीकृत रूपांतरण विकल्प का निर्धारण संपूर्ण रूप में संयुक्त वित्तीय लिखत के उचित मूल्य से देयता घटक की राशि की कटौती कर किया जाता है। यह मान्यता दी जाती है और आय कर प्रभावों के निवल इक्विटी में शामिल किया जाता है और बाद में इसका पुनर्मापन नहीं किया जाता है। इसके अलावा, इक्विटी के रूप में वर्गीकृत रूपांतरण विकल्प का उपयोग करने तक इक्विटी में बना रहेगा, जिस मामले में, इक्विटी में मान्य शेष को इक्विटी के अन्य घटक में अंतरित किया जाएगा। जब परिवर्तनीय नोट की परिपक्वता तिथि को परिवर्तन विकल्प अप्रयुक्त रह जाता है, इक्विटी के रूप में मान्य शेष को प्रतिधारित आय में अंतरित कर दिया जाएगा। रूपांतरण विकल्प के रूपांतरण अथवा समाप्ति पर स्टैंड अलोन लाभ एवं हानि विवरण में किसी लाभ अथवा हानि को दर्शाया नहीं जाता है।

अंतरण लागत जो परिवर्तनीय नोट के निर्गम से संबंधित होता है, को देयता और सकल प्राप्ति के आवंटन के अनुपात में इक्विटी घटकों में आवंटित किया जाता है। इक्विटी घटक से संबंधित अंतरण लागतों को प्रत्यक्षतः इक्विटी में मान्य की जाती है। देयता घटक से संबंधित अंतरण लागतों देयता घटक की वहन राशि में शामिल किया जाता है और प्रभावी ब्याज पद्धति का उपयोग करते हुए परिवर्तनीय लिखतों के जीवन कालों पर परिशोधित किया जाता है।

(घ) वित्तीय देयताएं

वित्तीय देयताओं का मापन प्रभावी ब्याज पद्धति का उपयोग करते हुए परिशोधित मूल्य पर किया जाता है।

ओएनजीसी द्वारा प्रदत्त ब्याज मुक्त ऋणों को संवितरण की तिथि को उचित मूल्य पर दर्शाया जाता है और उचित मूल्य निर्धारण के अंतर को नियंत्रक कंपनी से स्वीकृत पूंजी योगदान के रूप में मान्य होता है। नियंत्रक कंपनी से प्राप्त मान्य पूंजीगत योगदान को इक्विटी परिवर्तन विवरण में प्रस्तुत किया जाता है।

देयता घटक को प्रभावी ब्याज दर का प्रयोग करते हुए परिशोधित लागत पद्धति पर लेखांकित किया जाता है। यदि ऋण का पहले पुनर्भुगतान हो जाता है तो पहले मान्य नियंत्रक कंपनी से मान्य पूंजीगत योगदान की अनुपातिक राशि को समायोजित किया जाता है।

(ड) वित्तीय देयताओं को विमान्य करना

कंपनी केवल और केवल अपने दायित्वों के निपटान, निरस्त या समाप्त होने पर ही वित्तीय देयताओं को विमान्य करती है। विमान्य की गई वित्तीय देयता के वहन मूल्य और प्राप्त तथा प्राप्य प्रतिफल की राशि के रूप में मान्यता प्राप्त अंतर को लाभ एवं हानि के स्टैंड अलोन विवरण में मान्यता दी जाती है।

3.29 व्युत्पन्न वित्तीय लिखत

यह समूह विदेशी मुद्रा विनिमय अग्रिम संविदा और ब्याज दर अदला बदली सहित ब्याज दर और विदेशी मुद्रा विनिमय दर जोखिमों से अपने निवेश का प्रबंधन करने के लिए विभिन्न प्रकार के व्युत्पन्न वित्तीय लिखतों में प्रवेश करता है।

व्युत्पन्नों को प्रारंभ में व्युत्पन्न करार में प्रवेश करने की तिथि को उचित मूल्य पर मान्यता दी जाती है और बाद में इसे प्रत्येक प्रतिवेदन अवधि के अंत में उनके उचित मूल्य पर उनका पुनर्मापन किया जाता है। परिणामी लाभ एवं हानि को तत्काल लाभ एवं हानि के समेकित विवरणों में दर्शाया जाता है, जब तक व्युत्पन्न निर्दिष्ट नहीं किए जाते हैं और प्रतिरक्षा लिखत के रूप में प्रभावी होते हैं, जिस दशा में लाभ एवं हानि के समेकित वित्तीय विवरण में मान्यता का समय प्रतिरक्षा संबंध की प्रकृति और प्रतिरक्षित मद पर निर्भर करता है।

व्युत्पन्नों को वित्तीय परिसंपत्तियों में रखा जाता है जब उचित मूल्य धनात्मक होता है और वित्तीय देयताओं के रूप में रखा जाता है जब उचित मूल्य ऋणात्मक होते हैं।

3.30 प्रति शेयर अर्जन

प्रति शेयर आधारभूत अर्जनों की गणना कर पश्चात निवललाभ को उस अवधि के दौरान बकाया इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या द्वारा भाग देकर की जाती है। प्रतिशेयर तनुकरण अर्जन की गणना कर पश्चात लाभ को आधारभूत अर्जन प्रति शेयर निकालने के लिए लिए गए इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या और सभी कम किए गए संभाव्य इक्विटी शेयरों के परिवर्तन पर जारी की जा सकने वाली इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या को भी भाग देकर की जाती है।

3.31 नकदी प्रवाह विवरण

नकदी प्रवाहों को अप्रत्यक्ष पद्धति का उपयोग करके सूचित किया जाता है जिसके द्वारा वर्ष हेतु लाभ को

किसी गैर-नकदी प्रकृति के संव्यवहारों, पूर्व या भविष्य की प्रचालन नकदी प्राप्तियों या भुगतानों के विलंबन अथवा प्रोदभवन और नकदी प्रवाहों के निवेश या वित्त-पोषण से संबद्ध आय या व्यय की मद हेतु समायोजित किया जाता है। नकदी प्रवाह को प्रचालन, निवेश तथा वित्त पोषण क्रियाकलापों में पृथक किया जाता है।

3.32 खंड प्रतिवेदन

प्रचालनशील खंडों की पहचान की जाती है और उन्हें विभिन्न जोखिमों तथा प्रतिफलों, संगठन ढांचे तथा आंतरिक रिपोर्टिंग प्रणालियों और जिस आधार पर संसाधनों के बारे में यह निर्णय लिया जाता है कि इसे किन खंडों में आवंटित किया जाना है, प्रचालन परिणामों की नियमित रूप से समीक्षा करने और इसके प्रदर्शन का आकलन करने के लिए ध्यान में रखते हुए सूचित किया जाता है।

4. महत्वपूर्ण लेखांकन निर्णय, मान्यताएं और अनिश्चिता के अनुमानन के प्रमुख स्रोत

वित्तीय विवरणों को तैयार करने में प्रयुक्त कई लेखांकन नीतियों के उपयोग में निर्णय लेने, अनुमान तथा मान्यताओं को लेने की प्रबंधन की आवश्यकताएं निहित हैं जो परिसंपत्तियों तथा देयताओं की सूचित राशि, आकस्मिक परिसंपत्तियों तथा देयताओं के प्रकटीकरण और राजस्व तथा व्यय की सूचित राशियों को प्रभावित करते हैं। वास्तविक परिणाम प्रयुक्त अनुमानों तथा मान्यताओं से भिन्न हो सकते हैं।

अनुमानों तथा निहित मान्यताओं की समीक्षा सतत् आधार पर की जाती है। लेखांकन मानकों में संशोधनों को उस अवधि में मान्यता दी जाती है जिनमें अनुमान संशोधित होते हैं तथा भविष्य की अवधियां प्रभावित होती हैं।

वित्तीय विवरणों को तैयार करने में निर्णय, मान्यताओं तथा अनुमानन अनिश्चिता के प्रमुख स्रोत जो अगले वित्तीय वर्ष के भीतर परिसंपत्तियों तथा देयताओं की वहन राशि में कोई महत्वपूर्ण समायोजन कर सकते हैं, वे कार्यात्मक मुद्रा, तेल तथा गैस भंडारों, क्षति, संपत्ति, संयंत्र तथा उपकरणों के उपयोगी जीवनकाल, तेल तथा गैस परिसंपत्तियों के निःशेषण, चालू न किए जाने के प्रावधान, कर्मचारी लाभ बाध्यताओं, प्रावधान, आयकर हेतु प्रावधान, आस्थगित कर परिसंपत्तियों और आकस्मिक परिसंपत्तियों तथा देयताओं के मापन से संबंधित हो सकते हैं।

4.1 लेखांकन नीतियों को लागू करने में महत्वपूर्ण निर्णय

उन अनुमानों (टिप्पणी 4.2 देखें) को शामिल करने के अलावा प्रबंधन द्वारा कंपनी की लेखांकन नीतियों को लागू करने की प्रक्रिया में निम्नलिखित प्रमुख निर्णय लिए गए हैं,

जिनका वित्तीय विवरणों में दर्शाए गयी राशियों – पर महत्वपूर्ण प्रभाव पड़ा है।

(क) व्यावहारिक मुद्रा का निर्धारण

कंपनी के प्राथमिक आर्थिक परिवेश, जिसमें कंपनी प्रचालन करती है, की मुद्रा ('व्यावहारिक मुद्रा') अमेरिकी डॉलर (यूएसडी) है, जिसमें कंपनी मुख्य रूप से नकदी का सृजन और व्यय करती है। तदनुसार, प्रबंधन ने अपनी व्यावहारिक मुद्रा अमेरिकी डॉलर निर्धारित किया है।

(ख) तेल तथा गैस परिसंपत्तियों में क्षरण के संकेतकों का मूल्यांकन

परिसंपत्तियों की क्षति के संकेतकों की प्रयोजनीयता के मूल्यांकन में बाहरी कारकों (परिसंपत्ति के मूल्य में भारीकमी, प्रौद्योगिकीय, बाजार, आर्थिक या विधिक परिवेश, बाजार ब्याज दरों में बड़े परिवर्तन आदि) और आंतरिक कारकों (किसी परिसंपत्ति का अप्रचलित होना या उस में भौतिक क्षति, परिसंपत्ति का खराब आर्थिक निष्पादन आदि) का आकलन अपेक्षित होता है जो तेल तथा गैस परिसंपत्तियों की प्राप्ति योग्य मात्रा में बड़े परिवर्तनों में परिणत हो सकते हो।

(ग) अन्वेषणात्मक कूप

यह निर्धारण कि क्या किसी अन्वेषण कुएं द्वारा खोज किए गए संभाव्य आर्थिक तेल तथा प्राकृतिक गैस भंडार आमतौर पर कूप पूर्णता के पहले वर्ष में हो जाते हैं, पर इसमें भू-वैज्ञानिक ढांचे की जटिलता पर निर्भर करते हुए अधिक समय भी लग सकता है। तेल तथा प्राकृतिक गैस की संभाव्य आर्थिक मात्राओं की खोज करने वाले अन्वेषण कुएं तथा ऐसे क्षेत्रों में जहां उत्पादन को प्रारंभ करने से पूर्व प्रमुख पूंजीगत व्यय (जैसे कि कोई अपतटीय प्लेटफार्म अथवा पाइपलाइन), की आवश्यकता होगी, अथवा जहां प्रमुख पूंजीगत व्यय की आर्थिक व्यवहार्यता उस क्षेत्र में और अन्वेषण कार्य को सफलतापूर्वक पूरा करने पर निर्भर करती हो, स्टैंड अलोन तुलन-पत्र में तब तक पूंजीकृत रहती है जब तक कि अतिरिक्त अन्वेषण या मूल्यांकन कार्य जारी हो अथवा उसकी ठोस आयोजना बनाई गई हो।

कई वर्षों तक तुलन-पत्र में अन्वेषण कुओं तथा अन्वेषणात्मक प्रकार के स्ट्रेटीग्राफिक जांच कुओं का स्थगित रहना असमान्य नहीं है जबकि संभाव्य तेल तथा प्राकृतिक गैस फील्डों में अतिरिक्त मूल्यांकन ड्रिलिंग और भूकंपीय कार्य को निष्पादित किया जाता है अथवा ईष्टतम विकास योजनाओं तथा समय सारणी को स्थापित किया जा रहा होता है। ऐसी सभी वहन की जा सकने वाली लागतें कम से कम वार्षिक आधार पर नियमित तकनीकी, वाणिज्यिक तथा प्रबंधन समीक्षा के अधीन है ताकि खोज को विकसित

करने या अन्यथा उससे मूल्य के निष्कर्षण हेतु सतत् मंशा की पुष्टि की जा सके। जहां ऐसा मामला न हो, लागतों को तत्काल व्यय के रूप में दिखाया जाता है।

4.2 अनिश्चिता आकलन की मान्यताएं और प्रमुख स्रोत

वे आकलन और पूर्वानुमान जिनका परिसंपत्तियों, देयताओं, आय तथा व्यय की मान्यता तथा मापन पर महत्वपूर्ण प्रभाव पड़ता है, नीचे दिए गए हैं। वास्तविक परिणाम इन अनुमानों से भिन्न हो सकते हैं।

(क) डिकमिशनिंग हेतु प्रावधान का आकलन

कंपनी तेल तथा गैस परिसंपत्तियों को उनके आर्थिक जीवन काल की समाप्ति पर डिकमिशनिंग करने हेतु इंडिएएस 37 "प्रावधान, आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक परिसंपत्तियां" के सिद्धांतों के अनुसार डिकमिशनिंग प्रावधानों का अनुमान लगाती है। इनमें से अधिकांश डिकमिशनिंग क्रियाकलाप भविष्य में होंगे, हटाए जाने की क्रियाओं के समय पूरा की जाने वाली ठीक ठीक अपेक्षाओं में अनिश्चिता शामिल होती है। डिकमिशनिंग हेतु प्रौद्योगिकी तथा लागतों में लगातार बदलाव हो रहे हैं। भविष्य के नकदी प्रवाहों का समय तथा राशि काफी अनिश्चितापूर्ण है।

भविष्य के व्ययों का समय तथा राशि की समीक्षा प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में वर्तमान लागत अनुमानों की वृद्धि हेतु मुद्रास्फीति की दर तथा नकदी प्रवाहों की छूट में प्रयुक्त ब्याज दरों के साथ की जाती है। तेल तथा गैस परिसंपत्तियों के आर्थिक जीवनकाल का अनुमान संगत तेल तथा गैस परिसंपत्ति की दीर्घावधि उत्पादन प्रोफाइल के आधार पर अनुमानित किया जाता है।

(ख) परिसंपत्तियों का क्षरण

यह निर्धारित करना कि क्या किसी सीजीयू में कोई क्षरण हुआ है, और कितना हुआ है, में भविष्य के मूल्यों, प्रचालन व्ययों पर मुद्रास्फीति के प्रभाव, छूट दरों, खनिज तेल, प्राकृतिक गैस तथा मूल्यवर्धित उत्पादों की उत्पादन प्रोफाइल जैसे अनिश्चित मामलों पर प्रबंधन के अनुमान अंतर्ग्रस्त होते हैं। तेल तथा गैस परिसंपत्तियों हेतु प्रत्याशित भावी नकदी प्रवाहों का अनुमान भविष्य के खनिज तेल और प्राकृतिक गैस मूल्यों, उत्पादन तथा आरक्षित प्रमात्राओं के प्रबंधन के श्रेष्ठ अनुमानों का उपयोग करके लगाया जाता है।

कंपनी के नकदी प्रवाहों के वर्तमान मूल्यों का निर्धारण कर पूर्व छूट दरों को अनुप्रयोग कर किया जाता है जो प्रत्येक सीजीयू से संबंधित धन के समय मान और देयता के विषिष्ट जोखिम के वर्तमान बाजार आकलन को दर्शाता है। खनिज तेल की बिक्री से भावी नकदी अंतःप्रवाह की गणना ब्लूमबर्ग द्वारा किए गए आकलन के अनुसार डेटेड ब्रेंट खनिज तेल के बाजार

-169-

लागत	पूर्ण स्वामित्व भूमि	स्थायी पट्टा भूमि	भवन	संयंत्र और उपकरण	फर्निचर और जुड़नार	वाहन	कार्यालय उपकरण	कुल
31 मार्च, 2017 को शेष	4.04	2,968.71	10,714.07	40,120.34	692.47	828.76	6,867.49	62,195.88
वर्ष के दौरान वर्द्धन	-	-	973.20	320.28	30.32	11.49	78.47	1,413.76
निपटान / समायोजन / अंतरण	-	-	(0.05)	(612.6)	(4.51)	(6.53)	(88.50)	(712.24)
विनिमय अंतर प्रभाव (देखें टिप्पणी सं. 6.1)	-	3.20	18.34	41.27	0.93	0.93	7.34	72.01
31 मार्च, 2018 को शेष	4.04	2,971.91	11,705.56	39,869.24	719.21	834.65	6,864.80	62,969.41

लागत	पूर्ण स्वामित्व भूमि	स्थायी पट्टा भूमि	भवन	संयंत्र और उपकरण	फर्निचर और जुड़नार	वाहन	कार्यालय उपकरण	कुल
31 मार्च, 2017 को शेष	-	-	4,108.47	34,495.86	465.64	665.25	6,081.26	45,816.48
मूल्यहास व्यय	-	-	593.88	1,039.41	76.10	61.55	245.74	2,016.68
निपटान / समायोजन / अंतरण पर निरसन	-	-	(0.02)	(414.62)	(3.76)	(4.50)	(83.68)	(506.58)
विनिमय अंतर का प्रभाव (देखें टिप्पणी सं. 6.1)	-	-	8.57	41.58	1.01	1.12	7.69	59.97
31 मार्च, 2018 को शेष	-	-	4,710.90	35,162.23	538.99	723.42	6,251.01	47,386.55

- 6.1.** वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।
- 6.2.** कंपनी प्रत्यक्ष रूप से अथवा अन्य भागीदारों के साथ परिसंघीय (कंसोर्टियम) रूप में आयोजक सरकारों के साथ समझौते के तहत हाइड्रोकार्बन के अन्वेषण, विकास और उत्पादन से संबंधित अपना व्यवसाय कर रही हैं। कार्य क्षेत्रों / परियोजनाओं में कंपनी की गतिविधियों के संचालन कर रहे ऐसे कई समझौतों में ये प्रावधान हैं कि इस प्रकार की परिसंपत्तियों के अर्जन / प्रथम उपयोग पर अथवा “लागततेल” और “लागत गैस” के आवंटन के माध्यम से इन लागतों की 100 प्रतिशत वसूली पर अथवा संबंधित संविदा क्षेत्रों के परित्याग या संबंधित समझौते के निरस्तीकरण पर इस प्रकारकी परिसंपत्तियों तथा अन्य सहायक प्रतिष्ठानों का स्वामित्व आयोजक सरकार या इसके द्वारा नामित कंपनियों के नाम हस्तांतरित हो जाएंगे। तथापि, समझौतों की शर्तों के अनुसार, परिसंघ और/ अथवा ऑपरेटर के पास इस प्रकार की सभी परिसंपत्तियों की धारिता होती है और वह संबंधित समझौतों की संपूर्ण अवधि के दौरान निःशुल्क रूप से पेट्रोलियम के संचालन के लिए इस प्रकार कीसभी परिसंपत्तियों का निःशुल्क उपयोग करने का हकदार होता है। परिसंघ के पास इस प्रकार की परिसंपत्तियों का अभिरक्षण व अनुरक्षण अधिकार भी होता है और यह इनसे संबंधित सभी प्रकार के आकस्मिक घाटों व क्षतियों केजोखिमों को वहन करता है और इन परिसंपत्तियों का रखरखाव करने तथा इनके क्षतियों व हानियों की प्रतिपूर्ति व मरम्मत के लिए सभी आवश्यक लागतों को भी वहन करता है। इन सभी परिस्थितियोंके तहत, इस प्रकार की परिसंपत्तियों को संबंधित समझौतों की वैधता अवधि के दौरान कंपनी के अभिलेखों में भी रखा जाता है।

7. निर्माणाधीनन पूंजीगत कार्य

मद	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
क) तेल और गैस परिसंपत्तियां				
(i) निर्माणाधीनन विकास कुएं				
प्रारंभिक शेष	6,467.83		6,991.94	
वर्ष के दौरान व्यय	8,706.56		11,418.04	
तेल एवं गैस परिसंपत्तियों में अंतरण	(12,632.93)		(11,447.44)	
विनिमय अंतर का प्रभाव(देखें टिप्पणी सं. 7.3)	(20.35)	2,521.11	(494.71)	6,467.83
घटाएं : संचित क्षरण (देखें टिप्पणी सं. 7.1)				
प्रारंभिक शेष	107.87		110.37	
विनिमय अंतर का प्रभाव (देखें टिप्पणी सं. 7.3)	0.12	107.99	(2.50)	107.87
निर्माणाधीनन विकास कुओं की वहन राशि		2,413.12		6,359.96
(पप) निर्माणाधीनन तेल एवं गैस सुविधाएं				
तेल एवं गैस सुविधाएं (देखें टिप्पणी सं. 7.2)		15,789.85		16,915.91
घटाएं : संचित क्षरण				
प्रारंभिक शेष	-		-	
वर्ष के दौरान प्रदत्त	36.23		-	
विनिमय अंतर का प्रभाव (नोट सं. 7.3 देखें)	0.25	36.48	-	-
निर्माणाधीनन तेल एवं गैस सुविधाओं की वहन राशि		15,753.37		16,915.91
ख) अन्य				
भवन		15.38		23.40
संयंत्र एवं उपकरण		-		40.28
निर्माणाधीनन अन्य पूंजीगत कार्यों की वहन राशि		15.38		63.68

- 7.1** ब्लॉक 24, सीरिया में कंपनी की 60 प्रतिशत प्रतिभागिता हित है। सीरिया में खराब कानून एवं व्यवस्था की स्थिति के मद्देनजर, इस परियोजना के परिचालन 29 अप्रैल 2012 से अस्थायी रूप से निलंबित हैं। इसी कारण से, निर्माणाधीनन विकास कूपों के लिए ₹ शून्य मिलियन की क्षरण हानि (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए ₹ शून्य) की गयी थी। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार इस परियोजना में संचयी क्षरण ₹107.99 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹107.87 मिलियन) किया गया था।

(₹ मिलियन में)

- 7.2 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान ₹121.86 (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष में ₹101.97 मिलियन) मिलियन राशि की उधार लागत को निर्माणाधीनन तेल एवं गैस सुविधाओं के तहत पूंजीकृत किया गया है। उधार ली गयी निधियों पर भारित औसत पूंजीकरण दर 2.66 प्रतिशत प्रति वर्ष है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के दौरान 2.23 प्रतिशत प्रति वर्ष)।
- 7.3 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

8. अमूर्त परिसंपत्तियां

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
अनुप्रयोग सॉफ्टवेयर				
लागत				
प्रारंभिक शेष	985.42		681.95	
वर्ष के दौरान वर्द्धन	33.32		330.15	
निपटान / समायोजन / अंतरण	(0.13)		(0.32)	
विनिमय अंतर का प्रभाव (देखें टिप्पणी सं. 8.1)	1.29	1,019.90	(26.36)	985.42
घटाएं : संचित परिशोधन				
प्रारंभिक शेष	572.49		516.98	
वर्ष के दौरान वर्द्धन	88.88		69.72	
निपटान / समायोजन / अंतरण	(0.04)		(0.22)	
विनिमय अंतर का प्रभाव (देखें टिप्पणी सं. 8.1)	1.24	662.57	(13.99)	572.49
अमूर्त परिसंपत्तियों की वहन राशि		357.33		412.93

- 8.1 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

9. निर्माणाधीनन अमूर्त परिसंपत्तियां

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
क. निर्माणाधीनन अन्वेषणात्मक कूप				
सकल लागत				
प्रारंभिक शेष	24,089.87		23,920.72	
वर्ष के दौरान व्यय (टिप्पणी सं. 9.4 देखें)	3,934.86		840.73	
वर्ष के दौरान अपलिखित कूप	(3,080.43)		(22.77)	
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं. 9.6 देखें)	44.82	24,989.12	(648.81)	24,089.87
घटाएं : संचितक्षरण (टिप्पणी सं. 9.1, 9.2 देखें)				
प्रारंभिक शेष	4,874.31		4,981.69	
वर्ष के दौरान प्रावधान(टिप्पणी सं. 34 देखें)	—		5.42	
विनिमय अंतर का प्रभाव(टिप्पणी सं. 9.6 देखें)	5.26	4,879.57	(112.80)	4,874.31

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
निर्माणाधीनन अन्वेषणात्मक कूपों की वहन राशि		20,109.55		19,215.56
ख. अर्जन लागत (टिप्पणी सं. 9.3 देखें)				
लागत				
प्रारंभिक शेष	165,519.88		166,269.81	
वर्ष के दौरान व्यय (टिप्पणी सं. 9.5 देखें)	3,698.88		3,089.69	
अधिग्रहण लागत वर्ष के दौरान लिखी गई	(4,756.26)			
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं. 9.6 देखें)	(2,084.78)	162,377.72	(3,839.62)	165,519.88
घटाएं : क्षरण				
प्रारंभिक शेष	16,082.66		15,780.70	
वर्ष के दौरान व्यय (टिप्पणी सं. 48.1 देखें)	526.44		856.13	
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं. 9.6 देखें)	20.13	16,629.23	(554.17)	16,082.66
अर्जन लागत की वहन राशि		145,748.48		149,437.22

- 9.1 ब्लॉक 24, सीरिया में कंपनी की 60 प्रतिशत प्रतिभागिता हित है। सीरिया में खराब कानून एवं व्यवस्था की स्थिति के मद्देनजर, इस परियोजना के परिचालन 29 अप्रैल 2012 से अस्थायी रूप से निलंबित हैं। इसी कारण से, निर्माणाधीनन विकास कूपों के लिए प्रावधान किए गए थे। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार इस परियोजना में संचयी क्षरण ₹ 2,666.27 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 2,663.39 मिलियन) था।
- 9.2 फारसी ब्लॉक, ईरान के संबंध में, कंपनी ने अन्य भागीदारों के साथ, परिसंघ के रूप में 25 दिसंबर, 2002 को नेशनल ईरानी कंपनी (एनआईओसी) के साथ एक अन्वेषण सेवा संविदा (ईएससी) की थी। अन्वेषणात्मक वेधन के पश्चात्, ब्लाक के एफबी क्षेत्र में गैस की खोज की गई और जिसे तत्पश्चात 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 को अब तक अंतिम रूप नहीं दिया जा सका है। फारसी ब्लाक में अन्वेषण में कंपनी के निवेश के लिए क्षरण प्रावधान किए गए हैं। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार यह क्षरण ₹ 2,213.30 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 2,210.92 मिलियन) है।
- 9.3 अर्जन लागत संपत्ति अथवा प्रमाणित या अप्रमाणित तेल एवं गैस संपत्तियों के खनिज अधिकार के अर्जन से संबंधित है, जो वर्तमान में अन्वेषण / विकास चरण में हैं; ऐसी लागतों को इस परियोजना से वाणिज्यिक उत्पादन की शुरुआत पर तेल एवं गैस परिसंपत्तियों में अंतरित कर दिया जाएगा अथवा अन्वेषण परियोजना के परित्याग के मामले में बट्टे खाते डाल दिया जाएंगे।
- 9.4 ₹ 288.73 मिलियन की राशि की उधार लागत को 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान निर्माणाधीनन अन्वेषणात्मक कूपों में पूंजीकृत किया गया (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए ₹ 241.18 मिलियन) है। उधार ली गयी निधि पर भारित औसत पूंजीकरण दर 2.66 प्रतिशत प्रति वर्ष है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के दौरान 2.23 प्रतिशत प्रति वर्ष)।
- 9.5 ₹ 3,698.88 मिलियन की राशि की उधार लागत को 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान अर्जन लागत में पूंजीकृत किया गया (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए ₹ 3,089.69 मिलियन) है। उधार ली गयी निधि पर भारित औसत पूंजीकरण दर 2.66 प्रतिशत प्रति वर्ष है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के दौरान 2.23 प्रतिशत प्रति वर्ष)।
- 9.6 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

10. निवेश

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
लागत पर ह्रास क्षरण :		
(क) इक्विटी लिखतों में निवेश(टिप्पणी सं. 10.1 देखें)	148,209.35	147,293.55
(ख) अधिमान शेयर में निवेश(टिप्पणी सं. 10.2 देखें)	115,219.00	115,476.43
(ग) ब्यास रोवुमा इनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड में मान्य इक्विटी निवेश	1,092.56	741.94
लाभ तथा हानि के माध्यम से उचित मूल्य :		
(क) म्युचुअल निधियों में निवेश	20,985.64	18,332.42
— स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए (टिप्पणी सं. 10.3 देखें)		
निवेश	285,506.55	281,844.34

10.1 इक्विटी लिखतों में निवेश

विवरण	निवेश की मुद्रा	मूल्य / चूकता मूल्य	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
			शेयरों की सं .	राशि	शेयरों की सं .	राशि
अनुद्धृत निवेश (पूर्णतः चूकता)						
क. अनुषंगी कंपनियों में निवेश						
(क) ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	नायरा	1.00	20,000,000	10.08	20,000,000	10.07
(ख) ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	अमे. डा.	1.00	12,000	0.78	12,000	0.78
(ग) इंपेरियल इनर्जी लिमिटेड	अमे. डा.	1.00	1,450	20,384.97	1,450	20,362.99
(घ) काराबोबो वन एबी	यूरो	11.19457	377,678	3,696.71	377,678	3,692.73
(ङ) ओएनजीससी (बीटीसी) लिमिटेड	अमे. डा.	1.00	973,791	367.35	1,021,044	384.76
(च) ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड	अमे. डा.	1.00	42,000	2.73	25,000	1.62
(छ) ओएनजीसी विदेश एटलांटिक इंक, यूएसए	अमे. डा.	1.00	2,040,000	132.44	2,040,000	132.29
(ज) ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. (श्रेणी क)	यूरो	453.78	40	12,308.31	40	12,295.04
(झ) ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. (श्रेणी ख)		453.78	100	28,370.34	100	28,339.75
(ञ) ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. (श्रेणी ग)	यूरो .	1.00	880	1,190.02	880	1,188.74
(ट) ब्यास रोवुमा इनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड	अमे. डा	कोईसम मूल्य नहीं	7,680	105,842.10	7,680	104,987.04
(ठ) ओएनजीसी विदेश सिगापुर पीटीई. लि.	सिंगा.डा. अमे. डा.	1.00 1.00	1 500,000	32.46	1 10,000	0.65
अनुषंगी कंपनियों में कुल निवेश				172,338.29		171,396.46
घटाएं : संचित क्षरण(टिप्पणी सं. 10.1.4 देखें)				24,145.17		24,119.14
अनुषंगी कंपनी में निवेश (i)				148,193.12		147,277.32
ख. सहायक कंपनियों में निवेश						
(क) मोजांबिक यूएसडी एलएनजी 1 कंपनी	अमे. डा.	1,000.00	2.50	16.23	250	16.21
सहायक कंपनियों में कुल निवेश				16.23		16.21
घटाएं : संचितक्षरण(टिप्पणी सं. 10.1.4 देखें)				—		—

विवरण	निवेश की मुद्रा	मूल्य / चूकता मूल्य	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
			शेयरों की सं .	राशि	शेयरों की सं .	राशि
सहयोगी कंपनियों निवेश II				16.23		16.21
ग. संयुक्त उद्यमों में निवेश						
क) सड यूएसडी पेद्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी	अमे. डा.	1.00	241.25	0.02	241.25	0.02
ख) ओएनजीसी मित्तल इनर्जी लिमिटेड	अमे. डा.	1.00	24,990,000	1,622.35	24,990,000	1,620.60
संयुक्त उद्यमों में कुल निवेश				1,622.37		1,620.62
घटाएं : संचितक्षरण(टिप्पणी सं. 10.1.4 देखें)				1,622.37		1,620.60
संयुक्त उद्यमों में निवेश (III)				—		0.02
इक्विटी लिखतों में कुल निवेश (I+II+III)				148,209.35		147,293.55
अनुद्धृत निवेशों का कुल वहन मूल्य				148,209.35		147,293.55
निवेशों के मूल्य में क्षरण की कुल राशि				25,767.54		25,739.74

10.1.1 अनुषंगी कंपनियों के इक्विटी लिखतों के मूल्य में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	171,396.46	167,740.07
वर्ष के दौरान वर्द्धन	32.42	1.00
वर्ष के दौरान वापसी खरीद / परिशोधन	(14.94)	(68.45)
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं.10.1.5 देखें)	924.35	3,723.84
वर्ष के अंत में शेष	172,338.29	171,396.46

10.1.2. सहयोगी इक्विटी लिखतों के निवेश मूल्य में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	16.21	—
वर्ष के दौरान वर्द्धन	—	16.66
वर्ष के दौरान वापसी खरीद / परिशोधन	—	—
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं.10.1.5 देखें)	0.02	(0.45)
वर्ष के अंत में शेष	16.23	16.21

10.1.3 संयुक्त उद्यम के इक्विटी लिखतों के निवेश मूल्य में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	1,620.62	1,658.11
वर्ष के दौरान वर्द्धन	—	—
वर्ष के दौरान वापसी खरीद / परिशोधन	—	—
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं.10.1.5 देखें)	1.75	(37.49)
वर्ष के अंत में शेष	1,622.37	1,620.62

10.1.4 इक्विटी लिखतों के क्षरण मूल्य में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	25,739.74	26,335.11
वर्ष के दौरान वर्द्धन	0.01	—
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं.10.1.5 देखें)	27.79	(595.37)
वर्ष के अंत में शेष	25,767.54	25,739.74

10.1.5 वित्तीय विवरणों को क्रियात्मक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरण के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी संख्या 3.18 और 4.1 (क) देखें।

10.1.6 अनुशंगी कंपनियों के विवरण

अनुषंगी कंपनी का नाम	मुख्य कार्य कलाप	अधिनिगमन का स्थान और	कंपनी द्वारा धारित स्वामित्व / मत अधिकार का अनुपात	
			31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(क) ओएनजीसी नील गंगा बी. वी.	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	नीदरलैंड में अधिनिगमित और ब्राजील, वेनेजुएला , सीरिया, म्यांमार, सुडान और दक्षिणी सुडान में प्रचालन	श्रेणी क और श्रेणी ख के लिए 100 प्रतिशत और श्रेणी ग के लिए 55 प्रतिशत	श्रेणी क और श्रेणी ख के लिए 100 प्रतिशत और श्रेणी ग के लिए 55 प्रतिशत
(ख) ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	बरमुडा में अधिनिगमित और कोलंबिया में प्रचालन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
(ग) ओएनजीसीसी (बीटीसी) लि.	खनिज तेल का परिवहन	केयमन द्वीप समूह में अधिनिगमित और अजरबैजान में प्रचालन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
(घ) काराबोबो वन एबी	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	स्वीडेन में अधिनिगमित और वेनेजुएला में प्रचालन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
(ङ) इंपेरियल इनर्जी लिमिटेड	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस में अधिनिगमित और रूस में प्रचालन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
(च) ब्यास रोवुमा इनर्जी मोजाम्बिक लि.	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	ब्रिटिश वर्जिन द्वीप में अधिनिगमित और मोजांबिक में प्रचालन	60 प्रतिशत	60 प्रतिशत
(छ) ओएनजीसी नर्मदा लि.	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादने	नाइजेरिया में अधिनिगमित एवं प्रचालन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
(ज) ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादने	मॉरिशश मे अधिनिगमित और मोजाम्बिक में प्रचालन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
(झ) ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक	परामर्श	संयुक्त राज्य अमेरिका में अधिनिगमित और अंतर्राष्ट्रीय प्रचालन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
(ञ) ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई. लि.	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादने	सिंगापुर में अधिनिगमित और रूस और म्यांमार में प्रचालन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत

अनुषंगी कंपनियों में निवेश के लेखांकन के लिए अनुपालित पद्धति हेतु टिप्पणी 3.3 देखें।

10.1.7 सहयोगी कंपनियों का ब्यौरा

सहयोगी कंपनी का नाम	प्रमुख कार्य — कलाप	अधिनिगमन का स्थान और कारोबार के प्रमुख स्थान	कंपनी द्वारा धारित स्वामित्व / मत अधिकार का अनुपात	
			31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(क) मोजांबिक एलएनजी 1 कंपनी लिमिटेड	द्रवित प्राकृतिक गैस (एलएनजी) विपणन और पोतवहन	सिंगापुर में अधिनिगमित और मुख्य रूप से सिंगापुर तथा मोजांबिक में प्रचालन	10 प्रतिशत	10 प्रतिशत

10.1.8 संयुक्त उद्यमों के विवरण

संयुक्त उद्यम का नाम	मुख्य कार्य कलाप	अधिनिगमन का स्थान और कारोबार का मुख्य स्थान	कंपनी द्वारा धारित स्वामित्व / मत अधिकार का अनुपात	
			31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(क) सड पेट्रोलियम प्रचालन कंपनी	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादने	मॉरिशश में अधिनिगमित और दक्षिणी सुडान मे प्रचालन	24.125 प्रतिशत	24.125 प्रतिशत
(ख) ओएनजीसी मित्तल इनर्जी लिमिटेड	हाईड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादने	सुडान में अधिनिगमित और सीरिया एवं नाइजेरियसा में प्रचालन	49.98 प्रतिशत	49.98 प्रतिशत

संयुक्त उद्यमों में निवेश के लेखांकन के लिए अनुपालित पद्धति के लिए टिप्पणी सं. 3.3 देखें।

10.2. अधिमानी शेरों में निवेश

विवरण	निवेश मुद्रा	अंकित मूल्य / चूकता	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		1 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
			शेयरों की सं.	राशि	शेयरों की सं.	राशि
अनुद्धृत निवेश (पूर्णतः चूकता पूंजी)						
क. अनुषंगी कंपनियों में निवेश						
(क) ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	अमे. डालर	1.00	125,001,131	8,115.07	130,886,206	8,487.97
(ख) इंपेरियल इनर्जी लिमिटेड	अमे. डालर	1.00	192,210	124,782.73	192,210	124,648.19
अनुषंगी कंपनियों में निवेश				132,897.80		133,136.16
घटाएं : संचितक्षरण (टिप्पणी सं. 10.2.1 देखें)				17,678.80		17,659.73
अधिमानी शेयरों में निवेश				115,219.00		115,476.43
अनुद्धृत निवेशों का कुल वहन मूल्य				115,219.00		115,476.43
निवेश मूल्य में क्षरण की कुल राशि				17,678.80		17,659.73

10.2.1 अधिमानी शेयरों में निवेश मूल्य मे परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	133,136.16	137,614.22
वर्ष के दौरान वर्द्धन	—	—
वर्ष के दौरान वापसी खरीद / परिशोधन	(271.60)	(972.79)
वियनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं. 10.2.1.3 देखें)	33.24	(3,505.27)
वर्ष के अंत मे शेष	132,897.80	133,136.16

10.2.2 अधिमानी शेयरों में निवेश मूल्य के क्षरण में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	17,659.73	18,068.21
वर्ष के दौरान वर्द्धन	—	—
वियनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी सं. 10.2.1.3 देखें)	19.07	(408.48)
वर्ष के अंत मे शेष	17,678.80	17,659.73

10.2.3 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

10.3 सखलिन 1, रूस से संबंधित स्थल पुनर्स्थापनहेतु निवेश जे पी मोर्गन चेस बैंक एन. ए., विदेशी पक्षकार प्रशासक (एफपीए) द्वारा संबंधित उत्पादन साझीदारी समझौता (एफपीए) के अनुसार एफपीए और परिसंघ के विदेशी पक्षकारों के बीच किए गए सखलिन डिकमिशनिंग निधियन समझौता के अंतर्गत प्रदत्त पोर्टफोलियो निवेश दिशानिर्देशों के अनुसार निवेश किया गया है। इस निवेश से प्राप्त राशि का उपयोग इस पीएसए के अनुसार रूस सरकार को देय डिकमिशनिंग देयता के लिए किया जाएगा। टिप्पणी 45 देखें।

11. व्यापार प्राप्य

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर चालू	चालू	गैर चालू	चालू
क) अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	—	9,910.56	—	8,525.76
ख) अप्रत्याभूत, संदिग्ध माने गए	131.38	—	131.24	—
घटाएं : संदिग्ध व्यापार प्राप्य के लिए क्षरण	131.38	—	131.24	—
व्यापार प्राप्य	—	9,910.56	—	8,525.76

11.1 साधारणतया, कंपनी अपने प्रत्येक पोतभार के लिए निविदाकरण के आधार पर प्रतिष्ठित तेल विपणन कंपनियों (ओएमसी) / राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एनओसी) के साथ खनिज तेल बिक्री करार करती है। तथापि, कंपनी ने खनिज तेल बिक्री और प्राकृतिक गैस की आपूर्ति के लिए अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों (आईओसी)/ राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एनओसी) के साथ भी दीर्घावधिक विक्रय करार करती है।

11.2 कंपनी साधारणतया अपने उत्पाद करीब 30 दिन की औसत उधार अवधि पर बेचती है। कुछ परियोजनाओं में गैस बिक्री के लिए कंपनी संबंधित करार के अनुरूप अग्रिम में भुगतान प्राप्त करती है। किसी राष्ट्रीय तेल कंपनी के साथ दीर्घावधिक बिक्री करार में 40 दिन की उधार अवधि अनुमत है। बीजक की तिथि से लागू उधार अवधि के लिए व्यापारिक प्राप्यों पर ब्याज प्रभारित नहीं किया जाता है। भुगतानों की विलंबित अवधि के लिए, संबंधित व्यवस्थाओं के अनुसार ब्याज प्रभारित किया जाता है, जो सामान्यतः बकाया शेष पर लागू बैंक दर पर एक माह के आईसीई लायबोर.2 प्रतिशत प्रति वर्ष पर निर्धारित किया जाता है।

11.3 प्रतिशत से अधिक बकाया वाले ग्राहकों और अन्य ग्राहकों के बीच व्यापार प्राप्य के अलग-अलग विवरण इस प्रकार है —

ग्राहक	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
व्यापार प्राप्यों के 5 प्रतिशत से अधिक के बकाया वाले ग्राहक	9,560.31	8,272.50
अन्य ग्राहक	481.63	384.50
व्यापार प्राप्य	10,041.94	8,657.00

11.4 कंपनी प्रत्येक ग्राहक से संबंधित तथ्यों और परिस्थितियों के आधार पर व्यापार प्राप्यों पर क्षरण हानि का आकलन करती है। सामान्यतः कंपनी अपने सभी प्राप्यों को अनुमत उधार अवधियों के अंदर संग्रहित करती है।

कंपनी को इस तथ्य के कारण कि कंपनी ने तेल विपणन कंपनियों और अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों (आईओसी) से काफी प्राप्य हैं इसके पास उधार जोखिम संकेन्द्रन है। तथापि, ये सभी प्रतिष्ठित राष्ट्रीय तेल कंपनियां (एनओसी) है।

11.5 व्यापार प्राप्य कालावधि

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
क्रेडिट अवधि के भीतर	8,998.95	5,088.58
देय होने के 1 से 30 दिन पश्चात्	911.61	3,437.18
देय होने के 31 से 90 दिन पश्चात	—	—
देय होने के 90 दिन पश्चात	131.38	131.24
कुल	10,041.94	8,657.00

11.6 संदिग्ध प्राप्यों के क्षरण में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के प्रारंभ में शेष	131.24	134.28
विनिमय अंतर का प्रभाव(टिप्पणी 11.6.1 देखें)	0.14	(3.04)
वर्ष के अंत में शेष	131.38	131.24

11.6.1 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

12 ऋण

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर चालू	चालू	गैर चालू	चालू
(क) प्रतिभूति जमा				
— अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	21.58	—	30.10	—
(ख) अनुषंगी कंपनियों को ऋण				
— अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	8,697.30	4,141.06	8,596.23	—
— अप्रत्याभूत,संदिग्ध माने गए	2,038.69	—	2,036.49	—

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर चालू	चालू	गैर चालू	चालू
घटाएं : संदिग्ध ऋणों के लिए क्षरण(टिप्पणी 12.1 देखें)	2,038.69	—	2,036.49	—
	8,697.30	4,141.06	8,596.23	—
(ग) कर्मचारियों को ऋण (देखें टिप्पणी सं. 12.2)				
— प्रत्याभूत, अच्छे माने गए	107.80	43.31	107.00	50.31
— अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	11.35	6.40	10.81	9.77
	119.15	49.71	117.81	60.08
	8,838.03	4,190.77	8,744.34	60.08

12.1 अनुषंगी कंपनियों को ऋण में क्षरण परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	2,036.49	2,083.60
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी 12.1.1 देखें)	(2.20)	(47.11)
वर्ष के अंत में शेष	2,038.49	2,036.49

12.1.1 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

12.2 कर्मचारियों को दिए गए ऋणों में मुख्य प्रबंधन कार्मिकों से बकाया की ₹0.50 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹1.39 मिलियन) शामिल है।

13 स्थल पुनर्स्थापना निधि के लिए जमा

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए जमा	727.62	555.81
	727.62	555.81

वियतनाम में ब्लॉक 06.1 के लिए स्थल पुनर्स्थापना निधि जमा वियतनाम सरकार के 21 मार्च, 2017 के निर्णय और वियतनाम ऑयल एण्ड गैस ग्रुप, टीएनके वियतनाम बी. वी. और ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के बीच डिकमिशनिंग निधि प्रतिभूति के लिए 10 दिसंबर 2014 के समझौते के अनुसार डिकमिशनिंग के निधियन के लिए एक पृथक खाता खोला गया है। टिप्पणी 24 देखें।

14 वित्त पट्टा प्राप्य

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
वित्त पट्टा प्राप्य (टिप्पणी 14.1 एवं 14.2 देखें)		
अप्रत्याभूत,संदिग्ध माने गए	4,840.47	4,834.29
घटाएं : संग्रहण अयोग्य पट्टा संदाय (टिप्पणी 14.1 देखें)	4,840.47	4,834.29
	—	—

14.1 संदिग्ध वित्त पट्टा प्राप्यों के लिए क्षरण में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	4,834.29	4,966.85
वर्ष के दौरान मान्य	0.96	20.97
विनिमय अंतर का प्रभाव(टिप्पणी सं. 14.1.1 देखें)	5.22	(153.53)
वर्ष के अंत में शेष	4,840.47	4,834.29

14.1.1 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

14.2 कंपनी ने सूडान सरकार (जीओएस) के ऊर्जा और खान मंत्रालय के साथ, खार्तूम रिफाइनरी से सूडान पोर्ट तक निर्माण, स्वामित्व, लीज और हस्तांतरण (बीओएलटी) के आधार पर 12" गुणा 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 परिसंघीय रूप में परियोजना कार्यान्वित की गयी, इसमें कंपनी की प्रतिभागिता 90 प्रतिशत है। गैर चालू वित्त पट्टा अप्राप्त पट्टा संदाय दर्शाता है, जिसके एवज में 100 प्रतिशत अनुमेय की स्वीकृति दी गयी है।

15 अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां

(जहाँ कहीं भी लागू है परिशोधित लागत पर)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर चालू	चालू	गैर चालू	चालू
(क) लाभ एवं हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर मापी गयी व्युत्पन्न परिसंपत्तियां (टिप्पणी 15.1 देखें)	1,980.44	—	—	—
(ख) नकद में प्रतिदाय अग्रिम				
— अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	—	3.87	—	46.50
(ग) अनुषंगी कंपनियों से प्राप्य				
— अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	286.01	60.57	216.34	—
(घ) संयुक्त उद्यम साझीदारों से प्राप्य				
— अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	293.20	3,376.82	292.89	5,001.36
घटाएं : क्षरण (टिप्पणी सं. 15.5 देखें)	293.20	—	—	—
(ङ) प्रचालकों से प्राप्य (टिप्पणी सं. 21.8 देखें)				
— अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	—	763.26	—	1,235.95
घटाएं : क्षरण (टिप्पणी सं. 15.5 देखें)	—	563.03	—	—
(च) निम्न पर प्रोद्भूत ब्याज				
— बैंक जमा				
अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	—	—	—	0.11
स्थल पुनर्स्थापना निधि				
अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	—	0.66	—	0.66

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर चालू	चालू	गैर चालू	चालू
— अनुषंगी कंपनियों को ऋण				
अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	—	1,457.44	—	1,123.37
(छ) कैरिड इंटरेस्ट (टिप्पणी 15.2 से 15.4 देखें)				
— अप्रत्याभूत,संदिग्ध माने गए	14,389.71	—	10,193.94	—
घटाएं : संदिग्ध अग्रेणित ब्याज के लिए क्षरण	14,389.71	—	10,193.94	—
कुल	2,266.45	5,099.59	509.23	7,407.95

- 15.1** ओएनजीसी विदेश ने 2.75 प्रतिशत यूरो 525 मिलियन (पिछले वर्ष 105 मिलियन यूरो) बॉड 2021 की मूल राशि में से 205 मिलियन यूरो को शामिल करते हुए अग्रिम करार किए थे।
- 15.2** कंपनी का अन्वेषण ब्लॉक सतापायेव क्षेत्र कजाकिस्तान में 25 प्रतिशत भागीदारी हित (पीआई) है। इसके लिए किए गए समझौते के अनुसार, कंपनी अन्वेषणात्मक अवधि ("उपार्जित ब्याज") के दौरान अन्वेषणात्मक ब्लॉकों में व्यय का वित्तपोषण (25 प्रतिशत स्वयं की पीआई और 75 प्रतिशत केएमजी की पीआई) कर रही है।
- 15.3** 31 मार्च, 2018 को कैरिड इंटरेस्ट की राशि के मद में ₹14,389.71 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹10,193.94 मिलियन) क्षरण प्रावधान किए गए हैं, क्योंकि ये ब्लॉक अन्वेषण के अधीन हैं और उनमें वाणिज्यिक खोज की निश्चिता नहीं हैं।
- 15.4** ब्लॉक सतापायेव क्षेत्र कजाकिस्तान में कैरिड इंटरेस्ट, वाणिज्यिक खोज और परियोजना से उत्पादन की स्थिति में कैरिड इंटरेस्ट की राशि प्रोद्भूत ब्याज के साथ केएमजी द्वारा वापस कर दी जाएगी। कैरिड इंटरेस्ट पर ब्याज को वसूली की अनिश्चिता के कारण लेखांकन नहीं किया गया है।

15.5 निम्नलिखित के लिए क्षरण परिवर्तन :

विवरण	संदिग्ध कैरिड इंटरेस्ट		संयुक्त उद्यम साझीदार से प्राप्य	
	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	
वर्ष के प्रारंभ में शेष	10,193.94	5,014.72	—	—
वर्ष के दौरान मान्य	4,155.83	5,474.16	291.18	—
विनिमय अंतर का प्रभाव(15.5.1)	39.94	(294.94)	2.02	—
वर्ष के अंत में शेष	14,389.71	10,193.94	293.20	—

विवरण	प्रचालकों से प्राप्य	
	31 मार्च, 2018 को शेष	31 मार्च, 2017 को शेष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	—	—
वर्ष के दौरान दर्पाए गए	559.13	—
विनिमय अंतर का प्रभाव (बिन्दु सं. 15.5.1 देखें)	3.90	—
वर्ष के अंत में शेष	563.03	—

- 15.5.1** वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

**16 कर परिसंपत्तियां / देयताएं (निवल)
गैर चालूकर परिसंपत्तियां (निवल)**

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
गैर चालूकर परिसंपत्तियां		
दत्त कर	9,465.48	12,629.38
गैर चालूकर देयताएं		
देय आय कर	7,121.31	8,871.10
	2,344.17	3,758.28

चालूकर देयताएं (निवल)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
चालूकर परिसंपत्तियां		
दत्त कर	5,807.65	1,709.41
चालूकर देयताएं		
देय आय कर	7,175.36	4,333.87
	1,367.71	2,624.46

उपर्युक्त गैर चालू कर देयताओं में अपीलीय प्राधिकरणों के प्रतिकूल आदेशों द्वारा कवर नहीं किए गए कर स्थितियों पर मूल्यांकन अधिकारी द्वारा किए गए विवादित अनुमय / वर्द्धनों के संबंध में 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार ₹1,415.78 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹1,415.78 मिलियन) राशि आय कर अधिनियम 1961 के अंतर्गत भारत में विवादित आय कर मांगों के लिए प्रावधान शामिल हैं।

17 अन्य परिसंपत्तियां

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर चालू	चालू	गैर चालू	चालू
(क) कर्मचारियों को अग्रिम	—	1.20	—	15.64
(ख) जमा				
सरकार/कर प्राधिकरणों में	—	133.47	—	111.82
(ग) कैरिड इंटरेस्ट				
— अप्रत्याभूत, अच्छे माने गए	5,634.22	—	5,367.87	—
— अप्रत्याभूत,संदिग्ध माने गए	155.35	—	118.19	—
घटाएं : कैरिड इंटरेस्ट के लिए क्षरण (टिप्पणी 17.1 से 17.3 देखें)	155.35	—	118.19	—
(घ) कम उठान परिमाण के लिए पहले से भुगतान किए गए व्यय	—	35.62	—	309.34
(ङ) पूर्व भुगतान				
— गारंटी प्रभार	1,025.84	431.33	1,472.52	440.16
— अन्य	287.28	335.46	329.38	324.80
कुल	6,947.34	937.08	7,169.77	1,201.76

17.1. कंपनी का एरिया – 1 मोजाबिक परियोजना के विकास में प्रतिभागिता हित (पीआई) है। कैरी समझौते के अनुसार, कंपनी राष्ट्रीय तेल कंपनी के लिए इस परियोजना में व्यय का वित्तपोषण कर रही है (कैरिड इंटरैस्ट), जिसे अप्रत्याभूत, अच्छे समझे गए श्रेणी के अंतर्गत दर्शाया गया है।

कंपनी ब्लॉक 5ए दक्षिणी सूडान, एसएस-04 बांग्लादेश, एसएस-09 बांग्लादेश, ईपी-3 म्यांमार और बी-2 म्यांमार अन्वेषण ब्लॉकों में भी प्रतिभागिता हित (पीआई) धारित करती है। कैरी समझौतों के अनुसार, कंपनी द्वारा अन्वेषण अवधि के दौरान इन अन्वेषण ब्लॉकों में व्यय का वित्त पोषण (कैरिड इंटरैस्ट) किया जाता है। इस कैरिड इंटरैस्ट को इन परियोजनाओं से वाणिज्यिक उत्पादन होने की स्थिति में वापिस किया जाएगा। इसे अप्रत्याभूत संदिग्ध श्रेणी के अंतर्गत दर्शाया गया है।

17.2 ब्लॉक 5ए दक्षिणी सुडान, ब्लॉक एसएस – 04 बंगला देश, एसएस – 09 बंगला देश, ईपी – 3 म्यांमार और बी – 2 म्यांमार के अन्वेषण अवधि में होने के कारण 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार कैरिड इंटरैस्ट की राशि के मद में ₹155.35 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹118.19 मिलियन) का क्षरण प्रावधान किया गया है, क्योंकि अन्वेषण चरण में वाणिज्यिक खोज की कोई निश्चिता नहीं होती है।

17.3 संदिग्ध कैरिड इंटरैस्ट के लिए क्षरण परिवर्तन:

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के प्रारंभ में शेष	118.19	79.06
वर्ष के दौरान मान्य	36.78	42.32
विनिमय अंतर का प्रभाव(टिप्पणी 17.3.1 देखें)	0.38	(3.19)
वर्ष के अंत में शेष	155.35	118.19

17.3.1 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

18 मालसूची (टिप्पणी 3.14 में उल्लिखित लेखांकन नीति के अनुसार मूल्यांकित)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
तैयार माल (टिप्पणी 18.1 देखें)	21.02	—	13.49	—
स्टोर और कलपूर्जे	8,545.99	8,567.01	8,127.18	8,140.67
घटाएं : अप्रचलित / अचर मालसूची	—	2,079.41	—	1,647.35
कुल	—	6,487.60	—	6,493.12

18.1 संयुक्त प्रचालकों के मामले में जहाँ उत्पादित खनिज तेल संपत्ति किसी विशिष्ट आपूर्ति बिन्दु तक नहीं जाता है, खनिज तेल के स्टॉक को ऐसी आपूर्ति बिन्दु तक जाने तक कंपनी द्वारा मान्य नहीं की जाती है।

19 नकदी और नकदी समतुल्य

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
बैंक में उपलब्ध शेष	2,021.61	2,388.68
3 माह तक की मूल परिपक्वता वाली जमा	5,469.57	1,341.88
हस्तगत नकदी	1.51	1.69
	7,492.69	3,732.25

19.1 कंपनी द्वारा बैंकों में रखे गए जमाओं में अल्पावधिक जमा शामिल है, जिसे बिना किसी पूर्व नोटिस अथवा मूल धन पर किसी प्रकार के जुर्माने के किसी भी समय आहरित किया जा सकता है।

19.2 हस्तगत नकदी संबंधित स्थानीय मुद्रा में विदेशी शाखाओं में धारित नकदी शेष को दर्शाता है और इसमें अग्रदाय धारक द्वारा धारित ₹0.89 मिलियन की राशि (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹0.70 मिलियन) शामिल है।

20 इक्विटी शेयर पूंजी

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
इक्विटी शेयर पूंजी	150,000.00	150,000.00
	150,000.00	150,000.00
अधिकृत :		
₹100 प्रत्येक मूल्य के 2,500,000,000 इक्विटी शेयर (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार : ₹100 प्रत्येक मूल्य के 2,500,000,000 इक्विटी शेयर)	250,000.00	250,000.00
निर्गत और अभिदत्त :		
₹100 प्रत्येक मूल्य के 1,500,000,000 पूर्णतः चूकता इक्विटी शेयर (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार : ₹100प्रत्येक मूल्य के 1,000,000,000 इक्विटी शेयर)	150,000.00	150,000.00
पूर्णतः चूकता इक्विटी शेयर :		
₹100प्रत्येक मूल्य के 1,500,000,000 पूर्णतः चूकता इक्विटी शेयर (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार : ₹100 प्रत्येक मूल्य के 1,000,000,000 इक्विटी शेयर)	150,000.00	150,000.00
कुल	150,000.00	150,000.00

20.1 प्रतिवेदनाधीन अवधि के प्रारंभ में और अंत में बकाया इक्विटी शेयरों का मिलान

विवरण	शेयरों की संख्या	शेयर पूंजी (₹मिलियन में)
1 अप्रैल 2017 की स्थिति के अनुसार शेष	1,500,000,000	150,000.00
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार शेष	1,500,000,000	150,000.00

20.2 इक्विटी शेयरों की शर्तें / अधिकार

कंपनी के पास एक श्रेणी के शेयर हैं, जिनका मूल्य ₹100 प्रति शेयर है। इक्विटी शेयरों का प्रत्येक धारक एक मत प्रति शेयर का अधिकारी है। निदेशक मंडल द्वारा प्रस्तावित लाभांश आगामी वार्षिक आम बैठक में शेयरधारकों के अनुमोदन के अध्वधीन है।

कंपनी परिसमापन की दशा में इक्विटी शेयरों के धारक, सभी अधिमानी राशियों के वितरण के पश्चात् कंपनी की शेष आस्तियों को प्राप्त करने के हकदार होंगे। यह वितरण शेयरधारकों द्वारा धारित शेयरों की संख्या के अनुपात में होगा।

20.3 नियंत्रक कंपनी और इसके नामिति द्वारा धारित शेयरों के विवरण :

इक्विटी शेयरधारकों के नाम	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	शेयरों की संख्या	राशि	शेयरों की संख्या	राशि
ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लि., नियंत्रक कंपनी और इसके नामिति	1,500,000,000	1,50,000.00	1,500,000,000	1,50,000.00

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

20.4 आवंटित बोनस शेयर की कुल संख्या, नकदी में भुगतान किए बिना संविदा के अनुसरण में आवंटित शेयर और प्रतिवेदन तिथि के ठीक 5 वर्ष पहले की अवधि के दौरान वापस खरीदे गए शेयरों की संख्या : शून्य।

20.5 विकल्प के तहत निर्गम के लिए आरक्षित शेयर और अपूर्ण निबंधनों एवं शर्तों सहित शेयरों की बिक्री अथवा विनिवेश के लिए संविदा और प्रतिबद्धता।

20.6 कंपनी में 5 प्रतिशत से अधिक शेयर धारित करने वाले शेयरधारकों के विवरण इस प्रकार हैं :-

इक्विटी शेयरधारकों के नाम	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	शेयरों की संख्या	प्रतिशत शेयरधारिता	शेयरों की संख्या	प्रतिशत शेयरधारिता
ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लि., नियंत्रक कंपनी और इसके नामिति	1,500,000,000	100 प्रतिशत	1,500,000,000	100 प्रतिशत

21 अन्य इक्विटी

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
क. नियंत्रक कंपनी से मान्य पूंजी योगदान	4,345.87	4,326.69
ख. आरक्षित निधि और अधिशेष		
— पूंजीगत आरक्षित निधि	174.08	174.08
— ऋण पत्र परिशोधन आरक्षित निधि	79,175.20	79,175.20
— सामान्य आरक्षित निधि	8,252.65	10,780.16
— प्रतिधारित आय	4,127.73	—
ग. विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को रूपांतरित करने से उत्पन्न विनिमय अंतर (टिप्पणी 21.7 देखें)	65,665.93	66,243.09
	161,741.46	160,699.22

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(क) पूंजी आरक्षित निधि (टिप्पणी 21.2 देखें)		
वर्ष के प्रारंभ में शेष	174.08	174.08
वर्ष के दौरान परिवर्तन	—	—
वर्ष के अंत में शेष	174.08	174.08
(ख) ऋण पत्र परिशोधन आरक्षित निधि (टिप्पणी 21.3 देखें)		
वर्ष के प्रारंभ में शेष	79,175.20	58,714.29
प्रतिधारित आय से अंतरण	—	17,481.95
सामान्य आरक्षित निधि से अंतरण	—	2,978.96
वर्ष के अंत में शेष	79,175.20	79,175.20

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(ग) सामान्य आरक्षित निधि (टिप्पणी 21.5 एवं 21.6 देखें)		
वर्ष के प्रारंभ में शेष	10,780.16	13,759.12
ऋणपत्र परिशोधन आरक्षित निधि में अंतरण	—	(2,978.96)
घोषित लाभांश	(2,100.00)	—
लाभांश पर कर	(427.51)	—
प्रतिधारित अर्जन से अंतरण	—	—
वर्ष के अंत में शेष	8,252.65	10,780.16
(घ) प्रतिधारित आय (टिप्पणी 21.6 देखें)		
वर्ष के प्रारंभ में शेष	—	—
वर्ष में लाभ / (हानि)	4,105.47	17,493.80
निर्धारित हितलाभ दायित्व के पुनर्मापन से उत्पन्न अन्य व्यापक आय, आय कर के निवल	22.26	(11.85)
ऋण पत्र परिशोधन आरक्षित निधि में अंतरण	—	(17,481.95)
सामान्य आरक्षित निधि में अंतरण	—	—
वर्ष के अंत में शेष	4,127.73	—
(ङ) विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों के रूपांतरण से उत्पन्न विनिमय अंतर (टिप्पणी 21.7 एवं 21.8 देखें)		
वर्ष के प्रारंभ में शेष	66,243.09	71,955.18
वर्ष के दौरान परिवर्तन	(577.16)	(5,172.09)
वर्ष के अंत में शेष	65,665.93	66,243.09

21.1 कंपनी मूल कंपनी ओएनजीसी से ऋण और साथ ही वित्तीय गारंटी प्राप्त करती है। मान्य पूंजीगत योगदान के रूप में दर्शायी गयी नियंत्रक कंपनी से प्राप्त ₹4,345.87 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹4,326.69 मिलियन) की राशि में निम्नलिखित शामिल हैं:

(i) बिना किसी प्रतिफल के दी गयी वित्तीय गारंटी के उचित मूल्य के मद में ₹2,745.51 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹2,745.51 मिलियन)

(ii) ब्याज मुक्त ऋण के उचित मूल्य के मद में ₹2,745.51 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹2,745.51 मिलियन)

21.2 ब्लॉक 06.1 वियतनाम जहाँ अप्रमाणित परिसंपत्ति में से आंशिक फार्म आउट के लिए प्राप्त धनराशि कुल लागत से अधिक नहीं है, में भागीदारी हित के एक भाग की बिक्री पर लाभ को कंपनी द्वारा पूंजी आरक्षित निधि के रूप में दर्शाया गया है।

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

21.3 उपर्युक्त के लिए ऋण पत्र परिशोधन आरक्षित निधि स्थिति इस प्रकार है :-

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	1 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(i) ऋण पत्र की प्रकृति के अप्रत्याभूत 8.54 प्रतिशत 10 वर्ष गैर परिवर्तनीय परिशोध्य बांड —श्रृंखला 2	2,585.55	2,585.55
(ii) अप्रत्याभूत 4.625 प्रतिशत 10 वर्ष यूएसडी बांड : 750 मिलियन अमेरिकी डॉलर	12,299.86	12,299.86
(iii) अप्रत्याभूत 3.75 प्रतिशत 10 वर्ष यूएसडी बांड— 500 मिलियन अमेरिकी डॉलर	12,153.02	12,153.02
(vi) अप्रत्याभूत 2.75प्रतिशत 7 वर्ष यूरो बांड — 525 मिलियन यूरो	12,946.68	12,946.68
(v) अप्रत्याभूत 3.25 प्रतिशत 5 वर्ष यूएसडी बांड — 750 मिलियन अमेरिकी डॉलर	24,606.46	24,606.46
(iv) अप्रत्याभूत 2.50 प्रतिशत 5 वर्ष यूएसडी बांड — 300 मिलियन अमेरिकी डॉलर	14,583.63	14,583.63
कुल	79,175.20	79,175.20

21.4 ऋण पत्र परिशोधन आरक्षित निधि कंपनी द्वारा ऋण पत्र / बांड के परिशोधन, जब वे परिशोधन के लिए देय हो जाते हैं, के प्रयोजन से प्रतिधारित आय से सृजित की गयी है। यह आरक्षित निधि कंपनी की व्यवसाय गतिविधियों में निवेधित है।

21.5 सामान्य आरक्षित निधि का समय समय पर उपयुक्त प्रयोजनों हेतु प्रतिधारित आय में से लाभ अंतरित करने के लिए उपयोग किया जाता है। चूंकि सामान्य आरक्षित निधि को इक्विटी के एक घटक से दूसरे घटक में अंतरित कर सृजित किया जाता है और यह दूसरे व्यापक आय का एक मद नहीं है, सामान्य आरक्षित निधि में शामिल मदों को बाद में लाभ एवं हानि विवरण में पुनर्वर्गीकृत नहीं किया जाएगा।

21.6 वह राशि जिसे कंपनी द्वारा अपने इक्विटी शेयरधारकों को लाभांश के रूप में वितरित किया जा सकता है, का निर्धारण कंपनी अधिनियम, 2013 की अपेक्षाओं के अनुसार किया जाता है।

31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए निदेशक मंडल ने 28 सितंबर 2017 को आयोजित अपनी वार्षिक आम बैठक में ₹100 प्रत्येक के समतुल्य मूल्य के इक्विटी शेयरों पर ₹1.40 प्रति शेयर का अंतिम लाभांश (पिछले वर्ष शून्य) देने की घोषणा की है। इसका भुगतान कर दिया है।

निदेशक मंडल ने 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए लाभांश वितरण कर को छोड़कर ₹2.00 प्रति शेयर (पिछले वर्ष ₹1.40) लाभांश की सिफारिश की है।

21.7 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा यूएसडी (अमेरिकी डॉलर) से प्रस्तुति मुद्रा भारतीय रुपये (₹) में रूपांतरण से उत्पन्न विनिमय अंतरों को अन्य व्यापक आय के एक मद के रूप में दर्शाया गया है, जिसे लाभ अथवा हानि में पुनर्वर्गीकृत किया जाएगा। टिप्पणी सं. 3.18 और 4.1 (क) देखें।

21.8 31 मार्च, 2017 तक के तुलनात्मक आंकड़ों पुनर्प्रस्तुत किया गया है, क्योंकि पिछले वर्ष के वित्तीय विवरणों को तैयार करने में गलती हो गयी थी। पुनर्प्रस्तुति के परिणाम स्वरूप प्रचालकों से प्राप्य आय में ₹10,143.72 मिलियन (टिप्पणी 15 देखें) कमी हुई है तथा 31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष की संबंधित आस्थगित कर देयता ₹3,510.54 मिलियन (टिप्पणी 25) के निवल ₹6,633.18 मिलियन (टिप्पणी 21) की अन्य इक्विटी के भाग के रूप में गठित विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को रूपांतरित करने में विनिमय अंतर में संगत कमी हुई है। पुनर्प्रस्तुति के प्रभाव से 31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए अन्य व्यापक आय और कुल व्यापक आय में ₹6,633.18 मिलियन की कमी हुई है। 31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के प्रति शेयर अर्जन पर कोई प्रभाव नहीं पड़ा है। इसके अलावा, इसका 31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए उस वर्ष के प्रारंभिक शेष पर कोई प्रभाव नहीं पड़ा है।

22 उधार

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर — चालू	चालू	गैर — चालू	चालू
प्रत्याभूत— परिशोधित लागत पर				
(i) वित्तीय पट्टा दायित्व की दीर्घावधिक परिपक्वताएं (टिप्पणी 22.4 देखें)	377.69	—	377.69	—
अप्रत्याभूत—परिशोधित लागत पर				
(i) बंध पत्र (₹मुद्रा के अलावा)(टिप्पणी 22.1 देखें)	170,886.87	19,398.47	184,530.62	—

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर — चालू	चालू	गैर — चालू	चालू
(ii) गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र (टिप्पणी 22.2 देखें)	3,700.00	—	3,700.00	—
(iii) बैंक से सावधि ऋण (टिप्पणी 22.3 देखें)	113,776.68	—	113,654.00	—
(आ) नियंत्रक कंपनी से ऋण (टिप्पणी 22.5 देखें)	—	—	163.45	—
कुल	288,741.24	19,398.47	302,425.76	—

22.1 बंध पत्र (₹मुद्रा के अलावा)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
अमेरिकी डॉलर 750 मिलियन अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय विनियम एस बांड	48,307.43	48,255.33
अमेरिकी डॉलर 500 मिलियन अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय विनियम एस बांड	32,426.54	32,391.58
यूरो 525 मिलियन अप्रत्याभूत यूरो बांड	41,775.36	36,180.78
अमेरिकी डॉलर 750 मिलियन अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय विनियम एस बांड	48,377.54	48,325.38
अमेरिकी डॉलर 300 मिलियन अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय विनियम एस बांड	19,398.47	19,377.55
कुल	190,285.34	184,530.62

उपर्युक्त बंध पत्रों की शर्तों का नीचे उल्लेख किया गया है

विवरण	जहाँ सूचीबद्ध है	निर्गम मूल्य	वर्ग मूल्य	ऋण निर्गम तिथि	परिपक्वता देय तिथि	कूपन
(i) यूएसडी 750 मिलियन अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय विनियम एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसजीएक्स)	99.454 प्रतिशत	अमेरिकी डॉलर 200,000 और उससे अधिक 1,000 अमेरिकी डॉलर के एकीकृत गुणक में	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2024	4.625 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय
(ii) अमेरिकी डॉलर 500 मिलियन अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय विनियम एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसजीएक्स)	99.950 प्रतिशत	अमेरिकी डॉलर 200,000 और उससे अधिक 1,000 अमेरिकी डॉलर के एकीकृत गुणक में	7 मई 2013	7 मई 2023	3.75 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय
(iii) यूरो 525 मिलियन गैर परिवर्तनीय अप्रत्याभूत यूरो बंध पत्र	फ्रैंकफर्ट स्टॉक बाजार	99.623 प्रतिशत	यूरो 100,000 और उससे अधिक 1000 यूरो के गुणक में	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2021	2.75 प्रतिशत सालाना बकाया में देय
(आ) यूएसडी 750 मिलियन अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय विनियम एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसजीएक्स)	99.598 प्रतिशत	अमेरिकी डॉलर 200,000 और उससे अधिक 1,000 अमेरिकी डॉलर के एकीकृत गुणक में	15 जुलाई 2014	15 जुलाई 2019	3.25 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय
(v) अमेरिकी डॉलर 300 मिलियन अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय विनियम एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसजीएक्स)	99.655 प्रतिशत	अमेरिकी डॉलर 200,000 और उससे अधिक 1,000 अमेरिकी डॉलर के एकीकृत गुणक में	7 मई 2013	7 मई 2018	2.50 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय

22.2 गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र (रुपया बंधपत्र)

गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय गैर परिवर्तनीय

विवरण	राशि	निर्गम तिथि	शोधन तिथि	कूपन
अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय ऋण पत्र प्रकृति का प्रतिदेय बांड —श्रृंखला 2, अंकित मूल्य ₹1 मिलियन प्रत्येक (₹3,700 मिलियन)	3,700.00	6 जनवरी, 2010	6 जनवरी, 2020	8.54 प्रतिशत, बकाया में सालाना देय

उपर्युक्त निधियां नेशनल स्टॉक एक्सचेंज ऑफ इंडिया लि. (एनएसई) में सूचीबद्ध हैं। बंध पत्र मूल कंपनी ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड द्वारा गारंटी शुदा हैं। इसके अलावा कर्ज प्रतिभूतियों के लिए सूचीकरण समझौता के अनुसार कंपनी को 100 प्रतिशत परिसंपत्ति कवर बनाए रखना होता है। इसमें सावधिक पुट / कॉल विकल्प नहीं है। ये बंध पत्र परिपक्वता तिथि को पूर्णतः प्रतिदेय हैं।

22.3 बैंकों से सावधि ऋण

सावधि ऋण की शर्तें इस प्रकार हैं :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	निर्गम तिथि	पुनर्भुगतान की शर्तें	कूपन
यूसडी 1,775 मिलियन सावधि ऋण (टिप्पणी 22.3.1 देखें)	113,776.68	113,654.00	27 नवंबर, 2015	27 नवंबर, 2020 को बुल्लेट पुनर्भुगतान	लायबोर लायबोर 0.95 प्रतिशत तिमाही देय

22.3.1 यह सावधि ऋण अंडाकों से एरिया 1, मोजाम्बिक के 10 प्रतिशत पण का अधिग्रहण के अंश वित्तपोषण के एक भाग के लिए वाणिज्यिक बैंकों के एक सिंडिकेट से लिया गया था।

22.4 वित्त पट्टा दायित्व की दीर्घावधिक परिपक्वताएं

पट्टा समझौता के अंतर्गत कंपनी को अनंत काल तक ₹31.65 मिलियन वार्षिक पट्टा किराया का भुगतान करना है। यह वित्त पट्टा दायित्व वार्षिकीकृत पट्टा भुगतान के स्थायी मूल्य को दर्शाता है, जो ₹377.69 मिलियन है। (टिप्पणी 39 देखें)

22.5 नियंत्रक कंपनी से ऋण

कंपनी ने अपनी विदेशी परियोजनाओं के निधियन के लिए ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (मूल कंपनी) से ऋण लिए हैं। ये ऋण सामान्यतः उन परियोजनाओं से नकद प्रवाह से प्रतिदेय होता है जिनके लिए संबंधित निधियां उधार ली गयीं थीं। तथापि, ओएनजीसी को न्यूनतम 15 माह की अवधि का नोटिस देकर पुनर्भुगतान मांग का अधिकार है। 31 जनवरी 2018 तक की अवधि के लिए ऋण पर किसी ब्याज का भुगतान नहीं किया गया है। कंपनी ने नियंत्रक कंपनी से ऐसे ब्याज मुक्त ऋणों को अन्य इक्विटी में मान्य पूंजी योगदान को स्वीकृति दी है।

इसके अलावा, ओएनजीसी ने 1 फरवरी 2018 से 31 मार्च, 2018 तक की अवधि के दौरान बकाया ऋण पर, इस अवधिक के दौरान अपनी उधार लागत के आधार पर ₹3.98 मिलियन का ब्याज प्रभारित किया है। ऐसे बकाया ऋण की राशि 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार ₹ शून्य थी (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹163.45 मिलियन)।

23 अन्य वित्तीय देयताएं

(जहां कहीं भी लागू है परिशोधित लागत पर)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर चालू	चालू	गैर चालू	चालू
लाम एवं हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर मापी गयी व्युत्पन्न देयताएं (टिप्पणी 23.2 देखें)	1,093.78	—	1,425.74	—
गैर अवलंब आस्थगित ऋण (निवल).	—	372.29	—	371.89
प्रचालको को देय	—	3,763.39	—	4,270.51
उत्पादन साझीदारी करार के विस्तार के लिए देय बोनस (टिप्पणी 23.3 देखें)	4,923.47	890.18	—	—
नियंत्रक कंपनी को देय	—	134.34	—	113.99
अनुषंगी कंपनियों को देय	—	0.29	—	23.79
देय लाभांश	—	—	—	—
आपूर्तिकर्ताओं / विक्रेताओं से प्राप्त जमा	—	6.96	—	16.70
निम्नलिखित पर प्रोद्भूत परंतु अदेय ब्याज				

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर चालू	चालू	गैर चालू	चालू
— बंध पत्र (₹मुद्रा के अलावा)	489.97	2,397.85	401.53	2,209.66
— गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र	—	73.58	—	76.46
— सावधि ऋण	681.53	31.16	390.16	13.44
अन्य	—	489.06	—	913.20
कुल	7,188.75	8,159.10	2,217.43	8,009.64

23.1 निवेशक शिक्षा और संरक्षण निधि में जमा के लिए कोई राशि देय नहीं है।

23.2 ओएनजीसी विदेश ने 2.75 प्रतिशत प्रतिवर्ष यूरो 525.00 मिलियन बॉन्ड 2021 की मूल राशि से 199.50 मिलियन यूरो का अग्रिम करार (पिछले वर्ष 105.00 मिलियन यूरो) और 35.00 मिलियन यूरो (पिछले वर्ष शून्य) का विकल्प करार किया था।

व्युत्पन्न देयताएं ₹3,700 मिलियन ऋण पत्र और ₹525.00 मिलियन अप्रत्याभूत यूरो बंध पत्र के लिए अंतर्मुद्रा विनिमय संविदा से संबंधित है (टिप्पणी 45.6.2 देखें)

23.3 एसीजी, अज़रबैजान परियोजना की प्रतिभागिता हित (पीआई) संशोधित पुनर्संरचित एसीजी पीएसए, संशोधित जेओए, और अजरबैजान की राष्ट्रीय तेल कंपनी, सोकार के साथ सभी साझीदारों द्वारा संयुक्त रूप से यथा सहमत दिसंबर, 2049 तक एसीजी पीएसए विस्तार के अन्य संबंधित करारों / समझौता शर्तों (एचओए) इत्यादि (1 जनवरी 2017 की प्रभावी तिथि से) के अनुसार 2.7213 प्रतिशत से घटाकर 2.31 प्रतिशत कर दिया गया है। इसके लिए 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान परिसंपत्ति, देनदारियों, राजस्वों और व्ययों में कंपनी की हिस्सेदारी में आवश्यक समायोजन किया गया है और 1 जनवरी 2017 से पीआई में कमी के कारण सोकार को देय राशि के लिए इसकी देयताओं को दर्शाया गया है।

24 प्रावधान

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर. चालू	चालू	गैर. चालू	चालू
प्रावधान (टिप्पणी 24.1 देखें)				
डिकमिशनिंग के लिए प्रावधान (टिप्पणी 24.2 देखें)	33,815.94	195.86	32,364.17	—
न्यूनतम कार्य योजना प्रतिबद्धता के लिए प्रावधान (टिप्पणी 24.3 देखें)	—	1,681.43	—	1,621.25
अन्य	—	649.20	—	—
	33,815.94	2,526.49	32,364.17	1,621.25

24.1 वर्ष के दौरान प्रावधान में परिवर्तन

विवरण	डिकमिशनिंग के लिए प्रावधान		न्यूनतम कार्य योजना प्रतिबद्धता के लिए प्रावधान	
	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक शेष	32,364.17	29,514.39	1,621.25	1,658.75
वर्ष के दौरान वर्द्धन	1,655.09	1,388.85	58.02	—
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी 24.4 देखें)	(7.46)	1,460.93	2.16	(37.50)
अंतिम शेष	34,011.80	32,364.17	1,681.43	1,621.25

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

24.2 डिकमिशनिंग के लिए देयता में तेल एवं गैस कूप, सुविधाओं और संबंधित प्रवाह लाइन इत्यादि की भावी डिकमिशनिंग लागत शामिल होती है। कंपनी तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के उनके आर्थिक जीवन काल की समाप्ति पर भावी डिकमिशनिंग के लिए इंड एस 37 'प्रावधान, आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक परिसंपत्तियां' के सिद्धांतों के अनुसार डिकमिशनिंग हेतु प्रावधान का आकलन करती है। भावी नकद प्रवाह का समय और इसकी राशि में अत्यधिक अनिश्चिता रहती है। तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के आर्थिक जीवन का आकलन संबंधित तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के दीर्घावधिक उत्पादन प्रोफाइल के आधार पर किया जाता है। डिकमिशनिंग लागतों के प्रावधान की वार्षिक समीक्षा की जाती है।

24.3 एरिया 43, लीबिया और ब्लॉक सतपायेव, कजाकिस्तान के लिए न्यूनतम कार्य प्रतिबद्धता के मद में प्रावधान किए गए हैं।

24.4 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

25 आस्थगित कर देयताएं (निवल)

निम्नलिखित स्टैंड अलोन तुलन पत्र मे प्रस्तुत आस्थगित कर आस्तियों (देयताओं) का विश्लेषण है :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
आस्थगित कर आस्तियां	34,859.27	31,520.16
आस्थगितकर देयताएं	144,539.94	141,982.01
आस्थगितकर देयताएं (निवल)	109,680.67	110,461.85

विवरण	31 मार्च, 2017 को प्रारंभिक शेष	वर्ष के लिए लाभ एवं हानि में स्वीकृत	अन्य व्यापक आय में स्वीकृत	विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी 25.1 देखें)	31 मार्च, 2018 को अंतिम शेष
	1	2	3	4	(1+2+3+4)
निम्न से संबद्ध आस्थगित कर (देयताएं) / आस्तियां					
आस्थगित कर आस्तियां					
प्रावधान (प्राप्य)	7,388.77	1,071.04	—	15.44	8,475.25
अग्रेणित हानियां	23,169.47	2,533.03	—	42.78	25,765.28
अप्रयुक्त कर जमा	961.92	(341.83)	—	(1.35)	618.74
अन्य	—	—	—	—	—
कुल आस्थगित कर आस्तियां	31,520.16	3,282.24	—	56.87	34,859.27
आस्थगित कर देयताएं					
संपत्ति, संयंत्र और उपकरण / अमूर्त विदेशी करें	81,672.40	6,088.07	—	130.54	87,891.01
विदेशी करें	25,251.19	(3,354.58)	—	3.91	21,900.52
विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों के रूपांतरण पर विनिमय अंतर	35,058.42	—	(310.01)	—	34,748.41
कुल आस्थगित कर देयताएं	141,982.01	2,733.49	(310.01)	134.45	144,539.94
निवल आस्थगित कर देयताएं	110,461.85	(548.75)	(310.01)	77.58	109,680.67

विवरण	31 मार्च, 2016 को प्रारंभिक शेष	लाभ एवं हानि में स्वीकृत	अन्य व्यापक आय में स्वीकृत	विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी 25.1 देखें)	31 मार्च, 2017 को अंतिम शेष
	1	2	3	4	(1+2+3+4)
निम्न से संबंधित आस्थगितकर(देयताएं) / आस्तियां :					
आस्थगित कर आस्तियां					
प्रावधान (प्राप्य)	5,641.91	1,938.72	—	(191.86)	7,388.77
अग्रेणित हानियां	18,058.08	5,708.99	—	(597.60)	23,169.47
अप्रयुक्त कर जमा	388.42	602.26	—	(28.76)	961.92
अन्य	—	—	—	—	—
कुल आस्थगित कर आस्तियां	24,088.41	8,249.97	—	(818.22)	31,520.16
आस्थगित कर देयताएं					
संपत्ति, संयंत्र और उपकरण / अमूर्त	70,445.24	13,259.54	—	(2,032.38)	81,672.40
विदेशी करें	25,899.06	(64.50)	—	(583.37)	25,251.19
विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों के रूपांतरण पर विनिमय अंतर	38,081.49	—	487.47	—	38,568.96
कुल आस्थगित कर देयताएं	134,425.79	13,195.04	487.47	(2,615.75)	145,492.55
निवल आस्थगित कर देयताएं	110,337.38	4,945.07	487.47	(1,797.53)	113,972.39

25.1 वित्तीय विवरणों को व्यावहारिक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा में रूपांतरित करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। टिप्पणी 3.18 और 4.1 (क) देखें।

26 व्यापार प्राप्य – चालू

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
व्यापार प्राप्य	11,930.88	13,694.92
कुल	11,930.88	13,694.92

26.1 व्यापार प्राप्य – सूक्ष्म और लघु उद्यम को देय कुल बकाया'

क्रम सं.	विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
क)	वर्ष के अंत में अदत्त शेष मूलधन और ब्याज राशि परंतु देय नहीं	0.90	7.57
ख)	वर्ष के अंत में अदत्त शेष ब्याज राशि परंतु देय नहीं	—	—
ग)	उस अवधि के दौरान निर्धारित तिथि के बाद आपूर्तिकर्ताओं को किए गए भुगतान की राशि के साथ सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम, 2006 की धारा 16 के अनुसार कंपनी द्वारा दत्त ब्याज	—	—
घ)	भुगतान करने में विलंब की अवधि के लिए दाय एवं देय ब्याज (जिसका भुगतान वर्ष के दौरान किया गया परंतु निर्धारित तिथि के बाद) परंतु सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम, 2006 के तहत विनिर्दिष्ट ब्याज को जोड़े बिना	—	—

क्रम सं.	विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
ड)	वर्ष के अंत में प्रोद्भूत और अदत्त रह गए ब्याज बाद के वर्षों में भी दाय और देय रह गए	—	—
च)	बाद की अवधियों में भी और दायी और देय ब्याज ऐसी तिथि तक जब यथोक्त दाय ब्याज का वास्तविक रूप से लघु उद्यम को भुगतान किया गया	—	—

*विक्रेताओं से अभिपूष्टि पर आधारित

26.2 संविदा / कय आदेश की निबंधनों एवं शर्तों के अनुसार व्यापार प्राप्य के मद में किए गए भुगतान। औसत उधार अवधि 30 दिन है।

27 अन्य चालूदेयताएं

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
सांविधिक भुगतान देयता	360.18	250.56
अग्रिम में प्राप्त राजस्व	227.32	263.19
गैस बिक्री पर आस्थगित उधार	888.53	723.56
अन्य देयताएं	265.44	88.05
कुल	1,741.47	1,325.36

28. प्रचालनों से प्राप्त राजस्व

प्रचालनों से प्राप्त राजस्वों का विश्लेषण इस प्रकार है :

	विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
क.	उत्पादों की बिक्री		
	खनिज तेल	56,021.15	53,423.57
	प्राकृतिक गैस	19,699.89	18,893.32
	कंडेसेंट	677.54	621.33
	घटाएं : मूल्य वर्द्धित कर	1,230.09	1,159.64
		75,168.49	71,778.58
ख.	अन्य प्रचालन राजस्व		
	पइपलाइन परिवहन प्राप्तियां	1,594.93	1,546.05
	कुल	76,763.42	73,324.63

29. अन्य आय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
क) निम्नलिखित पर ब्याज आय		
(i) परिशोधित लागत पर मापी गयी वित्तीय आस्तियां		
— सावधि जमा	33.19	14.25
— कर्मचारियों को ऋण	7.37	18.16
— अनुषंगी कंपनियों को ऋण	455.78	313.86
(ii) उचित मूल्य पर मापी गयी वित्तीय आस्तियां		

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
— स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए म्युचुअल निधि में निवेश	227.02	87.44
(iii) अन्य	736.41	137.91
	1,459.77	571.62
ख) अन्य गैर प्रचालन आय		
— अनुषंगी कंपनियों द्वारा इक्विटी शेयरों की आंशिक वापसी खरीद पर लाभ	392.55	1,368.52
— अनुषंगी कंपनियों से लाभांश आय	2,712.96	—
— प्रकीर्ण प्राप्तियां	1,956.78	2,077.69
	5,062.29	3,446.21
कुल	6,522.06	4,017.83

30. तैयार माल की मालसूची में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
अंतिम स्टॉक (क)	21.02	13.49
प्रारंभिक स्टॉक (ख)	13.49	26.23
विनिमय अंतर का प्रभाव (ग)	(0.07)	0.18
तैयार माल की मालसूची में कमी / (वृद्धि) / [(ख)–(क)–(ग)]	(7.46)	12.56

31. उत्पादन, परिवहन, बिक्री और वितरण व्यय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
रॉयल्टी	5,332.57	4,501.05
सेवाकर/जीएसटी*	129.07	77.03
कर्मचारी व्यय	1,894.48	1,769.10
बीमा	21.77	28.45
किराया	57.10	304.93
मरम्मत एवं अनुरक्षण	208.34	237.56
अन्य उत्पादन व्यय	8,753.76	9,941.03
परिवहन व्यय	3,796.51	3,675.51
व्यापार विकास और अन्य प्रकीर्ण व्यय	1,939.84	1,635.65
कुल	22,133.44	22,170.31

*1 जुलाई 2017 से भारत में वस्तु एवं सेवा कर (जीएसटी) लागू हो गया है। कंपनी ने इसे उपलब्ध किसी इनपुट क्रेडिट को नहीं दर्शाया है क्योंकि अब तक यह राशि निश्चित नहीं गयी है। इस प्रभाव, यदि कोई, कोई खास होना अपेक्षित नहीं है।

31.1 व्यय का प्रकृति वार ब्यौरा

	विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
(i)	कर्मचारी लागत		
	(क) वेतन, मजदूरी, अनुग्रह राशि इत्यादि	1,504.38	1,393.48
	(ख) भविष्य निधि और अन्य निधियों में योगदान	78.94	66.43
	(ग) उपदान के लिए प्रावधान	26.32	29.80
	(घ) छुट्टी नकदीकरण के लिए प्रावधान	20.51	143.71
	(ङ) चिकित्सा / सेवांत हितलाम के लिए प्रावधान	7.61	6.55
	(च) कर्मचारी कल्याण व्यय	256.72	129.13
	उप योग :	1,894.48	1,769.10
(ii)	किराया	57.10	304.93
(iii)	बिजली, पानी और पावर	0.21	13.93
(iv)	भवन मरम्मत	—	—
(v)	संयंत्र और उपकरण में मरम्मत	—	—
(vi)	अन्य मरम्मत	208.34	237.55
(vii)	वाहन किराया प्रभार	60.21	48.62
(viii)	वृत्तिक प्रभार	378.51	384.23
(ix)	दूरभाष एवं टेलेक्स	21.31	22.49
(x)	मुद्रण और लेखन सामग्री	3.91	3.76
(xi)	कारोबार बैठक व्यय	8.39	2.55
(xii)	यात्रा व्यय	229.59	196.64
(xiii)	बीमा	21.77	28.45
(xiv)	विज्ञापन एवं प्रदर्शनी व्यय	29.59	6.36
(xv)	सांविधिक उप कर	129.07	77.03
(xvi)	संविदात्मक परिवहन	3,796.51	3,675.51
(xvii)	प्रकीर्ण व्यय (टिप्पणी 31.4 देखें)	197.03	118.06
(xviii)	अन्य प्रचालन व्यय	9,764.05	10,780.05
(xix)	रॉयल्टी	5,332.57	4,501.05
कुल		22,133.44	22,170.31

*अन्य प्रचालन व्यय (उपर क्रम सं. xviii) में सखालिन – 1, रूस से संबंधित व्यय शामिल है, जहाँ उपर्युक्त भीषणों के अंतर्गत व्यय इस परियोजना के प्रचालक द्वारा उपलब्ध नहीं कराए जाते हैं।

31.2 कंपनी के प्रचालन भारत से बाहर हैं और इसलिए कंपनी अधिनियम, 2013 के अंतर्गत निगमित सामाजिक दायित्व (सीएसआर) के प्रयोजन के लिए वर्ष का निवल लाभ 'शून्य' है। तथापि, 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी ने प्रत्यक्ष रूप से अथवा अपने संयुक्त उद्यमों के माध्यम से भारत से बाहर सीएसआर गतिविधियों के मद में ₹41.11 मिलियन का कुल व्यय किया है (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹40.02 मिलियन)।

31.3 ओएनजीसी अथवा कंपनी की ओर से इसकी अनुषंगी कंपनियों द्वारा किए गए व्यय को उनके द्वारा किए गए विकलन के आधार पर लेखांकित किया जाता है, जिसके लिए समर्थक दस्तावेज मूल कंपनी / अनुषंगी कंपनियों द्वारा धारित होते हैं।

31.4 टिप्पणी 31.1 (xvii)के प्रकीर्ण व्यय में सांविधिक लेखा परीक्षक पारिश्रमिक शामिल है, जो इस प्रकार है:

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017को समाप्त वर्ष
लेखा परीक्षा शुल्क	4.90	4.77
प्रमाणन और अन्य सेवाएं	1.24	2.05
कुल	6.14	6.82

32 मूल्यहास, निःशेषण, परिशोधन और क्षरण

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
तेल एवं गैस परिसंपत्तियों का निःशेषण	26,343.60	24,857.16
संपत्ति, संयंत्र और उपकरण का मूल्यहास	2,016.68	2,452.96
अमूर्त परिसंपत्तियों का परिशोधन	88.88	69.72
कुल	28,449.16	27,379.84

33 वित्त पोषण लागत

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
निम्न पर ब्याज व्यय		
— बंध पत्र	6,740.32	6,875.56
— गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र	315.98	315.11
— बैंकों से लिए गए सावधि ऋण	2,985.96	2,374.58
— नियंत्रक कंपनी से ऋण	3.98	—
घटाएं : अर्हकारी परिसंपत्तियों की लागत में शामिल राशि	4,109.46	3,432.65
	5,936.78	6,132.60
निम्नलिखित को समाप्त करने पर वित्त पोषण व्यय		
— वित्तपोषण पट्टा बाध्यता	31.65	31.65
— डिक्मिशनिंग देयताएं	1,459.23	1,388.85
— अन्य वित्तीय देयताएं	60.60	414.67
वित्तीय गारंटी शुल्कों का परिशोधन	454.42	469.29
लाभ या हानि के माध्यम से अनिवार्य रूप से उचित मूल्य पर मापे गए व्यूटपन्न संविदाओं के उचित मूल्य पर निवल हानि/(लाभ)	(2,108.95)	96.49
उधार लागतों में समायोजन के रूप में माना गया विनिमय अंतर	5,555.53	(2,497.62)
कुल	11,389.26	6,035.93

उधार ली गयी निधियों पर भारित औसत पूंजीकरण दर 2.66 प्रतिशत प्रति वर्ष है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए 2.23 प्रतिशत)

34 अन्य क्षरण और अपलेखन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	
निम्नलिखित के लिए क्षरण :				
संदिग्ध प्राप्य और कैरिड इंटररेस्ट		5,043.88		426.01
निर्माणाधीनन अन्वेषणात्मक कूप		—		5.42
अर्जन लागत		128.94		—
निर्माणाधीनन तेल एवं गैस सुविधाएं		36.23		—
तेल एवं गैस परिसंपत्तियां		68.53		—
अप्रयुक्त / अवरुद्ध मालसूची		473.71		48.66
अन्य		—		—
		5,751.29		480.09
अपलिखित				
संपत्ति, संयंत्र और उपकरण का निस्तारण / गहर्ण	9.79		0.08	
मालसूची	163.06		—	
अपलिखित अर्जन लागत	4,756.26	4,929.11	—	0.08
प्रावधान				
प्रतिलेखित राशि		(46.77)		(4.43)
क्रॉस फ्लो दावों के लिए प्रावधान		644.73		—
न्यूनतम कार्य योजना प्रतिबद्धता		58.02		—
कुल		11,336.38		475.74

35 अन्य व्यय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
विनिमय दर परिवर्तन हानि (निवल)	39.92	521.79
कुल	39.92	521.79

36 अपवादात्मक (आय)/व्यय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
अपवादात्मक (आय) / व्यय (क्षरण) (टिप्पणी सं. 48.1 देखें)	(4,839.34)	(7,217.49)
कुल	(4,839.34)	(7,217.49)

37 करव्यय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
निम्न से संबंध चालू कर		
— चालू वर्ष	7,317.81	4,340.16
— विगत वर्ष	(302.28)	(366.66)
	7,015.53	3,973.50

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
आस्थगित कर		
चालू वर्ष से संबंधित	(548.75)	4,945.07
कुल	6,466.78	8,918.57

वर्ष के लिए आय कर व्यय को निम्नलिखित रूप से लेखांकन लाभ में मिलान किया जा सकता है।

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सतत प्रचालनों से कर पूर्व लाभ	10,572.25	26,412.37
आय कर व्यय की गणना 34.944 प्रतिशत की दर पर की गयी है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए : 34.608 प्रतिशत)	3,694.37	9,140.79
कर योग्य लाभ निर्धारण में विचार नहीं किए गए अपवादात्मक (आय) / व्यय का प्रभाव	2,646.50	—
विभिन्न दरों पर लगाए गए आय कर के प्रभाव (पूँजीगत लाभ)	(137.17)	(473.62)
पूर्व के वर्षों के करों के संबंध में कर प्रभाव	(302.28)	(366.66)
विदेशी अधिकार क्षेत्र के लिए अतिरिक्त आस्थगित कर	—	64.50
अन्य	565.36	553.56
लाभ अथवा हानि में स्वीकृत आय कर व्यय	6,466.78	8,918.57

उपर्युक्त वित्त वर्ष 2017– 18 और वित्त वर्ष 2016– 17 मिलान के लिए प्रयुक्त कर दर आय कर कानूनों के तहत कर योग्य लाभों पर भारत में कॉरपोरेट निकायों द्वारा देय कर दर क्रमशः 34.944 प्रतिशत और 34.608 प्रतिशत है।

अन्य व्यापक आय में स्वीकृत आय कर

	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
निर्धारित हितलाभ देयताओं का पुनर्मापन	—	6.27
विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को रूपांतरित करने में विनिमय अंतर	310.01	3,023.06
अन्य व्यापक आय में स्वीकृत कुल आय कर	310.01	3,029.33
अन्य व्यापक आय सूचना में स्वीकृत कुल आय कर का विभाजन :—	—	—
मदें जो लाभ अथवा हानि में पुनर्वर्गीकृत नहीं किए जाएंगे	—	6.27
मदें जो लाभ अथवा हानि में पुनर्वर्गीकृत किए जाएंगे	310.01	3023.06

38 प्रति इक्विटी शेयर अर्जन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
इक्विटी शेयरधारकों पर आरोप्य वर्ष के लिए लाभ (₹मिलियन में)	4,105.47	17,493.80
प्रति शेयर मूल अर्जन के प्रयोजन के लिए इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या (संख्या मिलियन में)	1,500.00	1,417.27
प्रति शेयर तनुकृत अर्जन के प्रयोजन के लिए इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या (संख्या मिलियन में)	1,500.00	1,500.00
प्रति इक्विटी शेयर मूल अर्जन (₹)*	2.74	12.34
प्रति इक्विटी शेयर तनुकृत अर्जन (₹)	2.74	11.66
प्रति इक्विटी शेयर अंकित मूल्य (₹)	100.00	100.00

39. पट्टा

39.1 वित्त पट्टा

39.1.1. वित्त पट्टा के अंतर्गत दायित्व

पट्टा व्यवस्थाएं

कंपनी ने वसंत कुंज में अवस्थित भूमि को पट्टे पर लिया है जिसे वित्त पट्टे के रूप में वर्गीकृत किया गया है। इसकी पट्टा अवधि अनंत काल तक है। वित्त पोषण पट्टा के तहत अंतर्निहित दायित्व ब्याज दर 3.8 प्रतिशत प्रति वर्ष है।

वित्त पट्टा देयताएं

विवरण	न्यूनतम पट्टा भुगतानों का वर्तमान मूल्य			
	न्यूनतम पट्टा भुगतान		न्यूनतम पट्टा भुगतान का वर्तमान मूल्य	
	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
एक वर्ष से अनधिक	31.65	31.65	31.65	31.65
एक वर्ष से अधिक परंतु पाँच वर्ष से अनधिक	126.60	126.60	102.21	102.21
पाँच वर्ष से अनधिक (टिप्पणी 39.1.1.1 देखें)	377.69	377.69	377.69	377.69
न्यूनतम पट्टा भुगतान का वर्तमान मूल्य	377.69	377.69	377.69	377.69

39.1.1.1 पट्टा समझौता के तहत, कंपनी से अनंत काल तक ₹31.65 मिलियन के वार्षिक पट्टा किराया का भुगतान करना अपेक्षित है। वित्तीय पट्टा दायित्व वार्षिकी कृत पट्टा भुगतान के सतत मूल्य को दर्शाता है, जो ₹377.69 मिलियन है और अनंत काल तक वही रहेगा। वित्त प्रभार अनंत काल तक वार्षिक आधार पर ₹31.65 मिलियन रहेगा।

40. कर्मचारी हितलाभ योजनाएं

40.1 निर्धारित अंशदान योजनाएं :

40.1.1 भविष्य निधि

कंपनी एक पृथक न्यास को पूर्ण निर्धारित दरों पर भविष्य निधि का निश्चित अंशदान अदा करती है, इस ट्रस्ट की निधियों का निवेश अनुमेय प्रतिभूतियों में किया जाता है। कंपनी की बाध्यता ऐसे निर्धारित अंशदान करने तथा भारत सरकार द्वारा निर्दिष्ट किए अनुसार सदस्यों को प्रतिफल की एक न्यूनतम दर सुनिश्चित करने की है। बीमांकक की रिपोर्ट के अनुसार समग्र ब्याज आय तथा संचित अधिशेष सांविधिक ब्याज भुगतान आवश्यकता से अधिक है। अतः आगे किसी प्रावधान को आवश्यक नहीं समझा गया है।

भविष्य निधि को एक पृथक न्यास के माध्यम से प्रशासित किया जाता है। न्यास के न्यासी समय-समय पर केन्द्र सरकार या केन्द्रीय भविष्य निधि आयुक्त की ओर से जारी लागू दिशा-निर्देशों या निदेशों के अनुसार कार्य करते हैं, न्यासी बोर्ड के निम्नलिखित दायित्व होते हैं :

- सरकार द्वारा इस संबंध में अधिसूचित पैटर्न के अनुसार अधिशेष का निवेश ताकि समय-समय पर निधियों की आवश्यकताओं को पूरा किया जा सके।
- निवेश को पूर्णतः या आंशिक रूप से बिक्री, रेहन अथवा भाराक्रांत द्वारा निधि के प्रयोजन हेतु यथापेक्षित धन जुटाना।
- सदस्य के खाते में जमा की जाने वाली ब्याज की दर का निर्धारण।

40.1.2. सेवानिवृत्ति पश्च लाभ योजना

कंपनी के कर्मचारियों के लिए कंपनी की निर्धारित अंशदान पेंशन योजना का प्रशासन एक पृथक न्यास के माध्यम से किया जाता है। कंपनी का दायित्व भविष्य निधि, उपदान, सेवानिवृत्ति-पश्च चिकित्सा लाभ (पीआरएमबी) अथवा अन्य किसी सेवांत लाभ के प्रति नियोक्ता का अंशदान घटा मूल वेतन तथा मंहगाई भत्ते के 30 प्रतिशत से अनधिक राशि का न्यास में अंशदान करना होता है।

न्यास का न्यासी बोर्ड केन्द्र सरकार द्वारा समय-समय पर इस संबंध में जारी लागू दिशा-निर्देशों या निदेशों के अनुसार कार्य करता है और न्यासी बोर्ड के निम्नलिखित दायित्व होते हैं :

- सरकार द्वारा इस संबंध में अधिसूचित पैटर्न के अनुसार अधिशेष का निवेश ताकि समय-समय पर निधियों की आवश्यकताओं को पूरा किया जा सके।
- अंशदान की दर तथा उस पर ब्याज का निर्धारण
- सदस्यों हेतु वार्षिकी की खरीद।

40.2 कर्मचारी पेंशन योजना 1995

कर्मचारी पेंशन योजना 1995 का प्रशासन भारत के कर्मचारी भविष्य निधि संगठन द्वारा किया जाता है जिसमें कंपनी को भविष्य निधि में नियोक्ता के अंशदान के रूप में वेतन के 8.33 प्रतिशत (15,000 रुपये प्रतिमाह की अधिकतम सीमा के अधीन) का अंशदान देना होता है।

40.3 समेकित सामाजिक सुरक्षा योजना (सीएसएसएस)

कंपनी द्वारा समेकित सामाजिक सुरक्षा योजना को इसके नियमित कर्मचारियों के कल्याण हेतु बनाया गया है और इसका प्रशासन समेकित सामाजिक सुरक्षा योजना न्यास नामक एक पृथक न्यास के माध्यम से किया जाता है। कंपनी का दायित्व अपने नियमित कर्मचारियों के अंशदान की सीमा तक न्यास में समान अंशदान प्रदान करने का है। न्यास सेवाकाल के दौरान किसी कर्मचारी की मृत्यु या पूर्ण स्थायी निशक्तता के मामले में एक सुनिश्चित एकमुश्त सहायता राशि प्रदान करती है। मृत्यु/स्थायी पूर्ण निशक्तता के अतिरिक्त विच्छेदन के मामले में कर्मचारी के स्वयं के अंशदान को ब्याज सहित वापिस किया जाता है।

न्यास का न्यासी बोर्ड न्यास विलेख, नियम, योजना तथा समय-समय पर प्रबंधन द्वारा जारी लागू दिशा-निर्देशों या निदेशों के अनुसार कार्य करता है।

न्यासी बोर्ड के निम्नलिखित दायित्व होते हैं :

- सरकार द्वारा इस संबंध में अधिसूचित पैटर्न के अनुसार अधिशेष का निवेश ताकि समय-समय पर निधियों की आवश्यकताओं को पूरा किया जा सके।
- सदस्य के खाते में क्रेडिट की जाने वाली ब्याज कीदर का निर्धारण।
- किसी कर्मचारी की मृत्यु अथवा स्थायी पूर्ण निशक्तताजो सेवा समाप्ति में परिणत होती हो, उसके नामितियों को नकदी लाभ मुहैया करवाना और मृत्यु न होने पर किसी अन्य तरीके से विच्छेदन के मामले में ब्याज के साथ स्वयं के अंशदान की राशि की वापसी करना।

40.4 वित्तीय विवरणों में निर्धारित अंशदान योजनाओं के लिए विनियोजन के पूर्व दर्शाई गयी राशियां इस प्रकार हैं :

निर्धारित अंशदान योजनाएं	वर्ष के दौरान मान्यता प्राप्त		प्रमुख प्रबंधन कार्यों के लिए अंशदान	
	2017-18	2016-17	2017-18	2016-17
भविष्य निधि	66.33	53.85	1.01	1.12
सेवानिवृत्ति पश्चात् हितलाभ योजना	86.73	71.73	1.74	1.43
कर्मचारी पेंशन योजना -1995 (ईपीएस)	3.69	3.82	0.06	0.06
संयुक्त सामाजिक सुरक्षा योजना (सीएसएसएस)	6.81	6.99	0.11	0.11

40.5 निर्धारित हितलाभ योजनाएं

40.5.1 संक्षिप्त विवरण : कर्मचारी हितलाभ योजनाओं के प्रकार से संबंधित सामान्य विवरण इस प्रकार हैं :

40.5.2 कंपनी के सभी कर्मचारी मूल कंपनी ओएनजीसी से प्रतिनियुक्त होते हैं और मूल कंपनी की कर्मचारी हितलाभ नीतियों के अनुसार शासित होते हैं। कर्मचारियों से संबंधित सभी हितलाभ योजनाएं मूल कंपनी द्वारा प्रशासित होती हैं और तदनुसार कर्मचारी हितलाभ के वर्षांत प्रावधान मूल कंपनी को अंतरित कर निपटान किया जाता है।

40.5.3 उपदान

सेवा के प्रत्येक पूर्ण वर्ष हेतु 15 दिवस का वेतन। न्यूनतम अवधि 5 वर्ष है और अधिवर्षिता, त्याग-पत्र, बर्खास्तगी निशक्तता अथवा मृत्यु पर भुगतान एक मिलियन रुपये तकसीमित है।

योजना का निधियन स्वयं के उपदान न्यास के माध्यम से किया जाता है। उपर्युक्त के अनुसार उपदान हेतु देयता को बीमांकित मूल्यांकन के रूप में मान्यता प्रदान की जाती है।

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

40.5.4 सेवानिवृत्ति पश्चात चिकित्सा लाभ

कंपनी की एक सेवानिवृत्ति-पश्च चिकित्सा लाभ (पीआरएमबी)योजना है जिसके अंतर्गत सेवानिवृत्त कर्मचारियों, उनके जीवन साथियों तथा आश्रित माता-पिता को कंपनी के अस्पतालों/पैनलबद्ध अस्पतालों में कर्मचारियों को एकबार विहित अंशदान के भुगतान पर चिकित्सा सुविधाएं मुहैया करवाई जाती हैं। वे बहिरंग रोगी के रूप में भी उपचार प्राप्त कर सकते हैं। उक्त हेतु देयता को बीमांकित मूल्यांकन के आधार पर वार्षिक रूप से मान्यता दी जाती है। अधिवर्षिता तथा स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति पर पूर्ण चिकित्सा लाभ न्यूनतम 20 वर्ष की सेवा तथा 50 वर्ष की आयु पूर्ण करने पर उपलब्ध हैं।

किसी कर्मचारी द्वारा सेवानिवृत्ति-पश्च चिकित्सा सुविधाओं को प्राप्त करने के लिए पात्र होने हेतु अधिवर्षिता के समय ओएनजीसी में निरंतर न्यूनतम 15 वर्ष की सेवा प्रदान की गई होनी चाहिए।

40.5.5 सेवांत लाभ

अधिवर्षिता के समय कर्मचारी अपनी इच्छा के किसी स्थान पर रहने के पात्र होते हैं और इसके लिए वे स्थापन भत्ता पाने के हकदार होते हैं।

40.5.6 ये योजनाएं आमतौर पर कंपनी को बीमांकित जोखिमों जैसे कि निवेश जोखिम, ब्याज दर जोखिम, दीर्घायु

जोखिम और वेतन जोखिम के सम्मुख लाती हैं।

निवेश जोखिम	निर्धारित लाभ योजना देयता के वर्तमान मूल्य की गणना एक छूट दर का उपयोग करके की जाती है जिसका निर्धारण सरकारी बॉण्ड पर रिपोर्टिंग अवधि के अंत में बाजार प्राप्तियों के संदर्भ में किया जाता है। जब ऐसे बॉण्ड हेतु व्यापक बाजार हो; यदि योजना की परिसंपत्ति पर प्रतिफल इस दर से नीचे हो, तो यह योजनागत घाटा उत्पन्न करेगा। वर्तमान में इन योजनाओं हेतु वित्त मंत्रालय की अधिसूचना के अनुसार सरकारी प्रतिभूतियों, ऋण लिखतों, अल्ट्रावधि ऋण लिखतों, इक्विटी लिखतों और परिसंपत्ति आधारित, न्यास ढांचाबद्ध प्रतिभूतियों में निवेश किया जाता है।
ब्याज जोखिम	बॉण्ड ब्याज पर में कमी योजनागत दायित्व में वृद्धि करेगी; तथापि, यह योजना के निवेश पर प्रतिफल में वृद्धि द्वारा आंशिक रूप से समायोजित हो जाएगी।
दीर्घकालिकता जोखिम	निर्धारित लाभ योजना दायित्व के वर्तमान मूल्य की गणना योजना प्रतिभागियों के नियोजन के दौरान तथा उसके पश्चात मृत्यु दर के श्रेष्ठ अनुमान के संदर्भ में की जाती है। योजना प्रतिभागियों की जीवन प्रत्याशा में वृद्धि योजना के दायित्व में वृद्धि करेगी।
वेतन जोखिम	निर्धारित लाभ योजना दायित्व के वर्तमान मूल्य की गणना योजना प्रतिभागियों के भविष्य के वेतनों के संदर्भ में की जाती है। इस प्रकार योजना प्रतिभागियों के वेतन में वृद्धि योजना के दायित्व में वृद्धि करेगी।

उक्त योजनाओं के संबंध में योजना परिसंपत्तियों और निर्धारित लाभ दायित्व के वर्तमान मूल्य का सबसे हाल का बीमांकिक मूल्यांकन 31 मार्च, 2018 को भारतीय बीमांकिक संस्थान की एक सदस्य फर्म द्वारा किया गया था। निर्धारित लाभ बाध्यता के वर्तमान मूल्य और संबंधित वर्तमान सेवा लागत तथा पिछली सेवा लागत का मापन प्रक्षेपित यूनिट क्रेडिट पद्धति का उपयोग करके किया गया था।

40.6 अन्य दीर्घावधि कर्मचारी हितलाभ

40.6.1 संक्षिप्त विवरण : अन्य दीर्घावधि कर्मचारी हितलाभ के प्रकार का एक सामान्य विवरण निम्नवत है—

40.6.2 कंपनी की सभी कर्मचारी हितलाभ योजनाओं को समूह प्रशासन योजनाओं (स्टैंड अलोन नियोक्ता योजना) के रूप में चलाया जाता है जिसमें 100 प्रतिशत अनुषंगी कंपनी ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (ओवीएल) में भेजे गए कर्मचारी शामिल हैं।

40.6.3 अर्जित छुट्टी (ईएल) हितलाभ

प्रोदभवन— 30 दिवस प्रति वर्ष

सेवा के दौरान नकदीकरण — अर्जित छुट्टी शेष का 75 प्रतिशत जो एक कैलेंडर वर्ष में अधिकतम 90 दिवस की सीमा के अधधीन है।

सेवानिवृत्ति पर नकदीकरण — अधिकतम 300 दिवस।

योजना का निधियन भारतीय जीवन बीमा निगम (एलआईसी) के माध्यम से किया जाता है।

40.6.4 अच्छा स्वास्थ्य प्रोत्साहन (अर्ध वेतन छुट्टी)

प्रोदभवन— 20 दिवस प्रति वर्ष

सेवा के दौरान नकदीकरण — शून्य।

सेवानिवृत्ति पर नकदीकरण — अर्ध वेतन छुट्टी शेष का 50 प्रतिशत।

योजना का निधियन भारतीय जीवन बीमा निगम (एलआईसी) के माध्यम से किया जाता है।

उक्त हेतु देयता को बीमांकित मूल्यांकन के आधार परवार्षिक रूप में मान्यता दी जाती है।

40.7 बीमांकित मूल्यांकन के प्रयोजनों हेतु प्रयुक्त प्रमुख मान्यताएं निम्नवत हैं :

31 मार्च, 2018 के अनुसार मान्यताएं

क्रम सं.	विवरण	31 मार्च, 2018	31 मार्च, 2017
	उपदान		
i.	छूट दर	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
ii.	योजित परिसंपत्तियों पर प्रत्याशित प्रतिफल	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
iii.	वेतन में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
	छुट्टी		
vi.	छूट दर	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
v.	योजित परिसंपत्तियों पर प्रत्याशित प्रतिफल	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
vi.	वेतन में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
	सेवानिवृत्ति-पश्चात चिकित्सा हितलाभ		
vii.	छूट दर	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
viii.	योजित परिसंपत्तियों पर प्रत्याशित प्रतिफल	लागू नहीं	लागू नहीं
ix.	लागत में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
	सेवांत लाभ		
x.	छूट दर	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
xi.	योजित परिसंपत्तियों पर प्रत्याशित	लागू नहीं	लागू नहीं
xii.	लागत में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
xiii.	वेतन में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
	कर्मचारी टर्नओवर (प्रतिशत)		
xiv.	30 वर्षों तक	3.00	3.00
xv.	31 वर्ष से 44 वर्ष तक	2.00	2.00
xvi.	44 वर्ष से अधिक	1.00	1.00
	मृत्यु दर		
xvii.	सेवानिवृत्ति से पूर्व	भारतीय आश्वासित जीवन मृत्यु सारणी के अनुसार (2006-08)	
xviii.	सेवानिवृत्ति के पश्चात्	भारतीय आश्वासित जीवन मृत्यु सारणी के अनुसार (2006-08)	

छूट दर लेखांकन अवधि को समान अवधि वाले सरकारी बॉण्डों पर उपलब्ध बाजार प्रतिफल पर आधारित होती है। वेतनवृद्धि में दीर्घावधि आधार पर मुद्रास्फीति, वरिष्ठता, पदोन्नति तथा अन्य संगत कारकों को लिया जाता है। योजना परिसंपत्तियों पर प्रत्याशित प्रतिफल की दर वर्ष के प्रारंभ में बाजार प्रत्याशा पर संबंधित बाध्यता के समूचे जीवनकाल पर प्रतिफल पर आधारित होती है।

40.8 इन निर्धारित लाभ योजनाओं और अन्य दीर्घावधि कर्मचारी लाभों के संबंध में आवंटन से पूर्व वित्तीय विवरणों में मान्यता दी गई राशियां निम्नानुसार हैं :
उपदान

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सेवा लागत :		
वर्तमान सेवा लागत	24.60	25.65
पिछली सेवा लागत और निपटानों से (लाभ)/हानि	—	3.58
निवल ब्याज व्यय	2.52	(0.79)
लेखापरीक्षा के परिणामस्वरूप प्रारंभिक निधि में समायोजन के कारण वृद्धि या कमी	(0.01)	(0.34)
कर्मचारी लाभ व्ययों में मान्यता प्रदान किए गए निश्चित लाभ लागतों के घटक	27.11	28.10
निवल परिभाषित देयता पर पुनर्मापन		
योजित परिसंपत्तियों पर प्रतिफल (निवल ब्याज व्यय में शामिल की गई राशियों के अतिरिक्त) .	—	—
जनसांख्यिकीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां .	—	—
वित्तीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(3.33)	13.98
अनुभव समायोजन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित लाभ)/हानियां		
योजित परिसंपत्तियों पर प्रतिफल निवल ब्याज लागत में शामिल की गई राशियों के अतिरिक्त	(9.85)	2.73
पुनः मापन के घटक	(1.17)	(0.79)
कुल	(14.35)	15.92

छुट्टी :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सेवा लागत :		
वर्तमान सेवा लागत	100.73	20.52
पिछली सेवा लागत और निपटानों से (लाभ)/हानि	—	—
निवल ब्याज व्यय	10.24	9.20
लेखापरीक्षा के परिणामस्वरूप प्रारंभिक निधि में समायोजन के कारण वृद्धि या कमी	(3.57)	(1.01)
जनसांख्यिकीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	—	—
वित्तीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(7.80)	39.46
अनुभव समायोजन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानिया	(65.35)	76.48
नियोजित परिसंपत्तियों पर प्रतिफल निवल ब्याज व्यय में शामिल की गई राशियों के अतिरिक्त	(7.84)	(2.97)
कर्मचारी हितलाभ व्ययों में मान्यता प्रदान किए गए निश्चित लाभ लागतों के घटक	26.41	141.68

सेवानिवृत्ति पश्चात चिकित्सा हितलाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सेवा लागत :		
वर्तमान सेवा लागत	5.11	5.60
पिछली सेवा लागत और निपटानों से (लाभ)/हानि	—	—
निवल ब्याज व्यय	2.18	1.56
कर्मचारी हितलाभ व्ययों में मान्यता प्रदान किए गए निश्चित लाभ लागतों के घटक	7.29	7.16
निवल निर्धारित लाभ देयता का पुनः मापन:		
योजित परिसंपत्तियों पर प्रतिफल (निवल ब्याज व्यय में शामिल की गई राशियों के अतिरिक्त)	लागू नहीं	लागू नहीं
जनसांख्यिकीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां .	—	—
वित्तीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(1.67)	(3.75)
अनुभव समायोजन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानिया	(6.12)	6.90
निर्धारित लाभ परिसंपत्ति पर प्रतिबंधों हेतु समायोजन	—	—
हितलाभ भुगतान सहित पुनः मापन के घटक	(0.51)	(0.51)
कुल	0.51	10.31

सेवांत लाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सेवा लागत :		
वर्तमान सेवा लागत	0.24	0.22
पिछली सेवा लागत और निपटानों से (लाभ)/हानि	—	—
निवल ब्याज व्यय	0.08	0.08
कर्मचारी हितलाभ व्ययों में मान्यता प्रदान किए गए निश्चित लाभ लागतों के घटक	0.33	0.30
निवल निर्धारित लाभ देयता का पुनः मापन:		
जनसांख्यिकीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	—	—
वित्तीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(0.03)	0.15
अनुभव समायोजन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(0.08)	(0.31)
निर्धारित लाभ परिसंपत्ति पर प्रतिबंधों हेतु समायोजन	—	—
पुनः मापन के घटक	(0.11)	(0.16)
कुल	0.21	0.14

अन्य व्यापक आय में मान्यता प्रदान की गई निवल निर्धारित लाभ देयता के पुनः मापन के घटक (22.26) मिलियन (पिछले वर्ष 18.12 मिलियन) है।

40.9 निर्धारित लाभ बाध्यता और अन्य दीर्घावधि कर्मचारी लाभों के वर्तमान मूल्य में संचलन निम्नानुसार है:

उपदान :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक निर्धारित लाभ देयता	142.16	98.25
वर्तमान सेवा लागत	24.60	25.65
ब्याज लागत	10.39	7.86
पुनः मापन (लाभ)/हानियां :		
जनसांख्यिकीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित लाभ और हानियां	—	—
वित्तीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित लाभ और हानियां	(3.33)	13.98
अनुभव समायोजन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित लाभ और हानियां	(9.85)	2.73
पूर्व की सेवा लागत, कटौती पर हानियां/(लाभ) सहित	—	3.58
अदा किए गए हितलाभ	(19.28)	(9.89)
अंतिम निर्धारित लाभ देयता	144.69	142.16
वर्तमान देयता	13.46	12.90
गैर-वर्तमान देयता	131.23	129.26

छुट्टी

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक निर्धारित लाभ देयता	413.33	295.28
वर्तमान सेवा लागत	100.73	20.52
ब्याज लागत	30.21	23.62
पुनः मापन (लाभ)/हानियां :		
जनसांख्यिकीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	—	—
वित्तीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(7.80)	39.46
अनुभव समायोजन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(65.35)	76.48
पूर्व की सेवा लागत, कटौती पर हानियां/(लाभ) सहित	—	—
अदा किए गए लाभ	(98.54)	(42.04)
अंतिम निर्धारित हितलाभ दायित्व	372.58	413.32
वर्तमान दायित्व	47.67	49.96
गैर वर्तमान दायित्व	324.91	363.36

सेवानिवृत्ति पश्चात चिकित्सा लाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक निर्धारित हितलाभ देयता	29.85	19.53
वर्तमान सेवा लागत	5.11	5.60
ब्याज लागत	2.18	1.56
पुनः मापन (लाभ)/हानियां :		
जनसांख्यिकीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	—	—
वित्तीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(1.67)	(3.75)
अनुभव समायोजन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(6.12)	6.90
पूर्व की सेवा लागत, कटौती पर हानियां/(लाभ) सहित .	—	—
अदा किए गए लाभ	—	—
अंतिम निर्धारित लाभ देयता	29.34	29.84
वर्तमान देयता	0.10	0.08
गैर-वर्तमान देयता	29.25	29.76

सेवांत लाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक निर्धारित लाभ देयता	1.16	1.03
वर्तमान सेवा लागत	0.24	0.22
ब्याज लागत	0.08	0.08
पुनः मापन (लाभ)/हानियां :		
जनसांख्यिकीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	—	—
वित्तीय मान्यताओं में परिवर्तन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	0.03	0.15
अनुभव समायोजन से उत्पन्न होने वाली बीमांकित (लाभ)/हानियां	(0.08)	(0.31)
पूर्व की सेवा लागत, कटौती पर हानियां/(लाभ) सहित	.	.
अदा किए गए लाभ	.	.
अंतिम निर्धारित लाभ देयता	1.37	1.17
वर्तमान देयता	0.01	0.01
गैर-वर्तमान देयता	1.36	1.16

40.10 निकाय की निर्धारित लाभ योजना और अन्य दीर्घावधि कर्मचारी लाभ के संबंध में बाध्यता से उत्पन्न होने वाली स्टैंड अलोन तुलन-पत्रमें शामिल की गई राशि निम्नवत है :

उपदान

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
निधिबद्ध निर्धारित हितलाभ देयता का वर्तमान मूल्य	144.69	142.16
योजित परिसंपत्तियों का उचित मूल्य	132.72	107.68
निधिबद्धता स्थिति	(11.97)	(34.48)
परिसंपत्ति पर माने गए प्रतिबंध	लागू नहीं	लागू नहीं
निर्धारित हितलाभ देयता से उत्पन्न होने वाली निवल देयता	11.97	34.48

रिपोर्टिंग उद्यम के स्वयं के वित्तीय लिखत और इसके द्वारा काबिज किसी संपत्ति, अथवा रिपोर्टिंग उद्यम द्वारा प्रयुक्त की जा रही अन्य परिसंपत्तियों के संबंध में उपदान निधि की योजित परिसंपत्तियों में शामिल राशियां शून्य (31 मार्च, 2017 को शून्य) है।

छुट्टी:

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष
निधिबद्ध निर्धारित हितलाभ देयता का वर्तमान मूल्य	372.58	413.32
योजित परिसंपत्तियों का उचित मूल्य	352.06	269.62
निधिबद्धता स्थिति	(20.51)	(143.70)
परिसंपत्ति पर माने गए प्रतिबंध	लागू नहीं	लागू नहीं
	20.51	143.70

सेवानिवृत्ति-पश्चात चिकित्सा लाभ

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष
निधिबद्ध निर्धारित हितलाभ देयता का वर्तमान मूल्य	29.34	29.85
योजित परिसंपत्तियों का उचित मूल्य	लागू नहीं	लागू नहीं
निर्धारित हितलाभ देयता से उत्पन्न होने वाली निवल देयता	29.34	29.85

सेवांत लाभ:

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
निधिबद्ध निर्धारित हितलाभ देयता का वर्तमान मूल्य	1.37	1.16
योजित परिसंपत्तियों का उचित मूल्य	—	—
निर्धारित हितलाभ देयता से उत्पन्न होने वाली निवल देयता	1.37	1.16

40.11 योजित परिसंपत्तियों के उचित मूल्य में परिवर्तन निम्नवत है :

उपदान

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
योजित परिसंपत्तियों का प्रारंभिक उचित मूल्य	107.67	108.13
लेखापरीक्षा के परिणामस्वरूप प्रारंभिक स्थायी निधि में समायोजन	0.01	0.34
योजित परिसंपत्तियों पर प्रत्याशित प्रतिफल	7.87	8.65
पुनः मापन लाभ (हानि)		
योजित परिसंपत्तियों पर आधिक्य प्रतिफल (निवल ब्याज व्यय में शामिल की गई राशियों को छोड़ कर	1.17	0.79
नियोक्त का अंशदान	—	—
अदा किए गए हितलाभ	(19.28)	(9.89)
योजित परिसंपत्तियों का अंतिम उचित मूल्य	132.73	108.02

अगले वर्ष के लिए उपदान से संबंधित प्रत्याशित अंशदान ₹26.77 मिलियन होगा (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए ₹29.67 मिलियन)

छुट्टी:

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष
योजित परिसंपत्तियों का प्रारंभिक उचित मूल्य	273.19	180.30
लेखापरीक्षा के परिणामस्वरूप प्रारंभिक स्थायी निधि में समायोजन	3.57	1.01
योजित परिसंपत्तियों पर प्रत्याशित प्रतिफल	19.97	14.42
पुनः मापन लाभ (हानि) रु		
योजित परिसंपत्तियों पर आधिक्य प्रतिफल (निवल ब्याज व्यय में शामिल की गई राशियों को छोड़ कर	7.84	2.97
कर्मचारी का अंशदान	149.60	113.97
अदा किए गए हितलाभ	(98.54)	(42.04)
योजित परिसंपत्तियों का अंतिम उचित मूल्य	355.64	270.63

40.12 निर्धारित देयता के निर्धारण के लिए महत्वपूर्ण बीमांकिक मान्यताएं छूट दर और प्रत्याशित वेतन वृद्धि है। निम्नलिखित संवेदनशीलता विश्लेशणों को, अन्य सभी मान्यताओं को निश्चित रखते हुए प्रतिवेदानधीन अवधि के अंत में होने वाली संबंधित मान्यताओं में यूक्तिसंगत तरीके से संभावित परिवर्तनों का निर्धारण किया गया है।

40.12.1 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार संवेदनशीलता विश्लेशण

महत्वपूर्ण बीमांकित मान्यताएं	उपदान	छुट्टी	सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ	सेवांत लाभ
छूट दर				
— 50 आधार बिन्दुओं की वृद्धि होने पर प्रभाव	(4.52)	(10.58)	(0.92)	(0.04)
— 50 आधार बिन्दुओं की कमी होने पर प्रभाव	4.84	11.24	0.98	0.05
वेतन वृद्धि				

महत्वपूर्ण बीमांकित मान्यताएं	उपदान	छुट्टी	सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ	सेवांत लाभ
— 50 आधार बिन्दुओं की वृद्धि होने पर प्रभाव	3.77	11.31	-	-
— 50 आधार बिन्दुओं की कमी होने पर प्रभाव	(3.85)	(10.75)	-	-
लागत वृद्धि				
— 50 आधार बिन्दुओं की वृद्धि होने पर प्रभाव	-	-	0.76	0.04
— 50 आधार बिन्दुओं की कमी होने पर प्रभाव	-	-	(0.78)	(0.04)

40.12.1 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार संवेदनशीलता विश्लेषण

महत्वपूर्ण बीमांकित मान्यताएं	उपदान	छुट्टी	सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ	सेवांत लाभ
छूट दर				
— 50 आधार बिन्दुओं की वृद्धि होने पर प्रभाव	(4.45)	(12.35)	3.49	(0.05)
— 50 आधार बिन्दुओं की कमी होने पर प्रभाव	4.75	13.13	(2.55)	0.05
वेतन वृद्धि				
— 50 आधार बिन्दुओं की वृद्धि होने पर प्रभाव	3.96	13.17	-	-
— 50 आधार बिन्दुओं की कमी होने पर प्रभाव	(3.89)	(12.50)	-	-
लागत वृद्धि				
— 50 आधार बिन्दुओं की वृद्धि होने पर प्रभाव	-	-	3.51	0.05
— 50 आधार बिन्दुओं की कमी होने पर प्रभाव	-	-	(2.54)	(0.05)

ऊपर प्रस्तुत संवेदनशीलता विश्लेषण निर्धारित हितलाभ दायित्व में वास्तविक परिवर्तन के संदर्शी नहीं भी हो सकते हैं, क्योंकि यह असंभावित है कि मान्यताओं में परिवर्तन एक दूसरे से अलग होंगे, क्योंकि कुछ मान्यताएं सहसंबद्ध हो सकते हैं। मृत्यु एवं आहरण के कारण संवेदनशीलता महत्वपूर्ण नहीं है एवं इसलिए परिवर्तन के प्रभाव की गणना नहीं की गयी है।

इसके अलावा, उपर्युक्त संवेदनशीलता विश्लेषण प्रस्तुत करने में, निर्धारित हितलाभ दायित्व का वर्तमान मूल्य की गणना प्रतिवेदनाधीन अवधि के अंत में अनुमानित इकाई जमा पद्धति का उपयोग करते हुए की गयी है, जो वही है जिसे तुलन पत्र में मान्य निर्धारित हितलाभ दायित्व देयता की गणना करने में अनुप्रयुक्त किया गया है।

40.13 निर्धारित हितलाभ दायित्व और अन्य दीर्घ अवधि कर्मचारी हितलाभ की परिपक्वता प्रोफाइल :

निर्धारित हितलाभ :	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
उपदान :		
एक वर्ष से कम	13.46	12.90
एक से तीन वर्ष	51.82	7.55
तीन से पांच वर्ष	36.46	30.36
पांच वर्ष से अधिक	42.95	91.34
छुट्टी :		
एक वर्ष से कम	47.67	49.96
एक से तीन वर्ष	84.93	19.47
तीन से पांच वर्ष	68.71	89.29
पांच वर्ष से अधिक	171.28	254.60

41. खंड रिपोर्टिंग

41.1. उत्पाद और सेवाएं जिनसे रिपोर्ट योग्य खंड अपने राजस्व प्राप्त करते हैं

कंपनी ने विभिन्न जोखिमों और प्रतिआयों, आंतरिक रिपोर्टिंग प्रणालियों और वे आधार जिन पर उस खंड को संसाधन आवंटित करने के बारे में निर्णय करने के लिए और इसके प्रदर्शन का मूल्यांकन करने के लिए प्रचालन परिणामों की नियमित रूप से समीक्षा करती है, को ध्यान में रखते हुए, प्रचालन खंडों की पहचान की है और रिपोर्ट किया है। कंपनी ने निम्नलिखित भौगोलिक क्षेत्रों को रिपोर्ट योग्य खंडों के रूप में पहचान की है :

- क. एशिया प्रशांत
- ख. रूस और सीआईएस
- ग. लैटिन अमेरिकी देश
- घ. मध्य पूर्व और अफ्रिका

41.2 खंड राजस्व और परिणाम

41.2.1 निम्नलिखित रिपोर्ट योग्य खंड द्वारा सतत प्रचालनों से कंपनी के राजस्व और परिणाम का एक विश्लेषण है :

विवरण	खंड राजस्व		खंड लाभ / (हानि)	
	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
एशिया प्रशांत	18,755.18	17,985.50	9,557.41	8,946.54
पूर्व सोवियत संघ देश	58,008.24	55,339.13	14,261.31	21,187.12
लैटिन अमेरिकी देश	—	—	(2543.06)	(154.06)
अफ्रिका	—	—	(1,833.55)	(808.30)
कुल	76,763.42	73,324.63	19,442.11	29,171.30
अनावंटित निगमित व्यय			(4,002.66)	(740.83)
वित्त पोषण लागत			(11,389.26)	(6,035.93)
ब्याज / लाभों T आय			6,522.06	4,017.83
कर पूर्व लाभ			10,572.25	26,412.37

41.2.2. ऊपर सूचित खंड राजस्व वाह्य ग्राहकों से सृजित राजस्व को दर्शाता है। वर्तमान वर्ष में कोई अंतर.खंड बिक्री नहीं हुई थी (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष प्रतिशत शून्य)।

41.2.3. रिपोर्ट योग्य खंडों की लेखांकन नीतियां टिप्पणी 3.32 में वर्णित कंपनी की लेखांकन नीतियों के समान है। खंड परिणाम प्रत्येक खंड द्वारा वित्त लागत तथा ब्याज/लाभांश आय जैसी अन्य आय को छोड़कर अर्जित कर.पूर्व लाभ को दर्शाता है। यह संसाधन आवंटन और खंड निष्पादन के प्रयोजनों हेतु मुख्य प्रचालक निर्णयकर्ता को सूचित की जाने वाली मद है।

41.2.2. ऊपर सूचित खंड राजस्व वाह्य ग्राहकों से सृजित राजस्व को दर्शाता है। वर्तमान वर्ष में कोई अंतर.खंड बिक्री नहीं हुई थी (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष प्रतिशत शून्य)।

41.2.3. रिपोर्ट योग्य खंडों की लेखांकन नीतियां टिप्पणी 3.32 में वर्णित कंपनी की लेखांकन नीतियों के समान है। खंड परिणाम प्रत्येक खंड द्वारा वित्त लागत तथा ब्याज/लाभांश आय जैसी अन्य आय को छोड़कर अर्जित कर पूर्व लाभ को दर्शाता है। यह संसाधन आवंटन और खंड निष्पादन के प्रयोजनों हेतु मुख्य प्रचालक निर्णयकर्ता को सूचित की जाने वाली मद है।

41.3. खंड आस्तियां एवं देयताएं

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
खंड आस्तियां		
एशिया प्रशांत	55,084.29	38,342.78
रूस और सीआईएस	253,273.60	294,115.24
लैतिन अमेरिकी देश	8,639.66	2,783.58
मध्य पूर्व और अफ्रिका	204,249.52	195,228.00
कुल खंड आस्तियां	521,247.07	530,469.60
अनावंटित	275,045.11	254,974.46
कुल आस्तियां	796,292.18	785,444.06
खंड देयताएं		
एशिया प्रशांत	13,258.57	14,155.89
रूस और सीआईएस	41,515.03	8,077.38
लैतिन अमेरिकी देश	2,292.83	1420.72
मध्य पूर्व और अफ्रिका	3,655.40	8,530.80
कुल खंड देयताएं	60,721.83	32,184.79
अनावंटित	423,828.89	442,560.05
कुल देयताएं	484,550.72	474,744.84

खंड निष्पादन और खंडों के बीच संसाधन आवंटित की निगरानी करने के प्रयोजन से :

41.3.1. सभी परिसंपत्तियों को अनुषंगी कंपनी, एसोसिएट तथा संयुक्त उद्यमों में निवेश, अन्य निवेश, ऋण और वर्तमान तथा आस्थगित कर परिसंपत्तियों के अतिरिक्त रिपोर्ट योग्य खंडों को आवंटित किया जाता है।

41.3.2. सभी देयताओं को ऋण, वर्तमान तथा आस्थगित कर देयताओं के अतिरिक्त अन्य रिपोर्ट योग्य खंडों को आवंटित किया जाता है।

41.3.3. खंड राजस्व, परिणामों, परिसंपत्तियों तथा देयताओं में प्रत्येक खंड को चिन्हित संबंधित राशियां तथा तर्कसंगत आधार पर आवंटित राशि शामिल है। आवंटित न किए गए व्यय में सभी खंडों हेतु व्यय किया गया आम व्यय और निगमित स्तर पर किए गए व्यय शामिल होते हैं। वित्त लागत में खंड को आवंटित न की गई बंद किए जाने की देयताओं पर छूट को हटाना भी शामिल होता है।

41.4. अन्य खंड सूचनां

विवरण	बट्टे खाते डाली गयी अन्वेषण लागत सहित मूल्यहास, निःशेषण और परिशोधन		अन्य गैर नकदी मद . क्षरण और अपलेखन	
	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
एशिया प्रशांत	3,865.30	5,248.69	152.75	—
रूस और सीआईएस	26,227.80	22,692.06	10,226.90	—
लैतिन अमेरिकी देश	1527.03	126.62	528.04	—
मध्य पूर्व और अफ्रिका	72.36	155.15	408.44	—

विवरण	बट्टे खाते डाली गयी अन्वेषण लागत सहित मूल्यहास, निःशेषण और परिशोधन		अन्य गैर नकदी मद . क्षरण और अपलेखन	
	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
अनावंटित	513.24	434.72	20.25	475.74
	32,205.73	28,657.24	11,336.38	475.74

41.5 क्षरण हानि

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
रूस एवं सीआईएस	(5,832.87)	(2,911.58)
मध्य पूर्व और अफ्रिका	993.53	(4,305.91)
अनावंटित	—	—
	(4,839.34)	(7217.49)

41.6 गैर चालू आस्तियों में वर्द्धन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
एशिया प्रशांत	6,021.74	(13,389.30)
पूर्व सोवियत संघ देश	(720.74)	(14,558.87)
लैतिन अमेरिकी देश	594.86	43.94
अफ्रिका	(5,106.35)	24,734.69
अनावंटित	(909.78)	(316.71)
	(120.27)	(3,486.25)

41.7. प्रमुख ग्राहकों के बारे में सूचना

कंपनी का बड़ा राजस्व भाग तेल विपणन कंपनियों और अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों (आईओसी) जो प्रतिष्ठित हैं और राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एनओसी) को बिक्री करने से प्राप्त होता है। किसी भी एक ग्राहक ने वर्ष 2017–18 और वर्ष 2016–17 दोनों वर्षों में कंपनी के राजस्व में 10 प्रतिशत या उससे अधिक का भुगतान नहीं किया है।

41.8 भौगोलिक क्षेत्रों के बारे में सूचना :

कंपनी भारत में अधिवासित है, तथापि, कंपनी खनिज तेल और प्राकृतिक गैस के अन्वेषण, विकास और उत्पादन के लिए भारत से बाहर तेल एवं गैस रकबों की तलाश करने और अधिग्रहण का कार्य करती है। कंपनी अपना पूरा राजस्व भारत से बाहर अवस्थित अपने ग्राहकों से सृजित करती है।

वित्तीय विलेखों को छोड़कर कुल गैर चालू आस्तियों और कर आस्तियों को आस्तियों के स्थान के अनुसार अलग अलग नीचे दर्शाया गया है :

स्थान	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
भारत	7,337.09	6,077.52
अन्य देश	455,153.98	456,533.82
कुल	462,491.07	462,611.34

41.9. उत्पादों और सेवाओं के बारे में सूचना :

कंपनी खनिज तेल, प्राकृतिक गैस और मूल्यवर्धित उत्पादों की बिक्री से राजस्व प्राप्त करती है। प्रत्येक उत्पाद के संबंध में बाहरी ग्राहकों से राजस्व के संबंध में सूचना वित्तीय विवरणों की टिप्पणी सं. 28 में दी गई है।

42. संबंधित पक्षकार प्रकटन

42.1 संबंधित पक्षकारों के नाम और संबंध का विवरण :

क. नियंत्रक कंपनी

1. ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड

ख. सहायक कंपनी

1. ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. द नीदरलैंड
2. ओएनजीसी नील गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बी. वी., द नीदरलैंड
3. ओएनजीसी कंपोस लिमिटेड, ब्राजील
4. ओएनजीसी केस्पियन ई एंड पी बी. वी., द नीदरलैंड
5. ओएनजीसी नील गंगा (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस (12 जुलाई 2017 को परिसमाप्त)
6. ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड, नाइजेरिया
7. ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड, बरमुडा
8. इंपेरियल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस
9. इंपेरियल एनर्जी टॉम्स्क लिमिटेड, साइप्रस
10. इंपेरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस
11. इंपेरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड, साइप्रस
12. इंपेरियल फ्रैक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड, साइप्रस
13. ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्रा. लिमिटेड, सिंगापुर
14. रेडक्लिफ होल्डिंग लिमिटेड, साइप्रस
15. सैन एगियो इन्वेस्टमेंट लिमिटेड, साइप्रस
16. बियानकस होल्डिंग लिमिटेड, साइप्रस
17. एलएलसी सिबइंटमेफ्ट रूस परिसंघ
18. एलएलसी एलायंसफ्लेगेज, रूस परिसंघ
19. एलएलसी नॉर्ड इंपेरियल, रूस परिसंघ
20. एलएलसी रूस इंपेरियल ग्रुप, रूस परिसंघ
21. एलएलसी इंपेरियल फ्रैक सर्विसेज, रूस परिसंघ
22. काराबोबो वन एबी, स्वीडेन
23. पेद्रो काराबोबो गंगा बी. वी., द नीदरलैंड
24. ओएनजीसी बीटीसी लिमिटेड, केयमन आइलैंड
25. ब्यास रोवुमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड, मॉरिशस
26. ओएनजीसी विदेश एटलांटिक इंक, यूएसए
27. ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड, मॉरिशस
28. ओएनजीसी विदेश वैकांतनेफ्ट प्रा. लिमिटेड, सिंगापुर
29. इंडस ईस्ट मेडिटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लि., इसरायल

ग. संयुक्त उद्यम

1. ओएनजीसी मित्तल इनर्जी लिमिटेड, साइप्रस
2. एसयुडीडी पेद्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी, मॉरिशस
3. मनसरोवर एनर्जी कोलंबिया लिमिटेड, कोलंबिया (ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लि.)
4. हिमालया एनर्जी सीरिया बी. वी., द नीदरलैंड (ओएनजीसी नील गंगा बी वी के माध्यम से)

घ. सहयोगी कंपनी

1. मोजाबिक एलएनजी 1 कंपनी प्रा. लि.
2. काराबोबो इंजेनियरिंग वाय कंस्ट्रक्शंस, एस. ए. वेनेजुएला (काराबोबो वन ए बी के माध्यम से)
3. पेद्रोलेरा इंडोवेनेजोलाना एस ए, वेनेजुएला (ओएनजीसी नील गंगा बी वी के माध्यम से)
4. साउथ ईस्ट एशिया गैस पाइपलाइन लि., हॉंगकांग (ओएनजीसी नील गंगा बी वी के माध्यम से)
5. ताम्बा बी वी, द नीदरलैंड (ओएनजीसी नील गंगा बी वी के माध्यम से)
6. जे एस सी वैकोरनेफ्ट, रूस (ओएनजीसी विदेश के माध्यम से)
7. मेजाबिक एलएनजी 1 कंपनी पीटीई लि., सिंगापुर (10 प्रतिशत प्रत्यक्ष रूप से और 6 प्रतिशत अनुषंगी कंपनी ब्यास रोवुमा एनर्जी मोजाबिक के माध्यम से)
8. फाल्कन ऑयल एंड गैस बी वी, नीदरलैंड (ओएनजीसी नील गंगा बी वी के माध्यम से)

ड. मुख्य प्रबंधन कार्मिक

ड.1 अध्यक्ष

1. श्री शशि शंकर (1 अक्टूबर 2017 से)
2. श्री डी. के. सराफ (30 सितंबर 2017 तक)

ड.2. पूर्णकालिक निदेशक

1. श्री नरेन्द्र कुमार वर्मा, प्रबंध निदेशक
2. श्री पी के राव, निदेशक (परिचालन)
3. श्री सुधीर शर्मा, निदेशक (अन्वेषण)
4. श्री विवेकानंद, निदेशक (वित्त)

ड.3. स्वतंत्र निदेशक

1. श्री अजय मल्होत्रा
2. श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव (15 सितंबर 2017 से)
3. श्रीमती किरण ओबेरॉय वासुदेव (15 सितंबर 2017 से)
4. श्री राकेश कक्कर (15 सितंबर 2017 से)

ड.4. सरकार नामित निदेशक

1. श्री सुंजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), पेद्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार।
2. सुश्री शर्मिला चावाली, संयुक्त सचिव, आर्थिक कार्य विभाग, वित्त मंत्रालय, भारत सरकार, सरकारी निदेशक (15 जनवरी 2018 तक)
3. डॉ. कुमार वी प्रताप, संयुक्त सचिव, आर्थिक कार्य विभाग, वित्त मंत्रालय, भारत सरकार (16 जनवरी 2018 से)

ड.5. विशेष आमंत्रिती

1. श्री टी. के. सेनगुप्ता, निदेशक (अपतट), ओएनजीसी (31 दिसंबर 2017 तक)
2. श्री राजेश कक्कर, निदेशक (अपतट), ओएनजीसी (19 फरवरी 2018 से)

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

3. श्री डी. डी. मिश्रा, निदेशक (मा. सं.), ओएनजीसी
4. श्री ए. के. द्विवेदी, निदेशक (अन्वेषण), ओएनजीसी
5. श्री वी पी महावर, निदेशक (अभितट), ओएनजीसी
6. श्री ए. के. श्री निवासन, निदेशक (वित्त), ओएनजीसी (31 अक्टूबर 2017 तक)
7. श्री सुभाश कुमार, निदेशक (वित्त), ओएनजीसी (31 जनवरी 2018 से)
8. श्री शशि शंकर (30 सितंबर 2017 तक)

ई.6. कंपनी सचिव

1. श्री रजनी कांत (13 नवंबर 2017 से)
2. श्री एस. बी. सिंह (12 नवंबर 2017 तक)

च. न्यास (सेवानिवृत्ति पश्चात कर्मचारी हितलाभ न्यास सहित) जिन पर ओएनजीसी का नियंत्रण है

1. ओएनजीसी अंशदायी भविष्य निधि न्यास
2. ओएनजीसी सीएसएसएस न्यास
3. ओएनजीसी पीआरबीएस न्यास
4. ओएनजीसी उपदान न्यास
5. ओएनजीसी सहयोग न्यास

42.2. लेन.देन विवरण

42.2.1. नियंत्रक कंपनी के साथ लेन.देन

	संबंधित पक्षकार का नाम	लेन.देन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
क.	जिनसे सेवाएं प्राप्त की गयीं			
क)	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड	व्ययों की प्रतिपूर्ति	375.20	671.09
ख)	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड	ब्याज खर्च	3.98	—
ग)	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड	गारंटी शुल्क पर स्टेशनरी प्रभार	57.66	—
ख.	लिए गए ऋण			
क)	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (टिप्पणी सं. 22 देखें)	ऋण लिया गया	5,800.00	25,085.68
ख.	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (टिप्पणी सं. 22 देखें)	ऋण का पुनर्भुगतान किया गया	5,980.20	82,490.68
ग.	गैर नकदी अंतरण (इंड एस उचित मूल्यांकन)			
क)	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड	ब्याज खर्च	35.94	414.67
ख)	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड	वित्तीय गारंटी के लिए गारंटी शुल्क	454.42	469.29

42.2.2. नियंत्रक कंपनी के पास बकाया शेष

	संबंधित पक्षकार का नाम	लेन.देन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
क.	ऋण :			
	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (टिप्पणी सं. 22 देखें)	ऋण लिया गया	—	163.45
ख.	देय राशि			
	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लि.	व्ययों की प्रतिपूर्ति	134.34	113.99
	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लि	ब्याज व्यय	3.98	—
	ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लि	गारंटी शुल्क पर सांविधिक प्रभार	57.66	—

ऋण सामान्यतः उस परियोजना के नकद प्रवाह से प्रतिदेय होता है जिस परियोजना के लिए ऋण लिया गया था। तथापि, ओएनजीसी को न्यूनतम 15 माह का नोटिस दे कर पुनर्भुगतान की मांग करने का अधिकार है। 31 जनवरी 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान ऋण पर किसी ब्याज का भुगतान नहीं किया गया। ओएनजीसी ने जनवरी से मार्च, 2018 तिमाही के दौरान बकाया ऋण के लिए 3.98 मिलियन प्रभारित किया है, जो उस अवधि के दौरान इसकी उधार लागत पर आधारित था।

42.2.3. अनुषंगी कंपनियों के साथ लेन.देन

	संबंधित पक्षकार का नाम	लेन.देन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
क.	जिनसे सेवाएं प्राप्त की गयीं			
क)	ओएनजीसी विदेश एटलांटिक इंक (ओवीएआई)	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	200.04	235.50
ख)	ओएनजीसी नील गंगा बी. वी.	व्ययों की प्रतिपूर्ति	111.39	216.26
ग)	ब्यास रोवुमा एनर्जी मोजांबिक लि. (बीआरईएमएल)	व्ययों की प्रतिपूर्ति	1.20	—
ख.	जिन्हें सेवाएं दी गयीं			
क)	ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. (ओएनजीबीवी)	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	434.34	508.95
ख)	ओएनजीसी नील गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बी. वी.	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	132.18	(0.06)
ग)	पेट्रो काराबोबो गंगा बी. वी.	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	63.44	162.99
घ)	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड (ओएएएल)	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	41.13	35.44
ङ)	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर लिमिटेड (ओवीएसएल)	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	1.16	—
च)	ओएनजीसी विदेश वैकोरनेफ्ट पीटीई लि., सिंगापुर (ओवीवी)	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	3.51	—
छ)	ओएनजीसी नील गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बी. वी.	व्ययों की प्रतिपूर्ति	11.02	—
ग.	जिनसे लाभांश और ब्याज आय प्राप्त हुई प्रतिशत			
क)	इंपेरियल एनर्जी लिमिटेड	ब्याज आय	333.48	310.79
ख)	ओएनजीसी विदेश एटलांटिक इंक (ओवीएआई)	ब्याज आय	0.75	3.07
ग)	ओएनजीसी विदेश एटलांटिक इंक (ओवीएल)	ब्याज आय	119.42	—
घ)	ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. (ओएनजीबीवी)	ब्याज आय	2.12	—
ङ)	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड (ओएएएल)	लाभांश आय	2,564.88	—
च)	ओएनजीसी बीटीसी लि.	लाभांश आय	148.08	—
घ.	अनुषंगी कंपनियों द्वारा शेयरों का विमोचन			

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

	संबंधित पक्षकार का नाम	लेन.देन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
क)	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड (ओएएएल)	शेयरो` का विमोचन	728.66	2,638.74
ख)	ओएनजीसी बी टी सी लिमिटेड	शेयरो` का विमोचन	61.17	231.48
ड.	ऋण:			
क)	ब्यास रोवुमा इनर्जी मोजाबिक लिमिटेड (बीआरईएमएल)	ऋण दिए गए	1,087.16	766.57
ख)	काराबोबो वन ए. बी.	ऋण दिए गए	2.90	1.72
ग)	इंपेरियल एनर्जी लिमिटेड	ऋण दिए गए	973.50	46.34
घ)	ओएनजीसी विदेश एटलांटिक इंक (ओवीएआई)	ऋण दिए गए	—	7.45
ड)	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर लिमिटेड (ओवीएसएल)	ऋण दिया गया	6,125.14	865.26
च)	ओएनजीसी नील गंगा बी वी (ओएनजीबीवी)	ऋण दिया गया	1,104.66	—
छ)	इंडस ईस्ट मेडिटरेनियन एक्सप्लोरे 1न लि.	ऋण दिया गया	1.62	—
ज)	ओएनजीसी विदेश एटलांटिक इंक	ऋण चुकौती	49.17	50.78
झ)	ब्यास रोवुमा इनर्जी मोजाबिक लिमिटेड (बीआरईएमएल)	ऋण चुकौती	741.74	7,529.16
ञ)	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर लि. (ओवीएसएस)	ऋण चुकौती	3,044.38	—
ट)	काराबोबो वन ए. बी.	ऋण चुकौती	0.27	—
ठ)	ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. (ओएनजीबीवी)	ऋण चुकौती	1,027.71	—
ड)	ओएनजीसी विदे 1 एटलांटिक इंक (ओवीएआई)	ऋण चुकौती	49.17	—
च.	अतिरिक्त निवेश			
क)	ब्यास रोवुमा इनर्जी मोजाबिक लिमिटेड (बीआरईएमएल)	इक्विटी पूंजी में निवेश	741.74	7,529.16
ख)	ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड (ओवीआरएल)	इक्विटी पूंजी में निवेश	1.09	0.34
ग)	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि. (ओवीएसएल)	इक्विटी पूंजी में निवेश	31.33	—

42.2.4. अनुषंगी कंपनियों के पास बकाया शेष

	संबंधित पक्षकार का नाम	लेन.देन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
क.	ऋण			
क)	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	ऋण दिया गया	2,038.69	2,036.49
ख)	इंपेरियल एनर्जी लिमिटेड	ऋण दिया गया	8,494.00	7,512.09
ग)	काराबोबो वन ए. बी.	ऋण दिया गया	201.68	198.88
घ)	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक (ओवीएआई)	ऋण दिया गया	-	48.69
ड)	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि. (ओवीएसएल)	ऋण दिया गया	4,061.82	836.57
च)	इंडस ईस्ट मेडिटरेनियन एक्सप्लोरेशन लि. (आईईएमईएल)	ऋण दिया गया	1.62	-
छ)	ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. (ओएनजीबीवी)	ऋण दिया गया	79.25	-
ख.	प्राप्य / (देय) राशि			
क)	पेट्रो काराबोबो गंगा बी वी	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	255.99	192.65

	संबंधित पक्षकार का नाम	लेन.देन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
ख)	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड (ओएएएल)	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	30.03	23.69
ग)	ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. (ओएनजीबीवी)	कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति और अन्य प्रभारें	60.57	(23.79)

42.2.5. संयुक्त उद्यमों / सहयोगी कंपनियों के पास बकाया शेष

	संबंधित पक्षकार का नाम	लेन.देन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
क.	प्राप्य			
क)	ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड (ओएमईएल)	ऋण दिया गया	293.20	292.89
ख.	अतिरिक्त निवेश			
क)	मोजाबिक एलएनजीआई कं. पीटीइ लि.	इक्विटी पूंजी में निवेश	-	16.66

42.2.6. मुख्य प्रबंधन कार्मिकों को क्षतिपूर्ति

क. निदेशक और कंपनी सचिव

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
अल्पावधिक कर्मचारी हितलाभ	34.36	28.09
नियोजन पश्च हितलाभ	2.89	2.73
अन्य दीर्घावधिक हितलाभ	-	-
सेवांत हितलाभ	-	-
शेयर आधारित भुगतान	-	-
स्वतंत्र निदेशकों की बैठक शुल्क	2.20	0.16
कुल	39.44	30.98

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान मुख्य प्रबंधन कार्मिकों द्वारा ऋण पुनर्भुगतान ₹0.36 मिलियन (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष प्रतिशत ₹0.86 मिलियन। कर्मचारियों को ऋण में मुख्य प्रबंधन कार्मिकों से बकाया ₹0.50 मिलियन की राशि शामिल है (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार् 1.39 मिलियन)।

42.3. सरकार नियंत्रित निकायों से संबंधित प्रकटन (नियंत्रक कंपनी से संबंधित प्रकटन टिप्पणी 42.2.2.1. और 42.2.2. में दिए गए हैं)

कंपनी ने उक्त उल्लिखित तथा अन्य विभिन्न सरकार संबंधित निकायों के साथ टेलीफोन व्यय, हवाई यात्रा, ईंधन खरीद तथा जमा आदि जैसे अन्य कारोबार भी किए हैं। ये कारोबार पृथक तथा सामूहिक रूप से नागण्य हैं और इसलिए इनका प्रकटन नहीं किया गया है।

42.4. मुख्य प्रबंधन कार्मिकों और उनके संबंधियों से लेनदेन संबंधी प्रकटन

इस वर्ष के दौरान मुख्य प्रबंधन कार्मिकों और उनके संबंधियों से कोई लेनदेन नहीं किया गया है, सिवाय जैसा ऊपर प्रकट किया गया है।

43. संयुक्त व्यवस्थाओं में हितों का प्रकटीकरण

43.1. संयुक्त प्रचालन

कंपनी के संयुक्त प्रचालनों का ब्यौरा इस प्रकार है :

क्र. सं.	परियोजना का नाम और प्रचालन देश	कंपनी का प्रतिभागिता हित (प्रतिशत)	अन्य परिसंघ सदस्य	प्रचालक	परियोजना स्थिति
1.	अझेरी, चिराग, गुनेशलि क्षेत्र (एसीजी),अजरबैजान अपतट	2.31	बीपी — 30.37 प्रतिशत एसओसीएआर — 25.00 प्रतिशत भॉवरॉन — 9.57 प्रतिशत इनपेक्स — 9.31 प्रतिशत स्टैटऑयल — 7.27 प्रतिशत एक्सॉन मोबिल — 6.79 प्रतिशत टीपीएओ — 5.73 प्रतिशत इटोचु — 3.65 प्रतिशत	बीपी	यह परियोजना विकास और उत्पादन अधीन है।
2.	ब्लॉक 06.1 वियतनाम, अपतट	45	रोसनेफ्ट वियतनाम बी. वी. — 35 प्रतिशत पेट्रो वियतनाम 20 प्रतिशत	रोसनेफ्ट वियतनाम बी. वी.	यह परियोजना विकास और उत्पादन अधीन है।
3.	ब्लॉक 5ए, दक्षिण सुडान, अपतट	24.125	पेट्रोनास — 67.875 प्रतिशत नीलपेट — 8 प्रतिशत	सभी साझीदारों द्वारा संयुक्त प्रचालन	यह परियोजना अन्वेषण, विकास और उत्पादन के अधीन है। वर्तमान में सुरक्षा कारणों से अस्थायी रूप से बंद है।
4.	ब्लॉक ए . 1, म्यांमार, अपतट	17	पोस्को डेवू कॉ. — 51 प्रतिशत एमओजीई 15 प्रतिशत गेल 8.5 प्रतिशत कोगास — 8.5 प्रतिशत	पोस्को डेवू कॉरपोरेशन	यह परियोजना उत्पादन अधीन है।
5.	ब्लॉक ए—3, म्यांमार, अपतट	17	पोस्को डेवू कॉ. 51 प्रतिशत एमओजीई —15 प्रतिशत गेल 8.5 प्रतिशत कोगास — 8.5 प्रतिशत	पोस्को डेवू कॉरपोरेशन	यह परियोजना उत्पादन अधीन है।
6.	ब्लॉक एरिया — 1, मोजांबिक, अपतट	10	अनाडार्को — 26.5 प्रतिशत मिक्सूड — 20 प्रतिशत ईएनएच — 15 प्रतिशत बीपीआरएल . 10 प्रतिशत बीआरईएमएल — 10 प्रतिशत पीटीटीईपी — 8.5 प्रतिशत	अनाडार्को	यह परियोजना विकास अधीन है।
7.	ब्लॉक बी — 2, म्यांमार, अभितट	97	मशीनरी और सॉल्यूशन कंपनी लिमिटेड — 3 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
8.	ब्लॉक सीपीओ — 5, कोलंबिया, अभितट	70	पेट्रोडोरेडो — 30 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
9.	ब्लॉक ईपी3, म्यांमार, अभितट	97	मशीनरी और सॉल्यूशन कंपनी लिमिटेड — 3 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
10.	ब्लॉक फारसी, ईरान, अपतट	40	आईओसी — 40 प्रतिशत ओआईएल — 20 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	परियोजना की अन्वेषण अवधि 24 जून 2009 को समाप्त हो गयी। एमडीपी और विकास सेवा संविदा लंबित है।

क्र. सं.	परियोजना का नाम और प्रचालन देश	कंपनी का प्रतिभागिता हित (प्रतिशत)	अन्य परिसंघ सदस्य	प्रचालक	परियोजना स्थिति
11.	ब्लॉक आरसी — 9	50	ईकोपेट्रोल — 50 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
12.	कोलंबिया अपतट	50	ईकोपेट्रोल — 50 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
13.	ब्लॉक आरसी — 10,	45	ओआईएल — 45 प्रतिशत बीएपीईएक्स — 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
14.	कोलंबिया अपतट	45	ओआईएल . 45 प्रतिशत बीएपीईएक्स — 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
15.	ब्लॉक एसएस 04,	50	पैसिफिक — 50 प्रतिशत	पैसिफिक	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
16.	बांग्लादेश, अपतट	60	आईपीआरएमईएल — 25 प्रतिशत ट्रायोंसियन — 15 प्रतिशत	आईपीआर एमईएल	यह परियोजना अप्रत्याशित घटना के तहत है।
17.	ब्लॉक एसएस 09,	20	ईएनएल — 30 प्रतिशत सोडेको — 30 प्रतिशत एसएमएनजी — 11.5 प्रतिशत आर एन अस्त्रा — 8.5 प्रतिशत	ईएनएल	परियोजना विकास एवं उत्पादन के तहत है।
18.	सतापायेव संविदा क्षेत्र 3575,	25	केएमजी — 75 प्रतिशत	एसओएलएलपी	यह परियोजना अन्वेषण के तहत है।
19.	भवे ऑफशोर पाइपलाइन, म्यांमार, अपतट	17	पोस्को डेवू कॉ — 51 प्रतिशत एमओजीई — 15 प्रतिशत गेल — 8.5 प्रतिशत कोगास — 8.5 प्रतिशत	पोस्को डेवू कॉ	पाइपलाइन पूरी हो गयी है और ब्लॉक ए1 / ए3, म्यांमार से गैस के परिवहन के लिए उपयोग में है।
20.	पोर्ट सुडान उत्पाद पाइप लाइन, सुडान	90	ओआईएल — 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	पाइपलाइन कार्य पूरा हो गया है और सुडान सरकार को सौंप दी गयी है

टिप्पणी : पिछले वर्ष के ब्यौरे में कोई परिवर्तन नहीं आया है, जब तक अन्यथा न कहा गया हो।

अनाडार्को — अनाडार्को पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन, बीएपीईएक्स — बांग्लादेश पेट्रोलियम एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन कंपनी लिमिटेड, बीपी — ब्रिटिश पेट्रोलियम, बीआरपीएल — भारत पेट्रोरिसॉसिज़ लिमिटेड, बीआरईएमएल — ब्यास रोवूमा एनर्जी मोज़ाम्बिक लिमिटेड, ; शेवरान — शेवरान कॉरपोरेशन, डेवू — डेवू इंटरनेशनल कारपोरेशन, ईकोपेट्रोल — ईकोपेट्रोल एस.ए, कोलम्बिया, ईएनएच — एम्प्रेस नेशनल दे हिड्रोकारबोनेट्स ई पी, ईएनएल. — एक्सॉन नेफ़्तगैस लिमिटेड, एक्सॉन मोबिल — एक्सॉन मोबिल कॉरपोरेशन, गेल — गेल (इंडिया) लिमिटेड; इन्पेक्स — इन्पेक्स कॉरपोरेशन, आईओसी — इंडियन ऑयल कारपोरेशन लिमिटेड; आईपीआरएमईएल — आईपीआर मेडीटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड, इटोचू — इटोचू कॉरपोरेशन, केएमजी — काजमुनाए गैस, कोगास — कोरिया गैस कॉरपोरेशन,मिक्सुई — मिक्सुई एंड कंपनी लिमिटेड,एमओजीई — म्यांमार ऑयल एंड गैस इंटरप्राइसिस, नीलपेट — नील पेट्रोलियम कॉरपोरेशन, ओआईएल — ऑयल इंडिया लिमिटेड; ओएनजीसी विदेश — ओएनजीसी विदेश लिमिटेड.; पैसिफिक — पैसिफिक स्ट्रैट्स एनर्जी कोलंबिया, पेट्रोब्रांस — पेट्रोब्रास कोलम्बिया लिमिटेड, पेट्रो.दोरादो — पेट्रो . दोरादो दक्षिण अमरीका एस. ए., पेट्रोनास — पेट्रोनास कारीगली ओवरसीज़ एसडीएन बीएचडी.—पेट्रोवियतनाम — वियतनाम ऑयल एंड गैस ग्रुप, पीटीटीईपी — पीटीटी पब्लिक कंपनी लिमिटेड, एसएमएनजी — सखालिनमोरनेफ़्तगैस शेल्फ, एसओसीसीआर — स्टेट ऑयल कंपनी ऑफ अज़रबैजान रिपब्लिक, सोडेको — सखालिन ऑयल डेवलपमेंट कंपनी लिमिटेड, एसओएलएलपी — सतपयेव ऑपरेटिंग एलएलपी; स्टेट ऑयल . डेल नोर्सके स्टैट्स ओल्जेसेल्स्कप, टीपीएओ — तुर्कि ए पेट्रोल्लेरी ए ओ; ट्राइओशियन — ट्राई . ओशियन मेडिटेरियनियन।

*ओएनजीसी विदेश द्वारा बीआरईएलएल में 60 प्रतिशत हिस्सेदारी धारित है।

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

43.2 वर्ष के दौरान परित्यक्त ब्लॉकों की सूची :

	संयुक्त प्रचालन / पीएससी	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
1	जीयूए अपतट 2 (कंपनी का शेयर : 100 प्रतिशत) लाइसेंस 25 जनवरी, 2017 को कालातीत हो गया। परित्याग प्रक्रियाधीन है।	—	100 प्रतिशत
2	आरसी 8 (कंपनी का शेयर : 40 प्रतिशत, ईकोपेट्रोल — 40 प्रतिशत, पेट्रोब्रास . 20 प्रतिशत)। कंपनी इस ब्लॉक का प्रचालक है। लाइसेंस 29 नवंबर 2013 को कालातीत हो गया। 20 अक्टूबर 2016 को परित्याग कर दिया।	—	40 प्रतिशत
3	अझेरी, चिराग, गुनेशिलि फील्ड्स (एसीजी), अजरबैजान अपतट (टिप्पणी सं. 23.3 देखें)	2.31 प्रतिशत	2.7213 प्रतिशत

43.3 संयुक्त प्रचालन ब्लॉकों / परियोजनाओं की वित्तीय स्थिति इस प्रकार है :

31 मार्च, 2018 की स्थिति के

विवरण	वर्तमान आस्तियां	गैर — वर्तमान आस्तियां	वर्तमान देयताएं	गैर वर्तमान देयताएं	कुल राजस्व	जारी प्रचालन से लाभ या हानि	बंद प्रचालन से लाभ या हानि	अन्य व्यापक आय	कुल व्यापक आय
क. 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अंकेक्षित									
ब्लॉक 06—1, वियतनाम	2,337.12	6,232.97	2,053.42	1,497.70	8,495.23	4,480.38	—	—	4,480.38
पोर्ट सुडान उत्पाद पाइप लाइन, सुडान	3.90	—	1,551.59	—	—	0.03	—	—	0.03
ब्लॉक फारसी, इरान	9.09	—	24.02	—	—	(20.66)	—	—	(20.66)
ब्लॉक एसएस — 04, बांग्लादेश	111.01	0.65	102.57	—	—	(66.23)	—	—	(66.23)
ब्लॉक एसएस — —09, बांग्लादेश	90.24	(0.65)	96.73	—	—	(44.48)	—	—	(44.48)
कुल (क)	2,551.36	6,232.97	3,828.33	1,497.70	8,495.23	4,349.04	—	—	4,349.04
ख. 31 दिसंबर 2017 की स्थिति के अनुसार अंकेक्षित									
ब्लॉक सखलिन 1, रूस	12,563.97	216,403.68	7,378.16	26,793.13	51,697.45	13,288.72	—	—	13,288.72
ब्लॉक आरसी — 9, कोलंबिया	21.42	—	4.54	—	—	(1,609.32)	—	—	(1,609.32)
ब्लॉक आरसी 10, कोलंबिया	77.25	0.65	265.52	—	—	(88.27)	—	—	(88.27)
ब्लॉक सीपीओ — 5, कोलंबिया	389.52	2,744.82	2,228.70	—	—	99.88	—	—	99.88
कुल (ख)	13,052.16	219,149.15	9,876.92	26,793.13	51,697.45	11,691.01	—	—	11,691.01
ग. अनंकेक्षित									
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान (टिप्पणी 23.3 देखें)	1,373.06	39,042.24	434.96	10,448.22	6,310.80	3,468.52	—	—	3,468.52

विवरण	वर्तमान आस्तियां	गैर — वर्तमान आस्तियां	वर्तमान देयताएं	गैर वर्तमान देयताएं	कुल राजस्व	जारी प्रचालन से लाभ या हानि	बंद प्रचालन से लाभ या हानि	अन्य व्यापक आय	कुल व्यापक आय
ब्लॉक एसएसजेएन — 7, कोलंबिया	—	—	12.33	—	—	(19.32)	—	—	(19.32)
ब्लॉक ए '— 1, म्यांमार	736.84	11,423.97	973.80	—	4,884.09	2,890.72	—	—	2,890.72
ब्लॉक ए 3, म्यांमार	401.21	3,376.49	440.16	—	3,780.93	1,759.87	—	—	1,759.87
भवे अपतट, म्यांमार	192.81	1,324.37	268.12	—	1,594.93	1,269.91	—	—	1,269.91
म्यांमार ब्लॉक ईपी 3, ओ/एस (गैर ओपी)	186.97	0.65	236.96	—	—	(314.43)	—	—	(314.43)
म्यांमार ब्लॉक बी 2, अभितट	25.97	0.65	200.60	—	—	(192.79)	—	—	(192.79)
ब्लॉक एरिया 1, मोजाबिक	307.07	179,237.63	70.11	—	—	(429.65)	—	—	(429.65)
ब्लॉक 5ए, सुडान	688.15	13,826.01	1,133.50	—	—	(876.35)	—	—	(876.35)
ब्लॉक सतपयेव कजाकिस्तान	293.44	11.69	262.93	—	—	(10,515.33)	—	—	(10,515.33)
ब्लॉक 24, सीरिया	60.38	1.30	545.98	—	—	(68.72)	—	—	(68.72)
कुल (ग)	4,265.90	248,245.00	4,579.45	10,448.22	16,570.75	(3,027.57)	—	—	(3,027.57)
सकल योग	19,869.42	473,627.12	18,284.70	38,739.05	76,763.43	13,012.48	—	—	13,012.48

31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार

विवरण	वर्तमान आस्तियां	गैर वर्तमान आस्तियां	वर्तमान देयताएं	गैर वर्तमान देयताएं	कुल राजस्व	प्रचालन जारी रखने से लाभ या हानि	प्रचालन बंद करने से लाभ या हानि	अन्य व्यापक आय	कुल व्यापक आय
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	2,060.93	4,493.46	207.52	1,475.99	8,021.91	3,390.20	—	—	3,390.20
पोर्ट सुडान उत्पाद पाइप लाइन, सुडान	3.89	—	1,549.92	—	—	0.02	—	—	0.02
ब्लॉक फारसी इरान	3.24	1.30	—	—	—	(50.34)	—	—	(50.34)
ब्लॉक एसएस —04, बांग्लादे ा	38.91	1.30	—	—	—	(318.32)	—	—	(318.32)
ब्लॉक एसएस —09, बांग्लादे ा	38.91	(0.65)	—	—	—	(101.27)	—	—	(101.27)
ब्लॉक सखलिन 1, रूस	23,757.15	218,165.13	302.20	25,489.94	46,602.15	13,837.36	—	—	13,837.36
ब्लॉक आरसी —8, कोलंबिया	8.43	—	—	—	—	(10.39)	—	—	(10.39)
ब्लॉक आरसी — 9, कोलंबिया	40.86	5.19	—	—	—	(100.42)	—	—	(100.42)

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

विवरण	वर्तमान आस्तियां	गैर वर्तमान आस्तियां	वर्तमान देयताएं	गैर वर्तमान देयताएं	कुल राजस्व	प्रचालन जारी रखने से लाभ या हानि	प्रचालन बंद करने से लाभ या हानि	अन्य व्यापक आय	कुल व्यापक आय
ब्लॉक आरसी -10, कोलंबिया	5.19	22.05	—	—	—	(22.28)	—	—	(22.28)
ब्लॉक सीपीओ 5, कोलंबिया	92.09	2,125.78	—	—	—	(90.36)	—	—	(90.36)
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान	2,146.54	31,781.04	81.06	5,398.11	8,735.40	3,624.28	—	—	3,624.28
ब्लॉक एसएसजेएन - 7, कोलंबिया	6.49	—	—	—	—	(10.62)	—	—	(10.62)
ब्लॉक ए-1, म्यांमार	798.30	13,394.77	570.68	—	4,340.12	2,442.05	—	—	2,442.05
ब्लॉक ए-3, म्यांमार	499.99	5,159.47	—	—	4,079.00	1,201.73	—	—	1,201.73
भवे अपतट पाइपलाइन, म्यांमार	186.77	1,763.92	114.14	—	1,546.05	1,127.63	—	—	1,127.63
म्यांमार ब्लॉक ईपी - 3, ओ/एस (गैर ओपी)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
म्यांमार ब्लॉक बी2 अभितट	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ब्लॉक एरिया 1, मोजांबिक	366.40	173,961.42	—	—	—	(955.42)	—	—	(955.42)
ब्लॉक 5ए, सुडान	891.04	14,460.90	—	—	—	4,786.70	—	—	4,786.70
ब्लॉक सतपयेव, कजाकिस्तान	221.79	6,254.78	—	—	—	(407.91)	—	—	(407.91)
ब्लॉक 24, सीरिया	59.66	69.39	—	—	—	(0.18)	—	—	(0.18)
सकल योग	31,226.57	471,659.24	2,825.51	32,364.04	73,324.63	28,342.46	—	—	28,342.46

43.4. संयुक्त प्रचालनों ब्लॉकों / परियोजनाओं से संबंधित अतिरिक्त वित्तीय सूचना

31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार

विवरण	नकदी एवं नकदी समतुल्य	वर्तमान वित्तीय देयताएं	गैर वर्तमान वित्तीय देयताएं	मूल्यहास एवं परिशोधन	ब्याज आय	ब्याज व्यय	आय कर व्यय या आय
क. 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अंकेक्षित							
लॉक 06.1.वियतनाम	—	1,759.98	1,497.70	877.97	0.64	—	—
पोर्ट सुडान उत्पाद पाइप लाइन, सुडान	3.90	1,551.59	—	—	0.04	—	—
ब्लॉक फारसी इरान	1.30	24.02	—	—	0.06	—	—
ब्लॉक एसएस - 04, बांग्लादेश	41.55	102.57	—	—	—	—	—
ब्लॉक एसएस -09, बांग्लादेश	20.77	96.73	—	—	—	—	—
कुल (क)	67.52	3,534.89	1,497.70	877.97	0.74	—	—

विवरण	नकदी एवं नकदी समतुल्य	वर्तमान वित्तीय देयताएं	गैर वर्तमान वित्तीय देयताएं	मूल्यहास एवं परिशोधन	ब्याज आय	ब्याज व्यय	आय कर व्यय या आय
ख. 31 दिसंबर 2017 की स्थिति के अनुसार अंकेक्षित							
ब्लॉक सखालिन 1, रूस	—	6,243.36	26,793.13	17,734.39	247.94	—	6,665.25
ब्लॉक आरसी -9, कोलंबिया	—	4.54	—	—	2.32	—	—
ब्लॉक आरसी -10, कोलंबिया	77.25	265.52	—	—	0.83	—	—
ब्लॉक सीपीओ 5, कोलंबिया	366.15	2,228.70	—	—	3.56	—	—
कुल (ख)	443.40	8,742.12	26,793.13	17,734.39	254.65	—	6,665.25
ग. अनंकेक्षित							
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान	—	383.03	10,448.22	6,934.38	0.24	—	634.80
ब्लॉक एसएसआईएन -7, कोलंबिया	—	12.33	—	—	—	—	—
ब्लॉक ए-1, म्यांमार	—	417.44	—	902.53	2.25	—	—
ब्लॉक ए-3, म्यांमार	—	271.37	—	1,196.67	3.21	—	—
भवे अपतट पाइपलाइन, म्यांमार	—	126.59	—	223.63	1.02	—	—
म्यांमार ब्लॉक ईपी - 3, ओ / एस (गैर ओ पी)	179.83	236.96	—	—	—	—	—
म्यांमार ब्लॉक बी2 अभितट	18.83	200.60	—	—	—	—	—
ब्लॉक एरिया 1, मोजांबिक	—	70.11	—	27.06	—	—	—
ब्लॉक 5ए, सुडान	—	1,133.50	—	38.94	—	—	—
ब्लॉक सतपयेव, कजाकिस्तान	—	8.44	—	—	—	—	—
ब्लॉक 24, सीरिया	—	545.98	—	0.09	—	—	—
कुल (ग)	198.66	3,406.35	10,448.22	9,323.30	6.72	—	634.80
सकल योग	709.58	15,683.36	38,739.05	27,935.66	262.11	—	7,300.05

31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार

विवरण	नकदी एवं नकदी समतुल्य	वर्तमान वित्तीय देयताएं	गैर वर्तमान वित्तीय देयताएं	मूल्यहास एवं परिशोधन	ब्याज आय	ब्याज व्यय	आय कर व्यय या आय
ब्लॉक 06.1.वियतनाम	—	1,070.03	1,475.99	1,180.92	0.72	—	—
पोर्ट सुडान उत्पाद पाइप लाइन, सुडान	3.89	1,549.92	—	—	0.02	—	—
ब्लॉक फारसी इरान	1.95	—	—	—	0.66	—	—
ब्लॉक एसएस-04, बांग्लादे I	74.58	282.75	—	—	—	—	—
ब्लॉक एसएस - 09, बांग्लादे I	18.16	78.47	—	—	—	—	—
ब्लॉक सखालिन 1, रूस	—	18,351.25	25,489.94	17,117.81	174.28	—	2,945.84
ब्लॉक आरसी - 8, कोलंबिया	26.59	—	—	—	0.13	—	—
ब्लॉक आरसी - 9, कोलंबिया	0.65	—	—	—	0.37	—	—
ब्लॉक आरसी - 10, कोलंबिया	157.59	—	—	—	0.31	—	—
ब्लॉक सीपीओ 5, कोलंबिया	5.84	—	—	—	0.51	—	—

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

विवरण	नकदी एवं नकदी समतुल्य	वर्तमान वित्तीय देयताएं	गैर वर्तमान वित्तीय देयताएं	मूल्यहास एवं परिशोधन	व्याज आय	व्याज व्यय	आय कर व्यय या आय
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान	—	851.48	5,398.11	4,811.87	—	—	738.78
ब्लॉक एसएसजेएन — 7, कोलंबियां	—	—	—	—	—	—	—
ब्लॉक ए —1,म्यांमार	—	2,302.18	—	814.52	1.91	—	—
ब्लॉक ए —3,म्यांमार	—	159.53	—	1,780.13	—	—	—
भवे अपतटपाइपलाइन, म्यांमार	—	—	—	254.21	0.23	—	—
म्यांमार ब्लॉक ईपी3, ओ / एस (गैर ओपी)	—	—	—	—	—	—	—
म्यांमार ब्लॉक बी2 अभितट	—	—	—	—	—	—	—
ब्लॉक एरिया 1, मोजांबिक,	—	570.68	—	43.45	—	—	—
ब्लॉक 5ए, सुडान	—	1,080.40	—	47.34	—	—	—
ब्लॉक सतपयेव,कजाकिस्तान	—	23.35	—	—	—	—	—
ब्लॉक 24, सीरिया	—	542.79	—	—	—	—	—
कुल	289.23	26,862.82	32,364.04	26,050.25	179.14	—	3,684.62

43.5 संयुक्त उद्यमों की वित्तीय स्थितियां निम्नवत हैं :

कंपनी के प्रत्यक्ष संयुक्त उद्यम और सहयोगी कंपनियों का अभी कोई परिचालन नहीं है और इसे अमहत्वपूर्ण माना गया है।

44. सेबी (सूचीकरण दायित्व और प्रकटन अपेक्षाएं) विनियम, 2015 के अनुसरण में प्रकटन :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार बकाया	वर्ष 2017—18 के दौरान अधिकतम बकाया राशि	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार बकाया	वर्ष 2016— 17 के दौरान अधिकतम बकाया राशि
क) अनुषंगी कंपनियों को ऋण				
i) इंपेरियल एनर्जी लिमिटेड को अग्रिम	8,494.00	8,494.00	7,512.09	7,824.86
ii) काराबोबो वन एबी को अग्रिम	201.68	201.48	198.88	203.50
iii) ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेडकरे ऋण	2,038.69	2,038.69	2,036.49	2,083.60
iv) ब्यास रोवुमा एनर्जी मोजांबिक लिमिटेड को अग्रिम	—	—	—	7,704.37
v) ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक को अग्रिम	—	48.69	48.69	92.53
vi) ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि. को अग्रिमको अग्रिम	4,061.82	4,079.32	836.57	836.57
vii) ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. को अग्रिम	79.25	1,104.66	—	—
viii) इंडस ईस्ट मेडिटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लि.	1.62	1.62	—	—
ख) संयुक्त उद्यमों को ऋण				
i) ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड को अग्रिम	—	—	—	—
ग) कर्मचारियों को बिना किसी पुनर्भुगतान समय सारणी या सात वर्ष से अधिक की पुनर्भुगतान अवधि के ऋण	160.59	167.09	162.66	179.36
घ) बिना ब्याज के ऋण या कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 186 से कम ब्याज के ऋण	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं
ङ) ऋणी (उधारकर्ता) द्वारा मूल कंपनी या अनुषंगी कंपनी के शेयरों में निवेश	—	—	—	—

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार बकाया	वर्ष 2017—18 के दौरान अधिकतम बकाया राशि	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार बकाया	वर्ष 2016— 17 के दौरान अधिकतम बकाया राशि
च) वैसे फर्म या कंपनी को ऋण जिसमें निदेशकों का हित हो	—	—	—	—

44.1 कंपनी ने कर्मचारियों को कंपनी की प्रतिभूतियों में निवेश करने के प्रयोजन से कोई धनराशि अग्रिम में नहीं दी है।

45. वित्तीय लिखत

45.1 पूंजी प्रबंधन

पूंजी का प्रबंधन करते समय कंपनी का उद्देश्य इस प्रकार है :

- चालू प्रतिष्ठान के रूप में बने रहने के लिए अपनी क्षमता का संरक्षण करना ताकि कंपनी पणधारकों को प्रतिफल प्रदान करने और अन्य पणधारकों के लिए हितलाभ प्रदान करने में सक्षम है; और ऋण एवं इक्विटी शेष का अनुकूलतम पूंजी संरचना बनाए रखना।
- कंपनी एक सुरक्षित वित्तीय आधार सुनिश्चित करते हुए शेयरधारकों के लिए मूल्य संचृद्धि की कोशिश की सहायता करने के लिए अपनी वित्तीय ढाँचे को अक्षुण्ण रखता है। पूंजीगत संरचना को बनाए रखने या समायोजन करने के लिए कंपनी शेयरधारकों को भुगतान की गयी राशि में समायोजन कर सकती है, शेयरधारकों को पूंजी वापस कर सकती है, नये शेयर जारी कर सकती है अथवा कर्ज कम करने के लिए आस्तियां बेच सकती है।

कंपनी की पूंजी संरचना में निवल ऋण (टिप्पणी 22 में विस्तृत उधारों को नकदी और बैंक शेष से पूरा किया गया) और कंपनी की संपूर्ण इक्विटी शामिल है।

कंपनी की लेखा परीक्षा समिति अर्द्ध वार्षिक आधार पर कंपनी की पूंजी संरचना की समीक्षा करती है। इस समीक्षा के भाग के रूप में, कंपनी पूंजी लागत और इससे संबद्ध जोखिमों पर विचार करती है।

45.1.1. पूंजी जुटाने का अनुपात

प्रतिवेदन अवधि के अंत में पूंजी जुटाने का अनुपात इस प्रकार है :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
कर्ज (टिप्पणी 22 देखें)	308,139.71	302,425.76
नकदी एवं नकदी समतुल्य	7,492.69	3,732.25
निवल ऋण	300,647.02	298,693.51
कुल इक्विटी (टिप्पणी 20 और 21 देखें)	311,741.46	310,699.22
निवल ऋण और कुल इक्विटी अनुपात	96.44 प्रतिशत	96.14 प्रतिशत

45.2 वित्तीय लिखतों की श्रेणियां

वित्तीय लागत*

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर मापे गए		
(क) अनिवार्य रूप से मापे गए		
(प) म्युचुअल निधियों में निवेश	20,985.64	18,332.42
(पप) व्युत्पन्न आस्तियां	1,980.44	—
परिशोधित लागत पर मापे गए		
(क) व्यापार प्राप्त	9,910.56	8,525.76
(ख) नकदी एवं नकदी समतुल्य	7,492.69	3,732.25

(ग) पुनर्स्थापन निधि के तहत जमा	727.62	555.81
(घ) ऋण	13,028.80	8,804.22
(ङ) अन्य वित्तीय आस्तियां	5,385.60	7,917.18
वित्त पट्टा प्राप्य	—	—

*अनुषंगी कंपनियों, संयुक्त उद्यमों और सहयोगी कंपनियों में निवेश को शामिल नहीं किया गया है, क्योंकि इन्हें क्षरण रहित लागत पर मूल्यांकित किया गया है।

वित्तीय देयताएं

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर मापन		
(क) अनिवार्य रूप से मापे गए		
(i) व्युत्पन्न देयताएं	1,093.78	1,425.74
परिशोधित लागत पर मापे गए		
(क) उधार	307,762.02	302,048.07
(ख) व्यापार प्राप्य	11,930.88	13,694.92
(ग) अन्य वित्तीय देयताएं	14,254.07	8,801.33
वित्त पट्टा दायित्व	377.69	377.69

45.3 वित्त जोखिम प्रबंधन उद्देश्य

कंपनी की प्रचालनात्मक आवश्यकताओं को पूरा करने के लिए नकदी की पर्याप्तता सुनिश्चित करते हुए, कंपनी प्रबंधन जाखिमों का दर्जा और परिमाण में जोखिमों का विश्लेषण कर कंपनी के प्रचालनों से संबंधित मुख्य वित्तीय जोखिमों की निगरानी और प्रबंधन भी करती है। इन जोखिमों में बाजार जोखिम (मुद्रा जोखिम तथा मूल्य जोखिम सहित), ऋण जोखिम तथा नकदी जोखिम शामिल होता है।

कंपनी प्रबंधन इन जोखिमों में अनावरण के बचाव के लिए व्युत्पन्न वित्तीय लिखतों का उपयोग कर इन जोखिमों के प्रभाव को कम से कम करने का प्रयास करता है। वित्तीय व्युत्पन्नों का उपयोग निदेशक मंडल द्वारा अनुमोदित कंपनी की नीतियों से अभिशासित होता है, जो विदेशी मुद्रा जोखिम, ब्याज दर जोखिम, ऋण जोखिम, वित्तीय व्युत्पन्न और गैर व्युत्पन्न वित्तीय लिखतों और आधिक्य नकदी के निवेश पर लिखित सिद्धांत उपलब्ध कराती हैं। नीतियों और जोखिम सीमाओं की अनुपालना का आंतरिक लेखा परीक्षकों द्वारा सतत आधार पर मूल्यांकन किया जाता है। यह समूह प्रत्याशित प्रयोजनों के लिए व्युत्पन्न वित्तीय लिखतों सहित वित्तीय लिखतों में कार्य या व्यापार नहीं करती है।

45.4 बाजार जोखिम

बाजार जोखिम संभावित बाजार मूल्य संचलनों से उत्पन्न होने वाला जोखिम या अनिश्चितता और व्यापार के भविष्य के निष्पादन पर उनका प्रभाव है। बाजार जोखिम के प्रमुख घटक वस्तु मूल्य जोखिम, विदेशी मुद्रा जोखिम तथा ब्याज दर जोखिम है।

कंपनी जिन प्राथमिक वस्तु मूल्य जोखिमों के संपर्क में आती है उसमें अंतर्राष्ट्रीय खनिज तेल मूल्य शामिल हैं जो कंपनी की वित्तीय परिसंपत्तियों अथवा प्रत्याशित भविष्य के नकदी प्रवाहों के मूल्य को प्रतिकूल ढंग से प्रभावित कर सकते हैं। खनिज तेल तथा प्राकृतिक गैस के अंतर्राष्ट्रीय मूल्यों में व्यापक तथा विस्तारित कमी का कंपनी के सूचित परिणामों पर प्रतिकूल प्रभाव हो सकता है।

कंपनी विदेशी मुद्रा जोखिम और ब्याज दर जोखिम से अपने निवेश को बचाने के लिए निम्नलिखित सहित विभिन्न प्रकार के व्युत्पन्न वित्तीय लिखतों में कार्य करती है :

(क) बढ़ते ब्याज दर की अस्थिरता का शमन करने के लिए ब्याज दर विनिमय

(ख) कंपनी द्वारा जारी यूरो बॉड और रूसी रूबल में कुछ प्रतिदेयों से संबंधित अपने निवेश को बचाने के अग्रिम विदेशी मुद्रा विनिमय संविदा

45.5 विदेशी मुद्रा जोखिम प्रबंधन

कंपनी का व्यावहारिक मुद्रा यूएसडी (अमेरिकी डॉलर) है। कंपनी विभिन्न विदेशी मुद्रा मूल्य में लेन—देन करती है और परिणामस्वरूप, विदेशी प्रचालनों के कारण विनिमय दर अस्थिरता की जोखिमों से अनावृत रहती है।

निम्नलिखित सारणी प्रत्येक प्रतिवेदन तिथि को महत्वपूर्ण विदेशी मुद्रां मौद्रिक देयताओ सारभूत करती है :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
उधार		
अप्रत्याभूत 2.75 प्रतिशत 7 वर्षीय यूरो बंध पत्र — यूरो 525 मिलियन	41,775.36	36,180.78
अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय ऋण पत्र की प्रकृति के प्रतिदेय बंध पत्र — श्रृंखला 2, अंकित मूल्य, 1 मिलियन प्रत्येक (3,700 मिलियन)	3,700.00	3,700.00
नियंत्रक कंपनी से ऋण	—	163.45

45.5.1 विदेशी मुद्रा संवेदनशीलता विश्लेषण

कंपनी व्यावहारिक मुद्रा को छोड़कर अन्य विदेशी मुद्रा जोखिम से अनावृत है। लाभ अथवा हानि की संवेदनशीला मुख्यतः यूरो और भारतीय रुपये उधारों से उत्पन्न होती है।

यूएसडी — यूरो और यूएसडी — भारतीय रुपये मुद्रा युग्मों के बीच +/— 5 प्रतिशत के प्रत्याशित विनिमय दर परिवर्तन के प्रबंधन के आकलन के अनुसार अवधि की समाप्ति पर केवल बकाया विदेशी मुद्रा में वर्णित मौद्रिक मदों पर लाभ अथवा हानि को नीचे प्रस्तुत किया गया है :

वर्ष अंत पर यूएसडी संवेदनशीलता	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
उधार		
यूरो — यूएसडी में 5 प्रतिशत का अधिमूल्यन	2,171.79	1,819.24
यूरो — यूएसडी में 5 प्रतिशत का अवमूल्यन	(2,171.79)	(1,819.24)
यूएसडी — आईएनआर में 5 प्रतिशत का अधिमूल्यन	200.80	193.17
यूएसडी — आईएनआर में 5 प्रतिशत का अवमूल्यन	(200.80)	(193.17)

प्रबंधन के मत में, संवेदनशीलता विश्लेषण अंतर्निहित विदेशी मुद्रा जोखिम को नहीं दर्शाता है क्योंकि प्रतिवेदनाधीन अवधि के अंत में अनावरण वर्ष के दौरान के अनावरण को नहीं दर्शाता है।

45.5.2 अग्रगामी विदेशी मुद्रा विनिमय संविदा

कंपनी सामान्यतः विदेशी मुद्रा विनिमय दर में उतार चढ़ाव जोखिमों को कम करने के लिए विशिष्ट विदेशी मुद्रा भुगतानों एवं प्राप्तियों को कवर करने के लिए अग्रगामी विनिमय संविदाएं करती हैं। वर्तमान वर्ष में, कंपनी ने यूरो बंध पत्र के मद में जोखिमों को कवर करने के लिए कुछेक अग्रगामी संविदाएं की हैं।

45.6 ब्याज दर जोखिम प्रबंधन

कंपनी ब्याज दर जोखिम से अनावृत है क्योंकि यह निश्चित और परिवर्तनीय दोनों ब्याज दरों पर उधार लेती है। वित्तीय आस्तियों और वित्तीय देयताओं पर ब्याज दर के प्रति कंपनी के जोखिमों इस टिप्पणी के नकदी जोखिम प्रबंधन में वर्णन किया गया है।

45.6.1 ब्याज दर संवेदनशीलता विश्लेषण

नीचे प्रस्तुत संवेदनशीलता विश्लेषण प्रतिवेदन अवधि के अंत में व्यूत्पन्न और गैर व्यूत्पन्न दोनों लिखतों के लिए ब्याज दर में जोखिमों के आधार पर निर्धारित किया गया है। चल दर देयताओं के लिए, यह विश्लेषण मान कर किया गया है कि प्रतिवेदन अवधि के अंत में बकाया देयता की राशि, पूरे वर्ष के दौरान बकाया राशि थी। मुख्य प्रबंधन कार्मिकों को आंतरिक रूप से ब्याज दर जोखिम का प्रतिवेदन देते समय एक 50 आधार बिन्दु अभिमूल्यन अथवा अवमूल्यन का उपयोग किया गया है और यह ब्याज दरों में यूक्तिसंगत संभावित परिवर्तनों के प्रबंधन के आकलन को दर्शाता है।

यदि ब्याज दर 50 आधार बिन्दु उपर / नीचे रहा हो और शेष सभी अचल राशियां सतत रही हों तो यह विश्लेषण इस प्रकार होगा :—

	विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वश
(i)	ब्याज दर में वृद्धि के कारण वर्ष के लाभ / हानि पर प्रभाव	572.18	595.62
(ii)	ब्याज दर में कमी के कारण वर्ष के लाभ / हानि पर प्रभाव	(572.18)	(595.62)

45.6.2 ब्याज दर विनिमय संविदाएं

कंपनी भारत से बाहर ई एंड पी कारोबार कर रही है। खनिज तेल और प्राकृतिक गैस से प्राप्त इसके राजस्व मुख्यतः अमेरिकी डॉलर में हैं। इसके अलावा जहाँ कहीं भी लागू है आधारभूत मूल्य भी मुख्य रूप से अमेरिकी डॉलर में हैं। इसलिए कंपनी ने कूपन और 8.54 प्रतिशत अप्रत्याभूत प्रतिदेय ऋणपत्र (₹3700 मिलियन के अंकित मूल्य) की मूल राशि का का अमेरिकी डॉलर में विनिमय किया है।

45.7 मूल्य जोखिम

मूल्य संवेदनशीलता विश्लेषण

प्रतिवेदन अवधि के अंत में म्युचुअल फंड में निवेश के लिए लाभ अथवा हानि की संवेदनशीलता मूल्य और निवल आस्ति मूल्य में + / - 5 प्रतिशत परिवर्तन पर नीचे प्रस्तुत किया गया है :

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए कर पूर्व लाभ म्युचुअल फंड में निवेश की निवल आस्ति में परिवर्तनों के परिणामस्वरूप ₹916.62 मिलियन की वृद्धि / कमी होगी (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए ₹1,049.62 मिलियन की वृद्धि / कमी होगी)।

45.8 जमा जोखिम प्रबंधन

जमा जोखिम प्राप्य सहित बैंकों एवं ग्राहकों के पास नकदी और नकदी समतुल्य, निवेश और जमा से उत्पन्न होती हैं। जमा जोखिम प्रबंधन वाह्य जमा श्रेणीकरण (जहाँ तक उपलब्ध है), व्यष्टिक आर्थिक सूचना (जैसे विनियामकीय परिवर्तनों, सरकारी निदेशों, बाजार ब्याज दर) जैसे संकेतकों सहित उपलब्ध यूकितसंगत और समर्थक अग्रगामी आशय सूचना पर विचार करता है।

कंपनी के प्रमुख ग्राहक जैसे तेल विपणन कंपनियां (ओएमसी) / अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियां (आईओसी) / राष्ट्रीय तेल कंपनियां जिनका क्रेडिट श्रेणीकरण उच्चतम है, में नगण्य जमा जोखिम है।

जमा जोखिम का प्रबंधन अधिशेष निधियों के निवेश के लिए प्रतिपक्षकार सीमाओं द्वारा किया जाता है, जिनका प्रबंधन द्वारा समीक्षा की जाती है। अल्पावधिक जमाओं में निवेश उच्चतर श्रेणीकृत सार्वजनिक क्षेत्र के बैंकों में किया जाता है।

बैंक शेष प्रतिष्ठित और प्रत्यय योग्य बैंककारी संस्थानों में रखा जाता है।

45.9 नकदी जोखिम प्रबंधन

कंपनी नकदी जोखिम का प्रबंधन बैंक जमा सहित नकदी तथा नकदी तुल्यों की पर्याप्त धनराशि रख कर और बैंक से प्रतिबद्ध ऋण सुविधाओं की पर्याप्त राशि के माध्यम से निधियन के लिए उपलब्धता और जब देय हो बाध्यताओं को पूरा करने के लिए मूल कंपनी से उधार लेकर करती है। प्रबंधन प्रत्याशित नकदी प्रवाहों के आधार पर नकदी स्थिति तथा नकदी तथा नकदी तुल्यों के रोलिंग पूर्वानुमानों की निगरानी करती है। इसके अलावा, नकदी प्रबंधन में वित्तीय आस्तियों तथा देनदारियों की परिपक्वता प्रोफाइल का मिलान और तुलन पत्र नकदी अनुपातों की निगरानी करके दायित्वों को पूरा करने हेतु आवश्यक नकदी आस्तियों के स्तर पर विचार करते हुए नकदी प्रवाहों का प्रक्षेपण भी शामिल है।

निम्नलिखित सारणी सहमत पुनर्भुगतान अवधि में कंपनी की गैर – व्यूत्पन्न वित्तीय देयताओं की शेष संविदात्मक परिपक्वता को रेखांकित करती है। सारणी में शामिल सूचना को कंपनी द्वारा अपेक्षित भुगतान हेतु सबसे पहली तिथि पर आधारित वित्तीय देयताओं के गैर आयजन्य नकदी प्रवाहों के आधार पर तैयार किया गया है। इस सारणी में ब्याज तथा मूलधन दोनों नकदी प्रवाह शामिल हैं। संविदात्मक परिपक्वता उस सबसे पहली तिथि पर आधारित है जिसमें कंपनी द्वारा पुनर्भुगतान अपेक्षित है।

	भारित औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष	1 वर्ष से 3 वर्ष	3 वर्ष से अधिक	कुल	अंकित राशि
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार							
परिशोधित लागत पर मापे गए							
निश्चित दर उधार							
750 मिलियन यूएसडी अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय वि. एस बंध पत्र	4.72 प्रतिशत	—	—	—	48,307.43	48,307.43	48,307.43
500 मिलियन यूएसडी अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय वि. एस बंध पत्र	3.76 प्रतिशत	—	—	—	32,426.54	32,426.54	32,426.54
525 मिलियन यूरो अप्रत्याभूत यूरो बंध पत्र	2.84 प्रतिशत	—	—		41,775.36	41,775.36	41,775.36
750 मिलियन यूएसडी अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय वि. एस बंध पत्र	3.39 प्रतिशत	—	—	48,377.54	—	48,377.54	48,377.54
300 मिलियन यूएसडी अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय वि. एस बंध पत्र	2.59 प्रतिशत	—	—	19,398.47	—	19,398.47	19,398.47
गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र	8.54 प्रतिशत	—	—	3,700.00	—	3,700.00	3,700.00
अस्थिर दर उधार							
बैंक से सावधि ऋण	3एम + लायबोर 95 बीपीएस	—	—	113,776.68	—	113,776.68	113,776.68
वित्त पट्टा दायित्व	—	—	31.65	126.60	219.44	377.69	377.69
व्यापार प्राप्य	—	11,930.88	—	—	—	11,930.88	11,930.88
गैर रिकॉर्स आस्थगित ऋण (निवल)	—	372.29	—	—	—	372.29	372.29
प्रचालकों को देय	—	3,763.39	—	—	—	3,763.39	3,763.39
उत्पादन साझीदारी करार के विस्तार के लिए देय बोनस	—	—	890.18	—	4,923.47	5,813.65	5,813.65
नियंत्रक कंपनी को देय	—	—	134.34	—	—	134.34	134.34
अनुषंगी कंपनियों को देय	—	—	0.29	—	—	0.29	0.29
आपूर्तिकर्ताओं / विक्रेताओं का जमा	—	6.96	—	—	—	6.96	6.96
प्रोद्भूत ब्याज	—	—	2,502.59	1,171.50	—	3,674.09	3,674.09
अन्य (अन्य वित्तीय देयताएं)	—	489.06	—	—	—	489.06	489.06
कुल	—	16,562.58	22,957.52	167,152.32	127,652.24	334,324.66	334,324.66

	भारित औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष	1 वर्ष से 3 वर्ष	3 वर्ष से अधिक	कुल	अंकित राशि
31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार							
स्थिर दर उधार							
750 मिलियन यूएसडी अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय वि. एस बंध पत्र	4.72 प्रतिशत	—	—	—	48,255.33	48,255.33	48,255.33
500 मिलियन यूएसडी अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय वि. एस बंध पत्र	3.76 प्रतिशत	—	—	—	32,391.78	32,391.58	32,391.58

(₹ मिलियन में)

	भारित औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष	1 वर्ष से 3 वर्ष	3 वर्ष से अधिक	कुल	अंकित राशि
525 मिलियन यूरो अप्रत्याभूत यूरो बंध पत्र	2.84 प्रतिशत	—	—		36,180.78	36,180.78	36,180.78
750 मिलियन यूएसडी अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय वि. एस बंध पत्र	3.39 प्रतिशत	—	—	48,325.38	—	48,325.38	48,325.38
300 मिलियन यूएसडी अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय वि. एस बंध पत्र	2.59 प्रतिशत	—	—	19,377.55		19,377.55	19,377.55
गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र	8.54 प्रतिशत	—	—	3,700.00	—	3,700.00	3,700.00
अस्थिर दर उधार							
बैंक से सावधि ऋण	3एम + लायबोर + 95 बीपीएस	—	—	—	113,654.00	113,654.00	113,654.00
वित्त पट्टा दायित्व	—	—	31.65	126.60	219.44	377.69	377.69
व्यापार प्राप्य	—	13,694.92	—	—	—	13,694.92	13,694.92
गैर रिक्तर्स आस्थगित ऋण (निवल)	—	371.89	—	—	—	371.89	371.89
प्रचालकों को देय	—	4,270.51	—	—	—	4,270.51	4,270.51
उत्पादन साझीदारी करार के विस्तार के लिए देय बोनस	—	—	—	—	—	—	—
नियंत्रक कंपनी को देय	—	—	113.99	163.45	—	277.44	277.44
अनुषंगी कंपनी को देय	—	—	—	—	—	—	23.79
आपूर्तिकर्ताओं / विक्रेताओं का जमा	—	16.70	—	—	—	16.70	16.70
प्रोद्भूत ब्याज	—	—	3,091.25	—	—	3,091.25	3,091.25
अन्य (अन्य वित्तीय देयताएं)	—	913.20	—	—	—	913.20	913.20
कुल	—	19,267.22	3,236.89	71,692.98	230,701.13	324,898.22	324,922.01

निम्नलिखित सारणी कंपनी की गैर-व्युत्पन्न वित्तीय आस्तियों की प्रत्याशित परिपक्वता को दर्शाती है। सारणी में शामिल सूचना को वित्तीय आस्तियों की गैर आयजन्य संविदात्मक परिपक्वताओं के आधार पर तैयार किया गया है। गैर-व्युत्पन्न वित्तीय आस्तियों पर जानकारी शामिल किया जाना कंपनी के नकदी जोखिम प्रबंधन को समझने के लिए आवश्यक है क्योंकि नकदी का प्रबंधन निवल आस्ति तथा देयता आधार पर किया गया है।

	शारित औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष	1 वर्ष से 3 वर्ष	3 वर्ष से अधिक	कुल	अंकित राशि
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार							
व्यापार प्राप्य	—	9,910.76	—	—	131.38	10,041.94	9,910.56
प्रतिभूति जमा	—	—	—	21.58	—	21.58	21.58
अनुषंगी कंपनियों को ऋण	—	—	4,141.06	10,735.99	—	14,877.05	12,838.36
कर्मचारियों को ऋण	—	3.05	31.33	56.35	130.41	221.14	168.86
बैंक जमा पर प्रोद्भूत ब्याज	—	—	—	—	—	—	—
स्थल तल बहाली निधि में जमा	—	—	—	—	728.28	728.28	728.28
वित्त पट्टा प्राप्य	—	—	—	—	4,840.47	4,840.47	—

(₹ मिलियन में)

	शारित औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष	1 वर्ष से 3 वर्ष	3 वर्ष से अधिक	कुल	अंकित राशि
नकदी में वसूली योग्य अग्रिम	—	3.87	—	—	—	3.87	3.87
अनुषंगी कंपनियों से प्राप्य	—	1,518.01	—	286.34	—	1,804.02	1,240.99
संयुक्त प्रचालन साझीदारों से प्राप्य	—	3,376.82	—	—	—	3,376.82	3,376.82
प्रचालकों से प्राप्य	—	763.26	—	—	—	763.26	763.26
कैरिड ब्याज	—	—	—	—	14,389.71	14,389.71	—
कुल		15,575.57	4,172.39	11,099.93	20,220.25	51,068.14	29,052.58

	शारित औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष	1 वर्ष से 3 वर्ष	3 वर्ष से अधिक	कुल	अंकित राशि
31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार							
व्यापार प्राप्य	—	8,525.76	—	—	131.24	8,657.00	8,525.76
प्रतिभूति जमा	—	—	—	30.10	—	30.10	30.10
अनुषंगी कंपनियों को ऋण	—	—	—	10,632.72	—	10,632.72	8,596.23
कर्मचारियों को ऋण	—	3.30	33.56	56.99	126.19	220.04	177.89
बैंक जमा पर प्रोद्भूत ब्याज	—	—	0.11	—	—	0.11	0.11
स्थल तल बहाली निधि में जमा	—	—	—	—	556.47	556.47	556.47
वित्त पट्टा प्राप्य	—	—	—	—	4,834.29	4,834.29	—
नकदी में वसूली योग्य अग्रिम	—	46.50	—	—	—	46.50	46.50
अनुषंगी कम्पनियों से प्राप्य	—	1,123.37	—	216.34	—	1,339.71	1,339.71
संयुक्त प्रचालन साझीदारों से प्राप्य	—	5,001.36	—	292.89	—	5,294.25	5,294.25
प्रचालकों से प्राप्य	—	1,235.95	—	—	—	1,235.95	1,235.95
कैरिड ब्याज	—	—	—	—	10,193.94	10,193.94	—
कुल		15,936.24	33.67	11,229.04	15,842.13	43,041.08	25,802.97

गैर व्युत्पन्न आस्तियां एवं देयताएं दोनों के अस्थिर ब्याज दर लिखत के लिए शामिल उपर्युक्त राशि परिवर्तन के अध्यधीन हैं यदि अस्थिर ब्याज दर प्रतिवेदन अवधि के अंत में निर्धारित ब्याज दरों के उन आकलनों से भिन्न होती हैं।

निम्नलिखित सारणी कंपनी के व्युत्पन्न वित्तीय लिखतों के लिए इसके नकदी विश्लेषण को दर्शाती है। इस सारणी को व्युत्पन्न लिखतों पर गैर आयजन्य संविदात्मक निवल नकदी अंतर्प्रवाह और बहिर्प्रवाह के आधार पर तैयार की गयी है, जिसे सकल आधार पर निपटारा गया है :

	3 माह से कम	3 माह से 6 माह	6 माह से 1 वर्ष	1 वर्ष से अधिक	कुल	अंकित राशि
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार						
सकल निपटान :						
— व्युत्पन्न देयताएं						
— विदेशी मुद्रा अग्रिम संविदाएं	—	—	—	1,093.78	1,093.78	1,093.78

	3 माह से कम	3 माह से 6 माह	6 माह से 1 वर्ष	1 वर्ष से अधिक	कुल	अंकित राशि
कुल	—	—	—	1,093.78	1,093.78	1,093.78
सकल निपटान :						
— व्यूल्प्न आस्तियां						
— विदेशी मुद्रा अग्रिम संविदाएं	—	—	—	1,980.44	1,980.44	1,980.44
कुल	—	—	—	1,980.44	1,980.44	1,980.44
31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार						
सकल निपटान :						
— व्यूल्प्न देयताएं						
— विदेशी मुद्रा अग्रिम संविदाएं	—	—	—	1,425.74	1,425.74	1,425.74
कुल	—	—	—	1,425.74	1,425.74	1,425.74
सकल निपटान :						
— व्यूल्प्न आस्तियां						
— विदेशी मुद्रा अग्रिम संविदाएं	—	—	—	—	—	—
कुल	—	—	—	—	—	—

45.10 उचित मूल्य मापन

यह टिप्पणी कंपनी द्वारा विभिन्न वित्तीय आस्ति यों के उचित मूल्य निर्धारण में अपनाई जाने वाली पद्धति के बारे में सूचना प्रदान करती है।

45.11 कंपनी की वित्तीय आस्तियों के वे उचित मूल्य जिन्हें आवृत्ती आधार पर उचित मूल्य पर मापा जाता है

कंपनी की कुछ वित्तीय आस्तियों को प्रत्येक प्रतिवेदन अवधि के अंत में उचित मूल्य पर मापा जाता है। निम्नलिखित सारणी इन वित्तीय आस्तियों के उचित मूल्य निर्धारण की पद्धति के बारे में सूचना प्रदान करती है।

विवरण	उचित मूल्य		उचित मूल्य अनुक्रम	मूल्यांकन तकनीक (कों) और प्रमुख इनपुट
	31 मार्च, 2018	31 मार्च, 2017		
म्युचुअल फंड में निवेश	20,985.64	18,332.42	स्तर 1	संबंधित आस्ति प्रबंधन कंपनी द्वारा घोषित एनएवी

45.12 वित्तीय आस्तियों और वित्तीय देयताओं के उचित मूल्य जिन्हें उचित मूल्य पर नहीं मापा जाता है (परंतु उचित मूल्य प्रकटन अपेक्षित होता है)

प्रबंधन वित्तीय विवरणों में मान्य वित्तीय आस्तियों तथा वित्तीय देयताओं की वहन राशि को उनका लगभग उचित मूल्य मानता है सिवाय टिप्पणी 45.11 के अनुसार।

46. आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक आस्तियां

46.1 आकस्मिक देयताएं

कंपनी के विरुद्ध दावे / विवादित मांग कर्ज के रूप में अभिपुष्ट नहीं :-

	विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(i)	आय कर (नीचे टिप्पणी सं. 46.1.1 देखें)	14,892.84	11,758.12
(ii)	सेवा कर (नीचे टिप्पणी सं. 46.1.2 देखें)	76,661.01	61,026.75
(iii)	मध्यस्थता / न्यायालय में संविदाकारों के दावे	7,374.39	880.69
	कुल	98,928.24	73,665.56

उपर्युक्त दावे / मांग न्यायिक प्रक्रिया के विभिन्न चरणों में हैं और कंपनी के विचार से वे स्वीकार्य नहीं हैं।

46.1.1 विवादित आय कर मांग (आय कर अपीलीय प्राधिकरण (आईटीएटी) स्तर पर तथा सुरक्षात्मक आधार पर आंकलन अधिकारी (एओ) द्वारा कंपनी के पक्ष में हुए निर्णयों से संबंधित मामले के अतिरिक्त) : 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार ₹14,892.84 मिलियन (31 मार्च, 2017 के अनुसार : ₹11,758.12 मिलियन) है। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार विवादित कर मांग के प्रति ₹56,550.64 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹5,329.07 मिलियन) का भुगतान कंपनी द्वारा किया गया है अथवा समय समय पर कंपनी को देय प्रतिदेयता में प्राधिकरण द्वारा समायोजित किया गया है।

46.1.2 सेवा कर विभाग ने 11 अक्टूबर, 2011 को मांग एवं कारण बताओं नोटिस जारी किया था जिसके द्वारा कंपनी को कारण बताना था कि कंपनी से ₹28,163.14 मिलियन सेवा कर (शिक्षा उपकर तथा एचएचई उपकर सहित) की राशि, इस राशि पर प्रोद्भूत ब्याज 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 प्रतिवेदन अवधि 1 अप्रैल 2006 से 31 दिसंबर 2010 में दर्शाए गए विदेशी मुद्रा व्यय के आधार पर की है और दावा किया है कि व्यय कंपनी की विदेशी शाखाओं तथा कंपनी के संयुक्त उद्यमों / परिसंघों के प्रचालकों द्वारा प्रदान की गयी व्यापार की सहायक सेवाओं को दर्शाते हैं। तदोपरांत 31 मार्च, 2015 तक की अवधि को कवर करते हुए, इन्हीं दावों के आधार पर सेवा कर ₹32,863.61 मिलियन (शिक्षा उपकर तथा एचएचई उपकर सहित) की राशि के लिए पांच अन्य मांग एवं कारण बताओ नोटिस जारी किए गए हैं, इस राशि पर ब्याज और दण्ड की मांग और उसकी प्रतिपूर्ति कंपनी से क्यों नहीं की जाए। उन्हीं तर्कों के आधार पर 1 अप्रैल 2015 से 31 मार्च, 2017 तक की अवधि के लिए कंपनी को मांग एवं कारण बताओं नोटिस जारी किया गया है जिसके द्वारा कंपनी को कारण बताना है कि कंपनी से ₹15,633.22 मिलियन सेवा कर (शिक्षा उपकर तथा एचएचई उपकर सहित) की राशि, इस राशि पर प्रोद्भूत ब्याज तथा जुर्माने के रूप में क्यों न वसूल की जाए। रिवर्स प्रभार तंत्र के अंतर्गत “विधिक सेवाओं” पर सेवा कर के गैर भुगतान के लिए 1 अप्रैल 2015 से 30 जून 2017 तक की अवधि के लिए ₹1.04 मिलियन का कारण बताओ नोटिस प्राप्त हुआ है। कंपनी का यह मत है कि उक्त सेवा कर देय नहीं है और इसे चुनौती देने का प्रस्ताव किया गया है। इसके लिए इस चरण में इनके लिए किसी प्रकार का प्रावधान रखने की आवश्यकता नहीं है।

46.1.3 इसमें एक अन्य पक्षकार के निकटवर्ती फील्ड से इसके संयुक्त प्रचालन फील्डों में से एक में 2 सितंबर 2017 तक निवल तेल एवं गैस के क्रॉस प्रवाह से संबंधित दावे के कंपनी के हिस्से से संबंधित आकस्मिक देयता शामिल है। इस दावे के निपटान के लिए वार्ता चल रही है और कंपनी ने वार्ता के तहत विपक्षी पक्षकार के दावे के आधार पर आकस्मिक देयता का प्रकटन किया है। पक्षकार पाँच वर्षीय किरतों में बाद की अवधियों के लिए क्रॉस प्रवाह दावों के निपटान के लिए सहमत होना चाहते हैं।

46.2 कॉरपोरेट गारंटी

46.2.1 निष्पादन गारंटी

- (i) कंपनी ने ब्लॉक बीसी – 10, ब्राजील के लिए रियायती संविदा से संबंधित निष्पादन गारंटी को पूरा करने के लिए अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली अनुषंगी कंपनी ओएनजीसी कैंपोस लिमिटेड (ओसीएल), जिसका इस ब्लॉक में 27 प्रतिशत प्रतिभागिता हित है, की ओर से निष्पादन गारंटी जारी किया है। कंपनी आश्वस्त है कि ओसीएल अपनी बाध्यता को पूरा कर पाएगी।
- (ii) कंपनी ने अनुषंगी कंपनी पेट्रो काराबोबो गंगा बी वी की ओर से वेनेजुएला की काराबोबो 1 परियोजना के लिए निष्पादन दायित्व पूरा करने के लिए निष्पादन गारंटी दिया है। बकाया राशि का ब्यौरा नीचे दिया गया है। कंपनी आश्वस्त है कि पेट्रो काराबोबो गंगा बी वी अपने दायित्वों को पूरा करने में सक्षम होगा।

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
पेट्रो काराबोबो गंगा बी. वी. की ओर से काराबोबो 1 परियोजना, के लिए निष्पादन गारंटी	74,966.37	74,885.54
कुल	74,966.37	74,885.54

46.2.2 बैंक गारंटी

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
बैंक गारंटी / आपात उपयोगी साख पत्र	6,400.12	6,323.77
कुल	6,400.12	6,323.77

46.2.3 प्रतिबद्धताएं

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(क) पूंजीगत खाते से निष्पादन के लिए शेष संविदाओं की आकलित राशि	15,476.55	19,314.64
(ख) न्यूनतम कार्य योजना प्रतिबद्धता	9,473.78	12,637.91
कुल	24,950.33	31,952.55

प्रचालकों द्वारा दिए गए विवरण के आधार पर पूंजीगत प्रतिबद्धताएं ₹24,850.08 मिलियन (31मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹31,752.05 मिलियन; 1 अप्रैल 2016 की स्थिति के अनुसार 49,671.32 मिलियन)! पूंजीगत खाते निष्पादित किए जाने के लिए शेष संविदा की राशि ₹100.25 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹200.50 मिलियन) वसंत कुंज, दिल्ली में कार्यालय भवन के लिए कंपनी के हिस्से के मद में, जिसमें मूल कंपनी द्वारा विभिन्न एजेंसियों को संविदा दिए गए हैं और कंपनी को इस लागत को साझा करना है।

आकस्मिक आस्तियां

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
आकस्मिक आस्तियां	364.45	566.86

आकस्मिक आस्तियां ऐसे अन्वेषणात्मक और विकासात्मक कूपों के वहन वित्त के ब्याज को दर्शाते हैं जिसे प्राप्ति की निश्चितता पर मान्यता दी जाएगी।

47. तेल एवं गैस उत्पादन गतिविधियों के लिए लेखांकन संबंधी मार्गदर्शी टिप्पणी के तहत प्रकटन (इंड एस)

47.1 भौगोलिक आधार पर प्रमाणित भंडारों में कंपनी का अंश इस प्रकार है :

परियोजना (संयुक्त प्रचालन)	विवरण	खनिज तेल' (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सुडान	प्रारंभिक	5.886	5.886	—	—	5.886	5.886
	वर्द्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	5.886	5.886	—	—	5.886	5.886
सखालिन -1 रुस	प्रारंभिक	36.001	37.810	71.969	72.525	107.970	110.335
	वर्द्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	0.006	—	0.022	0.001	0.028	0.001
	उत्पादन	1.856	1.809	0.594	0.555	2.450	2.364

परियोजना (संयुक्त प्रचालन)	विवरण	खनिज तेल' (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	अंतिम	34.139	36.001	71.353	71.969	105.492	107.970
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	प्रारंभिक	0.594	0.563	5.821	4.380	6.415	4.943
	वर्द्धन	0.055	0.055	2.568	2.919	2.623	2.974
	कटौती / समायोजन	—	—	(0.001)	—	(0.001)	—
	उत्पादन	0.022	0.024	1.403	1.478	1.425	1.502
	अंतिम	0.627	0.594	6.987	5.821	7.614	6.415
ब्लॉक-24, सीरिया	प्रारंभिक	1.803	1.803	—	—	1.803	1.803
	वर्द्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	1.803	1.803	—	—	1.803	1.803
ब्लॉक-ए1 और ए3, म्यांमार	प्रारंभिक	—	—	9.295	10.138	9.295	10.138
	वर्द्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	0.828	0.843	0.828	0.843
	अंतिम	—	—	8.467	9.295	8.467	9.295
एसीजी, अजरबैजान	प्रारंभिक	5.655	7.057	—	—	5.655	7.057
	वर्द्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	1.113	0.584	—	—	1.113	0.584
	उत्पादन	0.762	0.818	—	—	0.762	0.818
	अंतिम	3.780	5.655	—	—	3.780	5.655
कुल भंडार	प्रारंभिक	49.939	53.119	87.085	87.043	137.024	140.162
	वर्द्धन	0.055	0.055	2.568	2.919	2.623	2.974
	कटौती / समायोजन	1.119	0.584	0.021	0.001	1.140	0.585
	उत्पादन	2.640	2.651	2.825	2.876	5.465	5.527
	अंतिम	46.235	49.939	86.807	87.085	133.042	137.024

(₹ मिलियन में)

(₹ मिलियन में)

47.2 भौगोलिक आधार पर प्रमाणित विकसित भंडारों में कंपनी का हिस्सा :

परियोजना (संयुक्त प्रचालन)	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार
ब्लॉक 5, ए दक्षिणी सुडान	प्रारंभिक	2.565	2.565	—	—	2.565	2.565
	वर्द्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	2.565	2.565	—	—	2.565	2.565
सखालिन —1 रूस	प्रारंभिक	16.765	16.197	9.839	10.169	26.603	26.366
	वर्द्धन	1.828	2.378	0.262	0.223	2.090	2.601
	कटौती / समायोजन	—	0.001	—	(0.002)	—	—
	उत्पादन	1.856	1.809	0.594	0.555	2.450	2.364
	अंतिम	16.737	16.765	9.507	9.839	26.243	26.603
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	प्रारंभिक	0.586	0.563	3.902	4.380	4.488	4.943
	वर्द्धन	0.047	0.047	1.000	1.000	1.047	1.047
	कटौती / समायोजन	—	—	(0.001)	—	(0.001)	—
	उत्पादन	0.022	0.024	1.403	1.478	1.425	1.502
	अंतिम	0.611	0.586	3.500	3.902	4.111	4.488
ब्लॉक — 24, सीरिया	प्रारंभिक	0.049	0.049	—	—	0.049	0.049
	वर्द्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	0.049	0.049	—	—	0.049	0.049
ब्लॉक— ए1 और ए3, म्यांमार	प्रारंभिक	—	—	5.872	6.716	5.872	6.716
	वर्द्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	0.001	—	0.001
	उत्पादन	—	—	0.828	0.843	0.828	0.843
	अंतिम	—	—	5.044	5.872	5.044	5.872
एसीजी, अजरबैजान	प्रारंभिक	4.492	2.585	—	—	4.492	2.585
	वर्द्धन	—	2.725	—	—	—	2.725
	कटौती / समायोजन	0.396	—	—	—	0.396	—
	उत्पादन	0.762	0.818	—	—	0.762	0.818
	अंतिम	3.334	4.492	—	—	3.334	4.492
कुल भंडार	प्रारंभिक	24.457	21.959	19.614	21.265	44.069	43.224
	वर्द्धन	1.875	5.150	1.262	1.223	3.137	6.373
	कटौती / समायोजन	0.396	0.001	(0.001)	(0.002)	0.395	0.001
	उत्पादन	2.640	2.651	2.825	2.876	5.465	5.527
	अंतिम	23.296	24.457	18.052	19.614	41.346	44.069

*खनिज तेल में कंडेसेंट भी शामिल है।

**एमएमटीओई का तात्पर्य है 'मिलियन मीट्रिक टन तेल समतुल्य' और तेल समतुल्य गैस की गणना करने के लिए 1000 घन मीटर गैस को 1 मीट्रिक खनिज तेल के बराबर माना गया है।

कुल में विचलन, यदि कोई, आंतरिक संकलन और राउंड ऑफ के कारण है।

1 अक्टूबर 2013 की स्थिति के अनुसार कंपनी के भंडारों को अन्य पक्ष प्रमाणन (टीपीसी) एजेंसी द्वारा अभिप्रमाणित किए गए थे। प्रमाणित आईपी भंडार मूल कंपनी अर्थात् ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन (ओएनजीसी) की भंडार आकलन समिति (आरईसी) के आकलनों की तुलना में कुछेक परियोजनाओं में 45.538 एमएमटी कम थे। तथापि, कंपनी का प्रबंधन इस संबंधी में टीपीसी की अवधारणाओं से सहमत नहीं हुआ था और आरईसी द्वारा अनुमोदित भंडार आंकड़ों को अंगीकृत किया था।

48. वर्ष के दौरान अभिज्ञात क्षरण

48.1 कंपनी ने अपनी नकदी सृजक इकाइयों (सीजीयू) के लिए 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार क्षरण जाँच की है। कंपनी ने दो सीजीयू में क्षरण के अपलेखन और एक सीजीयू में क्षरण की पहचान की है और 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान ₹4,839.34 मिलियन (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष में ₹7,217.49 मिलियन के क्षरण प्रावधान को अभिज्ञात किया था)। क्षरण के लिए वर्तमान वर्ष प्रावधान को अपवादात्मक मद माना गया है। टिप्पणी 36 देखें।

क्षरण मूल्यांकन के लिए संबंधित सीजीयू के निम्नलिखित 2 पी भंडारों पर विचार किया गया है :

सीजीयू	दिनांक 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार प्रमाणित एवं संभावित भंडार
एसीजी, अजरबैजान	140.758
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	8.090
ब्लॉक—5ए, दक्षिण सुडान	6.311
ब्लॉक ए1, ए3, म्यांमार	17.735
एसीजी, अजरबैजान	11.171
एरिया — 1, मोजाबिक	214.785

49. कंपनी की मालसूची, आस्ति, संयंत्र और उपकरण और पूंजी भंडारों को तीन वर्ष की अवधि में सभी मदों को कवर करने के लिए एक चरणबद्ध तरीके से भौतिक सत्यापन करने की एक प्रणाली है। समायोजन भिन्नताएं यदि कोई, को मिलान पूरा करने के पश्चात निष्पादित किए जाते हैं।

50. कंपनी व्यूत्पन्न संविदाएं सहित ऐसी कोई दीर्घावधिक संविदाएं नहीं हैं, जिनमें महत्वपूर्ण पूर्वाभासी हानियां हुई थी।

51. व्यापार और अन्य प्राप्त्य, व्यापार और अन्य देय और ऋण के कुछ शेष अभिपुष्टि/मिलान के अध्यधीन हैं। समायोजन यदि कोई जिनका कोई महत्वपूर्ण प्रभाव अपेक्षित नहीं है, की अभिपुष्टि/मिलान के उपरांत लेखांकित किया जाएगा।

52. वित्तीय विवरणों का अनुमोदन

23 मई, 2018 को निदेशक मंडल द्वारा इंड एस वित्तीय विवरणों में दर्शाने के बजाय अन्य व्यापक अनुमोदित किया गया था।

	कृते और की ओर से निदेशक मंडल	
ह०	ह०	ह०
(रजनी कांत) कंपनी सचिव	(विवेकानंद) निदेशक (वित्त)	(नरेन्द्र कू. वर्मा) प्रबंध निदेशक
	समतिथि की हमारी रिपोर्ट के अनुसार	
	कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 007578एन	कृते बी सी जैन एंड कं. सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 001099सी
	ह०	ह०
स्थान : नई दिल्ली तिथि : 23 मई, 2018	(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) साझीदार (स. सं. 085362)	(स. ले. श्यामजी गुप्ता) साझीदार(स.सं. 416155)

(कंपनी (लेखा) नियमावली 2014 के नियम 5 के साथ पठित धारा 129 की उपधारा (3) के प्रथम उपबंध के अनुसरण में)

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

सीआईएन – यू 74899 डीएलआई 1965 जीओआई 004343

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए अनुषंगी / संबद्ध कंपनियों / संयुक्त उद्यमों के वित्तीय विवरण की प्रमुख विशेषता निहित विवरण

भाग क : अनुषंगी कंपनी

(₹ मिलियन में)

(मिलियन ₹ में राशि के साथ प्रत्येक अनुषंगी कंपनी से संबंधित सूचना)

क. अनुषंगी कंपनी का नाम	तिथि जब अद्यतन की गयी	संबंधित अनुषंगी कंपनी की अवधि, यदि नियंत्रक कंपनी से भिन्न है	प्रतिवेदन मुद्रा और विदेशी अनुषंगी कंपनी के मामले में संबंधित अंतिम तिथि का विनिमय दर	शेयर पूंजी	आरक्षित एवं अधिशेष	कुल आस्तियां	कुल देयताएं	निवेश	व्यापार वर्तमान	कराई प्राप्त	कराई प्राप्त	कराई प्राप्त	प्रस्तावित लाभ	शेयर धारिता की सीमा (प्रतिशत में)
1 ओएनजीसी नाइल गंगा बी बी	12. 03. 2003	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	5.21	174,617.32	202,117.78	27,495.25	62,279.72	463,075.12	2,070.34	2,344.50	—	—	क एवं ख के लिए 100 प्रतिशत और श्रेणी ग के लिए 77.491 प्रतिशत
2 ओएनजीसी कैपस लिमिटेड	16. 03. 2007	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	46,924.99	(20,131.20)	53,622.76	26,828.97	—	885,627.05	2,972.40	(6,597.41)	—	—	100 प्रतिशत
3 ओएनजीसी नाइल गंगा (साइप्रस) लिमिटेड	26. 11. 2007	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर											100 प्रतिशत
4 ओएनजीसी नाइल गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बी बी	29. 02. 2008	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	4.32	41,638.58	42,405.18	762.28	26,578.48	—	—	6.41	—	4,425.95	100 प्रतिशत
5 ओएनजीसी कोस्पियन ई एंड पी बी बी	7. 06. 2010	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	2.88	7,367.67	7,812.46	441.91	1,009.21	—	99.43	1,108.71	—	2,092.18	100 प्रतिशत
6 ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	8. 08. 2006	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.78	29,704.44	37,872.33	8,167.12	37,616.80	—	—	(867.16)	—	—	100 प्रतिशत
12 जुलाई 2017 को परिसमाप्त														

(₹ मिलियन में)

क. अनुषंगी कंपनी का नाम	तिथि जब अद्यतन की गयी	संबंधित अनुषंगी कंपनी की अवधि, यदि नियंत्रक कंपनी से भिन्न है	प्रतिवेदन मुद्रा और विदेशी अनुषंगी कंपनी के मामले में संबंधित अंतिम तिथि का विनिमय दर	शेयर पूंजी	आरक्षित एवं अधिशेष	कुल आस्तियां	कुल देयताएं	निवेश	व्यापार वर्तमान	कराई प्राप्त	कराई प्राप्त	कराई प्राप्त	प्रस्तावित लाभ	शेयर धारिता की सीमा (प्रतिशत में)
7 ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	7. 12. 2005	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	10.10	(1,979.83)	119.82	2,089.54	—	—	—	—	—	—	100 प्रतिशत
8 ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड	28. 03. 2013	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	63.22	(65.59)	(22.34)	0.05	—	—	237.75	180.58	—	—	100 प्रतिशत
9 काराबो वन एबी	5. 02. 2010	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	337.97	3,148.56	3,691.55	205.02	3,690.18	—	(5.93)	(5.93)	—	—	100 प्रतिशत
10 पेद्रो काराबो वन गंगा बी बी	26. 02. 2010	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	1.44	11,726.13	11,993.11	265.38	—	86.54	21.10	16.83	—	—	100 प्रतिशत
11 इपीरियल एनर्जी लिमिटेड	12. 08. 2008	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	14.06	162,986.34	1,73,323.38	10,322.96	—	378.17	43.64	43.64	—	—	100 प्रतिशत
12 इपीरियल एनर्जी टैम्स्क लिमिटेड	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.16	630.86	649.83	18.84	—	(0.77)	(2.26)	(2.26)	—	—	100 प्रतिशत
13 इपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लि.	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	1.67	15,948.80	15,967.20	16.70	—	(0.81)	(2.22)	(2.22)	—	—	100 प्रतिशत
14 इपीरियल एनर्जी नोर्ड लिमिटेड	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	1.68	66,231.48	66,315.71	82.53	—	(0.93)	(2.35)	(2.35)	—	—	100 प्रतिशत
15 बियाक्स होल्डिंग लिमिटेड, साइप्रस	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.13	1,362.67	11,939.64	10,576.89	—	456.25	128.41	128.41	—	—	100 प्रतिशत
16 रेडबिलफ होल्डिंग्स लि.	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.17	3,912.40	3,920.04	7.48	—	(0.59)	(2.04)	(2.04)	—	—	100 प्रतिशत
17 इपीरियल फ्रैक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.15	85.43	86.09	0.49	—	33.08	31.96	(31.96)	—	—	100 प्रतिशत
18 सैन एजीआ इन्वेस्टमेंट्स लि.	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.14	(119.76)	1,280.34	1,399.95	—	2.31	(51.01)	(51.01)	—	—	100 प्रतिशत
19 एलएलसी सिबिन्टनेफ्ट	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.11	(1,631.29)	14.02	1,645.20	—	—	(46.42)	(47.30)	—	—	55.90 प्रतिशत
20 एलएलसी एलियनसेमिफ्रेज	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.06	(6,556.16)	11,489.05	18,045.18	—	4,599.46	(735.31)	(735.31)	—	—	100 प्रतिशत
21 एलएलसी नोर्ड इपीरियल समूह	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.34	14,385.98	17,848.47	3,462.16	—	2,366.22	(407.03)	(407.03)	—	—	100 प्रतिशत

(₹ मिलियन में)

क्र. सं.	अनुषंगी कंपनी का नाम	तिथि जब आदिग्रहित की गयी	संबंधित अनुषंगी कंपनी की प्रतिवेदन अवधि, यदि नियंत्रक कंपनी से भिन्न है,अ	प्रतिवेदन मुद्रा और विदेशी अनुषंगी कंपनी के मामले में संबंधित वित्त वर्ष की अंतिम तिथि का विनिमय दर	शेयर पूंजी	आरक्षिति एवं अधिशेष	कुल आस्तियां	कुल देयताएं	निवेश	व्यापारा वर्त	कराष्टान पूर्व लाभ	कराष्टान प्रावधान	कराष्टान पश्चात लाभ	प्रस्तावित लामांश	शेयर धारिता की सीमा (प्रतिशत में)
22	एलएलसी रस इंपीरियल	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.11	(708.16)	708.10	1,416.15	—	183.71	(91.23)	2.61	(93.84)	—	100 प्रतिशत
23	एलएलसी इंपेरियल फ्रेक सर्विसेज	13. 01. 2009	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	0.01	128.16	438.64	310.44	—	436.47	(53.83)	15.54	38.29	—	50 प्रतिशत
24	ब्यास रोसूमा एनर्जी मंजाबिक लि.	07. 01. 2014	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	48,100.32	(12,573.03)	35,559.06	31.78	16.21	—	(45.85)	—	(45.85)	—	60 प्रतिशत
25	ओएनजीसी विदेश रोसूमा लिमिटेड	24. 03. 2015	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	2.73	(2.57)	0.40	9.12	—	—	(0.73)	—	(0.73)	—	100 प्रतिशत
26	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक	14. 08. 2014	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	132.44	19.70	161.25	0.24	—	—	3.30	(2.32)	5.62	—	100 प्रतिशत
27	ओएनजीसी विदे T सिंगपुर पीटीइ 'लि.	15. 04. 2016	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	32.46	(60.80)	4,073.13	4,101.47	32.46	—	(49.73)	—	(49.73)	—	100 प्रतिशत
28	ओएनजीसी विदे T वेकोसेफ्ट पीटीईलि.	18. 04. 2016	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	—	26,498.51	146,787.86	1,20,256.90	142,813.87	—	11,210.09	—	11,210.09	—	100 प्रतिशत
29	इंडस ईस्ट मेडिटरेनियन एक्सप्लोरे ान लि.	27. 2. 2018	31 मार्च, 2018	अमेरिकी डॉलर	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	100 प्रतिशत

नोट :

विनिमय दर :

- उन अनुषंगियों के नाम जिनका प्रचालन अभी शुरू नहीं हुआ है : इंडस ईस्ट मेडिटरेनियन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड
- उन अनुषंगियों के नाम जिन्हें इस वर्ष के दौरान परिसमाप्त कर दिया गया है या बेच दिया गया है : ओएनजीसी नाइल गंगा (साइप्रस) लिमिटेड
- विनिमय दर
तुलन पत्र मदों के लिए 1 अमेरिकी डॉलर = ₹64.92
लाभ एवं हानि मदों के लिए = ₹64.4712
- सूचना उपलब्ध सीमा तक
- उपर्युक्त सारणी के आंकड़ों में अंतर्कंपनी लेनदेन के निस्सन शामिल नहीं हैं।

खंड ख : संबद्ध कंपनियों और संयुक्त उद्यम

संबद्ध कंपनियों और संयुक्त उद्यमों से संबंधित कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 129 (3) के अनुसरण में विवरण

(₹ मिलियन में)

क्र.सं.	सहयोगी कंपनियों / संयुक्त उद्यम के नाम	नवीनतम अर्केक्षित तुलन पत्र तिथि	तिथि जब संबद्ध कंपनी या संयुक्त उद्यम से संबद्ध हुए थे या अधिग्रहण किया था	वर्ष के अंत में कंपनी द्वारा धारित संबद्ध कंपनियों / संयुक्त उद्यमों के शेयर		विवरण, कैसे महत्वपूर्ण प्रभाव है	संबद्ध कंपनियों / संयुक्त उद्यमों के समेकित नहीं होने के कारण	नवीनतम अर्केक्षित तुलन पत्र के अनुसार शेयर धारिता का निवल मूल्य	वर्ष का लाभ या हानि	
				संख्या	संबद्ध कंपनी / संयुक्त उद्यम में निवेश की राशि				प. समेकन में विचारित	यदि समेकन में विचारन नहीं किया गया
1	ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लि.	31 दिसंबर 14	26. 03. 2009	24990000 शेयर	1,620.60	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	(1,622.36)	—	लागू नहीं
2	पेट्रोलेरा इंडोलेनेजुलन एस ए	31 मार्च, 17	08. 04. 2008	40,000 शेयर	26.578.48	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	22,156.81	253.40	लागू नहीं
3	साउथईस्ट एफ़िया गैस पाइपलाइन कं. लि.	31 मार्च, 17	25. 06. 2010	16694 शेयर	15.55	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	48.61	799.23	लागू नहीं
4	तांबा बी वी	31 मार्च, 17	01. 11. 2006	1620 शेयर	388.46	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	299.96	3,505.15	लागू नहीं
5	हिमालया एनर्जी (सीरिया) बी वी	31 मार्च, 17	07. 11. 2006	45,000 शेयर	4.03	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	5.06	(24.22)	लागू नहीं
6	पेट्रो काराबोबो एस ए	31 मार्च, 17	12. 05. 2010	11,000 शेयर	4,204.68	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	5,824.71	3,599.27	लागू नहीं
7	काराबो इन्जनेरिया वाय कस्ट्रक्.ान एस ए	31 मार्च, 17	21. 01. 2011	275 शेयर	0.27	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	0.27	—	लागू नहीं
8	मानसरोवर एनर्जी कोलबिया लि.	31 मार्च, 17	20. 09. 2006		21,401.35	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	23,099.31	(867.36)	लागू नहीं
9	जे एस सी वैकोरेफ़्ल	31 मार्च, 18	15 प्रतिशत अर्जन – 31. 05. 2016 11 प्रतिशत अर्जन – 28. 10. 12016	3092871 शेयर	141,187.63	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	79,180.30	16,399.79	लागू नहीं
10	सुड पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी	31 दिसं. 15	30. 04. 2012	241.25 शेयर	0.02	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	—	—	लागू नहीं
11	मोजाबिक एलएनजी 1 कं. पीटीई लि.	अनर्केक्षित	19. 03. 2017	500 शेयर	32.43	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	—	32.24	लागू नहीं
12	फाल्कन ऑयल एंड गैस बी. वी.	31 मार्च, 18	09. 03. 2018	40 शेयर	15,863.30	धारित शेयर के अनुसार	लागू नहीं	15,863.30	71.61	लागू नहीं

नोट :

विनियम दर :

- उन सहायक कंपनियों / संयुक्त उद्यमों के नाम जिनका प्रचालन अभी शुरू नहीं हुआ है : शून्य
- उन सहायक कंपनियों / संयुक्त उद्यमों के नाम जिन्हें इस वर्ष के दौरान परिसमाप्त कर दिया गया है या बेच दिया गया है :
- विनियम दर
- तुलन पत्र मदों के लिए 1 अमेरिकी डॉलर = ₹ 64.92
लाभ एवं हानि मदों के लिए = ₹ 64.4712
सूचना उपलब्ध सीमा तक उपर्युक्त सारणी के आंकड़ों में अंतर्कंपनी लेनदेन के निरसन शामिल नहीं हैं।

ह0

(रजनी कांत)

कंपनी सचिव

ह0

(विवेकानंद)

निदेशक (वित्त)

हमारी समतिथि रिपोर्ट के अनुसार

कृते एसपीएमआर एन्ड एसोसिएट्स

सनदी लेखाकार

फर्म पंजीकरण संख्या 007578एन

ह0

(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)

भागीदार (सदस्य सं0 085362)

ह0

(नरेन्द्र कुमार वर्मा)

प्रबंध निदेशक

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी

सनदी लेखाकार

फर्म पंजीकरण संख्या 001099सी

ह0

(स. ले. श्यामजी गुप्ता)

भागीदार (सदस्य संख्या 416155)

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 23 मई, 2018

सी एंड ए जी टिप्पणियां समेकित

31 मार्च 2018 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के समेकित वित्तीय विवरणों पर कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 129(4) के साथ पठित धारा 143(6) (ख) के अंतर्गत भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणी और उस पर प्रबंधन का उत्तर :

क. सं.	सी एंड एजी की टिप्पणी	प्रबंधन का उत्तर
	कंपनी अधिनियम, 2013 के तहत विहित वित्तीय रिपोर्टिंग ढाँचा के अनुरूप 31 मार्च 2018 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के समेकित वित्तीय विवरण तैयार करना कंपनी के प्रबंधन की जिम्मेदारी है। इस अधिनियम की धारा 129(4) के साथ पठित धारा 139 (5) के तहत भारत के नियंत्रक और महालेखापरीक्षक द्वारा नियुक्त सांविधिक लेखा परीक्षक इस अधिनियम की धारा 143(10) के तहत विहित लेखा परीक्षा संबंधी मानकों के अनुरूप स्वतंत्र लेखा परीक्षा के आधार पर इस अधिनियम की धारा 143 के तहत इन वित्तीय विवरणों पर मत अभिव्यक्त करने के लिए जिम्मेदार हैं। 23 मई 2018 की उनकी लेखा परीक्षा रिपोर्ट के तहत उनके द्वारा कहा गया है कि ऐसा किया गया है। मैंने, भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की ओर से इस अधिनियम की धारा 129(4) के साथ पठित धारा 143 (6)(क) के तहत 31 मार्च 2018 को समाप्त वर्ष के लिए ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के वित्तीय विवरणों की एक अनुपूरक लेखा परीक्षा का आयोजन किया है। हमने ओएनजीसी लिमिटेड के वित्तीय विवरणों की अनुपूरक लेखा परीक्षा की है। इसके अलावा, इस अधिनियम की धारा 139(5) और धारा 143(6)(ख) अनुलग्नक – क में उल्लिखित कंपनियों पर, इनके निजी कंपनी / विदेश में संबंधित कानूनों के तहत निगमित निकाय होने के कारण उनके सांविधिक लेखा परीक्षकों की नियुक्ति और अनुपूरक लेखा परीक्षा के आयोजन के लिए लागू नहीं हैं। तदनुसार, सी एंड एजी ने इन कंपनियों के लिए न तो सांविधिक लेखा परीक्षक नियुक्त किया है और न ही इन कंपनियों की अनुपूरक लेखा परीक्षा आयोजित की है। अनुपूरक लेखा परीक्षा स्वतंत्र रूप से सांविधिक लेखा परीक्षकों के कार्यात्मक दस्तावेजों का उपयोग के लिए बिना तथा सांविधिक लेखा परीक्षकों तथा कंपनी कार्मिक की जाँच तथा कुछ लेखांकन रिकॉर्डों की चुनिंदा जाँच तक सीमित है। मेरी अनुपूरक लेखा परीक्षा जाँच के आधार पर मैं इस अधिनियम की धारा 129(4) के साथ पठित धारा 143(6)(ख) के तहत निम्नलिखित कुछ तथ्य उजागर करना चाहूँगा, जो मेरी जानकारी में आया है और जो मेरी राय के अनुसार समेकित वित्तीय विवरणों और संबंधित लेखा परीक्षा रिपोर्ट की बेहतर समझ सक्षम करने के लिए आवश्यक है।	तथ्यात्मक विवरण
क.	नकद प्रवाह विवरण पर टिप्पणी	
क.1	वर्तमान वर्ष का नकद प्रवाह परिकलन करते समय कंपनी ने ईड एएस के तहत यथा अपेक्षित प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाहों के प्रभाव के लिए लाभ समायोजित करने के स्थान पर निवेश गतिविधियों से निम्नलिखित नकद प्रवाहों को भागित किया है : ₹2898.63 मिलियन (वाह्य प्रवाह) की राशि के अन्य गैर चालू व्यापार प्राप्यों में वृद्धि ₹67.69 मिलियन (अंतर्प्रवाह) की राशि के दीर्घ अवधि प्रावधान में परिवर्तन और ₹5827.55 मिलियन (वाह्य प्रवाह) की राशि की आस्थगित कर आस्तियों / देयताओं में परिवर्तन। उपर्युक्त वर्गीकरण के परिणाम स्वरूप, निवेश गतिविधियों से नकद प्रवाह ₹8658 मिलियन कम बताया गया है और प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह में उतनी ही राशि अधिक दिखाई गयी है। 1 इसी प्रकार की गलती पिछले वर्षों के आंकड़ों में भी देखी गयी थी, जिसके कारण निवेश गतिविधियों से नकद प्रवाहों में अतिकथन और प्रचालन गतिविधिाओं से नकद प्रवाहों में ₹1774.34 मिलियन कम बयानी की गयी थी।	कंपनी ने बाद की अवधि में समीक्षा / अनुपालन हेतु इस टिप्पणी को नोट कर लिया है।
क.2	वर्तमान वर्ष की निवेश गतिविधियों से नकद प्रवाहों का परिकलन करते समय कंपनी ने समनुषंगी कंपनी / संयुक्त उद्यमों / सहयोगी कंपनियों में निवेश की राशि पर ₹13,464.45 मिलियन का एक निवल प्रवाह दर्शाया है। लेखा परीक्षा ने टिप्पणी की है कि कंपनी ने प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाहों के स्थान पर निवेश गतिविधियों से नकद प्रवाहों के अंतर्गत समनुषंगी कंपनी / संयुक्त उद्यमों / सहयोगी कंपनियों में अपने निवेश के मूल्य में वृद्धि / कमी से संबंधित ₹23,695.74 मिलियन की राशि के गैर नकद मद को समायोजित किया है। इसके परिणामस्वरूप ₹23,695.74 मिलियन का निवेश गतिविधियों से नकद प्रवाह में कम बयानी और प्रचालन गतिविधियों से अति बयानी हुई है।	

क. सं.	सी एंड एजी की टिप्पणी	प्रबंधन का उत्तर
क.3	वित्तपोषण गतिविधियों नकद प्रवाहों में वर्ष 2017 – 18 के लिए ₹18543.60 मिलियन की राशि प्रदत्त ब्याज के कारण नकद प्रवाह शामिल है। हालांकि, प्रदत्त ब्याज के मद में वास्तविक नकदी प्रवाह ₹17940.80 मिलियन था। इस अंतर की राशि (₹602.80 मिलियन) को प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह – ₹226.29 मिलियन और अन्य वित्तपोषण देयताओं में वृद्धि / कमी से नकद प्रवाह – ₹376.51 मिलियन में समायोजित किया गया था, जो इंड ए एस 7 के पैरा 31 के अनुपालन में नहीं था, जिसमें यह अपेक्षित है कि प्रदत्त ब्याज को वित्तपोषण गतिविधियों से नकद प्रवाह के अंतर्गत अलग अलग प्रकटन किया जाना चाहिए। इसके परिणामस्वरूप ₹602.80 मिलियन की ब्याज अति बयानी हुई। इसके परिणामस्वरूप ₹226.29 मिलियन की प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह की अति बयानी और वित्तपोषण गतिविधियों नकद प्रवाहों की कम बयानी भी हुई है।	
ख.	प्रकटन संबंधी टिप्पणी	
ख.1	कंपनी के विरुद्ध / विवादित मांगों को कर्ज के रूप में (नोट 50.1) अभिज्ञात नहीं किया गया है : ₹1,00,717.64 मिलियन उपर्युक्त राशि में आय कर और सेवा कर की विवादित देयताओं के कारण ₹91,553.85 मिलियन की राशि शामिल है। जबकि आय कर / सेवा कर मामलों के कारण कंपनी की इस आकस्मिक देयता पर ब्याज / जुर्माना की राशि जिसे विभिन्न विधानों के अंतर्गत उपर्युक्त दावों पर लगाया जा सकता है, यदि इन मामलों का निपटान कंपनी के पक्ष में नहीं होता है, का प्रकटन नहीं किया गया है।	प्रबंधन ने आकस्मिक देयता का कराधान और न्यायिक प्राधिकरणों द्वारा लिए गए पूर्व निर्णयों सहित तुलन पत्र तिथि को तथ्य और परिस्थितियों को ध्यान में रखते हुए आकलन और प्रकटन किया है। कंपनी ने विवादित आय कर के मद में 14,892.84 मिलियन की और विवादित सेवा कर के मद में ₹76,661.01 मिलियन के आकस्मिक देयता का प्रकटन किया है। संबंधित आकस्मिक देयता के विवरण को समेकित वित्तीय विवरण के टिप्पणी सं-50.1 में प्रकटन किया गया है। जहाँ तक आय कर मांग का संबंध है, परियर्डन का 90 प्रति ात अपीलीय स्तर पर कंपनी के पक्ष में किए गए निर्णयों से कवर हैं। इसलिए ब्याज और जुर्माने के भुगतान की संभावना बहुत कम है। जहाँ तक सेवा के लिए मांग सह कारण बताओ नोटिस का संबंध है, कंपनी ने इन नोटिसों के उत्तर दायर कर दिए हैं और ये उत्तर सेवा कर विभाग में निपटान हेतु लंबित हैं। प्रबंधन का मत है कि विवादित सेवा कर मांग कानूनी रूप से तर्कसंगत नहीं है और कंपनी के पक्ष को इस विभाग के दिनांक 5 मार्च, 2018 के परिपत्र सं. 35 / 9 / 2018 – जीएसटी के तहत इस विभाग द्वारा स्पष्ट की गयी स्थिति से बल मिलता है। उपर्युक्त को ध्यान में रखते हुए, प्रबंधन ने जुर्माना और ब्याज की संभावना बहुत कम होना आकलित किया और पूर्व वर्षों में किए गए प्रकटन के अनुरूप और एएस – 37 प्रावधान, आकस्मिक देयता और आकस्मिक आस्ति, के अनुपालन में सही प्रकटन किया है।

कृते और की ओर से
भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक

कृते और की ओर से
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

ह / –
(नंदना मुंशी)
वाणिज्यिक लेखा परीक्षा महानिदेशक
एवं पदेन सदस्य, लेखा परीक्षा बोर्ड – 2,
नई दिल्ली

ह / –
(विवेकानंद)
निदेशक (वित्त)

दिनांक : 13. 08. 2018
स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 07. 09. 2018
स्थान : नई दिल्ली

लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट समेकित



रोबुमा एरिया-1, अपतटीय मोजाम्बिक रोबुमा बेसिन का हिस्सा है, जो हाल के दिनों में सबसे बड़ी प्रकृतिक गैस खोजों में से एक है।

स्वतंत्र लेखा परीक्षक रिपोर्ट

सेवा में सभी सदस्यगण ओएनजीसी विदेश लिमिटेड समेकित इंड एस वित्तीय विवरण रिपोर्ट

- हमने “ओएनजीसी विदेश लिमिटेड” (इसमें इसके पश्चात ‘नियंत्रक कंपनी’ कहा गया है) और इसकी 11 अनुषंगी कंपनियों (नियंत्रक कंपनी और इसकी अनुषंगी कंपनियों को एक साथ “समूह” कहा गया है) और 1 संयुक्त उद्यम के संलग्न समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों का लेखा परीक्षण किया है, जिन्हें 31 मार्च, 2018 के तुलन पत्र, उस तिथि को समाप्त हुए वर्ष के लाभ और हानि के समेकित विवरण (अन्य व्यापक आय सहित), समेकित नकद प्रवाह विवरण और उस समाप्त वर्ष के लिए इक्विटी परिवर्तन का समेकित विवरण और महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियों व अन्य व्याख्यात्मक जानकारी (इसमें इसके पश्चात “समेकित इंड एस वित्तीय विवरण”) के सारांश के रूप में शामिल किया गया है।
- समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों के संदर्भ में प्रबंधन का दायित्व**
- नियंत्रक कंपनी का निदेशक मंडल कंपनी अधिनियम, 2013 (इसमें इसके पश्चात ‘अधिनियम’ कहा गया है) की अपेक्षाओं के अनुसार इन समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने व उनकी प्रस्तुति के लिए जिम्मेदार है जो यथा संशोधित कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियमावली, 2015 के साथ पठित इस अधिनियम की धारा 133 के अंतर्गत विहित भारतीय लेखांकन मानकों (इंड एस) सहित भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार कंपनी की समेकित वित्तीय स्थिति, अन्य व्यापक आय सहित समेकित वित्तीय प्रदर्शन, समेकित नकद प्रवाह और इसके समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों सहित समूह की इक्विटी में समेकित परिवर्तनों की एक वास्तविक और निष्पक्ष स्थिति दर्शाती है। समूह में शामिल कंपनियों व संयुक्त रूप से नियंत्रित कंपनियों के संबंधित निदेशक मंडलों के उत्तरदायित्वों में यह भी शामिल है, समूह की परिसंपत्तियों की सुरक्षा तथा धोखाधड़ी व अन्य नियमितताओं 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 व निर्णय और अनुमान जो उचित और विवेकपूर्ण हों; पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों को तैयार, कार्यान्वित 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 बयानी से मुक्त हैं

- हमारी जिम्मेदारी हमारे लेखा परीक्षण के आधार पर इन समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों पर एक राय व्यक्त करने के लिए है। लेखा परीक्षण करते हुए, हमने अधिनियम के प्रावधानों और उसके तहत बनाए गए नियमों, 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 अपेक्षित हैं। हमने हमारी लेखा परीक्षा का आयोजन अधिनियम की धारा 143 (10) के तहत निर्दिष्ट लेखा परीक्षा मानकों के अनुसार किया है। उन मानकों की अपेक्षा 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 महत्वपूर्ण गलत बयानी से मुक्त हैं।
- एक लेखा परीक्षा में समेकित इंड एस 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 इंड एस वित्तीय विवरण में महत्वपूर्ण 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 नियंत्रक कंपनी के आंतरिक वित्तीय विवरणों पर विचार किया जाता है जो परिस्थितियों के अनुसार उचित हों जो समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने के लिए लेखा परीक्षण प्रक्रियाओं का तैयार करने के क्रम में एक वास्तविक व उचित दृष्टिकोण प्रदान करते हैं। एक लेखा परीक्षा में उपयोग की जा रही लेखांकन नीतियों की उपयुक्तता तथा नियंत्रक कंपनी के निदेशक मंडल द्वारा किए गए लेखा अनुमानों के औचित्य के साथ साथ समेकित इंड एस 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 6 (क) में निर्दिष्ट उनकी रिपोर्टों के संदर्भ में अन्य लेखा परीक्षकों द्वारा प्राप्त किए गए हैं वे समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों पर हमारी लेखा परीक्षा से संबंधित राय के लिए एक आधार प्रदान करने के लिए पर्याप्त और उचित है।

राय

- हमारी राय में और हमारी सर्वश्रेष्ठ जानकारी के अनुसार तथा हमें दिए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार, उपर्युक्त समेकित इंड एस वित्तीय विवरण अधिनियम द्वारा अपेक्षित जानकारी इस प्रकार प्रदान करते हैं जिस प्रकार यह अपेक्षित है तथा भारत में सामान्यता स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुपालन में 31 मार्च 2018 की स्थिति के अनुसार समूह के समेकित कार्यों (वित्तीय स्थिति) तथा उस तिथि को समाप्त वर्ष के लिए अन्य व्यापक आय सहित इसके समेकित लाभ (वित्तीय प्रदर्शन), उनके समेकित नकद प्रवाह और इक्विटी में समेकित परिवर्तनों से संबंधित सच्चे और निष्पक्ष विचार प्रस्तुत करते हैं।
- मामले पर जोर**
- हम नोट संख्या 53 की ओर ध्यान आकर्षित करते हैं जो 3 नकदी उत्पादक इकाइयों (सीजीयू) के क्षरण तथा 2 सीजीयू में क्षरण के अपलेखन से संबंधित है। कंपनी द्वारा वर्ष के दौरान ₹2,740.12 मिलियन रुपए का प्रावधान किया गया है। तकनीकी प्रकृति के होने के कारण, हम प्रबंधन द्वारा किए गए इस क्षरण परीक्षण के परिणामों पर निर्भर रहे हैं।
- हम एक नकदी उत्पादक इकाई (सीजीयू) में तेल एवं गैस के प्रतिकूल प्रवाह के संबंध में देयता के प्रावधान से संबंधित नोट 36 की ओर ध्यान आकर्षित करते हैं, जहाँ कंपनी ने ₹644.73 मिलियन की देयता दर्शाई है। इसके अलावा कंपनी ने प्रचालक के मूल्यांकन के आधार पर नोट 50.1 में आकस्मिक देयता भी दर्शाई है, अंतिम राशि दावों के निपटान के बाद उपलब्ध कराई जाएगी।
- हम इंड एस 103 के अनुपालन में कय मूल्य आवंटन रिपोर्ट के अनुसार व्यापार संयोजन के लिए वर्ष 2016-17 के तुलनात्मक आंकड़ों की पुनः प्रस्तुति के संबंध में नोट सं. 22.3 की ओर ध्यान आकर्षित करते हैं।
- इस संबंध में हमारी राय संशोधित नहीं की गयी है।
- अन्य मामले**
- (क) हमने 8 अनुषंगी कंपनियों, जिनके वित्तीय विवरण 31 मार्च 2018 की स्थिति के अनुसार ₹555,056.95 मिलियन रुपए की परिसंपत्तियां, ₹52,813.09 मिलियन के राजस्व, ₹1,912.68 मिलियन के निवल नकद बाह्य प्रवाह दर्शाते हैं, जैसा कि समेकित इंड एस 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 अनुषंगी 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 लें)।

- (ख) हमने 2 अनुषंगी कंपनियों और 1 संयुक्त उद्यम के वित्तीय विवरणों का लेखा परीक्षण नहीं किया है, जिनके वित्तीय विवरण 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार ₹1,874.73 मिलियन की कुल परिसंपत्तियां दर्शाते हैं तथा समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों में विचारित उसी तिथि को समाप्त वर्ष के लिए ₹239.05 मिलियन के राजस्व और ₹620.23 मिलियन रुपए नकद निकासी दर्शाते हैं। ये वित्तीय विवरण गैर लेखा परीक्षित हैं तथा इन्हें हमें प्रबंधन द्वारा उपलब्ध कराया गया है व हमारे मतानुसार समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों का जहां तक इन अनुषंगी कंपनियों और समेकित इंड एस वित्तीय विवरण की राशियों व प्रकटन का संबंध है तथा अधिनियम की धारा 143 की उप धारा (3) और (11) के अनुसार इन अनुषंगी कंपनियों और समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों से संबंधित हमारी रिपोर्ट का संबंध है वे पूर्ण रूप से इन गैर लेखा परीक्षित वित्तीय विवरणों पर आधारित है (अनुबंधित अनुलग्नक - 1 देखें)। 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 इंड एस वित्तीय विवरणों पर हमारी राय तथा कानूनी और नियामक संबंधी अन्य आवश्यकताओं पर हमारी निम्नलिखित रिपोर्ट को संशोधित नहीं किया गया है।

- (ग) समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने के उद्देश्य से, भारत के बाहर निगमित अनुषंगी कंपनियों और संयुक्त उद्यम से नियंत्रित कंपनियों के तैयार किए गए लेखे स्थानीय जीएएपी के तहत उक्त कंपनियों के प्रबंधन द्वारा पुनः प्रस्तुत किए गए हैं ताकि वे भारत में सामान्यता स्वीकृत सिद्धांतों का अनुपालन करें। इसे नियंत्रक कंपनी द्वारा तैयार किए गए रिपोर्टिंग पैकेज के आधार पर किया गया है जिसमें भारत में सामान्यता स्वीकृत सिद्धांतों के तहत समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों के लिए लागू लेखांकन व प्रकटन आवश्यकताएं कवर होती हैं। इस प्रयोजन के लिए तैयार किए गए रिपोर्टिंग पैकेजों को 8 अनुषंगी कंपनियों के अन्य लेखा परीक्षकों द्वारा लेखा परीक्षित किया गया है और हमें इन अन्य लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट प्रदान की गई है। 3 गैर लेखा परीक्षित अनुषंगी कंपनियों तथा 1 संयुक्त उद्यम के

	11. मामले में रिपोर्टिंग पैकेज को प्रबंधन द्वारा तैयार किया गया है और हम उससे आश्वस्त हैं। समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरणों पर हमारी राय में, जहां तक ये इन संस्थाओं से संबंधित है, ये अन्य लेखा परीक्षकों की उक्त लेखा परीक्षण रिपोर्ट पर आधारित हैं।			
(घ)	इस तथ्य पर विचार करते हुए कि वास्तविक प्रचालन भारत के बाहर निष्पादित किए जा रहे हैं और संबंधित 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 उद्यम का लेखा परीक्षण नहीं किया गया है वहां प्रबंधन द्वारा प्रदान की गई सूचना पर आश्वस्त होकर अपने लेखा परीक्षण का आयोजन किया है।	(ख) हमारे मतानुसार, उपर्युक्त समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरणों को तैयार करने से संबंधित कानून द्वारा अपेक्षित उचित लेखा बहियों को कंपनी द्वारा रखा गया है, जहां तक हमारे द्वारा उन बहियों व अन्य लेखा परीक्षकों की रिपोर्टों की जांच से ज्ञात होता है।	(ii) 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 (iii) इनमें कोई भी ऐसी राशि नहीं है जिसे भारत में गठित नियंत्रक कंपनी द्वारा निवेशक शिक्षण और संरक्षण कोष के लिए स्थानांतरित किया जाना आवश्यक था। (समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरणों की नोट सं. 25.1 देखें)	(iv) कंपनी ने समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरणों में 8 नवंबर, 2016 से 30 दिसंबर 2016 की अवधि के दौरान 8 नवंबर, 2016 की अधिसूचना सां. आ. 3407 (अ) में यथा परिभाषित विनिर्दिष्ट बैंक नोट में धारिता और लेन देन के संबंध में अपेक्षित प्रकटन उपलब्ध करवाए हैं। 8 नवंबर, 2016 से 30 दिसंबर 2016 की अवधि के दौरान विनिर्दिष्ट बैंक नोट में कंपनी की कोई धारिता या लेन देन नहीं था : समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरणों की टिप्पणी सं. 19.3 देखें।
(ङ)	हमने कार्यान्वाधीन अन्वेषण, विकास, उत्पादनकारी और शुष्क कूपों के वर्गीकरण, उनके लिए व्यय की गई आवंटित लागतों, मूल कंपनी ओएनजीसी की भंडार आंकलन समिति (आरईसी) द्वारा अनुमानित प्रमाणित विकसित हाइड्रोकार्बन भण्डारों पर आधारित तेल व गैस परिसंपत्तियों के घाटे, परित्यक्तता लागत के लिए प्रावधान, सहमति प्राप्त न्यूनतम कार्य कार्यक्रम के लिए मूर्त / अमूर्त परिसंपत्तियों व देयताओं के लिए मूल्यहास / ऋण परिशोधन के आवंटन पर व्यय के वर्गीकरण के संदर्भ में प्रबंधन द्वारा तकनीकी / वाणिज्यिक मूल्यांकन पर विश्वास किया है।	(ग) इस रिपोर्ट द्वारा लिए गए समेकित तुलन पत्र तथा समेकित लाभ- घाटा (अन्य व्यापक आय सहित), समेकित नकद प्रवाह विवरण और इक्विटी परिवर्तन संबंधी विवरण, समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरणों को तैयार करने के प्रयोजन के लिए तैयार की गई लेखा बहियों के अनुसार हैं। (घ) हमारी राय में, उक्त समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरण कंपनी (लेखा) नियम, 2014 के नियम 7 के साथ पठित अधिनियम की धारा 133 में निर्दिष्ट लेखांकन मानकों का अनुपालन करते हैं। (ङ) 31 मार्च 2018 को नियंत्रक कंपनी के निदेशकों से प्राप्त लिखित अभ्यावेदन के आधार पर, जिसे भारत में निगमित नियंत्रक कंपनी के निदेशक मंडल द्वारा रिकॉर्ड पर लिया गया है, कि गठित नियंत्रक कंपनी के कोई भी निदेशक 31 मार्च 2018 को अधिनियम की धारा 164 (2) के अनुसार नियुक्त किए जाने के लिए अयोग्य नहीं है।	स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 23 मई, 2018	ह0 (स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) भागीदार (सदस्य सं0 085362)
	अन्य विषयों के संबंध में हमारी राय संशोधित नहीं है। अन्य कानूनी और नियामक अपेक्षाएं संबंधी रिपोर्ट		कृते एसपीएमआर एन्ड एसोसिएट्स सनदी लेखाकार फर्म पंजीकरण सं. 007578एन	कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी सनदी लेखाकार फर्म पंजीकरण सं. 001099सी
9.	अधिनियम की धारा 143 की उपधारा (11) की शर्तों के अनुसार भारत की केन्द्रीय सरकार द्वारा जारी कंपनी (लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट) आदेश, 2016 ('आदेश') उक्त आदेश के अनुच्छेद 2 को ध्यान में रखते हुए समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरणों के लिए लागू नहीं हैं।	(च) नियंत्रक कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग के लिए आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की पर्याप्तता और इस प्रकार के नियंत्रण की नियंत्रक कंपनी में प्रचालन प्रभाविता के संदर्भ में 'अनुलग्नक ख' में संदर्भित हमारी पृथक रिपोर्ट को देखें; और		
10.	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 (6) की शर्तों के अनुसार अपनी रिपोर्ट भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक द्वारा दिए गए निदेशों व उप निदेशों के आधार पर 'अनुलग्नक क' के रूप में यहां संलग्न की है।	(छ) यथा संशोधित 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 : (i) समेकित इंड एसएस वित्तीय विवरणों में समूह और इसके संयुक्त उद्यमों की समेकित वित्तीय स्थिति पर लंबित मुकदमों के प्रभाव का खुलासा किया गया है — (इंड एसएस वित्तीय विवरणों की टिप्पणी संख्या 50 देखें)		

स्वतंत्र लेखा-परीक्षक रिपोर्ट का अनुलग्नक क

(31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों पर ओएनजीसी विदेश के सदस्यों के लिए हमारी समतिथि रिपोर्ट के खंड 'अन्य विधिक और विनियामकीय अपेक्षाओं संबंधी रिपोर्ट' के तहत अनुच्छेद 10 में उल्लिखित अनुलग्नक)

क्र. सं.	निर्देश	कृत कार्यवाई	समेकित इंड एस 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 पट्टाधारित भूमि के क्षेत्र का उल्लेख करें जिनकी स्पष्ट हकदारी / पट्टानामा उपलब्ध नहीं है।	कंपनी का भारत में एक सर्वकालिक पट्टा धारित भूखंड है और पट्टा लिखत कंपनी के नाम पर है सिवाय ₹ 4.04 मिलियन मूल्य की एक फ्रीहोल्ड भूमि जो भारत के बाहर संयुक्त प्रचालन से संबंधित अन्य साझीदार के साथ संयुक्त स्वामित्व में है।	शून्य
2	कृपया बताएं कि क्या देनदारी / ऋण / ब्याज 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 / ब्याज आदि छूट / हटाने का कोई भी मामला नहीं है।	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 प्रचालित / प्रचालित परियोजनाओं में तीसरे पक्षकारों के पास रखे माल के संबंध में रिकॉर्ड को उचित तरीके से परिसंघीय भागीदार की ओर से परिसंघ और / अथवा प्रचालक द्वारा रखा जाता है। प्रबंधन द्वारा प्रदान की गई अनुसार, कंपनी द्वारा सरकार अथवा अन्य प्राधिकरणों से उपहारों के रूप में किन्हीं भी परिसंपत्तियों को प्राप्त नहीं किया गया है।	शून्य

कृते एसपीएमआर एन्ड एसोसिएट्स
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 007578एन

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 001099सी

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 23 मई, 2018

ह0
(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)
भागीदार (सदस्य सं0 085362)

ह0
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)

स्वतंत्र लेखापरीक्षक रिपोर्ट का अनुलग्नक ख

(31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों पर ओएनजीसी विदेश के सदस्यों के लिए हमारी समतिथि रिपोर्ट के खंड 'अन्य विधिक और विनियामकीय अपेक्षाओं संबंधी रिपोर्ट' के तहत अनुच्छेद 11(च) में उल्लिखित अनुलग्नक)

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

1. हमने 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार "ओएनजीसी विदेश लिमिटेड" ("कंपनी") का इसी तिथि को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के समेकित इंड एस 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

2. नियंत्रक कंपनी जो भारत में निगमित कंपनी है, के निदेशक मंडल का दायित्व भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान ("आईसीएआई") द्वारा जारी किए गए वित्तीय रिपोर्टिंग संबंधी आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का लेखा परीक्षण करने से संबंधित मार्ग दर्शक टिप्पणी में उल्लिखित आंतरिक नियंत्रण के अनिवार्य घटकों पर विचार करते हुए 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, कार्यान्वित करने तथा रखरखाव करने को शामिल किया गया है जो इसके व्यवसाय को क्रमबद्ध तरीके से व कुशलतापूर्वक संचालित करना सुनिश्चित करने के लिए कुशलतापूर्वक प्रचालन कार्य कर रहे थे इनमें अपनी संपत्ति की सुरक्षा, धोखाधड़ी और त्रुटियों की रोकथाम और उनका पता लगाने, लेखा अभिलेखों की सटीकता और पूर्णता, और विश्वसनीय वित्तीय सूचनाओं की समयबद्ध तैयारी शामिल हैं जो इस अधिनियम के तहत अपेक्षित हैं।

लेखा परीक्षकों की जिम्मेदारी

3. 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 मान्यताओं के अनुसार आयोजित करते हैं, ये दोनों ही किसी भी आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के लेखा परीक्षण पर लागू होते

हैं तथा दोनों को भारतीय सनदी लेखाकार 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 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 कुशलतापूर्वक सभी वास्तविक मामलों में प्रचालित किया जा रहा है।

4. 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 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 बयान के जोखिम का आकलन शामिल होता है, चाहे इसका कारण धोखाधड़ी या त्रुटि हो।

5. हम मानते हैं कि लेखा परीक्षा साक्ष्य जिन्हें हमारे द्वारा प्राप्त किया गया है वे वित्तीय रिपोर्टिंग पर कंपनी की आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली के लिए हमारी लेखा परीक्षा राय को एक आधार प्रदान करने के लिए पर्याप्त और उचित है।

वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का तात्पर्य

6. एक कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण, एक प्रक्रिया है जिसे वित्तीय रिपोर्टिंग की विश्वसनीयता के संदर्भ में उचित आश्वासन प्रदान करने के लिए और सामान्यता स्वीकृत 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, सटीक होते हैं तथा कंपनी की परिसंपत्तियों के सौदों व निपटान को उचित तौर पर प्रतिबिंबित करते हैं; (2) उचित आश्वासन प्रदान करते हैं कि वित्तीय विवरणों को सामान्यता स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार तैयार करने के लिए अनुमत 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 प्राधिकारों के अनुसार ही तैयार किया जा रहा है; तथा (3) कंपनी की उन परिसंपत्तियों के अनाधिकृत अर्जन, उपयोग अथवा निपटान को रोकने अथवा समय पर उनकी खोज के संदर्भ में उचित आवासन प्रदान करे जिनका वित्तीय विवरणों पर काफी अधिक प्रभाव हो।

वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की निहित सीमाएं

7. वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की निहित सीमाओं के कारण, जिसमें मिलीभगत या अनुचित प्रबंधन की संभावना हावी होती हैं, त्रुटियों और धोखाधड़ी के होने तथा उनके ज्ञात न होने के कारण अत्याधिक गलत बयानी होती हैं। इसके अलावा, भावी अवधियों के लिए वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के किसी भी मूल्यांकन के

पूर्वानुमान जोखिम पर आधारित होते हैं जिससे परिस्थितियों में परिवर्तन के कारण वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण अपर्याप्त हो सकते हैं अथवा जिससे नीतियों व प्रक्रियाओं के अनुपालन के स्तर दूषित हो सकते हैं।

राय

हमारी राय में, कंपनी के पास सभी वास्तविक आयामों में वित्तीय रिपोर्टिंग के लिए एक पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली निहित है तथा वित्तीय रिपोर्टिंग के लिए इस प्रकार की आंतरिक नियंत्रण प्रणाली 31 मार्च, 2018 तक भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी किए गए वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा परीक्षण संबंधी दिशा निर्देश टिप्पणी में निर्दिष्ट आंतरिक नियंत्रण के अनिवार्य घटकों पर विचार करते हुए कंपनी द्वारा वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के मानदंडों की स्थापना के आधार पर प्रभावी ढंग से कार्य कर रही थीं।

कृते एसपीएमआर एन्ड एसोसिएट्स
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 007578एन

कृते बीसी जैन एन्ड कम्पनी
सनदी लेखाकार
फर्म पंजीकरण सं. 001099सी

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 23 मई, 2018

ह0
(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)
भागीदार (सदस्य सं0 085362)

ह0
(श्यामजी गुप्ता)
भागीदार (सदस्य संख्या 416155)

अनुलग्नक 1

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष की स्थिति के अनुसार अनुबंधी कंपनियों तथा संयुक्त उद्यमों से संबंधित वित्तीय जानकारी (*)का सार

(मिलियन ₹ में)

अनुबंधी कंपनियों/संयुक्त उद्यमों के नाम				लेखा परीक्षक का नाम और लेखा परीक्षण तिथि	
अनुबंधी कंपनियां	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार कुल परिसंपत्तियां	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार कुल देनदारिया	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार कुल राजस्व (**)	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार कुल लाभ / (हानि)	(समेकित)
1 ओएनजीसी नील गंगा बी.बी.	249,227.69	55,200.23	26,911.45	640.98	अर्नेस्ट एंड यंग एकाउंटेंट्स, एम्सटर्डम, नीदरलैंड रिपोर्ट तिथि : 18 मई 2018
2 ओएनजीसी अमेज़न अलकनंदा लिमिटेड	37,872.33	8,167.12	(841.67)	(867.16)	ए एंड कं, कोलंबिया रिपोर्ट तिथि : 18 मई 2018
3 इम्पीरियल एनर्जी लिमिटेड	70,388.80	13,049.96	6,407.86	(1,094.33)	मेसर्स अर्नेस्ट एंड यंग एलएलपी, मॉस्को, रूस रिपोर्ट तिथि : 15 मई 2018
4 काराबो बो वन एबी	15,394.42	470.56	3,685.92	3,387.66	मेसर्स अर्नेस्ट एंड यंग एकाउंटेंट्स, एलएलपी, नीदरलैंड रिपोर्ट तिथि : 18 मई 2018
5 ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	119.82	2,089.54	—	—	अनंकेक्षित
6 ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड	(22.34)	0.03	239.05	180.58	अनंकेक्षित
7 ब्यास रोवूमा एनर्जी मोज़ाम्बिक लिमिटेड	35,559.06	31.78	(15.99)	(45.85)	मेसर्स अजिबल एंड एसोसिएट्स ऑफ़ इंडिया नई दिल्ली रिपोर्ट तिथि : 11 मई 2018
8 ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड	0.40	0.24	—	(0.73)	बीडीओ एंड कंपनी, पोर्ट लुईस, मॉरिशस रिपोर्ट तिथि : 21 मई 2018
9 ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक	161.25	9.12	199.84	5.62	पनैल कर्ने फोर्सटर ऑफ़ टेक्सास, पी सी, अमेरिका रिपोर्ट तिथि : 27 अप्रैल 2018
10 ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लिमिटेड	146,453.00	121,480.88	16,465.68	11,763.31	मेसर्स अर्नेस्ट एंड यंग एलएलपी, सिंगापुर रिपोर्ट तिथि : 14 मई 2018
11 इंडस ईस्ट मेडिटरेनियन एनर्जी लि.	—	—	—	—	अनंकेक्षित
संयुक्त उद्यम (कंपनी के आंकड़े नीचे दिए गए हैं)					
1 ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड	1,777.25	4,913.02	—	(112.31)	अनंकेक्षित
कुल	556,931.68	205,412.48	53,052.14	13,857.77	

नोट : (*) इन वित्तीय विवरणों में संबंधित कंपनी की संपत्तियों, देयताओं, आय व व्यय अंशों को शामिल किया गया है।

(**) कुल राजस्व में कर के निवल इक्विवैलेंट लेखांकित निष्पत्ती के लाभ / (हानि) शामिल हैं।

(***) इंडस ईस्ट मेडिटरेनियन एनर्जी लिमिटेड को 27 फरवरी 2018 को निगमित किया गया था और इसमें अभी परिचालन शुरू नहीं हुआ है।

समेकित वित्तीय विवरण

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए समेकित वित्तीय विवरण

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार समेकित तुलन पत्र

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

	विवरण	नोट सं.	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
I.	आस्तियाँ			
(1)	गैर चालू आस्तियाँ			
	क) परिसंपत्ति, संयंत्र और उपकरण			
	(i) तेल एवं गैस परिसंपत्तियां	5	326,653.56	338,917.59
	(ii) अन्य परिसंपत्ति, संयंत्र और उपकरण	6	15,834.02	16,761.10
	ख) निर्माणाधीन पूंजीगत कार्य			
	तेल एवं गैस आस्तियाँ	7		
	1) प्रगतिधीन विकास कूप		4,067.26	7,930.44
	2) प्रगतिधीन तेल एवं गैस सुविधाएं		27,524.81	27,708.98
	(ii) अन्य		15.38	63.68
	ग)सद्भाव	8	1,32,799.66	1,32,677.86
	घ) अन्य अमूर्त आस्तियाँ	9	465.58	552.19
	ड) विकासाधीन अमूर्त आस्तियाँ	10		
	(i) प्रगतिधीन अन्वेषण कूप		36,957.30	34,794.38
	(ii) अधिग्रहण लागत		145,747.60	149,437.22
	च) वित्तीय आस्तियाँ			
	(i) निवेश	11	254,763.45	238,314.53
	(ii) व्यापार प्राप्य	12	16,564.13	13,630.08
	(iii) ऋण	13	3,808.87	7,970.87
	(iv) स्थल जीर्णोद्धार निधि के लिए जमा	14	727.62	555.81
	(i) वित्त पट्टा की प्राप्य राशियां	15	—	—
	(ii) अन्य वित्तीय आस्तियाँ	16	9,861.14	7,905.10
	छ) गैर मौजूदा कर आस्तियाँ (निवल)	17	2,438.97	3,800.79
	ज) आस्थगित कर आस्तियाँ (निवल)	27	16,954.55	12,155.61
	झ) अन्य गैर मौजूदा आस्तियाँ	18	6,948.27	7,170.70
	कुल गैर मौजूदा आस्तियाँ		1,002,132.17	1,000,346.93
(2)	मौजूदा आस्तियाँ			
	(क)माल सूचियां	19	10,655.08	10,099.55
	(ख) वित्तीय आस्तियाँ			
	(i) व्यापार की वसूली योग्य राशियाँ	12	15,348.10	15,553.54
	(ii) नकद और नकद समतुल्य	20	13,882.49	8,240.05
	(iii) ऋण	13	2,171.02	1,348.32
	(iv) अन्य वित्तीय आस्तिया	16	58,060.75	52,285.45
	(ग) अन्य मौजूदा आस्तियाँ	18	2,027.45	1,395.10
	कुल मौजूदा आस्तियाँ		102,144.89	88,922.01
	कुल आस्तियाँ		1,104,277.06	1,089,268.94
II	इक्विटी एवं देयताएं			
I)	इक्विटी			

	विवरण	नोट सं.	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	(क) इक्विटी शेयर पूंजी	21	150,000.00	150,000.00
	(ख) अन्य इक्विटी	22	314,303.83	307,530.54
	कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य इक्विटी		464,303.83	457,530.54
	गैर नियंत्रण अधिकार	23	14,510.89	14,208.66
	कुल इक्विटी		478,814.72	471,739.20
(2)	देयताएं			
	गैर मौजूदा देयताएं			
	(क)वित्तीय देयताएं			
	(i) उधार राशियाँ	24	420,519.52	389,273.42
	(ii) अन्य वित्तीय देयताएं	25	7,188.75	2,217.43
	(ख) प्रावधानित राशियाँ	26	37,686.26	35,791.03
	(ग) आस्थगित कर देयताएं (निवल)	27	81,969.73	83,316.90
	(घ) अन्य गैर मौजूदा देयताएं	29	156.29	144.68
	कुल गैर मौजूदा देयताएं		547,520.55	510,743.46
	मौजूदा देयताएं			
	(क) वित्तीय देयताएं			
	(i) उधार राशियाँ	24	34,878.94	60,444.27
	(ii) व्यापार की चुकाने योग्य राशियाँ	28	21,610.30	23,224.60
	(iii) अन्य वित्तीय देयताएं	25	12,706.65	15,852.64
	(ख) अन्य मौजूदा देयताएं	29	5,478.78	3,908.40
	(ग) प्रावधानित राशियाँ	26	3,107.91	1,706.72
	(घ) मौजूदा कर देयताएं (निवल)	17	159.21	1,649.65
	कुल मौजूदा देयताएं		77,941.79	106,786.28
	कुल देयताएं		625,462.34	617,529.74
	कुल इक्विटी एवं देयताएं		1,104,277.06	1,089,268.94

के.प में समेकित इंड एस वित्तीय विवरण के साथ संलग्न टिप्पणियां देखें 1-56

कृते और की ओर से

ह०

(रजनी कांत)
कंपनी सचिव

ह०

(विवेकानंद)
निदेशक (वित्त)

ह०

(नरेन्द्र के वर्मा)
प्रबंध निदेशक

हमारी संलग्न समतिथि रिपोर्ट के अनुसार

कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स
सनदी लेखाकार
फर्म पंजी. सं. 007578एन

कृते बी सी जैन एंड कं.
सनदी लेखाकार
फर्म पंजी. सं. 001099सी

स्थान : नई दिल्ली
तिथि : 23 मई, 2018

ह०

(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)
साझीदार (स. सं. 085362)

ह०

(स. ले. श्यामजी गुप्ता)
साझीदार(स.सं. 416155)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए लाभ एवं हानि का समेकित विवरण

	विवरण	नोट सं.	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
I	प्रचालनों से राजस्व	30	104,175.74	100,799.78
II	अन्य आय	31	3,635.92	3,201.91
III	निवेश में लेखांकित इक्विटी के लाभ का शेयर, कर का जाल		23,695.63	15,487.22
IV	कुल आय (I+II+III)		1,31,507.29	119,488.91
V	व्यय			
	तैयार माल की सूची में परिवर्तन	32	(260.24)	259.79
	मात्रा से अधिक / कम उठान के कारण कमी / (वृद्धि)		692.04	9.43
	उत्पादन, परिवहन, बिक्री और वितरण व्यय	33	35,199.93	37,568.87
	बट्टे खाते में डाली गई अन्वेषण लागत			
	क) सर्वेक्षण लागत		1,167.32	1,470.33
	ख) अन्वेषण कूप लागत		3,042.22	24.46
	मूल्यहास, निःशेषण, परिशोधन और क्षरण	34	48,393.56	42,904.83
	वित्तीय लागत	35	22,066.72	11,268.52
	प्राक्धान, बट्टा खाता और अन्य क्षति	36	11,709.30	1,398.28
	अन्य व्यय	37	1,205.97	882.57
	कुल व्यय (ट)		123,216.82	95,787.08
VI	असाधारण मद एवं कर पूर्व लाभ (IV एव V)		8,290.47	23,701.83
VII	असाधारण (आय) / व्यय	38	(2,740.12)	10,062.78
VIII	कर पूर्व लाभ / (हानि) (VI-VII)		11,030.59	13,639.05
IX	कर व्यय:			
	क) निम्नलिखित से संबंधित मौजूदा कर:	39		
	—वर्तमान वर्ष		8,238.86	5,898.29
	— पूर्व वर्ष		(302.68)	(276.20)
	ख)		(6,701.76)	479.18
	कुल कर व्यय (IX)		1,234.42	6,101.27
X	वर्ष के लिए लाभ / (हानि) (VIII-IX)		9,796.17	7,537.78
XI	अन्य व्यापक आय	40		
	क) मदें जिनको लाभ या हानि के रूप में पुनः वर्गीकृत नहीं किया जाएगा			
	(i) हितलाभ की निश्चित बाध्यताओं का पुनः मापन		22.26	(18.12)
	— उपर्युक्त से संबंधित आयकर		—	6.27

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

	विवरण	नोट सं.	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	ख) मदें जिनको लाभ या हानि के रूप में पुनः वर्गीकृत किया जाएगा			
	(i) विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को अनूदित करने पर विदेशी मुद्रा में अंतर		(1,002.27)	2,864.57
	— उपर्युक्त से संबंधित आयकर		350.23	(991.37)
	कुल अन्य व्यापक आय (XI)		(629.78)	1,861.35
XII	वर्ष के लिए कुल व्यापक आय (X+XI)		9,166.39	9,399.13
	वर्ष के लिए लाभ / (हानि)			
	—कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य		9,814.51	7,573.19
	—गैर नियन्त्रण हित पर आरोप्य		(18.34)	(35.41)
			9,796.17	7,537.78
	वर्ष के लिए लाभ / (हानि)			
	—कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य		(629.78)	1,861.35
	—गैर नियन्त्रण हित पर आरोप्य		—	—
			(629.78)	1,861.35
	वर्ष के लिए कुल व्यापक लाभ / (हानि)			
	कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य		9,184.73	9,434.54
	गैर नियन्त्रण हित		(18.34)	(35.41)
			9,166.39	9,399.13
XIII	अर्जन प्रति इक्विटी शेयर (प्रत्येक 100:ए का अंकित मूल्य)	41		
	मूल (रुपए)		6.54	5.34
	तनुकृत (रुपए)		6.54	5.05

इंड एस वित्तीय विवरण के समेकित विवरण के साथ संलग्न टिप्पणियां देखें 1-56

कृते और की ओर से

ह०

(रजनी कांत)
कंपनी सचिव

ह०

(विवेकानंद)
निदेशक (वित्त)

ह०

(नरेन्द्र के वर्मा)
प्रबंध निदेशक

हमारी संलग्न समतिथि रिपोर्ट के अनुसार

कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स
सनदी लेखाकार
फर्म पंजी. सं. 007578एन

कृते बी सी जैन एंड कं.
सनदी लेखाकार
फर्म पंजी. सं. 001099सी

स्थान : नई दिल्ली
तिथि : 23 मई, 2018

ह०

(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)
साझीदार (स. सं. 085362)

ह०

(स. ले. श्यामजी गुप्ता)
साझीदार(स.सं. 416155)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए नकदी प्रवाह का समेकित विवरण

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	
(क) प्रचालन की गतिविधियों से नकदी प्रवाह				
वर्ष का लाभ		9,796.17		7,537.78
निम्नलिखित के लिए समायोजन :				
— मूल्यहास, निःपेशण, परिशोधन और क्षति	48,393.56		42,904.83	
— असाधारण मर्दे	(2,740.12)		10,062.78	
— वित्तीय लागत	22,066.72		11,268.52	
— ब्याज आय	(2,051.24)		(1,058.16)	
— लाभान्श आय	(238.88)		(300.76)	
— बट्टे खाते में डाली गई अन्वेषण कूप लागत	3,042.22		24.46	
— हितलाभ की निश्चित देयताओं / (आस्तियों) का पुनः मापन (कर का निवल)	(22.36)		11.85	
— प्राक्धानित राशियाँ एवं बट्टे खाते में डाली गई राशियाँ और अन्य क्षतियां	11,709.30		1,398.28	
— विनिमय दर परिवर्तन लाभ (निवल)	1,205.97	81,365.27	882.57	65,194.37
कार्यकारी पूंजी में परिवर्तन से पूर्व प्रचालन लाभ		91,161.44		72,732.15
कार्यकारी पूंजी में परिवर्तन :				
— व्यापार देयों में वृद्धि / (कमी)	(1,627.90)		(890.44)	
— अल्पावधिक प्राक्धानों में वृद्धि / (कमी)	1331.33		56.29	
— अन्य मौजूदा देयताओं में वृद्धि / (कमी)	1,551.82		364.60	
— अल्पावधिक वित्तीय देयताओं में वृद्धि / कमी	(3,141.68)		950.62	
— व्यापार की प्राप्य राशियों में (वृद्धि) / कमी	221.14		(8,428.79)	
— माल सूची में (वृद्धि) / कमी	(725.95)		(393.96)	
— अल्पावधिक ऋण एवं अग्रिम में (वृद्धि) / कमी	(815.56)		(28.41)	
— अन्य मौजूदा आस्तियों वृद्धि / कमी	(637.62)		721.46	
— अन्य अल्पावधिक वित्तीय आस्तियों में (वृद्धि) / कमी	(5,679.91)	(9,524.33)	(5,522.80)	(13,171.43)
प्रचालन की गतिविधियों से सृजित नकदी		81,637.11		59,560.72
भुगतान किया गया आय कर (कर प्रतिदाय के निवल)		(125.72)		(5,723.32)
प्रचालन गतिविधियां “क” द्वारा जनित निवल नगदी “क”		81,511.39		53,837.40
(ख) निवेश गतिविधियों से नकदी प्रवाह				
संपत्ति, संयंत्र और उपकरण के लिए भुगतान		(23,953.63)		(38,513.28)
अमूर्त आस्तियों के लिए भुगतान / से प्राप्त धनराशि		(7,564.41)		(3,355.26)
प्राप्त ब्याज		2,051.24		1,008.82
प्राप्त लाभंश		238.88		300.76
अनुबंधी / संयुक्त उद्यमों / सहयोगी कंपनियों में निवेश		(13,465.45)		(140,055.17)
स्थल जीर्णोद्धार निधि हेतु म्युचुअल फंड में निवेश		(2,614.95)		(5,147.38)
स्थल जीर्णोद्धार निधि के तहत जमा		(170.20)		(176.89)
दीर्घावधिक प्राक्धानों में (वृद्धि) / कमी		67.69		1,774.34
अन्य गैर मौजूदा आस्तियों में (वृद्धि) / कमी		(6,692.78)		(131.38)
अन्य गैर मौजूदा व्यापार प्राप्यों में (वृद्धि) / कमी		(2,898.63)		—
आस्थगित कर आस्तियों / देयताओं में परिवर्तन		(5,827.55)		—
दीर्घावधिक ऋणों एवं अग्रिमों में (वृद्धि) / कमी		4,142.92		3,054.19
अन्य वित्तीय आस्तियों में (वृद्धि) / कमी		(2,725.20)		—
निवेश की गतिविधियों में (प्रयुक्त) / से सृजित निवल नकदी “ख”		(59,412.05)		(181,241.25)
ग. वित्त पोषण की गतिविधियों से नकदी प्रवाह :				
इक्विटी में परिवर्तन		(2,282.93)		24,981.16
दीर्घावधिक उधार राशियों में वृद्धि / (कमी)		27,007.63		54,071.32
अल्पावधिक उधार राशियों में वृद्धि / (कमी)		(25,452.59)		57,326.28
भुगतान किया गया ब्याज		(18,543.60)		(17,765.48)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	
वित्त पट्टा दायित्वों (अप्रत्याभूत) में परिवर्तन		(3,556.23)		—
अन्य वित्तीय देयताओं में वृद्धि / (कमी)		6,721.12		—
अन्य गैर मौजूदा देयताओं में वृद्धि / (कमी)		11.60		(15.11)
वित्त पोषण की गतिविधियों में प्रयुक्त निवल नकदी “ग”		(16,095.00)		118,598.17
नकदी एवं नकद समतुल्य राशियों में निवल वृद्धि (क. ख. ग)		6,004.34		(8,805.68)
वर्ष के प्रारंभ में नकदी एवं नकद समतुल्य		8,240.05		4,630.82
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव		(361.90)		12,414.91
वर्ष के अंत में नकदी एवं नकद समतुल्य राशियां		13,882.49		8,240.05

वित्तपोषण गतिविधियों से उत्पन्न देयताओं का मिलान

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

चंताजपबनसंते	े ज डंतबी 31ए 2017	बै सिवू	छवद बै बैतहमे			े ज डंतबी 31ए 2018
			बुनपेपजपवदह बबतनंस	ध्वतमपहद मगबीदहम उवअमउमदज	थ्यत अंसनम बीदहमे	
उधार	449,717.69	1,555.04	—	4,125.73	—	455,398.46
अन्य वित्तीय देयताएं (गैर मौजूदा) — व्यूत्पन्न देयताएं और प्रोद्भूत ब्याज	1,425.74	—	—	—	(331.96)	1,093.78
अन्य वित्तीय देयताएं (गैर मौजूदा) — प्रोद्भूत ब्याज	2,685.42	—	—	—	231.31	2,916.73
अन्य वित्तीय देयताएं (मौजूदा)— प्रोद्भूत ब्याज	791.69	(18,543.60)	18,923.41	—	—	1,171.50
अन्य वित्तीय देयताएं (गैर मौजूदा) — व्यूत्पन्न आस्तियां	—	—	—	—	(1,980.44)	(1,980.44)
वित्त पोषण गतिविधियों से निवल देयताएं	454,620.54	(16,988.56)	18,923.41	4,125.73	1,879.79	462,560.91

कृते और की ओर से

ह०	ह०	ह०
(रजनी कांत) कंपनी सचिव	(विवेकानंद) निदेशक (वित्त)	(नरेन्द्र के वर्मा) प्रबंध निदेशक
हमारी संलग्न समतिथि रिपोर्ट के अनुसार		
कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 007578एन	कृते बी सी जैन एंड कं. सनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 001099सी	
स्थान : नई दिल्ली तिथि : 23 मई, 2018	ह० (स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) साझीदार (स. सं. 085362)	ह० (स. ले. श्यामजी गुप्ता) साझीदार(स.सं. 416155)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए इक्विटी में परिवर्तन का समेकित विवरण

(i) इक्विटी शेयर पूंजी

विवरण	राशि
01 अप्रैल, 2017 की स्थिति के अनुसार अधिशेष	1,50,000.00
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अधिशेष	1,50,000.00

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए इक्विटी में परिवर्तन का समेकित विवरण (जारी)

(ii) अन्य इक्विटी

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	नियंत्रक कंपनी से मानित पूंजीगत अंशदान	आरक्षित निधि एवं आधिव्य					विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को रूपांतरित करने पर विनिमय अंतर	मूल कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य	गैर नियन्त्रण अधिकार	कुल
		पूँजीगत निधि	ऋणपत्र परिशोधन आरक्षित निधि	सामान्य आरक्षित निधि	विधिक आरक्षित निधि	प्रतिघातित अर्जन				
31 मार्च 2017 को अधिशेष	4,820.69	174.08	79,175.20	13,513.49	39,597.32	36,984.20	133,265.56	307,530.54	14,208.66	321,739.20
वर्ष का लाभ	—	—	—	—	—	9,814.51	—	9,814.51	(18.34)	9,796.17
हितलाभ की निश्चित बाध्यताओं का पुनः मापन, आयकर के निवल	—	—	—	—	—	22.26	—	22.26	—	22.26
वर्ष के अन्य व्यापक आय, आयकर के निवल	—	—	—	—	—	—	(652.04)	(652.04)	—	(652.04)
इस अवधि की कुल व्यापक आय	—	—	—	—	—	9,836.77	(652.04)	9,184.73	(18.34)	9,166.39
शेयरोंकी वापसी खरीद के लिए प्रयुक्त	—	—	—	(5.48)	—	—	—	(5.48)	—	(5.48)
अवधि के दौरान परिवर्तन	253.55	—	—	—	—	9,818.43	(652.04)	9,419.94	(18.34)	9,401.60
विधिक आरक्षित निधि में अंतरण					9,530.17	(9,530.17)		—		—
गैर नियंत्रण हित व्ययन						(91.41)		(91.41)		(91.41)
गैर नियंत्रक शेयर	—	—	—	—	—	(22.25)	—	(22.25)	320.57	298.32
घोषित लाभांश	—	—	—	(2,100.00)	—	—	—	(2,100.00)	—	(2,100.00)
घोषित लाभांश पर कर	—	—	—	(427.51)	—	—	—	(427.51)		(427.51)
सामान्य आरक्षित निधि में अंतरण	—	—	—	181.84	—	(181.84)	—	—	—	—
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अधिशेष	5,074.24	174.08	79,175.20	11,162.34	49,127.49	36,976.96	132,613.52	314,303.83	14,510.89	3,28,814.72

कृते और की ओर से

ह०

(रजनी कांत)
कंपनी सचिव

ह०

(विवेकानंद)
निदेशक (वित्त)

हमारी संलग्न समतिथि रिपोर्ट के अनुसार

कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स
सनदी लेखाकार
फर्म पंजी. सं. 007578एन

ह०

(नरेन्द्र के वर्मा)
प्रबंध निदेशक

कृते बी सी जैन एंड कं.
सनदी लेखाकार
फर्म पंजी. सं. 001099सी

ह०

(स. ले. प्रमोद माहेश्वरी)
साझीदार (स. सं. 085362)

ह०

(स. ले. श्यामजी गुप्ता)
साझीदार(स.सं. 416155)

स्थान : नई दिल्ली
तिथि : 23 मई, 2018

31 मार्च, 2018को समाप्त वर्ष के लिए समेकित विवरणों की टिप्पणियां

1. कॉरपोरेट सूचना

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड ('ओएनजीसी विदेश' या 'कंपनी') भारत में निगमित एवं अधिवासित सार्वजनिक लिमिटेड कंपनी है जिसका पंजीकृत कार्यालय पंडित दीनदयाल उपाध्याय ऊर्जा भवन, टॉवर बी, प्लॉट नंबर 5ए-5बी, नेल्सन मंडेला मार्ग, वसंत कुंज, नई दिल्ली – 110 070 में है। ओएनजीसी विदेश ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी) की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक एवं विदेशी शाखा है।

कंपनी तथा इसकी सहायक कंपनियां (सामूहिक रूप से "समूह" कहा गया है), संयुक्त उद्यम और सहयोगी कंपनियां मुख्य रूप से कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस के अन्वेषण, विकास और उत्पादन के लिए भारत के बाहर तेल एवं गैस के क्षेत्र ढूंढने और अधिग्रहण करने के काम में लगी हैं।

2. भारतीय लेखांकन मानकों ("भारतीय लेखा मानक") का प्रयोग

इन समेकित वित्तीय विवरणों को तैयार करने में वित्तीय विवरणों के अधिकृत होने तक कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियमावली, 2015 (यथा संशोधित) के तहत कॉरपोरेट कार्य मंत्रालय द्वारा जारी एवं अधिसूचित किए गए सभी भारतीय लेखांकन मानकों को ध्यान में रखा गया है।

2.1 जारी किए गए परंतु अभी तक प्रभावी न किए गए मानक / संशोधन

कॉरपोरेट कार्य मंत्रालय ने 28 मार्च, 2018 को कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक / इंड ए एस) संशोधन नियमावली, 2018 अधिसूचित किया जिससे "ग्राहकों के साथ संविदाओं से राजस्व से संबंधित इंड एएस – 115" और "विदेशी मुद्रा अंतरण और अग्रिम विचारन से संबंधित इंड ए एस 21 के परिशिष्ट ख" को वित्त वर्ष 2018-19 से (अर्थात् 1 अप्रैल 2018 से) प्रयोज्य बनाया गया है।

ग्राहकों के साथ संविदाओं से राजस्व से संबंधित इंड एएस – 115

यह मानक 'राजस्व' संबंधी मौजूदा मानक इंड एएस 18 और इंड एएस निर्माण संविदा को प्रतिस्थापित करता है। इंड एएस – 115 इन सिद्धांतों को स्थापित करता है कि कोई कंपनी जो ग्राहकों के साथ संविदा से उत्पन्न राजस्व और नकदी प्रवाह की प्रकृति, राशि, समय और अनिश्चितता के बारे में वित्तीय विवरणों के प्रयोक्ताओं को उपयोगी सूचना संसूचित करना चाहिए।

इंड एएस : 21 –परिशिष्ट ख – विदेशी मुद्रा अंतरण और अग्रिम विचारन

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

यह परिशिष्ट किसी विदेशी मुद्रा अंतरण (या इसके भाग) पर तब लागू होता है जब किसी कंपनी उसके द्वारा किसी आस्ति, व्यय या आय (या इसके भाग) को दर्शाने से पूर्व, अग्रिम के भुगतान या प्राप्ति से उत्पन्न गैर मौद्रिक आस्ति या गैर मौद्रिक देयता को दर्शाता है।

कंपनी इस परिशिष्ट की अपेक्षाओं और वित्तीय विवरणों पर इसके प्रभाव का मूल्यांकन कर रही है।

3. महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां

3.1 अनुपालन का विवरण

कारपोरेट कार्य मंत्रालय द्वारा जारी की गई दिनांक 16 फरवरी, 2015 की अधिसूचना के अनुसरण में, समूह ने 01 अप्रैल, 2016 से कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियमावली, 2015 (यथा संशोधित) के तहत अधिसूचित भारतीय लेखांकन मानकों को अपनाया है।

समेकित इंड एएस वित्तीय विवरण कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियमावली, 2015 (यथा संशोधित) के तहत अधिसूचित इंड एएस तथा भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा तेल और गैस उत्पादन की गतिविधियों के लिए लेखांकन पर जारी की गई मार्गदर्शन टिप्पणी के अनुसरण में तैयार किए गए हैं।

समेकित इंड एएस वित्तीय विवरणों में पिछले वर्ष के आंकड़ों को, जहाँ कहीं आवश्यक हुआ, पुनः वर्गीकृत किए गए हैं।

3.2 तैयार करने और प्रस्तुत करने का आधार

समेकित इंड एएस वित्तीय विवरण ऐतिहासिक लागत आधार पर तैयार किए गए हैं, केवल कतिपय वित्तीय विलेखों को को छोड़ कर जिनको प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में उचित मूल्य पर मापा गया है, जैसा कि नीचे लेखांकन की नीतियों में स्पष्ट किया गया है।

नकदी प्रवाह की सूचना को को छोड़ कर समेकित इंड एएस वित्तीय विवरण लेखांकन के प्रोद्मवन आधार का प्रयोग करके तैयार किए गए हैं।

ऐतिहासिक लागत सामान्यतया माल एवं सेवा के लिए विनिमय में प्रदान किए गए प्रतिफल के उचित मूल्य पर आधारित होती है।

चूंकि उद्योग की विशेष प्रकृति के कारण सामान्य क्रम में प्रचालन चक्र को चिन्हित नहीं किया जा सकता है इसलिए यह माना गया है कि इसकी अवधि 12 माह होगी। तदनुसार, इंड एएस 1 'वित्तीय विवरणों की प्रस्तुति' और कंपनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची III में वर्णित प्रचालन चक्र एवं अन्य कसौटियों के अनुसार सभी आस्तियों एवं देयताओं को मौजूदा या गैर मौजूदा आस्तियों एवं देयताओं के रूप में वर्गीकृत किया गया है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

क्र. सं.	सहायक कंपनी का नाम	निगमन का देश	स्वामित्व अधिकार का अनुपात	
			31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
4(iv)	बियांकस होल्डिंग्स लिमिटेड	साइप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(v)	रेडक्लिफ होल्डिंग्स लिमिटेड	साइप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(vi)	इंपीरियल फ्रेक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड	साइप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(vii)	सैन एजीओ इंवेस्टमेंट्स लिमिटेड	साइप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(viii)	एलएलसी सिबिनेटेनेफ्ट	रूस	55.90 प्रतिशत	55.90 प्रतिशत
4(ix)	एलएलसी एलियांसीनेफ्टेगाज	रूस	100 प्रतिशत	55.90 प्रतिशत
4(x)	एलएलसी नॉर्ड इंपीरियल	रूस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(xi)	एलएलसी रस इम्पीरियल ग्रुप	रूस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(xii)	एलएलसी इंपीरियल फ्रेक सर्विसेज	रूस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
5	कैरोबोबो वन ए बी	स्वीडन	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
5(i)	पेट्रो कार्बोबो गंगा बी.वी.	नीदरलैंड्स	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
6	ओएनजीसी (बी टी सी) लिमिटेड	केमैन द्वीप	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
7	ब्यास रोबुमा एनर्जी मोजाबिक लि.	ब्रिटिश वर्जिन आइलैंड	60 प्रतिशत	60 प्रतिशत
8	ओएनजीसी विदेश रोबुमा लिमिटेड (ओवीआरएल)	मॉरीशस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
9	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक (ओवीएआई)	टेक्सास	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
10	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड	सिंगापुर	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
10.1	ओएनजीसी विदेश वैकोरन्ट प्रा. लि.	सिंगापुर	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
11	इंडस ईस्ट मेडिटेरैनेयन एक्सप्लोरेशन .लि.	इजरायल	100 प्रतिशत	प्रयोज्य नहीं

*16 फरवरी 2018 को अन्य शेयरधारक ने स्वयं के शेयरोंको कंपनी एलएलसी इंपेरियल फ्रैक सर्विस को अन्वर्षित कर दिया। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार इंपेरियल फ्रैक सर्विस (साइप्रस) लिमिटेड एलएलसी इंपेरियल फ्रैक सर्विस में 50 प्रतिशत शेयर धारित किए हुए हैं।

समेकित वित्तीय विवरणों को समान लेखांकन नीतियों का प्रयोग करके तैयार किए जाता हैं और यथा संभव उसी ढंग से प्रस्तुत किएजाते हैं जिस तरह कंपनी के स्टैंड अलोन वित्तीय विवरण प्रस्तुत किए जाते हैं, केवल उसे को छोड़ कर जिसका अन्यथा उल्लेख किया गया है। जहां आवश्यक समझा गया है, सहायक कंपनियों की लेखांकन नीतियों को समूह की लेखांकन नीतियों के अनुरूप बनाने के लिए उनके वित्तीय विवरणों में समायोजन किए जाते हैं।

समेकित वित्तीय विवरणों को अंतर समूह लेनदेन तथा अप्राप्त लाभ से संबंधित अंतर समूह आस्तियों, देयताओं, इक्विटी, आय और व्यय का पूरी तरह उन्मूलन करने के पश्चात आस्तियों,देयताओं, इक्विटी, आय और व्यय की समान मदों के बही मूल्य को एक साथ शामिल करके पंक्ति दर पंक्ति आधार पर कंपनी तथा इसकी सहायक कंपनियों के वित्तीय विवरणों को संयोजित करके तैयार किया गया है। अप्राप्त क्षतियों का भी उन्मूलन किया गया है, जब तक कि लेनदेन अंतरित आस्तिका क्षरण का साक्ष्य प्रदान नहीं करता है।

लाभ या हानि तथा अन्य व्यापक आय के प्रत्येक घटक को कंपनी के स्वामियों तथा गैर नियंत्रक अधिकारों के कारण

माना गया है। कुल व्यापक आय को कंपनी के स्वामियों तथा तथा गैर नियंत्रक अधिकारों के कारण माना गया है, भले ही इसके परिणामस्वरूप गैर नियंत्रण अधिकारों में घाटा होता है।

सहायक कंपनियों में समूह के स्वामित्व के अधिकारों में ऐसे परिवर्तनों को इक्विटी लेनदेन के रूप में लेखांकित किया गया है जो सहायक कंपनियों पर समूह का नियंत्रण समाप्त होने के रूप में परिणत नहीं होते हैं। समूह के अधिकारों तथा गैर नियंत्रण अधिकारों की अग्रनीत राशीयों को सहायक कंपनियों में उनके सापेक्षिक अधिकारों को प्रतिबिंबित करने के लिए समायोजित किया गया है। गैर नियंत्रण अधिकारों को जितनी राशि से समायोजित किया गया है और भुगतान किए गए या प्राप्त किए गए प्रतिफल के उचित मूल्य के बीच किसी अंतर को इक्विटी में सीधे अभिज्ञात किया गया है और कंपनी के स्वामियों के कारण मानाा जाता है।

जब समूह किसी सहायक कंपनी पर अपना नियंत्रण खो देता है, तो लाभ और हानि के समेकित विवरण में अभिलाभ या हानि को स्वीकार किया गया है तथा (i) प्राप्त प्रतिफल के उचित मूल्य तथा किसी प्रतिधारित ब्याज के उचित मूल्य के योग और (ii) सहायक कंपनी की आस्तियों (सद्भाव सहित)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

समूह की धारणाओं में महत्वपूर्ण संशोधनों को दर्शाने वाली आस्ति या देयता के लिए अस्पष्ट इनपुट हैं।

3.3 समेकन का आधार

समेकितवित्तीय विवरण में कंपनी तथा इसकी सहायक कंपनियों (सामूहिक रूप से “समूह” कहा गया है) के वित्तीय विवरणों को शामिल किया गया है। समूह ने संयुक्त उद्यमों और सहयोगियों में निवेश किया है जिनको इन समेकित इंड एसस वित्तीय विवरणों में इक्विटी विधि का प्रयोग करके लेखांकित किया गया है। समेकित इंड एसस विवरणों में संयुक्त उद्यमों एवं सहयोगियों में निवेश के लेखांकन की नीति के लिए कृपया टिप्पणी 3.7 देखें।

सहायक कंपनियां ऐसी संस्थाएं हैं जो कंपनी द्वारा नियंत्रित हैं। कंपनी किसी संस्था को नियंत्रित तब करती है जब संस्था के साथ अपनी भागीदारी से उसके पास परिवर्ती प्रतिफल का अधिकार होता है और संस्था की संगत गतिविधियों का निर्देशन करने के लिए अपनी शक्ति के माध्यम से उन प्रतिफलों को प्रभावित करने की सामर्थ्य होती है। सहायक कंपनियों को उनके अधिग्रहण की तिथि से समेकित किया गया है जो वह तिथि होती है जब कंपनी नियंत्रण प्राप्त करती है और तब तक समेकित करना जारी रखा जाता है जब तक कि ऐसा नियंत्रण समाप्त नहीं हो जाता है।

इंड एसस के समेकित वित्तीय विवरणों में निम्नलिखित सहायक कंपनियों (सीधे या कंपनी की सहायक कंपनियों के माध्यम से) :

क्र. सं.	सहायक कंपनी का नाम	निगमन का देश	स्वामित्व अधिकार का अनुपात	
			31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
1.1	ओएनजीसी नील गंगा बी.वी.	नीदरलैंड्स	क्लास ए : 100 प्रतिशत क्लास बी : 100 प्रतिशत	क्लास ए : 100 प्रतिशत क्लास बी : 100 प्रतिशत
1.1(i)	ओएनजीसी कैंपोस लिमिटाडा	ब्राजील	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
1.1(ii)	ओएनजीसी नील गंगा (साइप्रस) लिमिटेड 12 जुलाई 2017 से परिसमाप्त	साइप्रस	प्रयोज्य नहीं	100 प्रतिशत
1.1(iii)	ओएनजीसी नील गंगा (सैन क्रिस्टोबा) बी.वी.	नीदरलैंड्स	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
1.1(iv)	ओएनजीसी कैस्पियन ई एंड पी बी.वी.	नीदरलैंड्स	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
1.2	ओएनजीसी नील गंगा बी.वी.	नीदरलैंड्स	क्लास सी : 55 प्रतिशत	क्लास सी: 55 प्रतिशत
2	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	नाइजीरिया	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
3	ओएनजीसी अमेर्जेन अलकनंदा लि.	बरमूडा	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड	साइप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(i)	इंपीरियल एनर्जी टॉम्स्क लिमिटेड	साइप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(ii)	इंपीरियल एनर्जी (साइप्रस) लिमिटेड	साइप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत
4(iii)	इंपीरियल एनर्जी नॉर्ड लिमिटेड	साइप्रस	100 प्रतिशत	100 प्रतिशत

और देयताओं की पिछली अग्रणीत राशि तथा गैर नियंत्रण अधिकारों के बीच अंतर क रूप में गणना की जाती है। उस सहायक कंपनी के संबंध में अन्य व्यापक आय में पिछली स्वीकृत सभी राशियों का लेखांकन इस तरह किया गया है जैसे कि समूह ने सहायक कंपनी की संबंधित आस्तियों या देयताओं का सीधे निस्तारण किया हो (अर्थात लागू इंड एस द्वारा यथा निर्दिष्ट/अनुमत लाभ और हानि के समेकित विवरण में पुनः वर्गीकृत या इक्विटी की किसी अन्य श्रेणी में अंतरित किया गया हो)। जिस तिथि को नियंत्रण समाप्त होता है उस तिथि को पूर्व सहायक कंपनी में प्रतिधारित किसी निवेश के उचित मूल्य को इंड एस 109 के तहत परवर्ती लेखांकन के लिए आरंभिक मान्यता पर उचित मूल्य या लागू होने पर किसी सहयोगी या संयुक्त उद्यम में किसी निवेश की आरंभिक मान्यता पर लागत क रूप में माना जाता है।-

3.4 व्यवसाय के संयोजन

अधिग्रहण की विधि का प्रयोग करके व्यवसायों के अधिग्रहणों को लेखांकित किया गया है। किसी व्यवसाय संयोजन में अंतरित प्रतिफल को उचित मूल्य पर मापा जाता है जिसकी गणना अधिग्रहण की तिथि को समूह द्वारा अंतरित आस्तियों के उचित मूल्य, अधिग्रहिती के पूर्व स्वामियों पर समूह द्वारा वहन की गई देयताओं तथा अधिग्रहिती के नियंत्रण के बदले में समूह द्वारा जारी किए गए इक्विटी अधिकारों की राशि के:प में की जाती है। अधिग्रहण से संबंधित लागतों को सामान्यतया यथा उत्पन्न लाभ और हानि के समेकित विवरण में अभिज्ञात किया गया है।

अधिग्रहण की तिथि को अधिग्रहीत अभिज्ञेय आस्तियों तथा प्रकल्पित देयताओं को उनके उचित मूल्य पर अभिज्ञात किया गया है, केवल यह को छोड़ कर कि:

—आस्थगित कर की आस्तियों या देयताओं तथा कर्मचारियों के हितलाभ से संबंधित आस्तियों एवं देयताओं को क्रमशः इंड एस 12 'आयकर' और इंड एस 19 'कर्मचारी हितलाभ' के अनुसरण में स्वीकार किया गया है और मापा जाता है।

—आस्तियों (या निस्तारण समूहों) जिनको इंड एस 105 'बिक्री तथा बंद प्रचालनों के लिए धारित गैर मौजूदा आस्तियों' के अनुसरण में बिक्री के लिए धारित के रूप में वर्गीकृत किया गया है, को उस मानक के अनुसरण में मापा जाता है।

सद्भाव को अधिग्रहण की तिथि को अधिग्रहीत अभिज्ञेय आस्तियों तथा प्रकल्पित देयताओं की राशि के निवल अधिग्रहिती (यदि कोई हो) में अधिग्रहणकर्ता के पूर्व में धारित इक्विटी अधिकार के उचित मूल्य, अधिग्रहिती में किसी गैर नियंत्रण अधिकार की राशि तथा अंतरित प्रतिफल की राशि के आधिक्य के रूप में मापा जाता है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

रियायती की मत पर क्रय के मामले में, उसके संबंध में किसी अभिलाभ को मान्य करने से पूर्व समूह निर्धारित करता है कि क्या रियायती की मत पर क्रय के रूप में व्यवसाय संयोजन को वर्गीकृत करने के लिए अंतर्निहित कारणों का कोई स्पष्ट साक्ष्य मौजूद है। इसके पश्चात, समूह फिर से आकलन करता है कि क्या उसने सभी अधिग्रहीत आस्तियों तथा सभी प्रकल्पित देयताओं को ठीक ढंग से विन्हित किया है तथा किसी अतिरिक्त आस्ति या देयता को मान्य करता है जो उस पुनः आकलन में अभिविन्हित की जाती है। इसके बाद समूह ऐसी राशियों को मापने के लिए प्रयुक्त प्रक्रियाओं की समीक्षा करता है जिनकी रियायती की मत पर क्रय की गणना के प्रयोजनार्थ इंड एस को जरूरत पड़ती है। यदि इस पुनः आकलन और समीक्षा के पश्चात अभिलाभ बना रहता है, तो समूह उसे अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात करता है और उसे पूंजीगत आरक्षित निधि के रूप में इक्विटी में संचित करता है। यह अभिलाभ अधिग्रहणकर्ता के कारण हुआ माना जाता है। यदि रियायती की मत पर क्रय के रूप में व्यवसाय संयोजन को वर्गीकृत करने के लिए अंतर्निहित कारणों का स्पष्ट साक्ष्य नहीं होता है, तो समूह पुनः आकलन एवं समीक्षा (जैसा कि ऊपर वर्णन किया गया है) के बाद अभिलाभ को पूंजीगत आरक्षित निधि के रूप में इक्विटी में सीधे अभिज्ञात करता है।

जब किसी व्यवसाय संयोजन में समूह द्वारा अंतरित प्रतिफल में किसी सांयोगिक प्रतिफल व्यवस्था से उत्पन्न आस्तियां या देयताएं शामिल होती हैं, तो सांयोगिक प्रतिफल को अधिग्रहण की तिथि को उसके उचित मूल्य पर मापा जाता है तथा व्यवसाय संयोजन में अंतरित प्रतिफल के अंग के रूप में शामिल किया गया है। सांयोगिक प्रतिफल के उचित मूल्य में परिवर्तनों जो मापन अवधि के संयोजन के रूप में अर्हक होते हैं, को यथास्थिति सद्भाव या पूंजीगत आरक्षित निधि के विरुद्ध समतुल्य समायोजनों के साथ भूतलक्षी प्रभाव से समायोजित किया गया है। मापन अवधि के समायोजन ऐसे समायोजन हैं जो अधिग्रहण की तिथि को मौजूद तथ्यों एवं परिस्थितियों के बारे में मापन अवधि के दौरान समूह द्वारा प्राप्त अतिरिक्त सूचना से उत्पन्न होते हैं। मापन अवधि अधिग्रहण की तिथि से एक वर्ष से अधिक नहीं होती है।

सांयोगिक प्रतिफल जो मापन अवधि के समायोजन के रूप में अर्हक नहीं होती है, के उचित मूल्य में परिवर्तनों के लिए परवर्ती लेखांकन इस बात पर निर्भर होता है कि सांयोगिक प्रतिफल को किस तरह वर्गीकृत किया गया है। सांयोगिक प्रतिफल जिसे इक्विटी के रूप में वर्गीकृत किया गया है, को रिपोर्टिंग की परवर्ती तिथियों पर फिर से मापा नहीं जाता है तथा उसके परवर्ती निस्तारण को इक्विटी के अंग के अंदर लेखांकित किया गया है। सांयोगिक प्रतिफल जिसे किसी आस्ति या देयता के रूप में वर्गीकृत किया गया है,

को लाभ और हानि के समेकित विवरण में स्वीकार किए जा रहे समतुल्य अभिलाभ या हानि के साथ रिपोर्टिंग की परवर्ती तिथियों को उचित मूल्य पर फिर से मापा जाता है।

जब व्यवसाय संयोजन चरणों में प्राप्त होता है, तो अधिग्रहिती में समूह के पिछले धारित इक्विटी अधिकार को अधिग्रहण की तिथि को उसके उचित मूल्य के अनुसार फिर से मापा जाता है तथा परिणामी अभिलाभ या हानि, यदि कोई हो, को लाभ एवं हानि के समेकित विवरण में स्वीकार किया गया है। अधिग्रहण की तिथि से पूर्व अधिग्रहिती में अधिकारों से उत्पन्न राशियों जिनको पहले अन्य व्यापक आय में स्वीकार किया गया है, को लाभ और हानि के समेकित विवरण में फिर से वर्गीकृत किया गया है जहां ऐसा व्यवहार उचित होगा यदि उस अधिकार का निस्तारण किया गया हो।

यदि रिपोर्टिंग अवधि जिसमें संयोजन घटित होता है, के अंत तक किसी व्यवसाय संयोजन का आरंभिक लेखांकन अपूर्ण रहता है, तो समूह ऐसी मदों के लिए अनंतिम राशियों की सूचना देता है जिनका लेखांकन अपूर्ण होता है। इन अनंतिम राशियों को मापन अवधि के दौरान अतिरिक्त आस्तियों या देयताओं (यदि कोई हो) को स्वीकार करते हुए समायोजित किया गया है ताकि अधिग्रहण की तिथि को मौजूद तथ्यों एवं परिस्थितियों के बारे में प्राप्त नई सूचनाओं को प्रतिबिंबित किया जा सके जो ज्ञात होने पर उस तिथि को स्वीकार की राशियों को प्रभावित करती।

3.5 गैर नियन्त्रण अधिकार

गैर नियंत्रण अधिकार सहायक कंपनियों में आय, अन्य व्यापक आय तथा निवल आस्तियों के ऐसे अनुपात को दर्शाते हैं जिनको कंपनी के शेयरधारकों पर आरोपित नहीं किया जा सकता है।

गैर नियंत्रण अधिकारों को शुरू में अधिग्रहिती की अभिज्ञेय निवल आस्तियों की स्वीकृत राशियों के गैर नियंत्रण अधिकारों के अनुपातिक शेयर पर मापा जाता है। अधिग्रहण के बाद गैर नियंत्रण अधिकारों की अग्रणीत राशि आरंभिक स्वीकृति पर अधिकार की राशि तथा इक्विटी में परवर्ती परिवर्तनों के गैर नियंत्रण अधिकारों का शेयर है।

3.6 सद्भाव

किसी व्यवसाय के अधिग्रहण पर उत्पन्न सद्भाव को संचित क्षरण हानि, यदि कोई हो, को घटाकर व्यवसाय के अधिग्रहण की तिथि को यथा स्थापित लागत पर अग्रणीत किया गया है।

क्षरण की जांच के प्रयोजनों के लिए सद्भाव को समूह की नकदी का सृजन करने वाली प्रत्येक यूनिट (या नकदी का सृजन करने वाली यूनिटों के समूह) को आवंटित किया गया है, जिनके संयोजन की सहक्रियाशीलता से लाभवित होने की उम्मीद होती है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

नकदी सृजन यूनिट (सी जी यू) जिसे सद्भाव आवंटित किया गया है, की वार्षिक आधार पर या अधिक बारंबारता के साथ क्षरण के लिए जांच की जाती है जब इस बात का संकेत होता है कि सीजीयू में क्षरण हो सकती है। यदि सीजीयू की वसूली योग्य राशि उसकी अग्रणीत राशि से कम होती है, तो क्षरण क्षति को सबसे पहले सीजीयू को आवंटित किसी सद्भाव की अग्रणीत राशि को कम करने के लिए आवंटित किया गया है और फिर यूनिट में प्रत्येक आस्ति की अग्रणीत राशि पर यथानुपात आधार पर यूनिट की अन्य आस्तियों पर आवंटित किया गया है। सद्भाव के लिए किसी क्षरण क्षति को लाभ और हानि के समेकित विवरण में सीधे स्वीकार किया गया है। सद्भाव के लिए स्वीकृत किसी क्षरण क्षति को परवर्ती अवधियों में पलटा नहीं जाता है।

संगत सीजीयू के निस्तारण पर, सद्भाव की आरंभिक राशि को निस्तारण पर लाभ या हानि के निर्धारण में शामिल किया गया है।

3.7 संयुक्त उद्यमों एवं सहयोगियों में निवेश

सहयोगी कंपनी एक ऐसी कंपनी होती है जिसके ऊपर समूह का महत्वपूर्ण प्रभाव होता है। महत्वपूर्ण प्रभाव निवेशिती के वित्तीय एवं प्रचालन संबंधी नीतिगत निर्णयों में भागीदारी करने की शक्ति है परंतु यह इन नीतियों पर नियंत्रण या संयुक्त नियंत्रण नहीं है।

संयुक्त उद्यम एक संयुक्त व्यवस्था है जिसके माध्यम से पक्षकारों जिनका व्यवस्था पर संयुक्त नियंत्रण है, को संयुक्त व्यवस्था की निवल आस्तियों पर अधिकार होता है। संयुक्त नियंत्रण किसी व्यवस्था के नियंत्रण की संविदात्मक रूप से सहमत हिस्सेदारी है, जो तभी मौजूद होता है जब संगत गतिविधियों के बारे में निर्णय के लिए नियंत्रण में हिस्सा रखने वाले पक्षकारों की सर्वसम्मति की आवश्यकता होती है।

सहयोगी कंपनियों या संयुक्त उद्यमों के परिणामों और आस्तियों एवं देयताओं को समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों में लेखांकन की इक्विटी विधि का प्रयोग करके समाविष्ट किया गया है, केवल उसे को छोड़ कर जब निवेश या उसके किसी भाग को बिक्री के लिए धारित के रूप में वर्गीकृत किया गया है, जिसमें उसे इंड एस 105 'बिक्री तथा बंद प्रचालनों के लिए धारित गैर मौजूदा आस्तियां' के अनुसरण में लेखांकित किया गया है। इक्विटी विधि के तहत किसी सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम में निवेश को शुरू में लागत पर समेकित तुलनपत्र में स्वीकार किया गया है और इसके बाद सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम के लाभ या हानि तथा अन्य व्यापक आय में समूह के शेयर को स्वीकार करने के लिए समायोजित किया गया है। किसी सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम से प्राप्त वितरण निवेश की

अग्रनीत राशि को कम करते हैं। जब किसी संयुक्त उद्यम या सहयोगी की हानि में समूह का शेयर उस सहयोगी या संयुक्त उद्यम में समूह के अधिकार से अधिक होता है (जिसमें कोई दीर्घावधिक अधिकार शामिल होता है जो सारवान रूप से सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम में समूह के निवल निवेश का अंग होता है), तो समूह अग्रेतर हानियों में अपने शेयर को स्वीकार करना बंद कर देता है। अतिरिक्त हानियों को केवल उस हद तक स्वीकार किया गया है जिसे समूह ने विधिक या संरचनात्मक बाध्यताओं के रूप में वहन किया गया है या सहयोगी कंपनी अथवा संयुक्त उद्यम की ओर से भुगतान किया है।

यदि कोई संयुक्त उद्यम या सहयोगी कंपनी समान परिस्थितियों में समान लेनदेन एवं घटनाओं के लिए समूह की लेखांकन नीतियों को ढो छोड़ कर लेखांकन नीतियों का प्रयोग करता है, तो इक्विटी विधि का प्रयोग करने से पूर्व सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम के वित्तीय विवरणों को समूह की लेखांकन नीतियों के अनुरूप बनाने के लिए समायोजन किए जाते हैं, जब तक कि किसी सहयोगी के मामले में ऐसा करना अव्यवहारिक न हो।

किसी सहयोगी या संयुक्त उद्यम में निवेश को उस तिथि से जिस तिथि को निवेशित सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम बनता है, से इक्विटी विधि का प्रयोग करके लेखांकित किया गया है। किसी सहयोगी या संयुक्त उद्यम में निवेश के अधिग्रहण पर निवेशित की अभिज्ञेय आस्तियों एवं देयताओं के निवल उचित मूल्य के समूह के शेयर से अधिक निवेश की लागत के किसी आधिक्य को सद्भाव के रूप में अभिज्ञात किया गया है, जो निवेश की अग्रनीत राशि के अंदर शामिल होता है। पुनः आकलन के बाद निवेश की लागत की तुलना में अभिज्ञेय आस्तियों एवं देयताओं के निवल उचित मूल्य के कंपनी के शेयर के किसी आधिक्य को अवधि जिसमें निवेश का अधिग्रहण होता है, में पूंजीगत आरक्षित निधि के रूप में इक्विटी में सीधे स्वीकार किया गया है।

लेखांकन की इक्विटी विधि के प्रयोग के बाद समूह यह निर्धारित करता है कि क्या एक या अधिक घटनाओं के फलस्वरूप क्षरण का कोई निरपेक्ष साक्ष्य है जो किसी सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम में निवल निवेश की आरंभिक स्वीकृति के बाद घटित हुई है और यह कि घटना (या घटनाओं) का निवल निवेश से अनुमानित भावी नकदी प्रवाह जिसका विश्वसनीय ढंग से अनुमान लगाया जा सकता है, पर कोई प्रभाव है। यदि क्षरण का ऐसा कोई निरपेक्ष साक्ष्य मौजूद होता है, तो समूह किसी सहयोगी या संयुक्त उद्यम में समूह के निवेश के संबंध में क्षरण क्षति को अभिज्ञात करता है। आवश्यक होने पर, इंड एस 36 'आस्तियों के क्षरण' के अनुसरण में उसकी अग्रनीत राशि के साथ उसकी वसूली योग्य राशि (प्रयोग में मूल्य तथा

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

निस्तारण की लागत को घटाकर उचित मूल्य का उच्चतर) की तुलना करके एकल आस्ति के रूप में निवेश की संपूर्ण अग्रनीत राशि (सद्भाव सहित) का क्षरण के लिए जांच की जाती है। कोई अभिज्ञात क्षरण क्षति निवेश की अग्रनीत राशि का हिस्सा होती है। इंड एस 36 के अनुसरण में उस क्षरण क्षति के किसी पलटाव को उस हद तक स्वीकार किया गया है जिस हद तक निवेश की वसूली योग्य राशि आगे चलकर बढ़ती है।

समूह उस तिथि से इक्विटी विधि का प्रयोग करना बंद कर देता है जब निवेश सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम नहीं रह जाता है या जब निवेश को बिक्री के लिए धारित के रूप में वर्गीकृत किया गया है। जब समूह पूर्व सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम में अधिकार प्रतिधारित करता है और प्रतिधारित अधिकार वित्तीय आस्ति के रूप में होता है, तो समूह उस तिथि को उचित मूल्य पर प्रतिधारित अधिकार को मापता है तथा उचित मूल्य को इंड एस 109 'वित्तीय विलेख' के अनुसरण में आरंभिक स्वीकृति पर उसके उचित मूल्य के रूप में माना जाता है। इक्विटी विधि का प्रयोग बंद होने की तिथि को सहयोगी या संयुक्त उद्यम की अग्रनीत राशि तथा किसी प्रतिधारित अधिकार के उचित मूल्य और सहयोगी या संयुक्त उद्यम में अधिकार के किसी भाग के निस्तारण से किसी आय के बीच अंतर को सहयोगी या संयुक्त उद्यम के निस्तारण पर अभिलाभ या हानि के निर्धारण में शामिल किया गया है। इसके अलावा, समूह उस सहयोगी या संयुक्त उद्यम के संबंध में अन्य व्यापक आय में पहले स्वीकृत सभी राशियों को उसी आधार पर लेखांकित करता है जो ऐसी स्थिति में अपेक्षित होगा यदि उस सहयोगी या संयुक्त उद्यम ने संबंधित आस्तियों या देयताओं का सीधे निस्तारण किया होता। अतः यदि उस सहयोगी या संयुक्त उद्यम द्वारा अन्य व्यापक आय में पहले अभिज्ञात किसी अभिलाभ या हानि को संबंधित आस्तियों या देयताओं के निस्तारण पर लाभ और हानि के समेकित विवरण के अनुसार पुनः वर्गीकृत किया गया है, तो समूह लाभ और हानि के समेकित विवरण में इक्विटी से अभिलाभ या क्षति को पुनः वर्गीकृत करता है (पुनः वर्गीकरण के समायोजन के रूप में) जब इक्विटी विधि का प्रयोग बंद हो जाता है।

समूह इक्विटी विधि का प्रयोग उस समय जारी रखता है जब किसी सहयोगी में निवेश किसी संयुक्त उद्यम में निवेश बन जाता है या संयुक्त उद्यम में निवेश किसी सहयोगी में निवेश बन जाता है। स्वामित्व के अधिकारों में ऐसे परिवर्तनों पर उचित मूल्य का कोई पुनः मापन नहीं होता है।

जब समूह किसी सहयोगी या संयुक्त उद्यम में स्वामित्व के अपने अधिकार को कम करता है परंतु समूह इक्विटी विधि का प्रयोग करना जारी रखता है, तो समूह उस अभिलाभ या क्षति के अनुपात को लाभ और हानि के समेकित विवरण में

पुनः वर्गीकृत करता है जिसे पहले स्वामित्व के अधिकार में उस कटौती से संबंधित अन्य व्यापक आय में स्वीकृत किया गया है, यदि उस अभिलाभ या क्षति को संबंधित आस्तियों या देयताओं के निस्तारण पर लाभ या हानि के समेकित विवरण में पुनः वर्गीकृत किया जाएगा।

जब समूह की कोई संस्था समूह के किसी सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम के साथ लेनदेन करती है, तो सहयोगी कंपनी या संयुक्त उद्यम के साथ लेनदेन से उत्पन्न लाभ और हानि को समूह के इंड एस के समेकित वित्तीय विवरणों में सहयोगी या संयुक्त उद्यम में अधिकारों के केवल उस हद तक स्वीकार किया गया है जो समूह से संबंधित नहीं होते हैं।

3.8 संयुक्त प्रचालन में अधिकार

संयुक्त प्रचालन एक संयुक्त व्यवस्था है जिसके माध्यम से पक्षकारों जिनका व्यवस्था पर संयुक्त नियंत्रण है, को व्यवस्था से संबंधित देयताओं के लिए आस्तियों एवं बाध्यताओं पर अधिकार होता है।

अन्वेषण, विकास और उत्पादन की गतिविधियों के लिए समूह के विभिन्न कारपोरेट निकायों और/या मेजबान देश की सरकार के साथ विदेशी संयुक्त प्रचालन हैं।

संयुक्त प्रचालनों के आरोप्य आय और व्यय के साथ आस्तियों एवं देयताओं में समूह के शेयर का विलय व्यवस्था के अनुसार आउटपुट में उसके शेयर की बिक्री एवं किसी देयता से समूह की आय और व्यय जिसे समूह ने संयुक्त प्रचालनों के संबंध में किया है, के साथ समूह के समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों में समान मदों के साथ पंक्ति दर पंक्ति आधार पर होता है, केवल समूह की लेखांकन नीतियों के अनुसरण में पट्टा, मूल्यहास, शुल्क कूप, सेवामुक्ति देयता, क्षरण तथा साइड ट्रेडिंग के मामलों को को छोड़ कर।

ऐसे क्षेत्रों में हाइड्रोकार्बन के भंडारों को समूह के प्रतिभागी अधिकार के अनुपात में दिया जाता है।

किसी संयुक्त प्रचालन में अधिकार की बिक्री पर अभिलाभ या हानि को लाभ और हानि के समेकित विवरण में अभिज्ञात किया गया है, सिवाय इसके कि ऐसी बिक्री के समय किसी अभिलाभ को अभिज्ञात नहीं किया गया है यदि प्रतिधारित अधिकार पर लागू लागतों की वसूली के बारे में पर्याप्त अनिश्चितता मौजूद होती है या यदि भावी निष्पादन के लिए समूह पर्याप्त में बाध्य होता है।

3.9 बिक्री के लिए धारित गैर मौजूदा आस्तियां

बिक्री के लिए धारित के रूप में वर्गीकृत गैर मौजूदा आस्तियों या निस्तारण समूहों को अग्रनीत राशि तथा बिक्री की लागत को घटाकर उचित मूल्य के निम्न स्तर पर मापा जाता है।

गैर मौजूदा आस्तियों या निस्तारण समूहों को बिक्री के लिए धारित के रूप में वर्गीकृत किया गया है, यदि उनकी

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

अग्रनीत राशियां बिक्री के लेनदेन के माध्यम से न कि सतत प्रयोग के माध्यम से वसूल की जाएंगी। इस शर्त का पालन होना तभी समझा जाता है जब बिक्री की संभावना बहुत अधिक होती है तथा आस्ति या निस्तारण समूह केवल उन्हीं शर्तों के अधीन जो ऐसी आस्तियों की बिक्री के लिए स्वाभाविक एवं प्रचलित होते हैं, अपनी वर्तमान स्थिति में तत्काल बिक्री के लिए उपलब्ध होता है। प्रबंधन बिक्री के लिए प्रतिबद्ध होना चाहिए, जिससे बिक्री के लिए धारित के रूप में वर्गीकरण की तिथि से एक साल के अंदर पूर्ण बिक्री के रूप में स्वीकृति के लिए अर्हक होने की अपेक्षा की जानी चाहिए और बिक्री की योजना को पूरा करने के लिए अपेक्षित कार्रवाइयों से इस बात का संकेत मिलना चाहिए कि इस बात की संभावना नहीं है कि योजना में महत्वपूर्ण परिवर्तन किए जाएंगे या यह कि योजना वापस ले ली जाएगी।

बिक्री के लिए धारित के रूप में वर्गीकृत हो जाने पर संपत्ति, संयंत्र एवं उपकरण तथा अमूर्त आस्तियों का मूल्यहास या परिशोधन नहीं होता है।

3.10 संपत्ति, संयंत्र और उपकरण (तेल और गैस की आस्तियों को छोड़ कर)

माल या सेवाओं की आपूर्ति या उत्पादन में प्रयोग के लिए अथवा प्रशासनिक प्रयोजनों के लिए धारित भूमि एवं भवनों का उल्लेख समेकित तुलनपत्र में संचित मूल्यहास तथा क्षरण क्षति, यदि कोई हो, को घटाकर किया गया है। पूर्ण स्वामित्व भूमि तथा शास्वत पट्टे के अधीन भूमि का मूल्यहास नहीं होता है।

उत्पादन, आपूर्ति या प्रशासनिक प्रयोजनों के लिए निर्माण के अधीन संपत्ति, संयंत्र एवं उपकरण (पी पी ई) को किसी स्वीकृत क्षरण क्षति को घटाकर लागत पर अग्रनीत किया गया है। किसी आस्ति की लागत में टिप्पणी 3.17 के अनुसार उसका क्रय मूल्य या उसकी निर्माण लागत (लागू कर क्रेडिट का निवल), प्रबंधन द्वारा आशयित ढंग से उसे प्रचालन के लिए सक्षम बनाने हेतु आवश्यक स्थिति और स्थान पर आस्ति को लाने पर प्रत्यक्ष रूप से आरोप्य कोई लागत तथा सेवामुक्ति लागत शामिल होती है। इसमें पेशेवर शुल्क और अर्हक आस्तियों के लिए समूह की लेखांकन नीति के अनुसरण में पूंजीकृत उधारी लागत शामिल होती है। ऐसी संपत्तियों को पी पी ई की उपयुक्त श्रेणियों में तब वर्गीकृत किया गया है जब वे आशयित प्रयोग के लिए पूर्ण और तैयार हो जाती हैं। पीपीई की किसी मद के ऐसे भागों को अलग घटक के रूप में लेखांकित किया गया है जिनका उपयोगी कार्यकाल और महत्वपूर्ण मूल्य भिन्न होता है तथा पूंजी सुधार या अन्य कारकों के कारण उत्पन्न संपत्ति, संयंत्र और उपकरण पर परवर्ती व्यय होता है।

इन पीपीई का मूल्यहास तब शुरू होता है जब आस्तियां अपने आशयित प्रयोग के लिए तैयार हो जाती हैं।

मूल्यह्रास कंपनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची 2 में उल्लेख के अनुसार या समूह द्वारा तकनीकी आकलन के आधार पर पीपीई के उपयोगी कार्यकाल पर मूल्य कम होने की विधि का प्रयोग करके उनके अवशिष्ट मूल्यों को घटाकर पीपीई (पूर्ण स्वामित्व भूमि, तेल और गैस की आस्तियों तथा निर्माण के अधीन संपत्तियों को वे छोड़ कर) की लागत पर प्रदान किया गया है। इन आस्तियों का अनुमानित उपयोगी कार्यकाल निम्नानुसार है:

विवरण	वर्ष
भवन	3 से 60
संयंत्र एवं उपकरण	3 से 40
फर्नीचर और जुड़नार	3 से 10
वाहन	5 से 20
कार्यालय उपकरण	3 से 15

अनुमानित उपयोगी कार्यकाल, अवशिष्ट मूल्य तथा मूल्यह्रास विधि की वार्षिक आधार पर समीक्षा की जाती है तथा आवश्यक होने पर भावी प्रभाव से अनुमानों में परिवर्तनों को लेखांकित किया गया है।

वर्ष के दौरान पीपीई (तेल एवं गैस की आस्तियों) को छोड़ कर) में अभिवृद्धियों/विलोपों पर मूल्यह्रास अभिवृद्धि/विलोप की तिथि के संदर्भ में यथानुपात आधार पर प्रदान किया गया है, ऐसी मदों को छोड़ कर जिनका मूल्य 100 अमेरिकी डालर से अधिक नहीं होता है जिनका अभिवृद्धि के समय पूर्णतः मूल्यह्रास किया गया है।

100 अमेरिकी डालर = 6,492.00 रूपए, 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार

पूंजी सुधार या अन्य कारकों के कारण उत्पन्न पीपीई (तेल एवं गैस की आस्तियों को छोड़ कर) पर परवर्ती व्यय पर मूल्यह्रास शेष उपयोगी कार्यकाल पर भावी प्रभाव से प्रदान किया गया है।

पुनर्निर्मित/मरम्मत की गई पीपीई (तेल एवं गैस की आस्तियों को वे छोड़ कर) जिनको अलग से पूंजीकृत किया गया है, पर मूल्यह्रास पुनः मूल्यांकित उपयोगी कार्यकाल पर प्रदान किया गया है।

अन्वेषण/विकास वेधन के लिए प्रयुक्त सहायक उपकरणों एवं सुविधाओं सहित पीपीई (तेल एवं गैस की आस्तियों) को छोड़ कर) पर मूल्यह्रास को शुरू में टिप्पणी 3.13 के अनुसार वेधन की लागत तथा व्यय/रिक्तीकरण के अंग के रूप में पूंजीकृत किया गया है। सर्वेक्षण की गतिविधियों के लिए लगाए गए उपकरणों/आस्तियों पर मूल्यह्रास को लाभ और हानि के विवरण में प्रभावित किया गया है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

वित्तीय पट्टा के तहत धारित आस्तियों पर मूल्यह्रास स्वामित्व वाली आस्तियों की तरह उनके अपेक्षित उपयोगी कार्यकाल पर प्रदान किया गया है।

निस्तारण पर या आस्ति का प्रयोग जारी रखने से भविष्य में कोई आर्थिक लाभ प्राप्त होने की उम्मीद न होने पर पीपीई की किसी मद को अनभिज्ञात जाता है। पीपीई की किसी मद के निस्तारण या कार्यमुक्ति पर उत्पन्न किसी अभिलाभ या हानि का निर्धारण बिक्री की निवल आय तथा आस्ति की अग्रणीत राशि के बीच अंतर के रूप में किया गया है और उसे लाभ और हानि के विवरण में अभिज्ञात किया गया है।

3.11 अमूर्त आस्तियां

(i) अलग से अधिग्रहीत की गई अमूर्त आस्तियां

निश्चित उपयोगी कार्यकाल वाली अमूर्त आस्तियों जिनका अधिग्रहण अलग से किया गया है, को संचित परिशोधन तथा संचित क्षरण क्षति को घटाकर लागत पर अग्रणीत किया गया है। परिशोधन को उनके अनुमानित उपयोगी कार्यकाल जो पूंजीकरण की तिथि से 5 वर्ष से अधिक नहीं होता है, पर सीधी रेखा के आधार पर अभिज्ञात किया गया है। प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में अनुमानित उपयोगी कार्यकाल की समीक्षा की जाती है तथा अनुमान में किसी परिवर्तन के प्रभाव को भावी प्रभाव के लिए लेखांकित किया गया है।

निस्तारण पर या जब प्रयोग अथवा निस्तारण से किसी भावी आर्थिक लाभ की उम्मीद नहीं होती है तब अमूर्त आस्तियों को अमान्य जाता है। किसी अमूर्त आस्ति की अमान्यता से उत्पन्न किसी अभिलाभ या हानि का निर्धारण निस्तारण की निवल आय तथा आस्ति की अग्रणीत राशि के बीच अंतर के रूप में किया गया है और उसे लाभ और हानि के विवरण में अभिज्ञात किया गया है।

(ii) विकास के अधीन अमूर्त आस्तियां —प्रगति अधीन अन्वेषण कूप पर

अन्वेषण तथा मूल्यांकन कूपों को वेधित करने तथा सुसज्जित करने पर व्यय की गई सभी अन्वेषण तथा मूल्यांकन लागतों को शुरू में 'विकास के अधीन अमूर्त आस्तियां —प्रगति अधीन अन्वेषण कूप' के रूप में तब तक पूंजीकृत किया गया है जब तक कि टिप्पणी 3.13 के अनुसार पूर्ण होने पर तेल एवं गैस की आस्तियों में अंतरित नहीं किया गया है या यथास्थिति शुष्क होने या भावी प्रयोग के अयोग्य होने के रूप में निर्धारण होने पर व्ययित किया गया है।

अन्वेषण नुमा स्तरित जांच कूपों की वेधन की लागत को शुरू में 'विकास के अधीन अमूर्त आस्तियां — अन्वेषण कूप प्रगति पर' के रूप में तब तक पूंजीकृत किया गया है जब तक कि टिप्पणी 3.13 के अनुसार पूर्ण होने पर तेल एवं गैस की आस्तियों में अंतरित नहीं किया गया है या शुष्क होने के रूप में निर्धारण होने पर व्ययित किया गया है या फील्ड/परियोजना अभ्यर्पित की जाती है।

अन्वेषण कूपों की लागत अग्रणीत नहीं की जाती है जब तक कि तर्कसंगत रूप से यह निर्धारण न हो सके कि पर्याप्त मात्रा में भंडारों के संकेत हैं और भंडारों तथा परियोजना की आर्थिक एवं प्रचालन लाभप्रदता का आकलन करने में पर्याप्त प्रगति हुई है। ऐसी सभी अग्रणीत लागतें समूह की नीति के अनुसार क्षरण के लिए समीक्षा के अधीन होती हैं।

3.12 सदभाव को छोड़ कर मूर्त एवं अमूर्त आस्तियों का क्षरण

यह निर्धारित करने के लिए कि क्या इस बात का कोई संकेत है कि इन आस्तियों को कोई क्षरण क्षति हुई है, प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में समूह 'नकदी सृजन यूनिट' (सी जी यू) की अपनी मूर्त (तेल एवं गैस की आस्तियां, विकास कूप प्रगति पर (डी डब्ल्यू आई पी), और संपत्ति, संयंत्र एवं उपकरण (पूंजी कार्य प्रगति पर सहित) और अमूर्त आस्तियों की अग्रणीत राशि की समीक्षा करता है। यदि ऐसा कोई संकेत मौजूद होता है, तो क्षरण क्षति (यदि कोई हो) की मात्रा का निर्धारण करने के उद्देश्य से आस्ति की वसूली योग्य राशि का अनुमान लगाया जाता है। जब किसी व्यक्तिगत आस्ति की वसूली योग्य राशि का अनुमान लगाना संभव नहीं होता है, तो समूह उस नकदी सृजन यूनिट की वसूली योग्य राशि का अनुमान लगाता है, जिससे आस्ति संबंधित होती है।

वसूली योग्य राशि निस्तारण की लागत तथा प्रयोग में मूल्य को घटाकर उचित मूल्य का उच्चतर होती है। प्रयोग में मूल्य का आकलन करने में कर पूर्व छूट दर का प्रयोग करके अनुमानित भावी नकदी प्रवाह को उनके वर्तमान मूल्य पर बट्टा किया गया है जो उस समय धन के मूल्य के वर्तमान बाजार आकलन तथा आस्ति जिसके लिए भावी नकदी प्रवाह के अनुमानों को समायोजित नहीं किया गया है, के विशिष्ट जोखिम को दर्शाता है।

यदि अनुमान लगाया जाता है कि किसी आस्ति (या नकदी सृजन यूनिट) की वसूली योग्य राशि उसकी अग्रणीत राशि से कम है, तो आस्ति (या नकदी सृजन यूनिट) की अग्रणीत राशि को उसकी वसूली योग्य राशि से घटाया जाता है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

किसी क्षरण क्षति को लाभ और हानि के विवरण में तुरंत स्वीकार किया गया है।

प्रत्येक वित्त वर्ष के अंत में यह देखने के लिए आकलन किया गया है कि क्या इस बात का कोई संकेत है कि पहले मान्य की गई क्षरण क्षति अब मौजूद नहीं हो सकती है या कमतर हो चुकी हो सकती है। क्षरण क्षति को पलटा जाता है, यदि पिछली क्षरण क्षति को मान्य करने के बाद आस्ति की वसूली योग्य क्षति का निर्धारण करने के लिए प्रयुक्त अनुमानों में कोई परिवर्तन होता है। यदि ऐसा होता है, तो आस्ति की अग्रणीत राशि उसकी वसूली योग्य राशि तथा अग्रणीत राशि जो निर्धारित की गई है, निबल मूल्य ह्रास के निम्नतर के अनुसार बढ़ाई जाती है, यदि पिछले वर्षों में आस्ति के लिए कोई क्षरण क्षति मान्य नहीं की गई होती है। पलटाव के बाद, उसके शेष उपयोगी कार्यकाल पर सुव्यवस्थित आधार पर किसी अवशिष्ट मूल्य को घटाकर आस्ति की संशोधित अग्रणीत राशि का आवंटन करने के लिए भावी अवधियों में मूल्यह्रास प्रभाव को समायोजित किया गया है। क्षरण क्षति के पलटावों को लाभ एवं हानि के विवरण में अभिज्ञात किया गया है।

अन्वेषण चरण के दौरान क्षरण जांच फील्ड/परियोजना स्तर पर की जाती है जब निकट भविष्य में अन्वेषण की अग्रेत्तर गतिविधियों की योजना नहीं होती है या जब यह संकेत देने के लिए पर्याप्त आंकड़े उपलब्ध होते हैं कि यद्यपि विशिष्ट फील्ड/परियोजना में विकास के आगे बढ़ने की संभावना है, अन्वेषण आस्ति की अग्रणीत राशि के सफल विकास से या बिक्री द्वारा पूर्णतः वसूल होने की संभावना नहीं है। इसके बाद क्षरण क्षति को क्षरण के लिए स्थितियों के मौजूद न होने की सीमा तक पलटा जाता है।

3.13 अन्वेषण और मूल्यांकन, विकास और उत्पादन लागत

(i) अधिग्रहण पूर्व लागत

तेल और गैस का अन्वेषण, विकास और उत्पादन करने के लिए अधिकार (अधिकारों) को प्राप्त करने से पूर्व किए गए व्यय को तब खर्च किया गया है जब वह होता है।

(ii) अधिग्रहण की लागत

अधिग्रहण की लागतों में तेल और गैस की आस्तियों में प्रतिभागी अधिकार प्राप्त करने के मामले में किसी संपत्ति या खनिज का प्रमाणित या अप्रमाणित अधिकार खरीदने, पट्टा पर लेने या अन्यथा अधिग्रहण करने पर व्यय की गई सभी लागतें शामिल होती हैं तथा उनको निम्नानुसार लेखांकित किया गया है:

अन्वेषण एवं विकास चरण

अन्वेषण या विकास के अधीन परियोजनाओं से संबंधित अधिग्रहण लागत को शुरू में क्रमशः विकास के अधीन अमूर्त आस्ति या 'पूँजी कार्य प्रगति पर' – तेल एवं गैस की आस्तियाँ के रूप में लेखांकित किया गया है। ऐसी लागतों को तेल एवं गैस की आस्तियों पर अंतरित करके पूँजीकृत किया गया है जब फील्ड/परियोजना का कोई कूप वाणिज्यिक उत्पादन शुरू करने के लिए तैयार हो जाता है। परित्याग/स्वत्व-त्याग के मामले में ऐसी लागतों को बट्टे खाते में डाला जाता है।

उत्पादन चरण

तेल और गैस का उत्पादन करने वाली आस्तियों की अधिग्रहण लागतों को तेल एवं गैस की आस्तियों के तहत पूँजीकृत किया गया है और अंतर्निहित आस्तियों के प्रमाणित भंडारों पर उत्पादन की यूनिट विधि का प्रयोग करके परिशोधित किया गया है।

(iii) सर्वेक्षण लागत

तेल और गैस की तलाश में संचालित सर्वेक्षण तथा पूर्वक्षण की गतिविधियों की लागत को वर्ष जिसमें उनका व्यय होता है, में अन्वेषण लागत के रूप में व्यय किया गया है।

(iv) विकास के अधीन तेल और गैस की आस्ति—

प्रगति अधीन विकास कूप

विकास कूपों से संबंधित सभी लागतों को शुरू में 'प्रगति अधीन विकास कूप' के रूप में पूँजीकृत किया गया है तथा पूर्ण होने पर उनको तेल एवं गैस की आस्तियों में अंतरित किया गया है।

(v) उत्पादन लागत

उत्पादन की लागतों में सहायक उपकरणों एवं सुविधाओं का मूल्यह्रास तथा लागू प्रचालन लागत सहित कूप पूर्व शीर्ष और कूप पश्चात शीर्ष व्यय शामिल होते हैं।

3.14 प्रतिभागी अधिकारों से संबंधित अधिग्रहण लागतों का क्षरण

क्षरण की जांच के प्रयोजनों के लिए अधिग्रहण लागत को समूह की नकदी का सृजन करने वाली प्रत्येक यूनिट (या नकदी का सृजन करने वाली यूनिटों के समूह) पर आवंटित किया गया है, जिनके संयोजन की सिनर्जी से लाभवित होने की उम्मीद होती है।

नकदी सृजन यूनिट (सी जी यू) जिसे अधिग्रहण लागत आवंटित की गई है, की वार्षिक आधार पर क्षरण के लिए

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

जांच की जाती है जब इस बात का संकेत होता है कि सी जी यू पंगु हो सकती है। यदि नकदी प्रचालन यूनिट की वसूली योग्य राशि उसकी अग्रणीत राशि से कम होती है, तो क्षरण क्षति को सबसे पहले सीजीयू को आवंटित किसी अधिग्रहण लागत की अग्रणीत राशि को कम करने के लिए आवंटित किया गया है और फिर यूनिट में प्रत्येक आस्ति की अग्रणीत राशि पर यथानुपात आधार पर यूनिट की अन्य आस्तियों पर आवंटित किया गया है। अधिग्रहण लागत के लिए स्वीकृत किसी क्षरण क्षति को परवर्ती अवधियों में पलटा नहीं जाता है।

संगत सीजीयू के निस्तारण पर, अधिग्रहण लागत की आरोप्य अग्रणीत राशिस्को निस्तारण पर लाभ या हानि के निर्धारण में शामिल किया गया है।

3.15 तेल एवं गैस की आस्तियाँ

तेल एवं गैस की आस्तियों को संचित निःशेषण तथा क्षरण क्षतियों को घटाकर ऐतिहासिक लागत पर व्यक्त किया गया है। इनका सृजन प्रमाणित विकसित तेल एवं गैस भंडारों वाली परियोजना/फील्ड के संबंध में होता है जब फील्ड/परियोजना में कूप वाणिज्यिक उत्पादन शुरू करने के लिए तैयार हो जाता है।

भूमि पर अस्थाई कब्जा, सफल अन्वेषण कूप, सभी विकास कूप (सेवा कूप सहित), संबद्ध सुविधाओं की लागत, वेधन के प्रयुक्त सहायक उपकरणों पर मूल्यह्रास तथा अनुमानित भावी कार्यमुक्ति लागत को तेल एवं गैस की आस्तियों के रूप में पूँजीकृत एवं वर्गीकृत किया गया है।

'उत्पादन की यूनिट विधि' का प्रयोग करके तेल एवं गैस की आस्तियों को अवक्षयित किया गया है। कार्यमुक्ति की भावी अनुमानित लागत, निवल उद्धारण मूल्य (अधिग्रहण लागत को छोड़ कर) सहित संबंधित प्रमाणित विकसित भंडारों तथा खर्च की गई संबंधित पूँजी लागतों को ध्यान में रखते हुए निःशेषण की दर की गणना फील्ड/परियोजना/परिशोधन आधार के संदर्भ में की जाती है। प्रमाणित भंडारों को ध्यान में रखते हुए तेल एवं गैस की आस्तियों की अधिग्रहण लागत को अवक्षयित किया गया है। मूल कंपनी ओएनजीसी जो अंतर्राष्ट्रीय जलाशय इंजीनियरिंग प्रक्रियाओं का अनुसरण करती है, द्वारा गठित भंडार अनुमान समिति (आर ई सी) द्वारा वार्षिक आधार पर इन भंडारों का अनुमान लगाया जाता है।

3.16 साइड ट्रैकिंग

किसी अन्वेषण कूप के मामले में साइड ट्रैकिंग की लागत को किसी नए अन्वेषण कूप पर खर्च की गई लागत के रूप में माना जाता है। साइड ट्रैक किए गए अन्वेषण कूपों के परित्यक्त भाग की लागत खाते में अन्वेषण लागत के रूप में व्ययित की जाती है।

विकास कूपों के मामले में, परित्यक्त भाग तथा साइड ट्रैकिंग की संपूर्ण लागत पूँजीकृत की जाती है।

उत्पादन कूपों तथा सेवा कूपों के मामले में यदि साइड ट्रैकिंग से अतिरिक्त प्रमाणित विकसित तेल एवं गैस भंडार उत्पन्न होते हैं या उससे निष्पादन के पिछले आकलित मानक के अलावा भावी आर्थिक लाभों में वृद्धि होती है, तो साइड ट्रैकिंग पर खर्च की गई लागत पूँजीकृत की जाती है, जबकि कूप के परित्यक्त भाग की लागत टिप्पणी 3.15 में उल्लिखित लेखांकन नीति के अनुसरण में अवक्षयित की जाती है। अन्यथा साइड ट्रैकिंग की लागत 'व्यय पर कार्य' के रूप में व्ययित की जाती है।

3.17 कार्यमुक्ति की लागतें

कार्यमुक्ति की लागत में बहाली की लागत शामिल होती है। कार्यमुक्ति की लागतों के लिए प्रावधान को तब अभिज्ञात किया गया है जब किसी कूप को बंद करने या छोड़ने, किसी सुविधा या संपत्ति, संयंत्र एवं उपकरण की किसी मद को ध्वस्त करने एवं हटाने तथा स्थल जिस पर वह स्थित है, को बहाल करने के लिए समूह की कोई संविदात्मक, कानूनी या निर्माणकारी बाध्यता होती है।

स्वीकृत राशि वर्तमान की मतों पर विद्यमान प्रौद्योगिकी का प्रयोग करके निर्धारित तथा कार्यमुक्ति की संभावित तिथि तक मुद्रास्फीति की उपयुक्त दर का प्रयोग करके परिवर्धित तथा उपयुक्त जोखिम मुक्त बट्टा दर का प्रयोग करके रिपोर्टिंग की तिथि तक बट्टाकृत अनुमानित भावी व्यय का वर्तमान मूल्य होती है।

कार्यमुक्ति के प्रावधान के समतुल्य राशि को संबंधित आस्तियों की लागत के साथ अभिज्ञात किया गया है। शुष्क अन्वेषण कूप के संबंध में कार्यमुक्ति की लागत को अन्वेषण कूप लागत के रूप में व्ययित किया गया है।

बट्टा की आवधिक अनवाइडिंग को खे छोड़ कर कार्यमुक्ति के अनुमानित व्यय के वर्तमान मूल्य में किसी परिवर्तन को कार्यमुक्ति के प्रावधान और समतुल्य आस्ति के अग्रणीत मूल्य में समायोजित किया गया है। यदि प्रावधान का पलटाव संबंधित आस्ति की अग्रणीत से अधिक होता है, तो लाभ और हानि के विवरण में अतिरिक्त राशि अभिज्ञात की जाती है। प्रावधान पर बट्टा की अनवाइडिंग को विस्तीय लागत के रूप में लाभ और हानि के विवरण में प्रभाषित किया गया है।

संयुक्त प्रचालन के अधीन आस्तियों के संबंध में कार्यमुक्ति लागत के लिए प्रावधान पर समूह के प्रतिभागी अधिकार के अनुसार विचार किया गया है।

3.18 माल सूची

पाइप लाइन/टैंक की समग्रि सहित कच्चे तेल तथा कंडेसेंट का मूल्य लागत या निवल वसूली योग्य मूल्य, जो

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

भी कम हो, पर निर्धारित किया गया है। तैयार माल की लागत अवशोषित लागत विधि के आधार पर निर्धारित की जाती है। रायल्टी सहित इवेंट्री का मूल्य (जहां लागू हो)।

ग्रुप गैदरिंग स्टेशन (जी जी एस) पर अर्ध तैयार हालत में कच्चे तेल का मूल्य अवशोषित लागत विधि पर लागत या निवल वसूली योग्य मूल्य, जो भी कम हो, पर निर्धारित किया गया है।

जीजीएस/प्लेटफार्म तक प्रवाह लाइनों में अपूर्ण हालत में कच्चे तेल का मूल्य निर्धारित नहीं किया गया है क्योंकि उसे मापा नहीं जा सकता है। प्राकृतिक गैस का मूल्य निर्धारित नहीं किया गया है क्योंकि उसका भंडारण नहीं होता है।

स्टोर और अतिरिक्त पुर्जों की इवेंट्री का मूल्य भारत औसत लागत या वसूली योग्य निवल मूल्य, जो भी कम हो, पर निर्धारित किया गया है। बेकार और रूकी हुई इवेंट्री के लिए प्रावधान किए जाते हैं।

निर्धारण होने पर मरम्मत के अयोग्य तथा स्क्रैब मदों का मूल्य अनुमानित निवल वसूली योग्य मूल्य पर निर्धारित किया गया है।

3.19 राजस्व की मान्यता

उत्पादों की बिक्री से उत्पन्न राजस्व को तब अभिज्ञात किया गया है जब स्वामित्व के महत्वपूर्ण जोखिम और पुरस्कार ग्राहकों पर अंतरित हो जाते हैं, जो ग्राहकों को अभिरक्षा अंतरण बिंदु पर होता है, तथा राजस्व की राशि विश्वसनीय ढंग से आंकी जा सकती है और इस बात की संभावना होती है कि लेनदेन से संबंधित आर्थिक लाभ समूह को प्रवाहित होंगे।

सेवाओं से राजस्व को तब अभिज्ञात किया गया है जब सेवाओं के परिणाम का विश्वसनीय ढंग से अनुमान लगाया जा सकता है और इस बात की संभावना होती है कि सेवाएं प्रदान करने से संबंधित आर्थिक लाभ समूह को प्रवाहित होंगे तथा राजस्व की राशि विश्वसनीय ढंग से आंकी जा सकती है।

राजस्व प्राप्त या प्राप्य प्रतिफल के उचित मूल्य पर आंका जाता है तथा यह व्यवसाय के सामान्य क्रम में प्रदान की गई सेवाओं एवं माल के बदले में प्राप्य राशियों, बट्टे के निवल, सेवा कर तथा वैट आदि को दर्शाता है।

बिक्री में कंपनी के सभी संबंधित व्यय शामिल होते हैं जिनका संबंधित फील्ड/परियोजना में समूह की गतिविधियों को अभिशासित करने वाले करारों के तहत प्रावधानों के आधार पर मेजबान सरकार द्वारा भुगतान किया जा सकता है।

कच्चे तेल (कंडेसेंट सहित) के संबंध में अधिकार की मात्रा और बेची गई मात्रा के बीच रिपोर्टिंग तिथि के अनुसार कोई अंतर, यदि सकारात्मक हो (अर्थात उठान की मात्रा से कम

हो), तो आनुपातिक उत्पादन व्यय को पूर्वदत्त व्यय के रूप में माना जाता है और यदि ऋणात्मक हो (अर्थात उठान की मात्रा से अधिक हो), तो संयुक्त प्रचालन करार (जे ओ ए) / उत्पादन हिस्सेदारी करार (पी एस ए) के अनुसार उत्पादन व्यय में समूह के आनुपातिक शेयर के सर्वोत्तम अनुमान के लिए देयता लाभ और हानि के विवरण में समतुल्य प्रभार के साथ कच्चे तेल की अधिक उठान की मात्रा के निस्तारण के लिए भविष्य में परित्याग किए जाने वाले कच्चे तेल की मात्रा के संबंध में सृजित की जाती है।

गैस की कम उठान की गई मात्रा जिसके लिए परवर्ती अवधियों में ऐसी गैस की आपूर्ति करने की बाध्यता मौजूद होती है, के संबंध में प्राप्त किसी भुगतान को प्राप्ति के वर्ष में आस्थगित राजस्व के रूप में अभिज्ञात किया गया है। उसे वर्ष जिसमें आपूर्ति की गई मात्रा के लिए ऐसी गैस की वस्तुतः आपूर्ति की जाती है उसमें अथवा वर्ष जिसमें ऐसी गैस की आपूर्ति करने की बाध्यता समाप्त होती है उसमें, जो भी पहले हो, राजस्व के रूप में अभिज्ञात किया गया है।

वित्तीय पट्टे पर दी गई आस्तियों के संबंध में वित्तीय आय को वित्तीय पट्टे के संबंध में निवल बकाया निवेश पर प्रतिफल की लगातार आवधिक दर को दर्शाने वाली पद्धति के आधार पर अभिज्ञात किया गया है।

लाभांश और ब्याज आय

निवेशों से लाभांश आय को तब अभिज्ञात किया गया है जब भुगतान प्राप्त करने के लिए शेयर धारक का अधिकार स्थापित हो जाता है।

वित्तीय आस्तियों से ब्याज आय को शुरुआती मान्यता पर लागू प्रभावी ब्याज दर पर अभिज्ञात किया गया है। विलंबित वसूली पर ब्याज के संबंध में राजस्व को तब अभिज्ञात किया गया है जब अंतिम संग्रहण के संबंध में तर्कसंगत निश्चितता होती है।

3.20 पट्टे

पट्टों को वित्तीय पट्टे के रूप में तब वर्गीकृत किया गया है, जब पट्टे की शर्तें किसी आस्ति के स्वामित्व से प्रासंगिक सभी जोखिमों और पुरस्कारों को पर्याप्त रूप से समूह को अंतरित करती हैं। सभी अन्य पट्टों को प्रचालन पट्टा के रूप में वर्गीकृत किया गया है।

वित्तीय पट्टों के तहत धारित आस्तियों को शुरु में पट्टे की शुरुआत के समय उनके उचित मूल्य पर या उचित मूल्य के कम होने पर न्यूनतम पट्टा भुगतान के वर्तमान मूल्य पर समूह की आस्ति के रूप में अभिज्ञात किया गया है। पट्टाकार की समतुल्य देयता को वित्तीय पट्टा बाध्यता के रूप में समेकित तुलनपत्र में शामिल किया गया है।

पट्टा भुगतान को वित्तीय व्यय तथा पट्टे की बाध्यता में कटौती के बीच संविभाजित किया गया है ताकि देयता के शेष बैलेंस

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

पर सतत ब्याज दर प्राप्त हो सके। लाभ या हानि में वित्तीय व्यय को तुरंत अभिज्ञात किया गया है, जब तक कि वे अर्हक आस्तियों पर सीधे आरोप्य नहीं होते हैं तथा ऐसे मामले में उधारी लागत पर समूह की सामान्य नीति के अनुसरण में उनको पूंजीकृत किया गया है।

शास्वत पट्टा के अधीन भूमि को वित्तीय पट्टा के रूप में लेखांकित किया गया है जिसे पट्टे के लिए भुगतान किए गए अग्रिम प्रीमियम तथा पट्टा किराया बाध्यता के वर्तमान मूल्य पर अभिज्ञात किया गया है। लीज होल्ड की ऐसी भूमि को संपत्ति, संयंत्र और उपकरण के तहत दर्शाया जाता है तथा मूल्यहास नहीं किया गया है। समतुल्य देयता को वित्तीय पट्टा बाध्यता के रूप में अभिज्ञात किया गया है।

लीज होल्ड की भूमि जहां भूमि का स्वामित्व पट्टा अवधि के अंत में समूह को अंतरित नहीं किया जाएगा, प्रचालन पट्टा के रूप में वर्गीकृत की जाती है। अग्रिम प्रचालन पट्टा भुगतान को पूर्व भुगतान के रूप में अभिज्ञात किया गया है तथा पट्टा की अवधि में सीधी रेखा आधार पर परिशोधित किया गया है।

भूमि के लिए प्रचालन पट्टा भुगतान को पूर्व भुगतान के रूप में अभिज्ञात किया गया है तथा पट्टा की अवधि में सीधी रेखा आधार पर परिशोधित किया गया है। प्रचालन पट्टा के तहत उत्पन्न प्रासंगिक किराए, यदि कोई हो, को उस अवधि जिसमें उनका व्यय होता है, में व्यय के रूप में अभिज्ञात किया गया है।

3.21 विदेशी मुद्रा के लेनदेन

समूह की प्रत्येक संस्था के वित्तीय विवरण में शामिल मदों को प्राथमिक आर्थिक परिवेश जिसमें संस्था प्रचालन करती है, की मुद्रा (कार्यसाधक मुद्रा) का प्रयोग करके मापा जाता है। कंपनी की कार्यसाधक मुद्रा अमेरिकी डालर (यू एस डी) है जो प्राथमिक आर्थिक परिवेश जिसमें यह प्रचालन करती है, की मुद्रा को दर्शाती है। टिप्पणी 3.22 में उल्लिखित लेनदेन के सिद्धांतों का प्रयोग करके समेकित इंड एएस वित्तीय विवरण भारतीय रूपए (₹) में दर्शाए जाते हैं।

संबंधित संस्थाओं की कार्यसाधक मुद्रा को वे छोड़ कर मुद्रा (विदेशी मुद्रा) में लेनदेन को लेनदेन की तिथि को प्रचलित विनिमय दर पर अभिज्ञात किया गया है। प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में विदेशी मुद्रा में वर्णित मौद्रिक मदों को रिपोर्टिंग अवधि की अंतिम तिथि को प्रचलित औसत विनिमय दर का प्रयोग करके फिर से अनूदित किया गया है। उचित मूल्य पर अग्रणीत गैर मौद्रिक मदों जो विदेशी मुद्रा में वर्णित हैं, को तिथि जब उचित मूल्य का निर्धारण किया गया, को प्रचलित दर पर फिर से अनूदित किया गया है। गैर मौद्रिक मदों जिनको विदेशी मुद्रा में ऐतिहासिक लागत के अनुसार मापा जाता है, को लेनदेन की तिथि को विनिमय दर का प्रयोग करके अनूदित किया गया है।

मौद्रिक मदों पर विनिमय दर में अंतरों को लाभ और हानि के समेकित विवरण में उस अवधि में अभिज्ञात किया गया है जिसमें वे उत्पन्न होते हैं, केवल ऐसी मौद्रिक मद पर विनिमय दर में अंतर को छोड़ कर जो किसी विदेशी प्रचालन में समूह के निवेश का अंग होती है तथा इसे शुरु में अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात किया गया है और मौद्रिक मदों के पुनर्भुगतान पर लाभ और हानि के समेकित विवरण में इक्विटी से पुनः वर्गीकृत किया गया है।

विदेशी मुद्रा की दीर्घावधिक मौद्रिक मदों (वित्तीय पट्टा के तहत आस्तियों सहित) के संबंध में विनिमय दर में उत्पन्न अंतर को लाभ और हानि के विवरण में अभिज्ञात किया गया है, केवल 31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार स्वीकृत विदेशी मुद्रा की दीर्घावधिक मौद्रिक मदों के संबंध में विनिमय दर में अंतर को छोड़ कर, जहां तक वे मूल्यहास्य आस्तियों के अधिग्रहण से संबंधित हैं, जिनको ऐसी आस्तियों की लागत के विरुद्ध समायोजित किया गया है तथा आस्ति के शेष कार्यकाल पर मूल्यहास किया गया है तथा अन्य मामलों में विदेशी मुद्रा की दीर्घावधिक आस्तियों या देयताओं की शेष अवधि पर परिशोधन किया गया है।

3.22 प्रस्तुत करने की मुद्रा में परिवर्तन

समूह ने इन वित्तीय विवरणों को भारतीय रूपए (₹) में प्रस्तुत किया है। समूह ने कार्यसाधक मुद्रा से प्रस्तुति मुद्रा (₹) में समूह के विदेशी प्रचालनों के परिणामों और वित्तीय स्थिति को परिवर्तित करने के लिए निम्नलिखित सिद्धांतों का प्रयोग किया गया है:

- प्रस्तुत किए गए प्रत्येक तुलनपत्र के लिए आस्तियों एवं देयताओं (इक्विटी शेयर पूंजी तथा अन्य आरक्षित निधियों को छोड़ कर) को उस तुलनपत्र की तिथि को अंतिम दर (31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार : 1 यूएसडी = ₹ 64.92; 31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार : 1 यूएसडी : ₹ 64.85) पर परिवर्तित किया गया है।
- नियंत्रक कंपनी से मान्य पूंजी अंशदान सहित इक्विटी शेयर पूंजी को लेनदेन की तिथि को विनिमय दरों पर परिवर्तित किया गया है। पूंजीगत आरक्षित निधि को लेनदेन की तिथियों की विनिमय दर पर परिवर्तित किया गया है। अन्य आरक्षित निधियों को अवधि जिससे वे संबंधित हैं, की औसत विनिमय दरों को प्रयोग करके परिवर्तित किया गया है:
- लाभ और हानि के प्रत्येक समेकित विवरण के लिए आय और व्यय को लेनदेन की तिथियों को विनिमय दर पर परिवर्तित किया गया है, केवल कुछ मदों हेतु अवधि के लिए औसत दर (31 मार्च, 2018 को

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

समाप्त वर्ष : 1 यूएसडी = ₹ 64.4712; 31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष : 1 यूएसडी : ₹ 67.0748) का प्रयोग किया गया है।

- विनिमय दर में सभी परिणामी अंतरों को 'विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को परिवर्तित करने में विनिमय दर में अंतर' के रूप में अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात किया गया है, जिनको बाद में विदेशी प्रचालनों के निस्तारण पर लाभ और हानि के समेकित विवरण में पुनः वर्गीकृत किया जाएगा।
- भारतीय स्टेट बैंक की टेलिग्राफिक अंतरण क्रय और विक्रय दरों के औसत के आधार पर निर्धारित।

किसी विदेशी प्रचालन के निस्तारण पर (अर्थात किसी विदेशी प्रचालन में समूह के संपूर्ण अधिकार का निस्तारण, ऐसा निस्तारण जिसमें किसी सहायक कंपनी पर नियंत्रण खोना शामिल है जिसमें विदेशी प्रचालन शामिल होता है, या संयुक्त व्यवस्था या सहयोगी में किसी अधिकार का आंशिक निस्तारण जिसमें कोई ऐसा विदेशी प्रचालन शामिल होता है जिसके प्रतिधारित अधिकार वित्तीय आस्ति बनते हैं), उस प्रचालन के संबंध में कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य इक्विटी में संचित विनिमय दर के सभी अंतरों को लाभ और हानि के समेकित विवरण में पुनः वर्गीकृत किया गया है।

इसके अलावा, किसी सहायक कंपनी जिसमें कोई विदेशी प्रचालन शामिल होता है, के आंशिक निस्तारण के संबंध में, जो सहायक कंपनी पर समूह का नियंत्रण खोने में परिणत नहीं होता है, विनिमय दर में संचित अंतरों के आनुपातिक शेयर को गैर नियंत्रण अधिकारों पर फिर से आरोपित किया गया है तथा लाभ और हानि के समेकित विवरण में मान्य नहीं किया गया है। सभी अन्य आंशिक निस्तारणों के लिए (अर्थात सहयोगियों या संयुक्त व्यवस्थाओं के आंशिक निस्तारण जिसके फलस्वरूप समूह महत्वपूर्ण प्रभाव या संयुक्त नियंत्रण नहीं खोता है), विनिमय दर में संचित अंतरों के आनुपातिक शेयर को लाभ और हानि के समेकित विवरण में पुनः वर्गीकृत किया गया है।

किसी विदेशी प्रचालन के अधिग्रहण के माध्यम से अधिग्रहीत अभिज्ञेय आस्तियों तथा प्रकल्पित देयताओं में सद्भाव और उचित मूल्य के समायोजनों को विदेशी प्रचालन की आस्तियों एवं देयताओं के रूप में समझा गया है तथा प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में प्रचलित विनिमय दर पर परिवर्तित किया गया है। विनिमय दर में उत्पन्न अंतरों को अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात किया गया है।

3.23 कर्मचारी हितलाभ

कर्मचारी लाभ में भविष्य निधि, उपदान, क्षतिपूरित अनुपस्थिति तथा सेवानिवृत्ति पश्चात चिकित्सा लाभ शामिल हैं।

3.24 निश्चित अंशदान योजनाएं

अंशदायी भविष्य निधि, कर्मचारी पेंशन योजना, 1995, संयुक्त सामाजिक सुरक्षा योजना से युक्त निश्चित अंशदान योजनाओं के तहत कर्मचारी लाभ को मूल कंपनी ओएनजीसी के माध्यम से अंशदान करने के लिए समूह की बाध्यता की राशि के आधार पर अभिज्ञात किया गया है। उसका किसी अलग न्यास के माध्यम से प्रशासित निधि में भुगतान किया गया है, जिनको वर्ष के दौरान व्ययित किया गया है।

निश्चित लाभ योजनाएं

उपदान, सेवानिवृत्ति पश्चात चिकित्सा लाभ और सेवानिवृत्ति पश्चात स्थानांतरण लाभ से युक्त निश्चित सेवानिवृत्ति लाभ योजनाओं को निश्चित लाभ बाध्यता के वर्तमान मूल्य के आधार पर अभिज्ञात किया गया है, जिसकी गणना प्रक्षेपित यूनिट क्रेडिट विधि का प्रयोग करके की गयी है तथा बीमांकिक मूल्यांकन प्रत्येक वार्षिक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में किए गए हैं। इनको मौजूदा कर्मचारी लागत के रूप में लेखांकित किया गया है या अनुमति के अनुसार आस्तियों की लागत में शामिल किया गया है।

निवल निश्चित लाभ देयता या आस्ति की अवधि की शुरुआत पर बट्टा दर का प्रयोग करके निवल निश्चित देयता पर निवल ब्याज की गणना की गयी है और अनुमति के अनुसार आस्तियों की लागत में शामिल देयता को को छोड़ कर लाभ और हानि के समेकित विवरण में अभिज्ञात किया गया है।

बीमांकिक अभिलाभ एवं हानि से युक्त पुनः मापन, आस्तियों की सीलिंग में परिवर्तनों के प्रभाव (यदि लागू हो) तथा नियोजित आस्तियों पर प्रतिफल (ऊपर यथापरिभाषित निवल ब्याज को को छोड़ कर) को अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात किया गया है।

समूह ओएनजीसी के उपदान निधि न्यास को उपदान के संबंध में सभी निर्धारित बाध्यताओं का योगदान करता है। अन्य निश्चित लाभ योजनाएं गैर वित्त पोषित हैं।

समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों में स्वीकृत सेवानिवृत्ति लाभ बाध्यता समूह की निश्चित लाभ योजनाओं में वास्तविक घाटा या आधिक्य को दर्शाती है। इस गणना से उत्पन्न कोई आधिक्य योजनाओं में भावी अंशदानों में कटौतियों के रूप में उपलब्ध किसी आर्थिक लाभ के वर्तमान मूल्य तक सीमित है।

अल्पावधिक कर्मचारी लाभ

अल्पावधिक कर्मचारी लाभें जिनका कर्मचारियों द्वारा प्रदान की गई सेवाओं के बदल में भुगतान किया जाना अपेक्षित है, की बट्टारहित राशि को उस वर्ष के दौरान अभिज्ञात किया गया है जिसमें कर्मचारियों ने सेवाएं प्रदान की हैं। इन लाभों में निष्पादन प्रोत्साहन तथा क्षतिपूरित अनुपस्थितियां शामिल

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

हैं जिनकी अवधि जिसमें कर्मचारी ने संबंधित सेवा प्रदान की है, के अंत के बाद 12 माह के अंदर घटित होने की अपेक्षा होती है।

अल्पावधिक क्षतिपूरित अनुपस्थितियों की लागत को निम्नानुसार लेखांकित किया गया है :

- संचित क्षतिपूरित अनुपस्थितियों के मामले में, जब कर्मचारी ऐसी सेवाएं प्रदान करते हैं जिससे भावी क्षतिपूरित अनुपस्थितियों के उनके अधिकार में वृद्धि होती है; और
- गैर संचित क्षतिपूरित अनुपस्थितियों के मामले में, जब अनुपस्थितियां घटित होती हैं।

दीर्घावधिक कर्मचारी लाभ

क्षतिपूरित अनुपस्थितियों जिनके अवधि जिसमें कर्मचारी संबंधित सेवा प्रदान करता है, के अंत के बाद 12 माह के अंदर घटित होने की अपेक्षा होती है, को योजनागत आस्तियों जिसमें से बाध्यताओं का निस्तारण करने की अपेक्षा होती है, के उचित मूल्य को घटाकर तुलन पत्र की तिथि के अनुसार निश्चित लाभ बाध्यता के वर्तमान मूल्य पर बाध्यता के रूप में अभिज्ञात किया गया है।

3.24 स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना

स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (वी आर एस) पर व्यय को लाभ और हानि के समेकित विवरण में उस समय प्रभारित किया गया है जब व्यय किया गया है।

3.25 बीमा के दावे

कंपनी समूह बीमा के दावों को निम्नानुसार लेखांकित करती है :

आस्ति की पूर्ण क्षति के मामले में, संगत आस्ति की अग्रणीत लागत या बीमा मूल्य (कटौती योग्य राशियों के अधीन), जो भी कम हो, के अंतरण द्वारा बीमाकर्ता को सूचित करते हुए 'वसूली योग्य दावे – बीमा' शीर्ष के तहत। यदि बीमे के दावे की राशि अग्रणीत राशि से कम होती है, तो अंतर को लाभ और हानि के समेकित विवरण में प्रभारित किया जाता है।

आंशिक या अन्य क्षति के मामले में, तीसरे पक्षकार या अन्य देयताओं (पॉलिसी की कटौती योग्य राशियों को घटाकर) यदि कोई हो, को पूरा करने के लिए ऐसी आस्तियों को वापस प्रयोग में लाने के लिए किए गए भुगतान/व्यय को 'वसूली योग्य दावे – बीमा' के रूप में लेखांकित किया गया है। बीमा पॉलिसी की कटौती योग्य राशियों को उस वर्ष में व्ययित किया गया है जिसमें समतुल्य व्यय किया गया है।

जब भी बीमाकर्ता से दावे अंततः प्राप्त होते हैं, 'वसूली योग्य दावे – बीमा' और प्राप्त दावे के बीच अंतर, यदि कोई हो, को लाभ और हानि के समेकित विवरण में अभिज्ञात किया गया है।

3.26 आयकर

आयकर के व्यय मौजूदा कर और आस्थगित कर के योग को दर्शाते हैं।

(i) मौजूदा कर

वर्तमान में संदेय कर वर्ष के लिए कराधेय लाभ पर आधारित होता है। लाभ और हानि के समेकित विवरण में यथा प्रतिवेदित 'कर पूर्व लाभ' से भिन्न होता है, क्योंकि आय या व्यय के मदे जो दूसरे वर्षों में कराधेय या कटौती योग्य होते हैं और वे मदे जो की भी कराधेय या कटौती योग्य नहीं होती हैं। समूह का वर्तमान कर की गणना कर दरों और उन कानूनों का उपयोग करते हुए की गयी है जो अधिनियमित किए गए हैं या प्रतिवेदित अवधि के अंत तक बाद में अधिनियमित किए गए हैं।

(ii) आस्थगित कर

आस्थगित कर को समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों में आस्तियों एवं देयताओं की अग्रणीत राशियों तथा कराधेय लाभ की गणना में प्रयुक्त समतुल्य कर आधारों के बीच अस्थाई अंतरों पर अभिज्ञात किया गया है। आस्थगित कर की देयताओं को सामान्यतया सभी कराधेय अस्थाई अंतरों के लिए अभिज्ञात किया गया है। आस्थगित कर की आस्तियों को सामान्यतया सभी कटौती योग्य अस्थाई अंतरों के लिए उस सीमा तक अभिज्ञात किया गया है जहां तक इस बात की संभावना होती है कि कराधेय लाभ उपलब्ध होंगे जिनके विरुद्ध उन कटौती योग्य अस्थाई अंतरों का प्रयोग किया जा सकता है। आस्थगित कर की ऐसी आस्तियों एवं देयताओं को अभिज्ञात नहीं किया गया है यदि अस्थाई अंतर ऐसे किसी लेनदेन में आस्तियों और देयताओं की शुरुआती मान्यता (किसी व्यवसाय संयोजन को वे छोड़ कर) से उत्पन्न होता है जो न तो कराधेय लाभ को प्रभावित करता है और न ही लेखांकन लाभ को। इसके अलावा, आस्थगित कर की आस्तियों को मान्य नहीं किया गया है यदि अस्थाई अंतर सद्भाव की आरंभिक मान्यता से उत्पन्न होता है।

प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में आस्थगित कर की आस्तियों की अग्रणीत राशि की समीक्षा की जाती है तथा उसमें उस हद तक कटौती की जाती है जिस हद तक इस बात की संभावना नहीं रह जाती है कि आस्थगित कर की सभी आस्तियों या कुछ भाग के प्रयोग को अनुमत करने के लिए पर्याप्त कराधेय लाभ उपलब्ध होंगे।

आस्थगित कर की आस्तियों एवं देयताओं को ऐसी कर दर पर मापा जाता है जिनके कर की ऐसी

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

दरों (और कर कानूनों) के आधार पर अवधि जिसमें बाध्यता का निस्तारण किया गया है या आस्ति प्राप्त होती है, में लागू होने की अपेक्षा होती है, जो अधिनियमित किए गए हैं या प्रतिवेदन अवधि के अंत तक, बाद में अधिनियमित किए गए हैं।

आस्थगित कर की आस्तियों और देयताओं को समेकित तुलनपत्र में अलग से प्रस्तुत किया गया है, केवल उसे को छोड़ कर जहां राजकोषीय क्षेत्राधिकारों के अंदर प्रतितुलन का अधिकार होता है और निवल आधार पर ऐसे अधिशेषों का निस्तारण करने की मंशा होती है।

आस्थगित कर की देयताओं और आस्तियों का मापन ऐसे कर परिणामों को दर्शाता है जो उसकी आस्तियों और देयताओं की अग्रणीत राशि की वसूली या निस्तारण करने के लिए प्रतिवेदन अवधि के अंत में ऐसे ढंग से प्राप्त होंगे जिस ढंग से समूह अपेक्षा करता है।

आस्थगित कर की आस्तियों में भारत में कर कानूनों के अनुसरण में संदत्त न्यूनतम वैकल्पिक कर (मैट) शामिल है जिससे आयकर की भावी देयता के विरुद्ध प्रतितुलन की उपलब्धता के रूप में भावी आर्थिक लाभ प्राप्त होने की संभावना होती है। तदनुसार, समेकित तुलन पत्र में मैट को आस्थगित कर की आस्ति के रूप में उस समय अभिज्ञात किया गया है, जब आस्ति को विश्वसनीय ढंग से मापा जा सकता है तथा इस बात की संभावना होती है कि आस्ति से संबद्ध भावी आर्थिक लाभ प्राप्त होगा।

(iii) वर्ष के लिए मौजूदा और आस्थगित कर व्यय

मौजूदा तथा आस्थगित कर व्यय को लाभ और हानि के समेकित विवरण में अभिज्ञात किया गया है, केवल उसे को छोड़ कर, जब वे ऐसी मदों से संबंधित हैं जिनको अन्य व्यापक आय में या सीधे इक्विटी में अभिज्ञात किया गया है तथा ऐसे मामले में मौजूदा एवं आस्थगित कर को क्रमशः अन्य व्यापक आय में या सीधे इक्विटी में भी अभिज्ञात किया गया है।

3.27 उधारी की लागतें

विशिष्ट रूप से अर्हक आस्तियों के अधिग्रहण या निर्माण पर चिन्हित उधारी की लागतों को ऐसी आस्तियों के अंग के रूप में पूंजीकृत किया गया है। अर्हक आस्ति ऐसी आस्ति होती है जो आशयित प्रयोग के लिए तैयार होने में अनिवार्य रूप से पर्याप्त समय लेती है। उधारी की अन्य सभी लागतों को लाभ और हानि के समेकित विवरण में प्रभारित किया गया है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

देयताओं के अधिग्रहण पर सीधे आरोप्य लेनदेन की लागतों को लाभ और हानि के समेकित विवरण में तुरंत अभिज्ञात किया जाता है।

3.31 वित्तीय आस्तियाँ

(i) नकदी और नकद समतुल्य

समूह सभी अत्यधिक चलवित्तीय विलेखों जो नकदी की ज्ञात राशियों में आसानी से परिवर्तनीय होते हैं जो मूल्य में परिवर्तन के किसी महत्वहीन जोखिम के अधीन होते हैं और मूल परिपक्वता अवधि क्रय की तिथि से तीन माह या कम होती है, पर नकदी समतुल्य के रूप में विचार करता है। नकदी और नकदी समतुल्य में बैंक में अधिशेष शामिल होते हैं जिन पर आहरण और प्रयोग के लिए कोई प्रतिबंध नहीं होता है।

(ii) परिशोधित लागत पर वित्तीय आस्तियां

इसके बाद वित्तीय आस्तियों को प्रभावी ब्याज विधि का प्रयोग करके परिशोधित लागत पर मापा जाता है, यदि ये वित्तीय आस्तियां किसी व्यवसाय के अंदर धारित होती हैं जिसका उद्देश्य संविदात्मक नकदी प्रवाह एकत्र करने के उद्देश्य से इन आस्तियों का धारण करना है और वित्तीय आस्ति की संविदात्मक शर्तें निर्दिष्ट तिथियों को नकदी प्रवाह उत्पन्न करती हैं जो केवल मूलधन का भुगतान और बकाया मूलधन पर ब्याज होते हैं।

(iii) अन्य व्यापक आय के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय आस्तियां

अन्य व्यापक आय के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय आस्तियों को मापा जाता है यदि ये वित्तीय आस्तियां किसी व्यवसाय के अंदर धारित होती हैं जिसका उद्देश्य संविदात्मक नकदी प्रवाह एकत्र करके और वित्तीय आस्तियों की बिक्री करके भी प्राप्त होता है और वित्तीय आस्ति की संविदात्मक शर्तें निर्दिष्ट तिथियों को नकदी प्रवाह उत्पन्न करती हैं जो केवल मूलधन का भुगतान और बकाया मूलधन पर ब्याज होते हैं।

(iv) लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय आस्तियां

लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय आस्तियों को मापा जाता है जब तक कि शुरुआती मान्यता पर अन्य व्यापक आय के माध्यम से परिशोधित लागत पर या उचित मूल्य पर उसका मापन नहीं किया गया है।

3.28 असामान्य रिग दिवसों की लागत

असामान्य रिग दिवसों की लागतों को गैर आवंटनीय लागत के रूप में माना जाता है तथा लाभ और हानि के समेकित विवरण में प्रभाषित किया गया है।

3.29 प्रावधान, आकस्मिक देयताएं तथा आकस्मिक आस्तियां

प्रावधानों को तब अभिज्ञात किया जाता है जब किसी पिछली घटना के फलस्वरूप समूह की कोई मौजूदा बाध्यता (कानूनी या निर्माणकारी) होती है, इस बात की संभावना होती है कि समूह से बाध्यता का निस्तारण करने की अपेक्षा होगी और बाध्यता की राशि के लिए विश्वसनीय ढंग से अनुमान लगाया जा सकता है।

प्रावधान के रूप में अभिज्ञात राशि बाध्यता से जुड़े जोखिमों और अनिश्चितताओं को ध्यान में रखते हुए रिपोर्टिंग अवधि के अंत में मौजूदा बाध्यता के निस्तारण के लिए अपेक्षित प्रतिफल का सर्वोत्तम अनुमान होती है। जब मौजूदा बाध्यता का निस्तारण करने के लिए अनुमानित नकदी प्रवाह का प्रयोग करके प्रावधान का मापन किया गया है, तो उसकी अग्रणीत राशि उन नकदी प्रवाहों का वर्तमान मूल्य होती है (जब धन के सामयिक मूल्य का प्रभाव महत्वपूर्ण होता है)।

जब आर्थिक लाभों के अंतः प्रवाह की संभावना होती है तब टिप्पणियों के रूप में समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों में उनके वित्तीय प्रभाव के अनुमान, जहां व्यावहारिक हो, के साथ आकस्मिक आस्तियों का खुलासा किया गया है।

जब तक कि आर्थिक लाभ प्रदान करने वाले संसाधनों के वर्हिप्रवाह की संभावना बहुत कम नहीं होती है, टिप्पणियों के रूप में समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों में उनके वित्तीय प्रभाव के अनुमान, जहां व्यावहारिक हो, के साथ आकस्मिक देयताओं का खुलासा किया जाता है।

3.30 वित्तीयविलेख

वित्तीय आस्तियों और वित्तीय विलेखों को तब अभिज्ञात किया जाता है, जब समूह विलेखों के संविदात्मक प्रावधानों का पक्षकार बन जाता है।

वित्तीय आस्तियों और वित्तीय देयताओं को शुरु में उचित मूल्य पर मापा जाता है। लेनदेन की लागतों जो वित्तीय आस्तियों और वित्तीय देयताओं (लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय आस्तियों एवं वित्तीय देयताओं को को छोड़ कर) के अधिग्रहण या निर्गम पर सीधे आरोप्य होती हैं, को शुरुआती मान्यता पर उपयुक्तता के अनुसार वित्तीय आस्तियों या वित्तीय देयताओं के उचित मूल्य में शामिल किया जाता है या उससे घटाया जाता है। लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर वित्तीय आस्तियों या वित्तीय

(v) वित्तीय आस्तियों का क्षरण

समूह प्रत्येक तुलनपत्र की तिथि को इस बात का आकलन करता है कि क्या कोई वित्तीय आस्ति या वित्तीय आस्तियों के समूह का क्षरण हो गया है। इंड एस 109 'वित्तीय विलेख' यह अपेक्षा रखता है कि अपेक्षित क्रेडिट क्षति को किसी क्षति छूट के माध्यम से मापा जाए। समूह व्यापार से प्राप्य राशियों के लिए आजीवन अपेक्षित क्रेडिट क्षति को मान्य करता है जो किसी वित्तीय लेनदेन का निर्माण नहीं करती हैं। सभी अन्य वित्तीय आस्तियों के लिए अपेक्षित क्रेडिट क्षति को 12 माह की अपेक्षित क्रेडिट क्षति के बराबर राशि पर या आजीवन अपेक्षित क्षति के बराबर राशि पर मापा जाता है यदि वित्तीय आस्ति पर क्रेडिट जोखिम आरंभिक मान्यता के बाद से काफी बढ़ गया है।

(vi) वित्तीय आस्तियों की विमान्यता

समूह किसी वित्तीय आस्ति को तब विमान्य करता है जब संपत्ति से नकदी प्रवाह के संविदात्मक अधिकार समाप्त हो जाते हैं या जब यह किसी दूसरे पक्षकार को वित्तीय आस्ति तथा आस्ति के स्वामित्व के सारवान रूप से सभी जोखिमों एवं इनमों को अंतरित कर देता है।

किसी वित्तीय आस्ति (अन्य व्यापक आय के माध्यम से उचित मूल्य के रूप में निर्दिष्ट इक्विटी विलेखों (एफ वी टी ओ सी आई) को को छोड़ कर) की पूर्णरूपेण विमान्यता पर आस्ति की अग्रणीत राशि तथा प्राप्त एवं प्राप्य प्रतिफल के योग के बीच अंतर को लाभ और हानि के समेकित विवरण में अभिज्ञात किया गया बहै।

3.32 वित्तीय देयताएं और इक्विटी विलेख

(क) कर्ज या इक्विटी विलेख के रूप में वर्गीकरण

समूह द्वारा जारी किए गए कर्ज और इक्विटी विलेखों को संविदात्मक व्यवस्थाओं के सार तथा वित्तीय देयता एवं इक्विटी विलेख की परिभाषाओं के अनुसरण में वित्तीय देयता या इक्विटी विलेख के रूप में वर्गीकृत किया गया है।

(ख) इक्विटी विलेख

इक्विटी विलेख ऐसी संविदा होती है जो उसकी सभी देयताओं की कटौती के बाद इक्विटी की आस्तियों में अवशिष्ट अधिकार का साक्ष्य होता है। समूह द्वारा जारी किए गए इक्विटी विलेखों को प्राप्त आय पर अभिज्ञात किया गया है। नए साधारण इक्विटी शेयरों के निर्गम पर सीधे आरोप्य वर्तमान लागतों को इक्विटी से कटौती, कर प्रभाव के निवल के रूप में अभिज्ञात किया गया है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

(ग) चक्रवृद्धि वित्तीय विलेख

समूह द्वारा जारी किए गए चक्रवृद्धि वित्तीय विलेखों के संघटक भागों को संविदात्मक व्यवस्थाओं के सार के अनुसरण में वित्तीय देयता और इक्विटी के रूप में अलग से वर्गीकृत किया गया है। परिवर्तन का ऐसा विकल्प इक्विटी विलेख होता है जिसे नकदी की नियत राशि या समूह के अपने इक्विटी विलेखों की नियत संख्या के बदले में अन्य वित्तीय आस्ति के विनिमय द्वारा निस्तारित किया जाएगा।

निर्गम की तिथि को समान अपरिवर्तनीय लिखितों के लिए बाजार में प्रचलित ब्याज दर का प्रयोग करके देयता घटक के उचित मूल्य का अनुमान लगाया जाता है। परिवर्तन पर समाप्त होने तक या विलेख की परिपक्वता तिथि को प्रभावी ब्याज विधि काप्रयोग करके इस राशि को परिशोधित लागत आधार पर देयता के रूप में अभिज्ञात किया जाता है। संपूर्ण चक्रवृद्धि वित्तीय विलेख उचित मूल्य से देयता घटक की राशि काटकर इक्विटी के रूप में वर्गीकृत परिवर्तन के विकल्प का निर्धारण किया जाता है। इसे इक्विटी, आयकर प्रभाव के निवलमान्य और शामिल किया जाता है तथा बाद में इसे पुनः मापा नहीं जाता है। इसके अलावा, इक्विटी के रूप में वर्गीकृत परिवर्तन का विकल्प इक्विटी में तब तक बना रहेगा, जब तक कि परिवर्तन के विकल्प का प्रयोग नहीं किया जाता है तथा ऐसे मामले में इक्विटी में स्वीकृत अधिशेषों को इक्विटी के अन्य घटक में अंतरित किया जाएगा। जब परिवर्तनीय नोट की परिपक्वता तिथि तक परिवर्तन के विकल्प का प्रयोग नहीं किया जाता है, तो इक्विटी में स्वीकृत अधिशेष को प्रतिधारित अर्जन में अंतरित किया जाएगा। परिवर्तन के विकल्प के परिवर्तन या समापन पर लाभ और हानि के समेकित विवरण में किसी अभिलाभ या हानि को मान्य नहीं किया जाता है।

परिवर्तनीय नोट के निर्गम से संबंधित लेनदेन की लागतें सकल आगम के आवंटन के अनुपात में देयता और इक्विटी के घटकों में आवंटित की जाती हैं। इक्विटी घटक से संबंधित लेनदेन की लागतें सीधे इक्विटी में अभिज्ञात की जाती हैं। जाता है तथा प्रभावी ब्याज विधि का प्रयोग करके परिवर्तनीय नोट के कार्यकाल पर परिशोधित किया जाता है।

(घ) वित्तीय देयताएं

वित्तीय देयताओं को प्रभावी ब्याज विधि का प्रयोग करके परिशोधित लागत पर मापा जाता है।

ओएनजीसी द्वारा प्रदान किए गए ब्याज मुक्त ऋणों को संवितरण की तिथि को उचित मूल्य पर अभिज्ञात

किया गया है तथा उचित मूल्य के निर्धारण में अंतर को नियंत्रक कंपनी से मानित पूंजीगत अंशदान के रूप में अभिज्ञात किया गया है। नियंत्रक कंपनी से मानित पूंजीगत अंशदान को इक्विटी में परिवर्तन के विवरण में प्रस्तुत किया गया है।

देयता के घटक को प्रभावी ब्याज दर का प्रयोग करके परिशोधित लागत विधि से लेखांकित किया गया है। यदि ऋण की समय से पहले वापसी होती है, तो नियंत्रक कंपनी से पहले स्वीकृत मानित पूंजीगत अंशदान की आनुपातिक राशि का समायोजन किया जाता है।

(ड) वित्तीय देयताओं की विमान्यता

कंपनी वित्तीय देयताओं को तब और केवल तभी विमान्य करता है जब कंपनी की बाध्यताएं उन्मोचित, रद्द या कालातीन हो जाती हैं। विमान्य वित्तीय देयता की अग्रणीत राशि और संदत्त एवं संदेय प्रतिफल के बीच अंतर को लाभ और हानि के समेकित विवरण में अभिज्ञात किया जाता है।

3.33 व्युत्पन्न वित्तीय विलेख

समूह ब्याज दर तथा विदेशी मुद्रा के विनिमय दर से जुड़े जोखिमों के प्रति अपनी अरक्षिता का प्रबंधन करने के लिए विदेशी मुद्रा वायदा संविदा और ब्याज दर स्वैप सहित कई तरह के व्युत्पन्न वित्तीय विलेखों के करार करता है।

व्युत्पन्न विलेखों को शुरू में उस तिथि को जब व्युत्पन्न विलेख के करार किए जाते हैं, को उचित मूल्य पर अभिज्ञात किया जाता है और इसके बाद प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में उनके उचित मूल्य पर पुनः मापा जाता है। परिणामी अभिलाभ या हानि को लाभ और हानि के समेकित विवरण में तुरंत अभिज्ञात किया जाता है जब तक कि व्युत्पन्न विलेख प्रतिरक्षा विलेख के रूप में नामित और प्रभावी न हो तथा ऐसी स्थिति में लाभ और हानि के समेकित विवरण में मान्यता का समय प्रतिरक्षा संबंध के स्वरूप और प्रतिरक्षा मद के स्वरूप पर निर्भर होता है।

व्युत्पन्न विलेखों को वित्तीय आस्तियों के रूप में तब अग्रणीत किया गया है जब उचित मूल्य धनात्मक होता है और वित्तीय देयता के रूप में तब अग्रणीत किया जाता है जब उचित मूल्य ऋणात्मक होता है।

3.34 प्रति शेयर अर्जन

कर पश्चात निवल लाभ में उस अवधि के दौरान बकाया इक्विटी शेयरोंकी औसत भारित संख्या से

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

भाग देकर प्रति शेयर औसत अर्जन की गणना की जाती है। तनुकारी संभाव्य इक्विटी शेयरों से संबंधित लाभान्श, ब्याज तथा व्यय या आय से संबंधित अन्य प्रभारों (किसी आरोग्य कर के निवल) के लिए यथा समायोजित कर पश्चात लाभ में प्रति शेयर बुनियादी अर्जन प्राप्त करने के लिए विचारित इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या तथा इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या जो सभी तनुकारी संभाव्य इक्विटी शेयरों के परिवर्तन पर जारी हो सकते हैं, से भी भाग देकर प्रति शेयर तनुकृत अर्जन की गणना की जाती है।

3.35 नकदी प्रवाह का विवरण

परोक्ष विधि का प्रयोग करके नकदी प्रवाहों को प्रतिवेदित किया गया है जिसके माध्यम से वर्ष के लिए लाभ/(हानि) को गैर नकदी स्वरूप के लेनदेन, प्रचालन की पिछली या भावी नकद प्राप्ति या भुगतानों के किसी आस्थगन या प्रोद्भवन तथा निवेश या वित्त पोषण के नकदी प्रवाह से संबद्ध आय या व्यय के प्रभावों के लिए समायोजित किया गया है। नकदी प्रवाहों को प्रचालन, निवेश और वित्त पोषण की गतिविधियों में विभाजित किया गया है।

3.36 खंड रिपोर्टिंग

प्रचालन खंडों की उस खंड को आवंटित किए जाने वाले संसाधनों के बारे में निर्णय करने के लिए और इसके प्रदर्शन का मूल्यांकन करने के लिए विभिन्न जोखिमों और प्रतिफलों, आंतरिक प्रतिवेदन प्रणालियों और उस आधार पर जिस पर प्रचालन के परिणामों की नियमित रूप से समीक्षा की जाती है, की पहचान की जाती है।

4 महत्वपूर्ण लेखांकन निर्णय, मान्यताएं और अनिश्चितता का अनुमान लगाने के प्रमुख स्रोत

समेकित इंड एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने में प्रयुक्त अनेक लेखांकन नीतियों के प्रयोग में यह आवश्यकता छिपी होती है कि प्रबंधन ऐसे निर्णयों, अनुमानों और मान्यताओं का सहारा लेगा जो आस्तियों एवं देयताओं की सूचित राशियों, आकस्मिक आस्तियों एवं देयताओं के प्रकटीकरण और राजस्व एवं व्यय की सूचित राशियों को प्रभावित करते हैं। वास्तविक परिणाम प्रयुक्त अनुमानों एवं मान्यताओं से भिन्न हो सकते हैं।

अनुमानों और अंतर्निहित मान्यताओं की सतत आधार पर समीक्षा की जाती है। लेखांकन के अनुमानों में संशोधनों को उस अवधि में अभिज्ञात किया गया है जिसमें अनुमान संशोधित

हुए हैं तथा भावी अवधियां प्रभावित होती हैं।

समेकित वित्तीय विवरणों को तैयार करने में निर्णयों, मान्यताओं तथा अनिश्चितता का अनुमान लगाने का मुख्य स्रोत अगले वित्त वर्ष के अंदर आस्तियों एवं देयताओं की अग्रणीत राशियों में सारवान समायोजन उत्पन्न कर सकता है, ये तेल एवं गैस के भंडारों, क्षरण, संपत्ति, संयंत्र एवं उपकरण के उपयोगी कार्यकाल, तेल एवं गैस की आस्तियों के निःशेषण, कार्यमुक्ति के प्रावधान, कर्मचारी लाभ बाध्यता, प्रावधान, आयकर के लिए प्रावधान, आस्थगित कर की आस्तियों तथा आकस्मिक आस्तियों एवं देयताओं के मापन के संबंध में होते हैं।

4.1 लेखांकन की नीतियों को लागू करने में महत्वपूर्ण निर्णय

अनुमान लगाने में शामिल महत्वपूर्ण निर्णयों (कृपया टिप्पणी 4.2 देखें) के अलावा प्रबंधन ने समूह की लेखांकन नीतियों का प्रयोग करने की प्रक्रिया में निम्नलिखित महत्वपूर्ण निर्णय लिए हैं और समेकित वित्तीय विवरणों में स्वीकृत राशियों पर उनका महत्वपूर्ण प्रभाव है।

क) कार्यसाधक मुद्रा का निर्धारण

प्राथमिक आर्थिक परिवेश जिसमें कंपनी प्रचालन करती है, की मुद्रा (कार्यसाधक मुद्रा) अमेरिकी डालर (यू एस डी) है जिसमें कंपनी प्राथमिक रूप से नकदी सृजित करती है और व्यय करती है। तदनुसार, प्रबंधन ने अपनी कार्यसाधक मुद्रा को यूएसडी के रूप में आकलित किया है।

ख) तेल एवं गैस की आस्तियों के क्षरण के संकेतकों का मूल्यांकन

आस्तियों के क्षरण के संकेतकों की प्रयोज्यता के मूल्यांकन के लिए बाहरी कारकों (आस्ति के मूल्य में महत्वपूर्ण गिरावट, प्रौद्योगिकी य, बाजार, आर्थिक या कानूनी परिवेश, बाजार ब्याज दर आदि में महत्वपूर्ण परिवर्तन) और आंतरिक कारकों (किसी आस्ति का पुराना या भौतिक रूप से क्षतिग्रस्त हो जाना,परिसंपत्ति का खराब आर्थिक निष्पादन आदि) का आकलन करने की आवश्यकता होती है जो तेल एवं गैस की आस्तियों से वसूली योग्य राशि में महत्वपूर्ण परिवर्तन उत्पन्न कर सकते हैं।

ग) अन्वेषण कूप

क्या किसी अन्वेषण कूप द्वारा तेल और प्राकृतिक गैस के संभावित रूप से मितव्ययी भंडारों की खोज की गई है, इसका निर्धारण आमतौर पर कूप के पूरा होने के एक साल के अंदर किया जाता है, परंतु भूवैज्ञानिक संरचना में जटिलता के आधार पर

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

इससे अधिक समय लग सकता है। अन्वेषण कूप जो तेल और प्राकृतिक गैस के संभावित रूप से मितव्ययी भंडारों की खोज करते हैं तथा ऐसे क्षेत्रों में होते हैं जहां उत्पादन शुरू होने से पूर्व भारी पूंजी व्यय (उदाहरण के लिए, अपतटीय प्लेटफार्म या पाइपलाइन) की जरूरत होगी और जहां उस भारी पूंजी व्यय की आर्थिक लाभप्रदता उस क्षेत्र में अग्रेतर अन्वेषण कार्य की सफल समाप्ति पर निर्भर होती है, समेकित तुलनपत्र में तब तक पूंजीकृत बने रहते हैं जब तक कि अतिरिक्त अन्वेषण या मूल्यांकन कार्य चलता है या दृढ़तापूर्वक नियोजित किया जाता है।

तेल और प्राकृतिक गैस की संभावित खदान पर अतिरिक्त मूल्यांकन वेधन और भूकंपीय कार्य के निष्पादित होने के दौरान या इष्टतम विकास योजनाओं एवं समय सारणी के स्थापित होने के दौरान कई वर्ष तक समेकित तुलनपत्र में अन्वेषण कूपों तथा अन्वेषणनात्मक प्रकार के स्तरिक जांच कूपों को निलंबित रखना अस्वाभाविक नहीं हैं। ऐसी सभी अग्रणीत लागतें खोज का विकास करने या अन्यथा उससे मूल्य खींचने की सतत मंशा की पुष्टि के लिए कम से कम वार्षिक आधार पर नियमित तकनीकी, वाणिज्यिक और प्रबंधकीय समीक्षा के अधीन होती हैं। जहां ऐसी स्थिति नहीं रह जाती है, लागतों को तुरंत व्ययित किया जाता है।

घ) प्रबंधन सहायक कंपनियों, शाखाओं के अवितरित लाभें/हानियों, सहयोगी कंपनियों एवं संयुक्त उद्यमों में निवेशों के संबंध में समूह के निवेश के संबंध में आस्थगित कर देयता/आस्थगित कर आस्ति के लेखांकन में आस्थगित कर देयता/आस्थगित कर आस्तियां

प्रबंधन सहायक कंपनियों, शाखाओं के अवितरित लाभें/हानियों, सहयोगी कंपनियों एवं संयुक्त उद्यमों में निवेशों के संबंध में समूह के निवेश के संबंध में आस्थगित कर देयता/आस्थगित कर आस्ति के लेखांकन में अपने विवेक का प्रयोग करता है। सहायक कंपनियों, शाखाओं के अवितरित लाभें/हानियों, सहयोगी कंपनियों एवं संयुक्त उद्यमों में निवेशों के संबंध में प्रबंधन के निर्णय में प्रबंधन अस्थाई अंतरों का विपर्यय के समय को नियंत्रित करने में समर्थ होता है तथा पूर्वाभासी भविष्य में अस्थाई अंतरों का विपर्यय नहीं किया जाएगा।

तदनुसार, समूह सहायक कंपनियों, शाखाओं में निवेश तथा संयुक्त उद्यमों में अधिकारों से संबद्ध सभी कराधेय अस्थाई अंतरों के लिए आस्थगित कर देयता को अभिज्ञात नहीं करता है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

ड) प्रतिभागी शेयर के 20 प्रतिशत से कम होने के बावजूद सहयोगी कंपनी के रूप में निवेश का वर्गीकरण

लागू करारों और /अथवा अन्यथा के अनुसरण में समूह द्वारा निवेशिती के वित्तीय एवं प्रचालन के नीतिगत निर्णयों में प्रयुक्त प्रतिभागिता की शक्ति को ध्यान में रखते हुए निम्नलिखित संस्थाओं को समूह की सहयोगी कंपनी के रूप में माना गया है, हालांकि प्रतिभागी अधिकार/शेयर होल्डिंग का प्रतिशत/अधिकार का प्रतिशत 20 प्रतिशत से कम है:

- साउथ ईस्ट एशिया गैस पाइपलाइन (समूह की शेयर होल्डिंग 8.347 प्रतिशत)
- पेट्रो कैराबो बो एस.ए., वेनेजुएला (समूह की शेयर होल्डिंग 11 प्रतिशत)

4.2 पूर्वाधारणा और अनिश्चितता का अनुमान लगाने के मुख्य स्रोत

ऐसे अनुमानों एवं मान्यताओं के बारे में सूचना नीचे प्रदान की गई है जिनका आस्तियों, देयताओं, आय और व्यय की मान्यता और मापन पर महत्वपूर्ण प्रभाव पड़ते हैं। वास्तविक परिणाम इन अनुमानों से भिन्न हो सकते हैं।

क) कार्यमुक्ति (डिकमिशनिंग) के लिए प्रावधान का अनुमान

समूह तेल एवं गैस की आस्तियों के आर्थिक कार्यकाल के अंत में उनकी भावी कार्यमुक्ति के लिए इंड एसएस 37 'प्रावधान, आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक आस्तिया' के सिद्धांतों के अनुसार कार्यमुक्ति के लिए प्रावधान का आकलन करता है। कार्यमुक्ति की इन गतिविधियों में से अधिकांश गतिविधियां भविष्य में होंगी, सटीक आवश्यकताओं जो हटाने के समय पूरी करनी पड़ सकती है, में अनिश्चितता शामिल है। कार्यमुक्ति के लिए प्रौद्योगिकी एवं लागत में निरंतर परिवर्तन होते रहते हैं। भावी नकदी प्रवाहों की राशि एवं समय महत्वपूर्ण अनिश्चितता के अधीन होते हैं।

प्रत्येक रिपोर्टिंग अवधि के अंत में नकदी प्रवाहों को बट्टा करने में प्रयुक्त ब्याज दर तथा मौजूदा लागत के अनुमानों को बढ़ाने के लिए मुद्रास्फीति की दर के साथ भावी व्यय के समय एवं राशि की समीक्षा की जाती है। तेल एवं गैस की आस्ति की दीर्घावधिक उत्पादन प्रोफाइल के आधार पर तेल एवं गैस की आस्तियों के मितव्ययी कार्यकाल का अनुमान लगाया जाता है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

ख) आस्तियों का क्षरण

इस बात का निर्धारण करने के लिए कि क्या कोई सीजीयू क्षीण हुआ है और कितना क्षीण हुआ है, इसमें कच्चे तेल एवं प्राकृतिक गैस की भावी कीमतें, प्रचालन व्यय पर मुद्रास्फीति के प्रभाव, बट्टा दर, उत्पादन प्रोफाइल आदि जैसे अनिश्चित मामलों पर प्रबंधन के अनुमान शामिल होते हैं। तेल एवं गैस की आस्तियों के लिए, तेल एवं प्राकृतिक गैस की भावी कीमतों, उत्पादन तथा भंडारों के परिमाण के बारे में प्रबंधन के सर्वोत्तम अनुमान का प्रयोग करके अपेक्षित भावी नकद प्रवाहों का अनुमान लगाया जाता है।

कर पूर्व बट्टा दरों जो धन के समय मूल्य का आकलन तथा प्रत्येक सीजीयू के संबंध में देयता से जुड़े जोखिमों को दर्शाते हैं, का प्रयोग करके नकद प्रवाहों के वर्तमान मूल्यों का निर्धारण किया जाता है। ब्लूमबर्ग द्वारा आकलन के अनुसार डेटेड ब्रेंट क्रूड ऑयल के बाजार आधारित वायदा मूल्यों तथा बेंचमार्क क्रूड एवं अन्य पेट्रोलियम उत्पादों के साथ उसके संबंधों के आधार पर भावी कीमतों का प्रयोग करके कच्चे तेल की बिक्री से भावी नकदी अंतः प्रवाहों की गणना की जाती है। संबंधित करारों और/या बाजार की भविष्यवाणी के अनुसरण में निर्धारित कीमतों के आधार पर प्राकृतिक गैस की बिक्री से भावी नकदी प्रवाहों की भी गणना की जाती है जो अपेक्षित भावी कीमतों पर आधारित होते हैं।

प्रयुक्त बट्टा दर किसी स्थापित मॉडल से पूंजी की लागत पर आधारित होती है।

प्रमाणित एवं संभाव्य भंडारों के आधार पर अनुमानित भावी नकदी प्रवाहों को ध्यान में रखते हुए सीजीयू के उत्पादन/विकास में प्रयुक्त मूल्य का निर्धारण किया गया है। प्रयुक्त मूल्य का निर्धारण करते समय मूल्यांकन/विकास की अपेक्षित लागत के पूर्ण अनुमान पर भी विचार किया गया है।

क्षरण की गणना के आकलन में प्रयुक्त बट्टा की दरों का हर साल पुनः आकलन किया जाता है।

ग) भंडारों का अनुमान लगाना

नियंत्रक कंपनी ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (ओ एन जी सी) की भंडार अनुमान समिति (आर ई सी) जो लगातार अंतर्राष्ट्रीय भंडार इंजीनियरिंग प्रक्रियाओं का अनुसरण करती है, द्वारा वर्ष के अंत में समूह के भंडारों का अनुमान लगाया जाता है।

समूह अपने भंडारों का वार्षिक आधार पर अनुमान लगाता है तथा वित्त वर्ष के अंत में अर्थात 1 अप्रैल की स्थिति के अनुसार भंडारों का प्रकटीकरण किया जाता है। पूरी दुनिया में उत्पादन और खोज करने वाली विभिन्न आस्तियों में वैश्विक दिग्गजों के साथ समूह की साझेदारी है, जिनके गैर प्रचालक, संयुक्त प्रचालक और प्रचालक के रूप में प्रतिभागी अधिकार हैं। प्रत्येक आस्ति का प्रचालक/संयुक्त प्रचालन कंपनी वार्षिक आधार पर संबंधित आस्ति के भंडारों का मूल्यांकन करती है और समूह के प्रतिनिधि तकनीकी/प्रचालन समिति की बैठकों के माध्यम से गतिशील ढंग से अंतः क्रिया करते हैं जिनमें भंडारों के अनुमानों पर चर्चा होती है और अंतिम रूप दिया जाता है। प्रत्येक आस्ति के लिए अनुमोदित भंडारों की प्राप्ति पर समूह मूल कंपनी ओएनजीसी के अन्वेषण और विकास निदेशालय के भंडार प्राक्कलन विशेषज्ञों के साथ उन पर चर्चा करता है और मूल कंपनी ओएनजीसी के निदेशक (अन्वेषण) की अध्यक्षता में भंडार अनुमान समिति (आर ई सी) द्वारा विचार – विमर्श एवं अनुमोदन के लिए उसे प्रस्तुत करता है।

अनुमान लगाने की मुख्य प्रक्रिया अनुमापी अनुमान है जो मौजूद हाइड्रोकार्बन की गणना करने के लिए भंडार के शैल और द्रव के गुणों का प्रयोग करती है और फिर उस अंश का अनुमान लगाती है जो प्रचालन की प्रथाओं को स्थापित करके तथा विद्यमान सरकारी विनियमों के तहत, विद्यमान आर्थिक स्थितियों के तहत किसी निश्चित तिथि से आगे इससे प्राप्त होगा। जैसा कि फील्ड तर्कसंगत रूप से अच्छे उत्पादन इतिहास के साथ परिपक्व होती जाती है, भंडारण के अधिक सटीक अनुमान प्राप्त करने के लिए सारवान बैलेंस, अनुकरण, गिरावट वक्र विश्लेषण जैसी निष्पादन की विधियों का प्रयोग किया गया है। उत्पादन करने वाली और अन्वेषित की गई अनेक आस्तियों के लिए जिनमें समूह के शेयर होते हैं, संबंधित प्रचालक और संयुक्त प्रचालन कंपनियां समुचित अध्यवसाय और लेखापरीक्षा के लिए तीसरे पक्षकार की एजेंसियों की सेवाओं का प्रयोग करती हैं। इसके अलावा, समूह अंतर्राष्ट्रीय

स्तर पर प्रतिष्ठित परामर्शदाताओं जो अपने मूल्यांकन के लिए उद्योग की नवीनतम प्रथाओं का प्रयोग करते हैं, द्वारा आवधिक आधार पर तीसरे पक्षकार द्वारा अपनी आस्तियों के भंडारों की लेखापरीक्षा कराता है।

अनुमानों में वार्षिक संशोधन अन्वेषण और विकास की वार्षिक गतिविधियों तथा उनके परिणामों पर आधारित होता है। नये फील्ड खोजों या पहले से खोजे गए फील्डों में नए पूल की खोजों के लिए नए स्थापित परिमाण और अंतिम भंडारों का अनुमान लगाया जाता है। इसके अलावा, मूल्यांकन की गतिविधियों से अधस्तल के नए आंकड़ों के कारण अनुमानों में संशोधन का मार्ग प्रशस्त होता है। इसी तरह, पेट्रो फिजिकल पैरामीटर में संशोधन, स्थिर एवं गतिशील माडलों के अपडेशन तथा भंडारों में परिवर्तन का मार्ग प्रशस्त करने वाले निष्पादन विश्लेषण की आवश्यकता के कारण पुरानी खदानों के लिए पुनः व्याख्या की कवायद भी संपन्न की जाती है। नई प्रौद्योगिकी के आने, वर्गीकरणों तथा संविदात्मक प्रावधानों में परिवर्तन के कारण भी भंडारों के अनुमान में संशोधन आवश्यक हो जाता है।

घ) नकदी सृजन यूनिट (सी जी यू) का निर्धारण

समूह मुख्य रूप से तेल और गैस के अन्वेषण तथा अभितट और अपतट में उत्पादन के व्यवसाय में शामिल है। जहां खदानें उत्पादन/परिवहन की सामान्य सुविधाओं का प्रयोग कर रही हैं तथा आर्थिक दृष्टि से पर्याप्त रूप से परस्पर निर्भर हैं वहां एकल नकदी सृजन यूनिट (सी जी यू) का निर्माण करने के लिए इस पर विचार किया गया है।

ड) निश्चित लाभ बाध्यता (डी बी ओ)

निश्चित लाभ बाध्यता के बारे में प्रबंधन का अनुमान अनेक महत्वपूर्ण अंतर्निहित मान्यताओं पर आधारित होता है जैसे कि मुद्रास्फीति की मानक दरें, चिकित्सा लागत की रुझानें, नश्वरता, बट्टा दर तथा भावी वेतन वृद्धि के पूर्वानुमान। इन मान्यताओं में विचलन से निश्चित लाभ बाध्यता की राशि तथा वार्षिक निश्चित लाभ व्यय महत्वपूर्ण रूप से प्रभावित हो सकता है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

5. तेल एवं गैस आस्तियाँ

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
लागत				
प्रारंभिक शेष	6,35,260.73		6,18,379.90	
विकास के अधीन अमूर्त आस्तियांसे अंतरण—प्रगतिधीनअन्वेषण कूप	16.37		268.01	
प्रगतिधीन विकास कूप से अंतरण	13,568.21		13,281.80	
कार्यमुक्ति की लागतों में वृद्धि / (कमी)	66.81		956.18	
वर्ष के दौरान परिवर्धन	19,211.64		35,847.67	
वर्ष के दौरान विलोपन / सेवामुक्ति	(233.95)		(12,124.22)	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 5.1 देखें)	(4,429.55)		(10,169.60)	
अन्य समायोजन	(440.60)	6,63,019.66	(11,179.01)	6,35,260.75
घटाएं : संचित विलोपन और क्षरण				
संचित विलोपन				
प्रारंभिक शेष	2,77,837.05		258,029.76	
वर्ष के लिए निःशेषण (कृपया टिप्पणी 34 देखें)	46,050.08		40,006.37	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 5.1 देखें)	(2,956.64)	320,930.49	(20,199.08)	277,837.05
संचित क्षरण				
प्रारंभिक शेष	18,506.09		18,221.77	
वर्ष के दौरान प्रदत्त(कृपया टिप्पणी 5.2 और 52 देखें)	5,059.51		720.15	
क्षरण का प्रतिलेखन करना	(8,128.60)		—	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 5.1 देखें)	(1.39)	15,435.61	(435.83)	18,506.09
तेल एवं गैस आस्तियों की अग्रणीत राशि		326,653.56		338,917.59

5.1 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

5.2 कंपनी का ब्लॉक XXIV, सीरिया में 60 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार है। सीरिया में कानून और व्यवस्था की खराब स्थिति के आलोक में, 29 अप्रैल 2012 से इस परियोजना के परिचालन को अस्थायी रूप से रोक दिया गया है। इसी के आलोक में, ₹68.53 मिलियन (31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए शून्य) राशि की तेल एवं गैस परिसंपत्तियों के संबंध में क्षरण प्रावधान किया गया है।

5.3 बीसी-10, ब्राजील (जो समूह का गैर निगमित संयुक्त प्रचालन है) ने टाम्बा बीवी के साथ दीर्घावधिक वित्तीय पट्टा करार किया है। नीदरलैंड (जो समूह की एक संयुक्त उद्यम कंपनी है), जिसमें संयुक्त कंपनी समूह को ऑयल फील्ड के प्रमुख उपकरण जैसे कि प्लवमान उत्पादन भंडारण तथा ऑफलोडिंग पोत (एफ पी एस ओ) तथा अन्य अधः समुद्रीय आस्तियां प्रदान कर रही है। गैर मौजूदा वित्तीय पट्टा देयता के पुनर्मूल्यांकन के कारण उत्पन्न विदेशी मुद्रा के अभिलाभ / हानि को तेल एवं गैस की आस्तियों पर पूंजीकृत किया गया है तथा उत्पादन की यूनिट विधि का प्रयोग करके अवक्षयित किया गया है। दीर्घावधिक वित्तीय पट्टा करार के संबंध में परिशोधन के लिए शेष तेल एवं गैस की आस्तियों का ब्यौरा नीचे दिया गया है:

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

मूल्यहास योग्य आस्तियों से संबंधित विदेशी मुद्रा की दीर्घावधिक मौद्रिक मदों के प्रतिवेदन पर विनिमय दर में उत्पन्न अंतर

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के शुरू में परिशोधित करने के लिए बची राशि	2,800.64	5,843.84
जोड़ें रु वर्ष के दौरान उत्पन्न विनिमय हानि / (अभिलाभ)	950.62	(3,036.38)
घटाएं रु वर्ष के लिए लाभ और हानि के विवरण में प्रभारित निःशेषण	1,155.02	555.97
जोड़ें रु विनिमय दर में अंतर के प्रभाव	(122.82)	549.15
वर्ष के अंत में परिशोधित करने के लिए बची राशि	2,473.42	2,800.64

6. अन्य संपत्ति, संयंत्र और उपकरण

निम्नलिखित की अग्रणीत राशि :	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
पूर्ण स्वामित्व भूमि	4.04	4.04
शाश्वत पट्टा भूमि	2,972.57	2,969.36
भवन	7,064.05	6,692.35
संयंत्र एवं उपकरण	4,723.88	5,665.34
फर्नीचर और फिक्सचर	231.11	298.70
वाहन	206.36	311.63
कार्यालय उपकरण	632.01	819.69
कुल	15,834.02	16,761.10

लागत	पूर्ण स्वामित्व भूमि	शाश्वत पट्टा भूमि	भवन	संयंत्र एवं उपकरण	फर्नीचर और फिक्सचर	वाहन	कार्यालय उपकरण	कुल
31 मार्च, 2017 को अधिशेष	4.04	2,969.36	11,024.37	45,186.80	5,965.49	2,248.78	7,338.70	74,737.54
वर्ष के दौरान परिवर्धन	—	—	973.20	334.33	48.36	90.66	79.63	1,526.18
निस्तारण / समायोजन / अंतरण	—	—	(0.05)	(696.34)	(6.19)	(37.67)	(88.50)	(828.75)
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (टिप्पणी 6.1 देखें)	—	3.21	14.52	37.88	2.69	(7.92)	7.86	58.24
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अधिशेष	4.04	2,972.57	12,012.04	44,862.67	6,010.35	2,293.85	7,337.69	75,493.21

संचित मूल्यहास और क्षरण	पूर्ण स्वामित्व भूमि	शाश्वत पट्टा भूमि	भवन	संयंत्र एवं उपकरण	फर्नीचर और फिक्सचर	वाहन	कार्यालय उपकरण	कुल
31 मार्च, 2017 को अधिशेष	—	—	4,332.02	39,521.40	5,666.79	1,937.22	6,519.01	57,976.44
मूल्यहास व्यय	—	—	609.28	1,070.87	113.07	161.19	262.08	2,216.49

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

संचित मूल्यहास और क्षरण	पूर्ण स्वामित्व भूमि	शाश्वत पट्टा भूमि	भवन	संयंत्र एवं उपकरण	फर्नीचर और फिक्सचर	वाहन	कार्यालय उपकरण	कुल
निस्तारण/समायोजन/अंतरण पर निरसन	—	—	(0.02)	(491.92)	(4.59)	(25.58)	(83.68)	(605.79)
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (टिप्पणी 6.1 देखें)	—	—	6.71	38.38	3.97	14.72	8.27	72.05
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अधिशेष	—	—	4,947.99	40,138.73	5,779.24	2,087.55	6,705.68	59,659.19

- 6.1.** वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।
- 6.2.** कंपनी सीधे या अन्य साझेदारों के साथ कंसोर्टियम (कंसोर्टियम) में मेजबान सरकारों के साथ करारों के तहत हाइड्रोकार्बन के अन्वेषण, विकास और उत्पादन के संबंध में अपने व्यवसाय करती है। क्षेत्रों/परियोजनाओं में कंपनी की गतिविधियों को अभिशसित करने वाले इन करारों में से अनेक करारों में यह प्रावधान होता है कि ऐसी आस्तियों के अधिग्रहण/प्रथम प्रयोग पर या “लागत तेल” और “लागत गैस” के आवंटन के माध्यम से ऐसी लागतों की 100 प्रतिशत वसूली पर या संगत संविदा के क्षेत्रों के समाप्त हो जाने या संगत करार की समाप्ति पर संपत्ति, संयंत्र और उपकरण तथा अन्य सहायक संस्थापनों का स्वामित्व मेजबान सरकार या उसकी नामित संस्थाओं को अंतरित हो जाएगा। तथापि, करारों की शर्तों के अनुसार, कंसोर्टियम और/या प्रचालक के पास ऐसी सभी आस्तियों की अभिरक्षा होती है तथा संबंधित करारों के संपूर्ण कार्यकाल के दौरान पेट्रोलियम के प्रचालनों के लिए ऐसी सभी संपत्तियों का प्रभार के बगैर प्रयोग करने का हकदार होता है। कंसोर्टियम के पास ऐसी आस्तियों की अभिरक्षा और अनुरक्षण भी होता है तथा वह सांयोगिक हानि एवं क्षति के सभी जोखिमों और ऐसी आस्तियों के अनुरक्षण के लिए तथा ऐसी क्षति या हानि के प्रतिस्थापन या मरम्मत के लिए आवश्यक सभी लागतों को वहन करता है। इन परिस्थितियों में, ऐसी आस्तियों को संबंधित करारों के प्रचलन में होने के दौरान कंपनी के अभिलेखों में रखा जाता है।

7. प्रगति अधीन पूंजीगत कार्य

विवरण	31 मार्च2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
क) तेल एवं गैस की आस्तियाँ				
प) प्रगति अधीन विकास कूप				
प्रारंभिक शेष	8,038.30		8,183.22	
वर्ष के दौरान व्यय	9,737.25		13,149.27	
तेल एवं गैस की आस्तियों में अंतरण	(13,568.21)		(13,281.80)	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 7.3 देखें)	(32.09)	4,175.25	(12.38)	8,038.31
घटाएं : संचित क्षरण (कृपया टिप्पणी 7.1 देखें)				
प्रारंभिक शेष	107.87		110.37	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 7.3 देखें)	0.12	107.99	(2.50)	107.87
प्रगतिधीन विकास कूप की अग्रनीत राशि		4,067.26		7,930.44
(i) प्रगतिधीन तेल एवं गैस सुविधाएं				

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
घटाएं : संचित क्षरण				
तेल एवं गैस की सुविधाएं (टिप्पणी 7.2 देखें)	—	27,561.29	—	27,708.98
प्रारंभिक शेष	—		—	
वर्ष के दौरान प्रदत्त (टिप्पणी 7.4 देखें)	36.23			
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 7.3 देखें)	0.25	36.48	—	—
प्रगतिधीन तेल एवं गैस की सुविधाओं की अग्रनीत राशि		27,524.81		27,708.98
ख) अन्य				
भवन		15.38		23.40
संयंत्र एवं उपकरण		—		40.28
प्रगतिधीन अन्य पूंजीगत कार्य की अग्रनीत राशि		15.38		63.68

- 7.1** कंपनी का ब्लॉक XXIV, सीरिया में 60 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार है। सीरिया में कानून और व्यवस्था की खराब स्थिति के आलोक में, 29 अप्रैल 2012 से इस परियोजना के परिचालन को अस्थायी रूप से रोक दिया गया है। इसी के आलोक में, विकासाधीन कूपों के लिए शून्य (31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए शून्य) क्षरण प्रावधान किए गए थे। परियोजना के संबंध में 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार क्षरण के लिए संचयी प्रावधान 107.99 मिलियन रूपए है (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार 107.87 मिलियन रूपए)।
- 7.2.** 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान प्रगतिधीन तेल और गैस की सुविधाओं के तहत 107.99 मिलियन रूपए की उधारी लागत को पूंजीकृत किया गया है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए 101.79 मिलियन रूपए)। उधार ली गई निधियों पर पूंजीकरण की भारित औसत दर 2.66 प्रतिशत प्रतिवर्ष है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के दौरान 2.23 प्रतिशत प्रतिवर्ष)।
- 7.3.** वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।
- 7.4** ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सुडान की फुला पाइपलाइन के लिए किए गए प्रावधान को दर्शाता है, जो वर्तमान में सुरक्षा कारणों से अस्थायी तौर पर निलंबित है।

8. सद्भाव

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
प्रारंभिक शेष	196,174.09		200,811.83	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 8.2 देखें)	190.34	196,364.43	(4,637.74)	196,174.09
घटाएं : संचित क्षरण				
प्रारंभिक शेष	63,496.23		56,570.12	
वर्ष के दौरान परिवर्धन	—		8,486.50	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 8.2 देखें)	68.54	63,564.77	(1,560.39)	63,496.23
कुल सद्भाव की अग्रनीत राशि		132,799.66		132,677.86

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

8.1 समेकन पर उत्पन्न सद्भाव को दर्शाता है। टिप्पणी 3.6 में उल्लिखित लेखांकन नीति के अनुसरण में नकदी सृजन यूनिटों पर सद्भाव का आवंटन किया गया है।

8.2 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

9. अन्य अमूर्त आस्तियाँ

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
अप्लीकेशन साफ्टवेयर				
लागत				
प्रारंभिक शेष	1169.41		869.51	
वर्ष के दौरान परिवर्धन	40.68		330.84	
निस्तारण/समायोजन/अंतरण	(0.41)		(0.32)	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 9.1 देखें)	1.54	1,211.22	(30.62)	1,169.41
घटाएं : संचित परिशोधन				
प्रारंभिक शेष	617.22		525.85	
वर्ष के दौरान परिवर्धन	126.99		106.97	
निस्तारण/समायोजन/अंतरण	(0.12)		(0.17)	
विनिमय अंतरों का प्रभाव (टिप्पणी 9.1 देखें)	1.55	745.64	(15.43)	617.22
अमूर्त आस्तियों की अग्रणीत राशि		465.58		552.19

9.1 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

10. विकास के अधीन अमूर्त आस्तियाँ

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
क) अन्वेषण कूप प्रगति पर				
सकल लागत				
प्रारंभिक शेष	39,668.69		39,886.88	
वर्ष के दौरान व्यय (कृपया टिप्पणी 10.4 देखें)	5,156.10		974.58	
तेल एवं गैस आस्तियों में अंतरण	(16.37)		(268.01)	
वर्ष के दौरान बट्टे खाते डाले गए कूप	(3,042.22)		(24.46)	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव	70.67	41,836.87	(900.30)	39,668.69
घटाएं : संचित क्षरण (कृपया टिप्पणी 10.1, 10.2 देखें)				
प्रारंभिक शेष	4,874.31		4,981.68	
वर्ष के दौरान प्रदत्त	—		5.42	

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 10.6 देखें)	5.26	4,879.57	(112.80)	4,874.30
प्रगतिधीन अन्वेषण कूप की अग्रणीत राशि		36,957.30		34,794.38
ख) अधिग्रहण लागत (कृपया टिप्पणी 10.3 देखें)				
सकल लागत				
प्रारंभिक शेष	165,519.81		166,269.81	
वर्ष के दौरान व्यय (कृपया टिप्पणी 10.5 देखें)	3,698.88		3,089.69	
वर्ष के दौरान बट्टे खाते डाली गयी अधिग्रहण लागत	(4,756.26)		—	
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 10.6 देखें)	(2,084.78)	162,377.72	(3,839.62)	165,519.88
घटाएं : संचित क्षरण				
प्रारंभिक शेष	16,082.66		15,780.70	
वर्ष के दौरान प्रदत्त (कृपया टिप्पणी 52 देखें)	526.44		856.13	
विनिमय अंतर का प्रभाव (टिप्पणी 10.6 देखें)	21.02	16,630.12	(554.17)	16,082.66
अधिग्रहण लागत की अग्रणीत राशि		145,747.60		149,437.21

10.1 कंपनी का ब्लॉक XXIV, सीरिया में 60 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार है। सीरिया में कानून और व्यवस्था की खराब स्थिति के आलोक में, 29 अप्रैल 2012 से इस परियोजना के परिचालन को अस्थायी रूप से रोक दिया गया है। इसी के आलोक में प्रगतिधीन अन्वेषणात्मक कूपों के लिए प्रावधान किए गए हैं। इस परियोजना के लिए 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार यह क्षरण ₹ 2,666.27 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार 2,663.39) है।

10.2. ब्लाक फारसी, ईरान के संबंध में अन्य साझेदारों के साथ कंसोर्टियम में कंपनी ने 25 दिसंबर, 2002 को राष्ट्रीय ईरानी तेल कंपनी (एन आई ओ सी) के साथ एक अन्वेषण सेवा संविदा (ई एस सी) की। अन्वेषणात्मक वेधन के बाद साबित हुआ कि एफबी क्षेत्र में गैस के भंडार हैं और आगे चलकर उसका नाम बदलकर फरजाद—बी रखा गया। एनआईओसी ने फरजाद—बी के लिए 18 अगस्त, 2008 को वाणिज्यिक उत्पादन की तिथि के रूप में घोषित किया। तथापि, विकास से संबंधित संविदात्मक व्यवस्था को अभी तक अंतिम रूप नहीं दिया गया है। फारसी ब्लाक में अन्वेषण में कंपनी के निवेश के संबंध में क्षरण के लिए प्रावधान किया गया है। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार क्षरण के लिए प्रावधान ₹ 2,213.30 मिलियन रूपए है (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 2,210.91 मिलियन रूपए)।

10.3. अधिग्रहण लागत तेल और गैस की प्रमाणित या अप्रमाणित संपत्तियों के संपत्ति या खनिज अधिकारों का अधिग्रहण करने की लागत से संबंधित है, जो इस समय अन्वेषण/विकास चरण के अधीन हैं, ऐसी लागत को परियोजना से वाणिज्यिक उत्पादन आरंभ होने पर तेल एवं गैस की आस्तियों में अंतरित किया जाएगा अथवा अन्वेषण परियोजना के परित्याग के मामले में बट्टे खाते में डाला जाएगा

10.4 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान 288.73 मिलियन रूपए की उधारी लागत को पूंजीकृत किया गया है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए 241.18मिलियन रूपए)। उधार ली गई निधियों पर पूंजीकरण की भारित औसत दर 2.66 प्रतिशत प्रतिवर्ष है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के दौरान 2.23 प्रतिशत प्रतिवर्ष)।

10.5 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान 3,698.88 मिलियन रूपए की उधारी लागत को पूंजीकृत किया गया है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए 3,089.69 मिलियन रूपए)। उधार ली गई निधियों पर पूंजीकरण की भारित औसत दर 2.66प्रतिशत प्रतिवर्ष है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के दौरान 2.23 प्रतिशत प्रतिवर्ष)।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

10.6 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

11. निवेश

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
लागत रहित क्षरण पर		
क) इक्विटी विलेखों में निवेश (कृपया टिप्पणी 11.1 देखें)	233,777.81	219,982.11
लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर:		
ख) म्यूचुअल फंड में निवेश	20,985.64	18,332.42
—स्थल बहाली निधि के लिए (कृपया टिप्पणी 11.2 देखें)		
निवेश	254,763.45	238,314.53

11.1 इक्विटी के विलेखों में निवेश

विवरण	निवेश की मुद्रा	अंकित मूल्य / चूकता मूल्य	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
			शेयरोंकी संख्या	राशि	शेयरोंकी संख्या	राशि
अनुद्भूत निवेश (पूर्णतः चूकता)						
क. सहयोगी कंपनियों में निवेश						
क) पेट्रो कैराबोबो एस. ए.	बोलवार	10.00	11,000	4,204.68	11,000	579.73
ख) कैराबोबो इंगेनिरिया वाई कंस्ट्रक्शियनीज, एस. ए.	बोलवार	1.00	275	0.27	275	0.27
ग) पेट्रोलेरा इंडोबेनेजोलाना एसए	अ. डॉलर	4.65	40,000	26,578.48	40,000	26,294.95
घ) साउथ ईस्ट एशिया गैस पाइपलाइन लिमिटेड	अ. डॉलर	1.00	16,994	1,009.21	16,694	1,016.26
ङ) टाम्बा बीवी	यूरो	10.00	1,620	23,271.09	1,620	27,792.13
च) जेएससी वैंकोनेफ्ट, रूस	रुबल	1.00	30,92,871	141,187.63	30,92,871	141,766.96
छ) मोजाबिक एलएनजी—1 कंपनी प्राइवेट लिमिटेड	अ. डॉलर	1,000.00	500	—	500	32.43
ज) फाल्कन ऑयल एण्ड गैस बीवी	अ. डॉलर	1.00	40	15,863.30	—	—
सहयोगी कंपनियों में कुल निवेश				212,114.66		197,482.73
घटाएं : संचित क्षरण				—		
सहयोगी कंपनियों में निवेश (क)				212,114.66		197,482.73
(ख) संयुक्त उपक्रम में निवेश						
क) सड पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कं.	अ. डॉलर	1.00	241.25	—	241.25	—
ख) ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड	अ. डॉलर	1.00	249,90,000	1,622.35	2,49,90,000	1,620.60
ग) मानसरोवर एनर्जी कोलंबिया लिमिटेड	अ. डॉलर	1.00	6,000	21,401.35	6,000	22,259.79
घ) हिमालय एनर्जी सीरिया बीवी	यूरो	1.00	45,000	261.80	45,000	239.59
संयुक्त उद्यमों में कुल निवेश				23,285.50		24,119.98
घटाएं: संचित क्षरण (कृपया टिप्पणी 11.1.1 देखें)				1,622.35		1,620.60
संयुक्त उपक्रम में निवेश (ख)				21,663.15		22,499.38
इक्विटी विलेखों में कुल निवेश				233,777.81		219,982.11

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	निवेश की मुद्रा	अंकित मूल्य / चूकता मूल्य	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
			शेयरोंकी संख्या	राशि	शेयरोंकी संख्या	राशि
अनुद्भूत निवेशों का कुल अग्रणीत मूल्य				233,777.81		219,982.11
निवेशों मूल्य में क्षरण का कुल मूल्य				1,622.35		1,620.60

11.1.1 इक्विटी के विलेखों के मूल्य में क्षरण में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वर्ष के शुरु में शेष	1,620.60	1,658.09
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 11.1.1.2 देखें)	1.75	(37.49)
वर्ष के अंत में शेष	1,622.35	1,620.60

11.1.2 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

11.1.3 संयुक्त उद्यमों एवं सहयोगी कंपनियों के ब्यौरे

संयुक्त उद्यमों एवं सहयोगियों के नाम	प्रधान गतिविधि	निगमन का स्थान और कारोबार का प्रधान स्थान	कंपनी द्वारा धारित स्वामित्व अधिकार/मताधिकार का अनुपात	
			31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
क) सड पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	मोजाबिक में निगमित जिसका परिचालन दक्षिणी सुडान में है	24.125 प्रतिशत	24.125 प्रतिशत
ख) ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस में निगमित है जिसके प्रचालन सीरिया में हैं	49.98 प्रतिशत	49.98 प्रतिशत
ग) मानसरोवर एनर्जी कोलंबिया लिमिटेड	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	कोलंबिया	50 प्रतिशत	50 प्रतिशत
घ) हिमालय एनर्जी सीरिया बीवी	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	नीदरलैंड में निगमित है जिसके प्रचालन सीरिया में हैं	50 प्रतिशत	50 प्रतिशत
ङ) पेट्रो कैराबोबो एस. ए.	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	वेनेजुएला	11 प्रतिशत	11 प्रतिशत
च) कैराबोबो इंगेनिरिया वाई कंस्ट्रक्शियनीज, एस. ए.	सेवा प्रदाता	वेनेजुएला	37.93 प्रतिशत	37.93 प्रतिशत
छ) पेट्रोलेरा इंडोबेनेजोलाना एसए	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	वेनेजुएला	40 प्रतिशत	40 प्रतिशत
ज) साउथ ईस्ट एशिया गैस पाइपलाइन लिमिटेड	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	हांगकांग में निगमित है जिसके प्रचालन म्यांमार में हैं	8.35 प्रतिशत	8.35 प्रतिशत
झ)टाम्बा बीवी	उपकरण पट्टा	बीसी—10 परियोजना, ब्राजील के लिए नीदरलैंड में निगमित है	27 प्रतिशत	27 प्रतिशत

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

संयुक्त उद्यमों एवं सहयोगियों के नाम	प्रधान गतिविधि	निगमन का स्थान और कारोबार का प्रधान स्थान	कंपनी द्वारा धारित स्वामित्व अधिकार/मताधिकार का अनुपात	
			31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
ज)जेएससी वैकोरनेफ्ट	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	रूस	26 प्रतिशत	26 प्रतिशत
ट) मोजाबिक एलएनजी-1 कंपनी प्राइवेट लिमिटेड	द्रवीकृत प्राकृतिक गैस का विपणन और लदान	सिंगापुर में निगमित है जिसके प्रचालन मोजाबिक में हैं	16 प्रतिशत	16 प्रतिशत
ठ) फाल्कन ऑयल एंड गैस बी वी (टिप्पणी सं. 47.2.2 देखें)	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	नीदरलैंड में निगमित है जिसके प्रचालन बाबु धाबी में हैं	40 प्रतिशत	—

संयुक्त उद्यमों और सहयोगी कंपनियों में निवेश के लेखांकन के लिए अपनाई गई विधि के लिए कृपया टिप्पणी 3.7 देखें।

क) कंपनी ने 31 मई, 2017 को अन्य पूर्णतः स्वामित्व वाली सहायक कंपनी ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड (ओ वी एस एल) के माध्यम से धारित पूर्णतः स्वामित्व वाली स्टेप डाउन सहायक कंपनी ओएनजीसी विदेश वैकोरनेफ्ट प्राइवेट लिमिटेड (ओ वी वी एल) के माध्यम से जेएससी वैकोरनेफ्ट में 15 प्रतिशत शेयर का अधिग्रहण किया। पुनः 28 अक्टूबर, 2016 को जेएससी वैकोरनेफ्ट में 11 प्रतिशत शेयर का अधिग्रहण किया गया है। निवेशिती में कंपनी का काफी प्रभाव है और इसलिए इसे सहयोगी कंपनी के रूप में निवेश के रूप में वर्गीकृत किया गया है। निवेश को आरंभिक मान्यता पर लागत पर अभिज्ञात किया गया है। घटक ओवीवीएल के पास पीपीए को अंतिम रूप देने के लिए अधिग्रहण की तिथि से एक वर्ष का मापन अवधि था और तदनुसार 31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के इन वित्तीय विवरण में समायोजन को पुनर्कथित और इन वित्तीय विवरणों को तुलनात्मक आंकड़ों में शामिल किया गया। इस पुनर्कथन में ₹ 2,897.24 मिलियन (43.16 मिलियन अमेरिकी डॉलर) आरक्षित निधि की विमान्य, ₹ 8,300 मिलियन (128 मिलियन अमेरिकी डॉलर) सदभाव को अभिज्ञात और 31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹15,034.82 मिलियन (231.84 मिलियन अमेरिकी डॉलर) आस्थगित कर लाभ को अभिज्ञात किया गया है। सदभाव और आस्थगित कर देयता को इंड ए एस के सिद्धांत के अनुसार निवेश मूल्य के तहत सम्मिलित किया गया है। इस पुनर्कथन में ₹ 275.01 मिलियन (4.10 मिलियन अमेरिकी डॉलर) की अमूर्त संपत्तियों अतिरिक्त परिशोधन और ₹ 831.73 मिलियन (12.40 मिलियन अमेरिकी डॉलर) का आस्थगित कर लाभ को लाभ और हानि विवरण में अभिज्ञात करना भी शामिल है। इसके अलावा ₹ 803.56 मिलियन (11.98 मिलियन अमेरिकी डॉलर) के अतिरिक्त ओसीआई को भी 31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए लाभ और हानि विवरण में अभिज्ञात किया गया है।

ख) महत्वपूर्ण संयुक्त उद्यमों और सहयोगी कंपनियों की संक्षिप्त वित्तीय सूचना

समूह के प्रत्येक महत्वपूर्ण संयुक्त उद्यम की संक्षिप्त वित्तीय सूचना नीचे दी गई है। नीचे प्रदान की गई संक्षिप्त वित्तीय सूचना इक्विटी के लेखांकन के प्रयोजनार्थ समूह द्वारा समायोजित इंड एस के अनुसरण में तैयार किए गए संयुक्त उद्यम के वित्तीय विवरणों में दर्शाई गई राशियों को दर्शाती है :

(i) मानसरोवर एनर्जी कोलंबिया लिमिटेड

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
गैर मौजूदा आस्तियाँ	50,042.91	58,670.42
मौजूदा आस्तियाँ	9,207.74	8,186.81
गैर मौजूदा देयताएं	8,696.75	16,636.92
मौजूदा देयताएं	4,355.28	4,036.60
आस्तियों और देयताओं की उपर्युक्त राशियों में निम्नलिखित शामिल हैं :		
नकद और नकद समतुल्य	3,076.82	3,223.64
मौजूदा वित्तीय देयताएं (व्यापार के लिए संदेय राशियों और प्रावधानित राशियों को छोड़ कर)	1,490.13	1,472.01

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
गैर मौजूदा वित्तीय देयताएं (व्यापार के लिए संदेय राशियों और प्रावधानित राशियों को छोड़ कर)	8,495.52	16,387.95

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
राजस्व	18,308.96	17,164.34
प्रचालनों को जारी रखने से लाभ या हानि	(64.16)	(6,613.51)
वर्ष के लिए अन्य व्यापक आय	61.94	33.78
वर्ष के लिए कुल व्यापक आय	(2.22)	(6,579.74)
वर्ष के दौरान संयुक्त उद्यम से प्राप्त लाभांश	—	—
वर्ष के लिए उपर्युक्त लाभ (हानि) में निम्नलिखित शामिल हैं :		
मूल्यहास और परिशोधन	8,259.21	10,814.74
ब्याज आय	721.05	1,424.08
ब्याज पर व्यय	5.38	8.46
आयकर पर व्यय (आय)	(40.23)	(1,002.88)

(ii) जेएससी वैकोरनेफ्ट

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष
गैर मौजूदा आस्तियाँ	251,190.74	225,357.71
मौजूदा आस्तियाँ	133,268.20	155,703.80
गैर मौजूदा देयताएं	31,691.61	26,983.53
मौजूदा देयताएं	48,227.71	61,288.39
आस्तियों और देयताओं की उपर्युक्त राशियों निम्नलिखित शामिल हैं :	—	—
नकद और नकद समतुल्य	0.20	16,032.92
मौजूदा वित्तीय देयताएं (व्यापार के लिए संदेय राशियों और प्रावधानित राशियों को छोड़ कर)	31,037.29	27,394.70
गैर मौजूदा वित्तीय देयताएं (व्यापार के लिए संदेय राशियों और प्रावधानित राशियों को छोड़कर)	17,708.83	14,256.28

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष
राजस्व	3,81,507.95	93,678.38
प्रचालनों को जारी रखने से लाभ या हानि	63,076.13	15,832.80
वर्ष के दौरान अन्य व्यापक आय	—	—
वर्ष के दौरान कुल व्यापक आय	63,076.13	15,832.80
वर्ष के दौरान सहयोगी कंपनियों से प्राप्त लाभांश	—	—
वर्ष के लिए उपर्युक्त लाभ (हानि) में निम्नलिखित शामिल हैं:		
मूल्यहास और परिशोधन	27,068.25	11,126.45

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष
ब्याज आय	4,940.64	1,038.37
ब्याज पर व्यय	—	—
आयकर पर व्यय (आय)	21,052.96	3,981.86

(iii) पट्रोलेरा इंडोवेनेजोलाना एस ए

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष
गैर मौजूदा आस्तियाँ	25,624.46	29,313.53
मौजूदा आस्तियाँ	2,12,801.84	1,99,388.80
गैर मौजूदा देयताएं	(318.19)	(2,699.76)
मौजूदा देयताएं	1,81,602.19	1,76,010.07
आस्तियों और देयताओं की उपर्युक्त राशियों निम्नलिखित शामिल हैं :		
नकद और नकद समतुल्य	468.33	67.05
मौजूदा वित्तीय देयताएं (व्यापार प्राप्त्य और प्रावधानों को छोड़कर)	23,102.21	20,817.66
गैर मौजूदा वित्तीय देयताएं (व्यापार प्राप्त्य और प्रावधानों को छोड़कर)	(318.19)	(2,699.76)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष
राजस्व	17,959.43	17,806.36
प्रचालनों को जारी रखने से लाभ या हानि	1,678.80	12,132.38
वर्ष के दौरान अन्य व्यापक आय	—	—
वर्ष के दौरान कुल व्यापक आय	1,678.80	12,132.38
वर्ष के दौरान सहयोगी कंपनियों से प्राप्त लाभान्श	—	—
वर्ष के लिए उपर्युक्त लाभ (हानि) में निम्नलिखित शामिल हैं :		
मूल्यह्रास और परिशोधन	6,084.00	6,463.36
ब्याज आय	0.01	0.01
ब्याज पर व्यय	—	—
आयकर पर व्यय (आय)	1,267.65	7,467.53

(iv) ताम्बा बी वी

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष
गैर मौजूदा आस्तियाँ	62,632.61	72,955.73
मौजूदा आस्तियाँ	22,047.48	32,250.16
गैर मौजूदा देयताएं	6,222.65	9,381.85
मौजूदा देयताएं	6,334.18	6,941.03
आस्तियों और देयताओं की उपर्युक्त राशियों निम्नलिखित शामिल हैं :		
नकद और नकद समतुल्य	906.15	4,328.74

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष
मौजूदा वित्तीय देयताएं (व्यापार प्राप्त्य और प्रावधानों को छोड़कर)	4,246.09	4,963.42
गैर मौजूदा वित्तीय देयताएं (व्यापार प्राप्त्य और प्रावधानों को छोड़कर)	6,222.65	9,381.85

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष
राजस्व	5,118.96	4,957.07
प्रचालनों को जारी रखने से लाभ या हानि	3,505.15	4,027.85
वर्ष के दौरान अन्य व्यापक आय	—	—
वर्ष के दौरान कुल व्यापक आय	3,505.15	4,027.85
वर्ष के दौरान सहायक कंपनियों से प्राप्त लाभान्श	8,024.73	4,762.98
वर्ष के लिए उपर्युक्त लाभ (हानि) में निम्नलिखित शामिल हैं :		
मूल्यह्रास और परिशोधन	—	—
ब्याज आय	5,083.27	4,564.49
ब्याज पर व्यय	1,467.64	413.98
आयकर पर व्यय (आय)	162.48	163.55

11.2 सखालिन—1,रुस से संबंधित स्थल की बहाली के लिए निवेशों को संबंधित उत्पादन हिस्सेदारी करार (पी एस ए) के अनुसरण में एफ पी ए और कंसोर्टियम के विदेशी पक्षकारों के बीच किए गए सखालिन—1 कार्यमुक्ति वित्त पोषण करार के तहत पोर्टफोलियो निवेश के लिए प्रदान किए गए दिशानिर्देशों के अनुसरण में जे पी मोर्गन चेस बैंक एन. ए., फारेन पार्टी एडमिनिस्ट्रेटर (एफ पी ए) द्वारा निवेशित किया गया है। निवेश से प्राप्त धनराशि का प्रयोग पीएसए के अनुसार रुसके प्रति कार्यमुक्ति की देयता के रूप में किया जाएगा। टिप्पणी 26 देखें।

12. व्यापार प्राप्त्य

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
क) अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	—	10,258.59	—	8,422.23
ख) अप्रत्याभूत, संदिग्ध माना गया	18,437.41	5,233.33	15,359.70	7,218.40
घटाएं : संदिग्ध व्यापार की प्राप्त्यों के लिए क्षरण	1,873.28	143.82	1,729.62	87.09
व्यापार प्राप्त्य	16,564.13	15,348.10	13,630.08	15,553.54

12.1 सामान्यतया, कंपनी अपने प्रत्येक कारगो के लिए निविदा प्रक्रिया के आधार पर प्रतिष्ठित तेल विपणन कंपनियों (ओ एम सी)/अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों (आई ओ सी) /राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एन ओ सी)के साथ कच्चा तेल बिक्री संविदा करती है। तथापि, कंपनी ने कच्चे तेल की बिक्री तथा प्राकृतिक गैस की आपूर्ति के लिए अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों (आई ओ सी)/राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एन ओ सी) के साथ बिक्री की कुछ दीर्घावधिक व्यवस्था भी की है।

12.2 कंपनी सामान्यतया लगभग 30 दिन की औसत क्रेडिट अवधि पर अपने उत्पादों की बिक्री करती है। कुछ परियोजनाओं में गैस की बिक्री के संबंध में कंपनी संबंधित घरेलू बिक्री संविदा के अनुसरण में अग्रिम में भुगतान प्राप्त करती है। राष्ट्रीय तेल कंपनियों में से एक के साथ गैस की बिक्री की दीर्घावधिक संविदा के संबंध में 40 दिन की क्रेडिट अवधि अनुमत है। बीजक की तिथि से लागू क्रेडिट अवधि के लिए व्यापार की प्राप्त्य राशियों पर ब्याज प्रभारित नहीं किया जाता है। भुगतानों की विलंबित अवधि के लिए संबंधित व्यवस्थाओं के अनुसार ब्याज प्रभारित किया जाता है जो सामान्यतया एक माह के आईसीई लिबोर, बकाया शेष पर लागू बैंक दर के ऊपर 2 प्रतिशत प्रतिवर्ष के रूप में निर्धारित होता है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

12.3 व्यापार की प्राप्य की अलग अलग राशियां इस प्रकार है –

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
व्यापार की प्राप्य राशियों के 5 प्रतिशत से अधिक बकाया शेष वाले ग्राहक	33,297.77	30,132.91
अन्य ग्राहक	631.56	867.42
व्यापार की प्राप्य राशियां	33,929.33	31,003.33

12.4 कंपनी प्रत्येक ग्राहक से संबंधित तथ्यों और परिस्थितियों के आधार पर व्यापार प्राप्यों से संबंधित क्षरण हानि का आकलन करती है। आमतौर पर, कंपनी संविदा के तहत अनुमत उधार अवधियों के अंदर अपने सभी प्राप्यों को प्राप्त करती है।

कंपनी का इस तथ्य के कारण कि कंपनी का तेल विपणन कंपनियों और अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों (आईओसी)से महत्वपूर्ण प्राप्य हैं, उधार जोखिम का संकेंद्रण है। तथापि, ये प्रतिष्ठित राष्ट्रीय तेल कंपनियां (एन ओ सी) हैं।

12.5 व्यापार प्राप्य आयु

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
क्रेडिट अवधि के अंदर	11,360.85	6,103.56
देय होने के 1 से 30 दिन के बाद	1,504.85	4,537.66
देय होने के 31 से 90 दिनोंके बाद	638.22	171.43
देय होने के 90 दिन से अधिक के बाद	20,425.41	20,187.68
कुल	33,929.33	31,000.33

12.6 संदिग्ध प्राप्य राशियों के लिए क्षरण संचलन

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के शुरु में शेष	1,816.71	1,206.39
आजीवन अपेक्षित क्रेडिट क्षति छूट पर परिगणित व्यापार की प्राप्य राशियों पर अपेक्षित क्रेडिट क्षति छूट में परिवर्धन	200.27	643.65
वर्ष के दौरान प्रतिलेखन	—	—
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 12.6.1 देखें)	0.12	(33.33)
वर्ष के अंत में शेष	2,017.10	1,816.71

12.6.1 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

13 ऋण

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
(क) प्रतिभूति जमा				
—अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	21.58	6.15	57.52	9.81
(ख) कर्मचारियों को ऋण (कृपया टिप्पणी 13.1 देखें)				

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
— प्रतिभूत, अच्छा माना गया	107.80	43.31	107.01	50.31
—अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	11.94	9.05	11.52	13.76
	119.74	52.36	118.53	64.07
(ग) संबंधित पक्षकारों को ऋण				
—अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	3,667.55	2,112.51	7,794.82	1,274.44
— अप्रतिभूत संदिग्ध माना गया	—	—	—	—
— संदिग्ध ऋणों के लिए प्रावधान	—	—	—	—
(घ) अन्य	—	—	—	—
	3,808.87	2,171.02	7,970.87	1,348.32

13.1 कर्मचारियों को ऋण में प्रमुख प्रबंधकी य कार्मिकों से बकाया 2.47 मिलियन रुपए की राशि शामिल है (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार 2.53 मिलियन रुपए)।

14 स्थल जीर्णोद्धार निधि के लिए जमा

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
स्थल जीर्णोद्धार निधि के लिए जमा	727.62	555.81
ज्वजंस	727.62	555.81

14.1 ब्लाक 06.1, वियतनाम के संबंध में स्थल के जीर्णोद्धार के लिए वियतनाम सरकार के दिनांक 21 मार्च, 2007 के निर्णय तथा वियतनाम के तेल और गैस समूह टी एन के वियतनाम बी. वी. और ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के बीच कार्यमुक्ति निधि प्रतिभूति के लिए दिनांक 10 दिसंबर, 2014 के करार अनुसरण में कार्यमुक्ति के वित्त पोषण के लिए अनुरक्षित एक अलग बैंक खाते में धन जमा किया गया है।

15 वित्त पट्टा प्राप्य

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
वित्त पट्टा की प्राप्य राशियां (कृपया टिप्पणी 15.1 और 15.2 देखें)		
अप्रत्याभूत, संदिग्ध माना गया	4,840.47	4,834.29
घटाएं : असंग्रहणीय पट्टा भुगतानों के लिए छूट (कृपया टिप्पणी 15.1 देखें)	4,840.47	4,834.29
	—	—

15.1. वित्त पट्टा की संदिग्ध प्राप्य राशियों के लिए क्षरणमें परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के शुरु में शेष	4,834.29	4,966.85
वर्ष के दौरान अभिज्ञात	0.96	20.97
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 15.1.1 देखें)	5.22	(153.53)
वर्ष के अंत में शेष	4,840.47	4,834.29

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

15.1.1 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

15.2 कंपनी ने निर्माण, स्वामित्व, पट्टा और अंतरण (बी ओ एल टी) आधार पर सूडान सरकार के ऊर्जा और खनन मंत्रालय के लिए खारतूम रिफाइनरी से सूडान बंदरगाह तक 12ग741 किमी बहु उत्पाद पाइपलाइन का निर्माण पूरा किया और उसे वित्त वर्ष 2005–06 के दौरान सूडान सरकार को सौंप दिया। यह परियोजना ऑयल इंडिया लिमिटेड के साथ कंसोर्टियम में क्रियान्वित की गई जिसमें कंपनी का शेयर 90 प्रतिशत है। गैर मौजूदा वित्तीय पट्टा की राशि रसीद रहित पट्टा भुगतान को दर्शाती है जिसके प्रति 100 प्रतिशत छूट को अभिज्ञात गया है।

16 अन्य वित्तीय आस्तियाँ

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
क) लाभ और हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर मापी गयी व्युत्पन्न आस्तियां (कृपया टिप्पणी 16.1 देखें)	1,980.44	—	—	—
ख) नकद में वसूली योग्य अग्रिम				
—अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	—	7,984.04	—	7,891.22
ग) सहयोगी कंपनियों से प्राप्य राशियां	—	—	—	—
—अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	—	—	—	—
घ) संयुक्त उद्यम साझीदारों से प्राप्य राशियां				
अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	293.20	2,603.80	292.89	5,001.36
घटाएं : प्रत्याशित जीवनकाल क्रेडिट हानि पर कलित क्षरण (टिप्पणी 16.5 देखें)	293.20	—	—	—
ङ) प्रचालकों से प्राप्य				
—अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	—	813.74	—	1,025.56
घटाएं : क्षरण (टिप्पणी सं. 16.5 देखें)	—	563.03	—	—
च) बैंक में जमा	—	14,020.12	—	5,350.13
छ) निम्नलिखित पर प्रोद्भूत ब्याज				
— बैंक जमा				
अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	—	213.13	—	45.97
— स्थल जीर्णोद्धार निधि				
अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	—	0.66	—	0.66
— सहायक कंपनियों को ऋण				
अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	—	—	—	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
ज) अग्रनीत ब्याज (कृपया टिप्पणी 16.2 से 16.4 देखें)				
—अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	7,880.70	—	7,612.21	—
—अप्रत्याभूत, संदिग्ध माना गया	14,389.71	—	10,193.94	—
घटाएं : संदिग्ध अग्रनीत ब्याज के लिए क्षरण (कृपया टिप्पणी 16.5 देखें)	14,389.71	—	10,193.94	—
झ) अन्य वित्तीय आस्तियां		32,988.29	—	32,970.55
कुल	9,861.14	58,060.75	7,905.10	52,285.45

16.1 ओएनजीसी विदेश ने 2.75 प्रतिशत 525 मिलियन यूरो बांड 2021 के मूलधन में से 199.50 मिलियन यूरो की राशि से वायदा संविदाएं की ।

16.2 अन्वेषण ब्लाक सत्पायेव क्षेत्र कजाकिस्तान में कंपनी का 25 प्रतिशत प्रतिभागी अधिकार (पी आई) हैं। अग्रनीत करार के अनुसार कंपनी अन्वेषण और मूल्यांकन अवधि के दौरान अन्वेषण ब्लाकों में व्यय का वित्त पोषण कर रही है (25 प्रतिशत स्वयं के पीआई और 75 प्रतिशत केएमजी के पीआई)।

16.3 ब्लाकों के अन्वेषण के अधीन होने के कारण अग्रनीत ब्याज की राशि के मद में क्षरण का प्रावधान किया गया है, वाणिज्यिक खोज की निश्चितता नहीं है, जो 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार 14,389.71 मिलियन रूपए है (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार 10,193.94 मिलियन रूपए)।

16.4 सतापायेव, कजाकस्तान के अग्रणीत करार के अनुसार, परियोजना से बाणिज्यिक खोज एवं उत्पादन की स्थिति में कंपनी द्वारा वित्तपोषित केएमजी की लागतों और प्रोद्भूत तथा अदत्त ब्याज का केएमजी के के नकद प्रवाह से को पुनर्भुतान किया जाना है। वित्तपोषित लागतों पर ब्याज को असफल अन्वेषण परिणामों के आलोक में लेखांकित नहीं किया गया है।

16.5 निम्नलिखित के लिए क्षरण में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के शुरू में शेष	10,193.94	5,014.72	—	—
वर्ष के दौरान स्वीकृत	4,155.83	5,474.16	291.18	—
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 16.5.1 देखें)	39.94	(294.94)	2.02	—
वर्ष के अंत में शेष	14,389.71	10,193.94	293.20	—

विवरण	प्रचालकों से प्राप्य	
	31 मार्च, 2018 तक	31 मार्च 2017 तक
वर्ष के प्रारंभ में शेष	—	—
वर्ष के दौरान अभिज्ञात	559.13	—
विनिमय अंतर का प्रभाव (कृपया टिप्पणी सं. 16.5.1 देखें)	3.90	—
वर्ष के अंत में शेष	563.03	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

16.5.1 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

17. कर आस्तियां/देयताएं (निवल)

गैर मौजूदा कर आस्तियाँ (निवल)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
गैर मौजूदा कर आस्तियां		
संदत्त कर	9,617.85	12,736.32
गैर मौजूदा कर देयताएं		
संदेय आयकर	7,178.88	8,935.53
	2,438.97	3,800.79

मौजूदा कर देयताएं (निवल)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
मौजूदा कर आस्तियां		
संदत्त आयकर	8,000.54	3,573.99
मौजूदा कर देयताएं		
संदेय आयकर	8,159.75	5,223.64
	159.21	1,649.65

उपर्युक्त गैर मौजूदा कर देयताओं में भारत में आय कर अधिनियम 1961 के अंतर्गत अपीलीय प्राधिकरणों से अनुकूल आदेशों के तहत न शामिल कर स्थितियों पर निर्धारण अधिकारी द्वारा किए गए विवादित निशेध के संबंध में 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार ₹1,415.78 मिलियन (31 मार्च 2017 के अनुसार ₹1,415.78 मिलियन) विवादित आय कर मांग के कारण प्रावधान शामिल हैं।

18. अन्य आस्तियाँ

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
क) कर्मचारियों को अग्रिम	—	1.27	—	16.38
ख) जमा				
सरकारी/कर प्राधिकारियों के पास	—	871.71	—	175.64
ग) अग्रणीत ब्याज				
अप्रत्याभूत, अच्छा माना गया	5,634.22	—	5,367.87	—
अप्रत्याभूत, संदिग्ध माना गया	155.35	—	118.19	—
घटाएं : अग्रणीत ब्याज के लिए क्षरण (कृपया टिप्पणी 18.1 से 18.3 देखें)	155.35	.	118.19	—
घ) उठान की मात्रा के लिए पूर्वदत्त व्यय	—	35.62	.	419.69
ड) पूर्व भुगतान				
— गारंटी प्रभार	1,025.84	431.33	1,472.52	440.16
— अन्य	287.28	350.13	329.38	340.24

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
च) अन्य	0.93	337.39	0.93	2.99
कुल	6,948.27	2,027.45	7,170.70	1,395.10

18.1 कंपनी विकास परियोजना एरिया : 1, मोजांबिक में प्रतिभागिता अधिकार (पीआई) है। अग्रणीत करार के अनुसार, कंपनी राष्ट्रीय तेल कंपनी (“अग्रणीत अधिकार”) के लिए इस परियोजना के व्यय का वित्तपोषण कर रही है, जिसे अप्रत्याभूत, अच्छा माने गये श्रेणी के अंतर्गत वर्गीकृत किया गया है।

कंपनी का ब्लॉक 5 ए दक्षिण सूडान,,एसएस – 04 बंगलादेश, एसएस – 09 बंगलादेश, ईपी – 3 म्यांमार और बी – 2 म्यांमार में भी प्रतिभागी अधिकार (पी आई) हैं। अग्रणीत करारों के अनुसार कंपनी अन्वेषण अवधि के दौरान इन ब्लॉकों के अन्वेषण में व्यय का वित्त पोषण कर रही है (अग्रणीत अधिकार)। परियोजना से वाणिज्यिक उत्पादन की स्थिति में अग्रणीत अधिकार की राशि लौटाई जाएगी। इसे अप्रत्याभूत संदिग्ध के रूप में दर्शाया गया है।

18.2 ब्लॉक 5ए दक्षिणी सुडान, एसएस – 04 बंगलादेश, एसएस – 09 बंगलादेश, ईपी – 3 म्यांमार,और बी – 2 म्यांमार के अन्वेषण अवधि में होने के कारण इनकेलिए 31 मार्च, 2018 तक की स्थिति के लिए अग्रणीत अधिकार के मद में ₹ 155.35 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार 118.19 मिलियन रूपए) प्रावधान किया गया, क्योंकि 31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 79.06 मिलियन अन्वेषण चरण में वाणिज्यिक खोज की निश्चितता नहीं थी।

18.3. संदिग्ध अग्रणीत अधिकार के लिए क्षरण में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के शुरु में शेष	118.19	79.06
वर्ष के दौरान स्वीकृत	36.78	42.32
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 18.3.1 देखें)	0.38	(3.19)
वर्ष के अंत में शेष	155.35	118.19

18.3.1 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

19. माल सूची (टिप्पणी 3.18 में दी गई लेखांकन नीति के अनुसार मूल्यांकित)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
तैयार माल (टिप्पणी सं. 19.1 देखें)	1,657.68		1,522.81	
स्टोर और स्पेयर	11,996.79	13,654.47	11,540.70	13,063.51
घटाएं : पुराने/अवरुद्ध सामानों के लिए छूट		2,999.39		2,963.96
कुल		10,655.08		10,099.55

19.1 संयुक्त प्रचालकों के मामले में जहां उत्पादित कच्चे तेल में संपत्ति किसी विशिष्ट डिलीवरी प्वाइंट तक अंतरित नहीं होती है, ऐसे डिलीवरी प्वाइंट तक कच्चे तेल के स्टॉक को कंपनी द्वारा अभिज्ञात नहीं किया गया है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

20. नकद और नकद समतुल्य

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
बैंकों के पास शेष	7,917.64	3,811.69
3 माह तक की मूल परिपक्वता के लिए बैंक जमा	5,962.33	4,425.87
रोकड़ शेष	3.10	2.49
	13,882.49	8,240.05

- 20.1** कंपनी द्वारा बैंकों में अनुरक्षित जमा में अल्पावधिक जमा राशि शामिल है जिसे कंपनी पूर्व नोटिस या मूलधन पर जुर्माने के बगैर किसी भी समय आहरण कर सकती है।
- 20.2** रोकड़ शेष संबंधित स्थानीय मुद्राओं में समुद्रपारीय शाखाओं द्वारा धारित नकदी शेष को दर्शाता है और इसमें पेशगी धारकों द्वारा धारित ₹ 0.89 मिलियन रूपए शामिल हैं (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार 0.70 मिलियन रूपए)।

21. इक्विटी शेयर पूंजी

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
इक्विटी शेयर पूंजी	150,000.00	150,000.00
	150,000.00	150,000.00
प्राधिकृत:		
₹100 प्रत्येक के 2,50,000,000 इक्विटी शेयर	250,000.00	250,000.00.
(31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 100 प्रत्येक के 2,50,000,000 इक्विटी शेयर)		
निर्गत एवं अभिदत्त:		
₹100 प्रत्येक के 1,50,00,00,000 इक्विटी शेयर	150,000.00	150,000.00
31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार 100रुपए प्रत्येक के 1,00,00,00,000 इक्विटी शेयर,)		
पूर्णतः चूकता इक्विटी शेयर:		
रु100 प्रत्येक के पूर्णतःचूकता 1,50,00,00,000 इक्विटी शेयर	150,000.00	150,000.00
(31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार 100रुपए प्रत्येक के 1,00,00,00,000 इक्विटी शेयर)		
कुल	150,000.00	150,000.00

21.1 प्रतिवेदन अवधि की शुरुआत और अंत में बकाया इक्विटी शेयरोंका मिलान

विवरण	शेयरोंकी संख्या	शेयर पूंजी (मिलियन ₹ में)
31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार अधिशेष	1,50,00,00,000	1,50,000.00
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अधिशेष	1,50,00,00,000	1,50,000.00

21.2. इक्विटी शेयरोंसे संबद्ध शर्तें / अधिकार

कंपनी के पास एक ही श्रेणी के इक्विटी शेयर हैं, जिसका सम मूल्य ₹100 प्रति शेयर है। इक्विटी शेयरों का प्रत्येक धारक एक वोट शेयर के हकदार हैं। आगामी वार्षिक आम बैठक में शेयर धारक के अनुमोदन के अधधीन निदेशक मंडल द्वारा प्रस्तावित लाभांश साझा करते हैं।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

कंपनी के परिसमापन की स्थिति में इक्विटी शेयरों के धारक सभी अधिमानी राशियों के वितरण के पश्चात् कंपनी की शेष आस्तियां प्राप्त करने के हकदार होंगे। यह वितरण शेयरधारकों द्वारा धारित इक्विटी शेयरों की संख्या के अनुपात में होगा।

21.3. नियंत्रक कंपनी और इसके नामीतियों द्वारा धारित शेयरों के विवरण :-

इक्विटी शेयर धारक का नाम	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	शेयरों की संख्या	राशि	शेयरों की संख्या	राशि
ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड, नियंत्रक कंपनी और इसके नामिति	1,50,00,00,000	150,000.00	1,50,00,00,000	150,000.00

- 21.4** रिपोर्टिंग तिथि से ठीक पहले 5 वर्ष की अवधि के दौरान आवंटित बोनस शेयर, नकद में प्राप्त किए जा रहे भुगतान के बगैर संविदा के अनुसरण में आवंटित शेयर और पुनः खरीदे गए शेयर की सकल संख्या : शून्य
- 21.5** शर्तों एवं निबंधनों सहित शेयर की बिक्री या विनिवेश के लिए विकल्प और संविदा या प्रतिबद्धता के तहत निर्गम के लिए आरक्षित शेयर।
- 21.6** कंपनी में 5 प्रतिशत से अधिक शेयरोंको धारण करने वाले शेयर धारकों का ब्यौरा निम्नानुसार है
- 21.6** कंपनी में 5 प्रतिशत से अधिक शेयरोंको धारण करने वाले शेयर धारकों का ब्यौरा निम्नानुसार है

इक्विटी शेयर धारकों का नाम	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	शेयरोंकी संख्या	होल्डिंग का प्रतिशत	शेयरोंकी संख्या	होल्डिंग का प्रतिशत
ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड, नियंत्रक कंपनी और इसके नामिति	1,50,000,000	100प्रतिशत	1,500,000,000	100प्रतिशत

22 अन्य इक्विटी

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
(क) शेयरोंका आबंटन लंबित रहते हुए शेयर धारक अग्रिम	—	—
(ख) नियंत्रक कंपनी से मान्य पूंजीगत अंशदान (कृपया टिप्पणी 22.1 देखें)	5,074.24	4,820.69
(ग) आरक्षित निधि एवं आधिक्य		
— पूंजीगत आरक्षित निधि	174.08	174.08
— ऋणपत्र प्रतिदान आरक्षित निधि	79,175.20	79,175.20
— सामान्य आरक्षित निधि	11,162.34	13,513.49
— प्रतिधारित अर्जन	36,953.17	36,938.16
— विधिक आरक्षित निधि	49,127.49	39,597.32
(घ) विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को अनूदित करने पर विदेशी मुद्रा में अंतर (टिप्पणी सं. 22.8 देखें)	1,32,613.52	1,33,265.56
घटाएं : गैर नियंत्रक अधिकार शेयर	(23.79)	(46.04)
	314,303.83	307,530.54

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
क) पूंजीगत आरक्षित निधि (कृपया टिप्पणी 22.2 एवं 22.3 देखें)		
वर्ष के शुरु में शेष	174.08	174.08
वर्ष के दौरान परिवर्तन	—	—
वर्ष के अंत में शेष	174.08	174.08
ख) ऋणपत्र उन्मोचन आरक्षित निधि (कृपया टिप्पणी 22.4 एवं 22.5 देखें)		
वर्ष के शुरु में शेष	79,175.20	58,714.29
प्रतिधारित अर्जन से अंतरण	—	17,481.95
सामान्य आरक्षित निधि में/से अंतरण	—	2,978.96
वर्ष के अंत में शेष	79,175.20	79,175.20
ग) सामान्य आरक्षित निधि (कृपया टिप्पणी 22.6 एवं 22.7 देखें)		
वर्ष के शुरु में शेष	13,513.49	16,360.44
प्रतिधारित अर्जन से अंतरण	181.84	224.40
ऋणपत्र प्रतिदान आरक्षित निधि में अंतरण	—	(2,978.96)
ओएनजीसी बीटीसी लिमिटेड द्वारा शेयरोंके पुनः क्रय के लिए प्रयुक्त	(5.48)	(92.39)
	(2,100.00)	—
घोषित लाभांश	(427.51)	—
घोषित लाभांश पर कर	11,162.34	13,513.49
वर्ष के अंत में शेष		
घ) प्रतिधारित अर्जन (कृपया टिप्पणी 22.7 देखें)		
वर्ष के शुरु में शेष	36,938.16	47,699.71
वर्ष के लिए कर पश्चात लाभ	9,796.17	7,537.78
निश्चित हितलाभ बाध्यता, आयकर जाल के पुनः मापन से उत्पन्न अन्य व्यापक आय	22.26	(11.85)
विधिक आरक्षित निधि में अंतरण	(9,530.17)	(581.13)
सामान्य आरक्षित निधि में अंतरण	(181.84)	(224.40)
ऋण पत्र प्रतिदान आरक्षित निधि में अंतरण	—	(17,481.95)
गैर नियंत्रक अधिकार का निस्तारण	(91.14)	—
वर्ष के अंत में शेष	36,953.17	36,938.16
ड) विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को अनूदित करने पर विदेशी मुद्रा में अंतर (कृपया टिप्पणी 22.8 देखें)		
वर्ष के शुरु में शेष	1,33,265.56	1,25,685.69
वर्ष के दौरान सृजित	(652.04)	7,579.87
वर्ष के अंत में शेष	1,32,613.52	1,33,265.56

- 22.1 कंपनी मूल कंपनी ओएनजीसी से ऋण तथा वित्तीय गारंटी प्राप्त करती है। नियंत्रक कंपनी से यथा मान्य पूंजीगत अंशदान के रूप में दर्शाए गयी ₹ 5,074.24 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 4,820.69 मिलियन) में निम्नलिखित शामिल हैं :
- (i) बिना किसी क्षतिपूर्ति के प्रदत्त वित्तीय गारंटी के उचित मूल्य के मद में ₹ 2,745.24 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 2,745.51 मिलियन) और
- (ii) ब्याज मुक्त ऋण के उचित मूल्य के मद में ₹ 1,600.36 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹1,581.18 मिलियन)
- (iii) ₹728.37 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 494.00 मिलियन) का मान्य पूंजी अंशदान सहायक कंपनी ब्यास रोवुमा एनर्जी मोजाबिक लि. में अभिज्ञात किया गया है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

22.2 ब्लॉक 06.1, वियतनाम के लिए प्रतिभागिता अधिकार के एक भाग की बिक्री पर लाभ के लिए कंपनी द्वारा पूंजीगत आरक्षित निधि अभिज्ञात किया गया है, जहाँ अप्रमाणित संपत्ति में आंशिक फार्म आउट के लिए प्राप्त क्षतिपूर्ति कुल लागत से अधिक नहीं है।

22.3 कंपनी ने 31 मई, 2017 को अन्य पूर्णतः स्वामित्व वाली सहायक कंपनी ओएनजीसी विदेश सिंगापुर प्राइवेट लिमिटेड (ओ वी एस एल) के माध्यम से धारित पूर्णतः स्वामित्व वाली स्टेप डाउन सहायक कंपनी ओएनजीसी विदेश वैंकोरनेफ्ट प्राइवेट लिमिटेड (ओ वी वी एल) के माध्यम से जेएससी वैंकोरनेफ्ट में 15 प्रतिशत शेयर का अधिग्रहण किया। पुनः 28 अक्टूबर, 2016 को जेएससी वैंकोरनेफ्ट में 11 प्रतिशत शेयर का अधिग्रहण किया गया है। निवेशिती में कंपनी का काफी प्रभाव है और इसलिए इसे सहयोगी कंपनी के रूप में निवेश के रूप में वर्गीकृत किया गया है। निवेश को आरंभिक मान्यता पर लागत पर अभिज्ञात किया गया है। घटक ओवीवीएल के पास पीपीए को अंतिम रूप देने के लिए अधिग्रहण की तिथि से एक वर्ष का मापन अवधि था और तदनुसार 31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के इन वित्तीय विवरण में समायोजन को पुनर्कथित और इन वित्तीय विवरणों को तुलनात्मक आंकड़ों में शामिल किया गया। इस पुनर्कथन में ₹ 2,897.24 मिलियन (43.16 मिलियन अमेरिकी डॉलर) आरक्षित निधि की विमान्य, ₹ 8,300 मिलियन (128 मिलियन अमेरिकी डॉलर) सदभाव को अभिज्ञात और 31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹15,034.82 मिलियन (231.84 मिलियन अमेरिकी डॉलर) आस्थगित कर लाभ को अभिज्ञात किया गया है। सदभाव और आस्थगित कर देयता को इंड ए एस के सिद्धांत के अनुसार निवेश मूल्य के तहत सम्मिलित किया गया है। इस पुनर्कथन में ₹275.01 मिलियन (4.10 मिलियन अमेरिकी डॉलर) की अमूर्त संपत्तियों अतिरिक्त परिशोधन और ₹831.73 मिलियन (12.40 मिलियन अमेरिकी डॉलर) का आस्थगित कर लाभ को लाभ और हानि विवरण में अभिज्ञात करना भी शामिल है। इसके अलावा ₹803.56 मिलियन (11.98 मिलियन अमेरिकी डॉलर) के अतिरिक्त ओसीआई को भी 31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए लाभ और हानि विवरण में अभिज्ञात किया गया है।

22.4 ऋणपत्र प्रतिदान आरक्षित निधि स्थिति इस प्रकार है :

22.4 ऋणपत्र प्रतिदान आरक्षित निधि स्थिति इस प्रकार है :	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
ऋणपत्र सी.रीज-II के स्वरूप में अप्रत्याभूत 8.54 प्रतिशत 10 वर्षीय अपरिवर्तनीय उन्मोचनीय बांड	2,585.55	2,585.55
अप्रत्याभूत 4.625 प्रतिशत 10 वर्षीय यूएसडी बांड —750 मिलियन अमेरिकी डालर	12,299.86	12,299.86
अप्रत्याभूत 3.75 प्रतिशत 10 वर्षीय यूएसडी बांड —500 मिलियन अमेरिकी डालर	12,153.02	12,153.02
अप्रत्याभूत 2.75 प्रतिशत 7 वर्षीय ईयूआर बांड —525 मिलियन यूरो	12,946.68	12,946.68
अप्रत्याभूत 3.25 प्रतिशत 5 वर्षीय यूएसडी बांड —750 मिलियन अमेरिकी डालर	24,606.46	24,606.46
अप्रत्याभूत 2.50 प्रतिशत 5 वर्षीय यूएसडी बांड —300 मिलियन अमेरिकी डालर	14,583.63	14,583.63
कुल	79,175.20	79,175.20

22.5 जब ऋणपत्र/बंध पत्र उन्मोचन के लिए देय हो जाते हैं, तो उनके उन्मोचन के प्रयोजन के लिए कंपनी द्वारा प्रतिधारित अर्जन से ऋणपत्र उन्मोचन निधि सृजित की जाती है। यह निधि कंपनी के व्यवसाय की गतिविधियों में निवेशित बनी रहती है।

22.6 विनियोजन के प्रयोजनों के लिए प्रतिधारित अर्जन से लाभों के अंतरण के लिए समय — समय पर सामान्य आरक्षित निधि का प्रयोग किया जाता है। चूंकि सामान्य आरक्षित निधि का सृजन इक्विटी के एक घटक से दूसरे घटक में अंतरण द्वारा होता है और यह अन्य व्यापक आय की मद नहीं है, सामान्य आरक्षित निधि में शामिल मदों को आगे चलकर लाभ और हानि के विवरण में पुनः वर्गीकृत नहीं किया जाएगा।

22.7 कंपनी अधिनियम, 2013 की अपेक्षाओं को ध्यान में रखते हुए, कंपनी द्वारा अपने इक्विटी शेयर धारकों को लाभंश के रूप में वितरित की जाने वाली राशि का निर्धारण किया गया है। 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के संबंध में, निदेशक मंडल ने 100 रुपए प्रत्येक के समकक्ष मूल्य के पूर्णतःचूकता इक्विटी शेयरोंपर भुगतान करने के लिए प्रति शेयर 1.4 रुपए के अंतिम लाभंश का प्रस्ताव किया है। यह इक्विटी लाभंश वार्षिक आम बैठक में शेयर धारकों द्वारा अनुमोदन के अध्वधीन है तथा इसे इंड एएस के समेकित वित्तीय विवरणों में देयता के रूप में शामिल नहीं किया गया है। प्रस्तावित इक्विटी लाभंश पूर्णतःचूकता इक्विटी शेयरोंके सभी धारकों को संदेय है।

22.8 कार्यसाधक मुद्रा अमेरिकी डालर (+) से प्रस्तुति की मुद्रा आईएनआर (₹) में वित्तीय विवरणों को परिवर्तित करने में विनिमय दर के अंतरों को अन्य व्यापक आय की किसी मद में अभिज्ञात किया गया है जिसे लाभ या हानि में पुनः वर्गीकृत किया जाएगा।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

23. गैर नियन्त्रण अधिकार

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
वर्ष के शुरू में शेष	14,208.66	9,297.49
वर्ष के लिए लाभ का शेयर	(18.34)	(35.41)
वर्ष के दौरान उत्पन्न गैर नियंत्रण अधिकार	494.49	5,019.44
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव (कृपया टिप्पणी 23.3 देखें)	(173.92)	(72.86)
वर्ष के अंत में शेष	14,510.89	14,208.66

23.1 समूह की गैर पूर्ण स्वामित्व वाली अनुषंगी कंपनियों जिनमें काफी गैर नियंत्रणकारी अधिकार है, इस प्रकार है :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
अनुषंगी कंपनी	ब्यास रोवुमा एनर्जी, मोजाबिक लि.	
निगमन का स्थान और कारोबार का मुख्य स्थान	ब्रिटिश वर्जिन द्वीपसमूह, और परिचालन मांजाबिक है	
गैर नियंत्रक अधिकारों द्वारा धारित स्वामित्व अधिकार का अनुपात और मत अधिकार	40 प्रतिशत	40 प्रतिशत
महत्वपूर्ण अनुषंगी कंपनियों में गैर नियंत्रक अधिकारों को आवंटित लाभ (हानि)	(18.34)	(35.41)
महत्वपूर्ण अनुषंगी कंपनियों का संचित गैर नियंत्रक अधिकार	13,591.84	13,067.44
गैर नियंत्रक अधिकारों के साथ अलग अलग अमहत्वपूर्ण अनुषंगी कंपनियां	919.05	1,141.22
कुल संचित गैर नियंत्रक अधिकार	14,510.89	14,208.66

23.2 समूह की उस अनुषंगी कंपनी जिसकामहत्वपूर्ण गैर नियंत्रण अधिकार है,अर्थात् ब्यास रोवुमा मोजाबिक लि., से संबंधित सारबद्ध वित्तीय सूचना नीचे दर्शाई गयी है। नीचे दर्शाई गयी सारबद्ध वित्तीय सूचना अंतर्समूह उन्मूलन के पूर्व की है।

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
गैर मौजूदा आस्तियां	34,644.52	33,353.68
मौजूदा आस्तियां	914.54	512.22
गैर मौजूदा देयताएं	—	—
मौजूदा देयताएं	31.78	148.74
कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य इक्विटी	21,316.37	20,230.30
गैर नियन्त्रण अधिकार	14,210.91	13,486.87

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
राजस्व	(16.00)	0.04
व्यय	29.86	88.57
वर्ष का लाभ (हानि)	(45.86)	(88.53)
कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य लाभ (हानि)	(27.52)	(53.12)
गैर नियंत्रक अधिकारों पर आरोप्य लाभ (हानि)	(18.34)	(35.41)
वर्ष का लाभ (हानि)	(45.86)	(88.53)
कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य अन्य व्यापक आय	—	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
गैर नियंत्रक अधिकारों पर आरोप्य अन्य व्यापक आय	—	—
वर्ष का अन्य व्यापक आय	—	—
कंपनी के स्वामियों पर आरोप्य कुल व्यापक आय	(27.52)	(53.12)
गैर नियंत्रक अधिकारों पर आरोप्य कुल व्यापक आय	(18.34)	(35.41)
वर्ष का कुल व्यापक आय	(45.86)	(88.53)
गैर नियंत्रक अधिकारों को संदत्त लाभांश	—	—

23.3 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

24. उधार

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
प्रतिभूत – परिशोधित लागत पर				
(i) वित्त पट्टा दायित्वों की दीर्घावधिक परिपक्वताएं (कृपया टिप्पणी 24.5 देखें)	18,775.20	—	22,300.52	—
अप्रत्याभूत – परिशोधित लागत पर				
(i) बंध पत्र (मुद्रा के अलावा)(कृपया टिप्पणी 24.1 देखें)	2,35,621.81	19,398.47	2,49,172.42	—
(ii) अपरिवर्तनीय उन्मोचनीय ऋणपत्र(कृपया टिप्पणी 24.2 देखें)	3,700.00	—	3,700.00	—
(iii) बैंक से मियादी ऋण (कृपया टिप्पणी 24.3 देखें)	1,62,101.81	2,165.05	1,13,654.00	—
(iv) बैंक से अंतरिम ऋण (कृपया टिप्पणी 24.4 देखें)	—	—	—	60,444.27
(v) नियंत्रक कंपनी से ऋण (कृपया टिप्पणी 24.6 देखें)	—	—	163.45	—
(vi) संबंधित पक्षकारों से ऋण	320.70	—	283.03	—
(vii) टीडीआर के एवज में ऋण (टिप्पणी सं. 24.7 देखें)	—	13,315.42	—	—
कुल	4,20,519.52	34,878.94	3,89,273.42	60,444.27

24.1. बंध पत्र (₹ मुद्रा को छोड़ कर)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
(i) 750 मिलियन अमेरिकी डालर के अप्रत्याभूत अपरिवर्तनीय रेग एस बांड	48,307.43	48,255.34
(ii) 500 मिलियन अमेरिकी डालर के अप्रत्याभूत अपरिवर्तनीय रेग एस बांड	32,426.54	32,391.57
(iii) 525 मिलियन यूरो के अप्रत्याभूत यूरो बांड	41,775.36	36,180.78
(iv) 750 मिलियन अमेरिकी डालर के अप्रत्याभूत अपरिवर्तनीय रेग एस बांड	48,377.54	48,325.38
(v) 300 मिलियन अमेरिकी डालर के अप्रत्याभूत अपरिवर्तनीय रेग एस बांड	19,398.47	19,377.55
(vi) 600 मिलियन अमेरिकी डालर के अप्रत्याभूत अपरिवर्तनीय रेग एस बांड	38,810.69	38,785.08
(vii) 400 मिलियन अमेरिकी डालर के अप्रत्याभूत अपरिवर्तनीय रेग एस बांड	25,924.25	25,856.72
कुल	2,55,020.28	2,49,172.42

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

उपर्युक्त बांड की मियाद का वर्णन नीचे किया गया है:

विवरण	जहाँ सूचीबद्ध है	निर्गम मूल्य	मूल्य वर्ग	ऋण जारी होने की तिथि	परिपक्वता देय तिथि	कूपन
(i) 600 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेगुलेशन एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसओएक्स)	99.810 प्रतिशत	200,000 मिलियन अमे. डॉलर और उससे अधिक 1,000 अमे. डॉ. के गुणक में	27 जुलाई 16	27 जुलाई 26	3.750 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय
(ii) 750 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेगुलेशन एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसओएक्स)	99.454 प्रतिशत	200,000 मिलियन अमे. डॉलर और उससे अधिक 1,000 अमे. डॉ. के गुणक में	15 जुलाई 14	15 जुलाई 24	4.625 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय
(iii) 500 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेगुलेशन एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसओएक्स)	99.950 प्रतिशत	200,000 मिलियन अमे. डॉलर और उससे अधिक 1,000 अमे. डॉ. के गुणक में	7 मई 13	7 मई 23	3.750 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय
(iv) 500 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसओएक्स)	100.000 प्रतिशत	200,000 मिलियन अमे. डॉलर और उससे अधिक 1,000 अमे. डॉ. के गुणक में	27 जुलाई 16	27 जनवरी 22	2.875 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय
(v) 525 मिलियन यूरो अप्रत्याभूत यूरो बंध पत्र	फ्रैंकफर्ट शेयर बाजार (एसओएक्स)	99.623 प्रतिशत	100,000 मिलियन यूरो और उससे अधिक 1,000 यूरो के गुणक में	15 जुलाई 14	15 जुलाई 21	2.75 प्रतिशत वार्षिक रूप से बकाया में देय
(vi) 750 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेगुलेशन एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसओएक्स)	99.598 प्रतिशत	200,000 मिलियन अमे. डॉलर और उससे अधिक 1,000 अमे. डॉ. के गुणक में	15 जुलाई 14	15 जुलाई 19	3.25 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय
(vii) 300 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेगुलेशन एस बंध पत्र	सिंगापुर शेयर बाजार (एसओएक्स)	99.655 प्रतिशत	200,000 मिलियन अमे. डॉलर और उससे अधिक 1,000 अमे. डॉ. के गुणक में	7 मई 13	7 मई 18	2.50 प्रतिशत अर्द्ध वार्षिक रूप से बकाया में देय

24.2 गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र (रुपया बंध पत्र)

गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र (रुपया बंध पत्र) की भांति इस प्रकार है :

विवरण	निर्गम तिथि	प्रतिदान तिथि	कूपन
₹ 1 मिलियन प्रत्येक के अंकित मूल्य के ऋण पत्र की प्रकृति के श्रृंखला II के अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय बंध पत्र (₹ 3,700 मिलियन)	6 जनवरी 10	6 जनवरी 20	8.54 प्रतिशत वार्षिक रूप से बकाया में देय

उपर्युक्त बंध पत्र नेशनल स्टॉक एक्सचेंज ऑफ इंडिया लि. (एनएसई) में सूचीबद्ध है। ये बंध पत्र मूल कंपनी द्वारा ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड से गारंटीशुदा है। इसके अलावा कंपनी को ऋण पत्र प्रतिभूति के लिए सूचीकरण समझौता के अनुसार 100 प्रतिशत आस्ति कवर बनाए रखना अपेक्षित है। इसके लिए कोई सावधिक पुट / कॉल विकल्प नहीं है। ये बंध पत्र परिपक्वता तिथि को पूर्ण रूप (बुलेट पुनर्भुगतान) से प्रतिदेय हैं।

24.3 बैंक से साविध ऋण

24.3.1 साविध ऋण की शर्तें इस प्रकार हैं :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	निर्गम तिथि	पुनर्भुगतान की भांति	कूपन
1,775 मिलियन अमेरिकी डॉलर साविध ऋण (टिप्पणी संख्या 24.3.2 देखें)	113,776.68	113,654.00	27 नवंबर 15	27 नवंबर 2020 को बुलेट पुनर्भुगतान	लायबोर + 0.95 प्रतिशत, तिमाही रूप से देय
500 मिलियन अमेरिकी डॉलर साविध ऋण (टिप्पणी संख्या 24.4 देखें)	27,475.50	—	26 अप्रैल 17	ड्रॉ डाउन तिथि से 15, 27, 39, 51 और 60 माह पर 5 समान किस्तों में	लायबोर + 0.76 प्रतिशत, तिमाही रूप से देय
जेपीवाय 38 बिलियन साविध ऋण(टिप्पणी संख्या 24.4 देखें)	23,014.68	—	26 अप्रैल 17	ड्रॉ डाउन तिथि से 5, 6 और 7 वर्ष के अंत में देय 3 समान किस्तों में	लायबोर + 0.47 प्रतिशत, तिमाही रूप से देय

24.3.2 उपर्युक्त साविध ऋण अंडाकों से एरिया – 1 मोजाबिक में 10 प्रतिशत हिस्सा के अधिग्रहण के खंड वित्तपोषण के लिए गए साविध ऋण के पुनर्वित्त के लिए वाणिज्यिक बैंकों के एक सिंडिकेट से प्राप्त किया गया था।

24.4 ओएनजीसी विदेश ने एक पूर्ण स्वामित्व वाली कंपनी ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि. (“ओवीएसएल”) निगमित किया था। ओवीएसएल ने आगे एक पूर्ण स्वामित्व वाली कंपनी ओएनजीसी विदेश वैकोरेनेफ्ट पीटीई लि. (“ओवीवीएल”) निगमित किया। ओवीवीएल ने जेएससी वैकोरेनेफ्ट में 26 प्रतिशत शेयरोंका अधिग्रहण किया (मई, 2017 में 15 प्रतिशत और अक्टूबर, 2017 में 11 प्रतिशत) तथा क्रय राशि की आवश्यकताओं को पूरा करने के लिए अंतर्राष्ट्रीय बैंकों से दो अलग – अलग संबद्ध अंतरिम ऋण प्राप्त किया।

पहली अंतरिम ऋण सुविधा 1,155.00 मिलियन अमेरिकी डालर (₹74,901.75 मिलियन) दिनांक 19 मई, 2016 थी जिसमें से 1,086.00 मिलियन अमेरिकी डालर (₹70,427.10 मिलियन) 31 मई, 2016को आहरित किए गए जिसमें 1,085.00 मिलियन अमेरिकी डालर (₹70,362.25 मिलियन) अंत भुगतान के लिए और व्यवस्था शुल्क और जेब खर्च के लिए शेष राशि शामिल थी।

27 जुलाई, 2017 को ओवीवीएल ने 600.00 मिलियन अमेरिकी डालर (₹38,910.00 मिलियन), 3.75 प्रतिशत नोट 27 जुलाई, 2026 को देय तथा 400.00 मिलियन अमेरिकी डालर (₹25,940.00 मिलियन), 2.875 प्रतिशत 27 जनवरी, 2022 को देय) के अंकित मूल्य वाले नोट जारी किए। अंतरिम ऋण चुकाने के लिए 29 जुलाई, 2016 को 998.49 मिलियन अमेरिकी डालर (₹64,752.08 मिलियन) की आय वाले बांड निर्गम का प्रयोग किया गया। 28 जून, 2017 को अल्पावधिक सुविधा परिपक्वता द्वारा 87.58 मिलियन अमेरिकी डालर (₹5,679.56 मिलियन) की शेष राशि का पुनः वित्त पोषण किया गया है।

इसके अलावा, नकदी प्रवाह की अस्थायी आवश्यकताओं को पूरा करने के लिए 17.00 मिलियन अमेरिकी डालर की अल्पावधिक ऋण सुविधा ली गई। 31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार, द्वितीय अंतरिम ऋण सुविधा 87.58 मिलियन अमेरिकी डालर (₹56,743.75 मिलियन) दिनांक 14 अक्टूबर, 2017 थी जिसमें से 828.00 मिलियन अमेरिकी डालर आहरित किए गए।

बाद में, एसबीआई से 500 मिलियन अमेरिकी डॉलर (491.74 मिलियन अमेरिकी डॉलर लिया गया) और 38 बिलियन जेपीवाय का एसएमबीसी से दो अलग अलग ऋण सुविधाएं ली गयीं। ये ऋण दूसरी अंतरिम ऋण सुविधा आर्थात् 828.00 मिलियन अमेरिकी डॉलर के बकाए शेष का भुगतान करने के लिए गए थे। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार, 500 मिलियन अमेरिकी डॉलर और जेपीवाय 38 बिलियन सुविधाओं के प्रति क्रमशः 426.74 मिलियन अमेरिकी डॉलर और जेपीवाय 38 बिलियन बकाए हैं। साथ ही, वर्ष 2017 – 18 के दौरान, 17 मिलियन अमेरिकी डॉलर और 87.58 मिलियन अमेरिकी डॉलर की अल्पावधिक सुविधा का पूर्णतः पुनर्भुगतान कर दिया गया।

ये सभी ऋण मूल कंपनी ओएनजीसी द्वारा गारंटीशुदा हैं।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

24.5 वित्त पट्टादायित्व की दीर्घावधिक परिपक्वताएं

पट्टा करार के तहत कंपनी से पट्टे के जारी रहने तक ₹31.65 मिलियन का वार्षिक पट्टा किराया का भुगतान करना अपेक्षित होता है। वित्त पट्टा दायित्व वार्षिकी कृत पट्टा भुगतान के शाश्वत मूल्य को दर्शाता है जो ₹377.69 मिलियन है। (कृपया टिप्पणी 35 एवं टिप्पणी 42 देखें)

24.6 नियंत्रक कंपनी से ऋण

कंपनी ने अपनी विदेश स्थित परियोजनाओं के वित्त पोषण के लिए अपनी मूल कंपनी ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड से ऋण लेती हैं। इन ऋणों का भुगतान आमतौर पर उन परियोजनाओं के नकद प्रवाह से किया जाता है जिनके लिए ऋण लिए गए हैं। तथापि, ओएनजीसी को न्यूनतम 15 माह की अवधि का नोटिस दे कर पुनर्भुगतान की मांग करने का अधिकार है। 31 जनवरी, 2018 तक की अवधि के लिए किसी प्रकार के ब्याज का भुगतान नहीं किया गया है। कंपनी इस प्रकार के ब्याज मुक्त ऋण को अन्य इक्विटी में नियंत्रक कंपनी का मान्य पूंजीगत अंशदान अभिज्ञात करती है।

इसके अलावा, ओएनजीसी ने ऐसे ऋणों की बकाया राशि पर 1 फरवरी, 2018 से 31 मार्च, 2018 तक की अवधि के लिए ₹3.98 मिलियन ब्याज प्रभारित किया है।

ऐसे ऋणों पर बकाया शेष राशि 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार ₹ शून्य (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 163045 मिलियन) थी।

24.7 ओएनजीसी नाइल गंगा बी वी ने अपने संयुक्त उद्यम साझीदारों के साथ मिलकर एडीएनओसी समूह के स्वामित्व वाले अपतटीय लोअर झाकुम कंशेसिन में 10 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार अधिग्रहित किया है। इस अधिग्रहण के लिए 240 मिलियन अमेरिकी डॉलर की आव यकता को पूरा करने के लिए कंपनी ने मार्च, 2018 में अपने बैंकर के पास 295.11 मिलियन अमेरिकी डॉलर (₹13,315.42 मिलियन) अपनी दीर्घावधिक जमा के प्रति अल्पावधिक टीडीआर ऋण लिया है।

25. अन्य वित्तीय देयताएं

(जहां कहीं भी प्रयोज्य है, परिशोधित लागत पर)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
लाभ और हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर मापी गयी व्युत्पन्न देयताएं (कृपया टिप्पणी 25.2 देखें)	1,093.78	—	1,425.74	—
वसूली अधिकार रहित आस्थगित ऋण (निवल)	—	372.29	—	371.89
वित्त पट्टा दायित्व की मौजूदा परिपक्वताएं	—	3,887.46	—	5,229.14
प्रचालकों को संदेय	—	3,986.33	—	6,456.76
उत्पादन साझेदारी अनुबंध विस्तार के लिए देय लाभांश (टिप्पणी 25.3 देखें)	4,923.47	890.18	—	—
नियंत्रक कंपनी को संदेय	—	134.34	—	113.99
देय लाभांश	—	—	—	—
आपूर्तिकर्ताओं, विक्रेताओं से जमा	—	6.9	—	16.70
अन्य जमा	—	—	—	—
प्रोद्भूत परंतु अदेय ब्याज	—	—	—	—
— बंध पत्र (मुद्रा को छोड़ कर)	489.97	2,787.90	401.53	2,595.52
— गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋणपत्र	—	73.58	—	76.46
— मियादी ऋण	681.53	55.25	390.16	13.44
अन्य	—	512.36	—	978.74
कुल	7,188.75	12,706.65	2,217.43	15,852.64

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

25.1 निवेशक शिक्षा और संरक्षण निधि में जमा करने के लिए कोई राशि देय नहीं है।

25.2 ओएनजीसी विदेश ने 2.75 प्रतिशत 525 मिलियन यूरो बांड 2021 के मूलधन में से 199.50 मिलियन यूरो (पिछले वर्ष 105 मिलियन यूरो) के वायदा संविदा और 35.00 मिलियन यूरो (पिछले वर्ष शून्य) का विकल्प संविदा किया।

व्युत्पन्न संविदाएं ₹3,700 मिलियन ऋणपत्र अंतर्मुद्रा विनिमय और 525 मिलियन यूरो अप्रत्याभूत यूरो बंध पत्रके लिए वायदा संविदा से संबंधित है।

25.3 अजरबैजान की राष्ट्रीय तेल कंपनी एसओसीएआर के सभी साझीदारों द्वारा संयुक्त रूप से यथा सहमत एसीजी पीएसए के दिसंबर, 2049 तक विस्तार के लिए संशोधित पुनर्कथित एसीजी पीएसए, संशोधित जेओए और अन्य संबंधित समझौतों के अनुसार प्रतिभागिता अधिकार (पीआई) को संशोधित कर 2.7213 प्रतिशत से 2.31 प्रतिशत कर दिया गया। इसके लिए 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान कंपनी की आस्तियों, देयताओं, राजस्व और व्ययों के कंपनी के हिस्सों में आव यक संशोधन किया गया है और 1 जनवरी 2017 से पीआई में कमी के कारण एसओसीएआर को देय राशि से संबंधित देयताओं को अभिज्ञात किया गया है।

26 प्रावधान

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार		31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
प्रावधान (कृपया टिप्पणी सं. 26.1 देखें।)				
—कार्यमुक्ति के लिए प्रावधान (कृपया टिप्पणी सं. 26.2 देखें)	37,686.26	195.86	35,791.03	—
—अल्पावधिक कर्मचारी हितलाभ लाभों के लिए प्रावधान	—	94.26	—	85.47
अन्य	—	649.20	—	—
— न्यूनतम कार्य कार्यक्रम प्रतिबंधता के लिए प्रावधान के लिए (कृपया टिप्पणी 26.3 देखें)	—	1,681.43	—	1,621.25
— आकस्मिकता के लिए प्रावधान	—	487.16	—	—
	37,686.26	3,107.91	35,791.03	1,706.72

26.1 प्रावधानों में परिवर्तन

विवरण	कार्यमुक्ति के लिए प्रावधान		न्यूनतम कार्य कार्यक्रम प्रतिबंधता के लिए प्रावधान	
	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
प्रारंभिक शेष	35,791.03	33,199.39	1,621.25	1,658.75
वर्ष के दौरान परिवर्धन	1,776.43	1,723.79	58.02	—
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव	314.66	867.85	2.16	(37.50)
अंतिम शेष	37,882.12	35,791.03	1,681.43	1,621.25

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	अल्पावधिक कर्मचारी हितलाभ के लिए प्रावधान		आकस्मिकता के लिए प्रावधान	
	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
प्रारंभिक शेष	85.47	60.58	—	—
वर्ष के दौरान परिवर्धन	8.64	27.17	455.80	29.13
विनिमय दर में अंतर के प्रभाव	0.15	(2.28)	31.36	(29.13)
अंतिम शेष	94.26	85.47	487.16	—

- 26.2 कार्यमुक्ति / स्थल पुनर्स्थापन की देयताओं में तेल, गैस के कूपों, सुविधाओं तथा संबंधित प्रवाह लाइनों आदि की कार्यमुक्ति की भावी लागत शामिल है। समूह तेल एवं गैस की परिसंपत्तियों के आर्थिक जीवनकाल के अंत में उनकी भावी कार्यमुक्ति के लिए भारतीय लेखा मानक 37 "प्रावधान, आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक परिसंपत्तियां" के सिद्धांतों के अनुसार कार्यमुक्ति के लिए प्रावधान का अनुमान लगाता है। भावी नकदी प्रवाहों की राशि एवं समय महत्वपूर्ण अनिश्चितता के अधीन होते हैं। तेल एवं गैस की परिसंपत्ति की दीर्घावधि का उत्पादन प्रोफाइल के आधार पर तेल एवं गैस की परिसंपत्तियों के मितव्ययी जीवनकाल का अनुमान लगाया जाता है। कार्यमुक्ति के लिए प्रावधान की वार्षिक आधार पर समीक्षा की जाती है।
- 26.3 एरिया 43, लीबिया और ब्लॉक सतापायेव, कजाकिस्तान के लिए न्यूनतम कार्य प्रतिबद्धता प्रावधान सृजित किए गए हैं।
- 26.4 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।
- 26.5 अजरबैजान की राष्ट्रीय तेल कंपनी एसओसीएआर के सभी साझीदारों द्वारा संयुक्त रूप से यथा सहमत एसीजी पीएसए के दिसंबर, 2049 तक विस्तार के लिए संशोधित पुनर्कथित एसीजी पीएसए, संशोधित जेओए और अन्य संबंधित समझौतों के अनुसार प्रतिभागिता अधिकार (पीआई) को संशोधित कर 2.7213 प्रतिशत से 2.31 प्रतिशत कर दिया गया। इसके लिए 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान कंपनी की आस्तियों, देयताओं, राजस्व और व्ययों के कंपनी के हिस्सों में आवंटन का योगदान किया गया है और 1 जनवरी 2017 से पीआई में कमी के कारण एसओसीएआर को देय राशि से संबंधित देयताओं को अभिज्ञात किया गया है।

27 आस्थगित कर देयताएं (निवल)

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
आस्थगित कर आस्तियां	16,954.55	12,155.61
आस्थगित कर देयताएं	81,969.73	83,316.90

विवरण	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार प्रारंभिक शेष	इस अवधि के लाभ या हानि में अभिज्ञात	अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात	विनिमय अंतरों का प्रभाव (टिप्पणी सं. 27.1 देखें)	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अंतिम शेष
	1	2	3	4	(1+2+3+4)
निम्न से संबंधित आस्थगित कर आस्तियां :					
अन्य	12,155.61	6,150.69	—	(1,351.75)	16,954.55
कुल आस्थगित कर आस्तियां	12,155.61	6,150.69	—	(1,351.75)	16,954.55

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार प्रारंभिक शेष	इस अवधि के लाभ या हानि में अभिज्ञात	अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात	विनिमय अंतरों का प्रभाव (टिप्पणी सं. 27.1 देखें)	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार अंतिम शेष
	1	2	3	4	(1+2+3+4)
निम्न से संबंधित आस्थगित कर देयताएं :					
अन्य					
आस्थगित कर आस्तियां					
प्रावधान (प्राप्य)	5,764.09	1,071.04	—	13.69	6,848.82
अग्नेनित हानियां	23,169.47	2,553.03	—	42.77	25,765.27
अप्रयुक्त कर क्रेडिट्स	961.92	(341.83)	—	(1.34)	618.75
अन्य	1,624.68	—	—	1.75	1,626.43
कुल आस्थगित कर आस्तियां	31,520.16	3,282.24	—	56.87	34,859.27
आस्थगित कर देयताएं					
संपत्ति, संयंत्र और उपकरण अमूर्त विदेशी करें	85,574.32	6,085.75	—	(392.91)	91,267.16
विदेशी करें	25,251.19	(3,354.58)	—	3.91	21,900.52
विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों को रूपांतरित करने में विनिमय अंतर	4,011.55	—	(350.23)	—	3,661.32
कुल आस्थगित कर देयताएं	1,14,837.06	2,731.18	(350.23)	(389.00)	1,16,829.00
निवल आस्थगित कर देयताएं	83,316.90	(551.07)	(350.23)	(445.87)	81,969.73

- 27.1 वित्तीय विवरणों को कार्यात्मक मुद्रा को प्रस्तुति मुद्रा में परिणत करने के कारण विनिमय अंतर को दर्शाता है। कृपया टिप्पणी 3.22 और 4.1 (क) देखें।

28 व्यापार प्राप्य – मौजूदा

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
व्यापार प्राप्य	21,610.30	23,224.60
कुल	21,610.30	23,224.60

28.1 व्यापार प्राप्य – सूक्ष्म और लघु उद्यमों का कुल बकाया देय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
क) अदत्त मूलधन परंतु वर्ष अंत तक देय नहीं	0.90	7.57
ख) अदत्त ब्याज राशि परंतु वर्ष अंत तक देय नहीं	—	—
ग) सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम, 2006 की धारा 16 के अनुसार कंपनी द्वारा दत्त ब्याज, वर्ष के दौरान नियत तिथि के बाद आपूर्तिकर्ता को किए गए भुगतान की राशि के साथ	—	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
घ) भुगतान (जिसका भुगतान किया गया परंतु इस अवधि के दौरान नियत दिवस के बाद) करने में विलंब अवधि के लिए दाय और देय ब्याज परंतु सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम, 2006 के तहत विनिर्दिष्ट ब्याज को जोड़े बिना	—	—
ङ) प्रोद्भूत और वर्ष के अंत में अदत्त	—	—
च) इसके बाद भी अगले वर्ष में भी ब्याज दाय और देय रहना जब तक कि उपर्युक्त देय ब्याज का लघु उद्यम को भुगतान कर नहीं दिया जाता है	—	—

* विक्रेताओं से अभिपुष्टि के आधार पर

28.2 संविदा / क्रय आदेशों की निबंधनों एवं भार्तो के अनुसार व्यापार प्राप्य के मद में भुगतान किया गया। औसत क्रेडिट अवधि 30 दिन है।

29. अन्य मौजूदा देयताएं

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए		31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए	
	गैर मौजूदा	मौजूदा	गैर मौजूदा	मौजूदा
सांविधिक भुगतानों के लिए देयता	—	967.04	—	787.89
अग्रिम में प्राप्त राजस्व	—	242.77	—	320.06
गैस बिक्री पर विलंबित क्रेडिट	—	888.54	—	723.56
अन्य देयताएं	156.29	3,380.43	144.68	2,076.89
कुल	156.29	5,478.78	144.68	3,908.40

29.1 गैस बिक्री पर विलंबित क्रेडिट संबंधित गैस बिक्री पर करारों के तहत “ले या भुगतान करें” बाध्यता के प्रति गैस ग्राहकों से प्राप्त राशि को दर्शाता है। इन राशियों को बाद के वर्षों गैस आपूर्ति कर उपयोग किया जाना है।

30 प्रचालनों से राजस्व

निम्नलिखित सारणी कंपनी के राजस्वों (अन्य आय को छोड़कर। टिप्पणी सं. 31 देखें) का एक विश्लेषण है :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
क. उत्पादों की बिक्री		
कच्चा तेल	82,545.88	79,835.08
प्राकृतिक गैस	19,716.76	18,905.38
कंडेंसेट	677.54	621.33
घटाएं : मूल्य वर्द्धित कर	1,230.09	1,159.64
	1,01,710.09	98,202.15
ख. अन्य प्रचालन राजस्व		
पाइपलाइन परिवहन प्राप्तियां	1,809.55	1,816.36
प्रसंस्सकरण प्रभार	656.10	781.27
कुल	1,04,175.74	1,00,799.78

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

31. अन्य आय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
क) निम्नलिखित पर ब्याज आय :		
(i) परिशोधित लागत पर मापी गयी वित्तीय आस्तियां		
— सावधि जमा	423.87	113.06
— स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए जमा	—	—
— कर्मचारी ऋण	7.37	18.16
(ii) उचित मूल्य पर मापी गयी वित्तीय आस्तियां		
— स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए म्युचुअल फंड में निवेश	227.02	87.44
(iii) अन्य	1,392.98	839.50
	2,051.24	1,058.16
ख) इक्विटी विलेखों से लाभांश आय :		
— अन्य	238.88	300.76
ग) अन्य गैर प्रचालन आय		
— प्रकी र्ण प्राप्तियां	1,345.80	1842.99
	1,345.80	1842.99
कुल	3,635.92	3,201.91

32 तैयार माल की मालसूची में परिवर्तन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
अंतिम स्टॉक (क)	1,657.68	1,522.81
प्रारंभिक स्टॉक (ख)	1,522.81	1,748.89
विनिमय अंतर का प्रभार (ग)	(125.37)	33.71
तैयार माल की मालसूची में कमी/(वृद्धि ख–(क)+(ग)	(260.24)	259.79

33 उत्पादन, परिवहन, बिक्री एवं वितरण व्यय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
अधिशुल्क (रॉयल्टी)	10,289.41	9,493.47
सेवा कर / जीएसटी '	130.63	78.15
कर्मचारी व्यय	2,328.71	2,134.55
स्टोरोँ और पूजोँ का खपत	272.00	270.24
बीमा	108.17	116.87
बिजली और ईंधन	95.70	65.50
किराया	140.48	386.68
मरम्मत और अनुरक्षण	227.76	259.47
हाइर प्रभार इत्यादि सहित संविदात्मक भुगतान	67.82	65.46

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
अन्य उत्पादन व्यय	13,387.20	16,278.00
परिवहन व्यय	4,768.88	5,194.77
कारोबार विकास और अन्य प्रकीर्ण व्यय	3,383.17	3,225.71
कुल	35,199.93	37,568.87

*वस्तु एवं सेवा कर (जीएसटी) 1 जुलाई 2017 से लागू हुआ है। कंपनी ने इसे उपलब्ध किसी इनपुट क्रेडिट को अभिज्ञात नहीं किया है क्योंकि अभी की स्थिति के अनुसार यह राशि निर्धारण योग्य नहीं है। इसका प्रभाव, यदि कोई, ज्यादा महत्वपूर्ण होने की अपेक्षा नहीं है।¹⁰

33.1 प्रकृति वार व्यय ब्यौरा

विवरण		31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
(i)	जन — बल लागत		
	(क) वेतन, मजदूरी, अनुग्रह राशि इत्यादि	1,938.61	1,705.00
	(ख) भविष्य निधि और अन्य निधियों में अंशदान	78.94	66.43
	(ग) उपदान हेतु प्रावधान	26.32	29.80
	(घ) छुट्टी नकदीकरण के लिए प्रावधान	20.51	197.64
	(ङ) चिकित्सा / सेवांत लाभ का प्रावधान	7.61	6.55
	(च) कर्मचारी कल्याण व्यय	256.72	129.13
	उप योग	2,328.71	2,134.55
(ii)	किराया	140.48	386.68
(iii)	बिजली, पानी और पावर	408.46	409.82
(iv)	भवन में मरम्मत	3.19	1.53
(v)	संयंत्र और उपकरण का मरम्मत	14.19	8.13
(vi)	अन्य मरम्मत	210.38	249.81
(vii)	वाहनों को किराए पर लेने के प्रभार	96.39	85.36
(viii)	व्यावसायिक प्रभार	846.68	611.59
(ix)	दूरभाष और टेलेक्स	91.43	110.03
(x)	मुद्रण और स्टेशनरी	3.91	3.76
(xi)	कारोबार के लिए व्यय	15.77	2.55
(xii)	यात्रा के लिए व्यय	234.67	204.60
(xiii)	बीमा	108.17	116.87
(xiv)	विज्ञापन और प्रदर्शनी व्यय	31.38	11.25
(xv)	सांविधिक उपकर	130.63	78.15
(xvi)	संविदात्मक परिवहन	4,768.88	5,194.77
(xvii)	प्रकीर्ण व्यय (टिप्पणी 33.4 देखें)	197.99	120.68
(xviii)	अन्य प्रचालन व्यय ¹	15,279.21	18,345.27
(xix)	अधिशुल्क	10,289.41	9,493.47
	कुल	35,199.93	37,568.87

¹अन्य प्रचालन व्यय (उपर क्रम संख्या xviii) में परियोजनाओं से संबंधित व्यय शामिल हैं, जिन्हें उपर उल्लिखित भीषाँ में परियोजना के प्रचालक द्वारा उपलब्ध नहीं कराए गए हैं।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

33.2 कंपनी का प्रचालन भारत से बाहर है और इसलिए कंपनी अधिनियम, 2013 के अंतर्गत कॉरपोरेट सामाजिक दायित्व के प्रयोजन के लिए वर्ष का निवल लाभ “शून्य” होगा। तथापि, 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए, कंपनी ने भारत से बाहर प्रत्यक्ष रूप से या अपने संयुक्त उद्यम के माध्यम से सीएसआर गतिविधियों के मद में ₹ 41.11 मिलियन (31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए ₹40.02 मिलियन) का कुल व्यय किया है।

33.3 ओएनजीसी या इसकी अनुषंगी कंपनियों द्वारा इस कंपनी की ओर से किए गए व्यय उनके द्वारा किए गए नामे के आधार पर लेखांकित किया जाता है, जिसके लिए मूल कंपनी / अनुषंगी कंपनी द्वारा समर्थक दस्तावेज धारित किए जाते हैं।

33.4 टिप्पणी 33.1 (xvii) प्रकीर्ण व्यय में निम्नवत सांविधिक लेखा परीक्षकों के पारिश्रमिक शामिल हैं :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
लेखा परीक्षा शुल्क	4.90	4.77
अधिप्रमाणन और अन्य सेवाएं	1.24	2.05
कुल	6.14	6.82

34 मूल्यहास, निःशेषण, परिशोधन और क्षरण

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
तेल एवं गैस आस्तियों का निःशेषण	46,050.08	40,006.37
संपत्ति, संयंत्र और उपकरण में मूल्यहास	2,216.49	2,791.49
अमूर्त आस्तियों का परिशोधन	126.99	106.97
कुल	48,393.56	42,904.83

35 वित्तपोषण लागत

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
निम्नलिखित पर ब्याज व्यय :		
— बंध पत्र	8,959.20	8,432.20
— गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र	315.98	315.11
—बैंकों से मियादी ऋण	3,896.11	2,934.46
— नियंत्रक कंपनी से ऋण	3.98	—
— वित्त पट्टा के तहत दायित्व	5,368.33	6,083.71
घटाएं : अर्हक आस्तियों की लागत में शामिल राशि	4,109.46	3,432.65
	14,434.14	14,332.83
निम्नलिखित के निवर्हन पर वित्त व्यय :		
—वित्त पट्टा दायित्व	31.65	31.65
—डिकमिशनिंग देयताएं	1,776.43	1,723.79
— अन्य वित्तीय देयताएं	306.40	492.11
वित्तीय गारंटी शुल्कों का परिशोधन	454.42	469.29

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य पर अनिवार्य से मापी गयी व्युत्पन्न संविदाओं के उचित मूल्य पर निवल हानि (लाभ)	(2108.95)	96.49
उधार लागतों में एक समायोजन के रूप पर माने गा विनिमय अंतर	7,172.63	(5,877.64)
कुल	22,066.72	11,268.52

उधार ली गयी निधियों पर भारित औसत पूंजीकरण दर 2.66 प्रतिशत प्रति वर्ष है (31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के दौरान 2.23 प्रतिशत प्रति वर्ष)।

36 प्रावधान, बट्टे खाते डालना और अन्य क्षरण

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए		
निम्नलिखित के लिए क्षरण प्रावधान :				
संदिग्ध प्राप्य और अग्रणीत ब्याज	5,244.15			1,073.22
अधिग्रहण लागत	128.94			—
प्रगतिधीन तेल एवं गैस परिसंपत्तियां	36.23			—
तेल एवं गैस परिसंपत्तियां	68.53			—
प्रगतिधीन अन्वेषण कूप	—			5.42
अप्रयुक्त / अवरुद्ध सामग्री	98.04			148.69
अन्य	577.91			71.34
	6,153.80			1,298.67
बट्टे खाता डालना				
संपत्ति, संयंत्र और उपकरण का निस्तारण / गहँण	9.79		0.08	
मालसूची	163.06		52.12	
बट्टे खाते डाली गयी अधिग्रहण लागत	4,756.26		—	
अन्य	11.80	4,940.91	54.73	106.93
प्रावधान				
अपलेखित राशियां		(88.16)		(7.32)
अंतर्प्रवाह दावों के लिए प्रावधान		644.73		—
न्यूनतम कार्य योजना प्रतिबद्धता		58.02		—
कुल		11,709.30		1,398.28

37 अन्य व्यय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
विनिमय दर परिवर्तन हानि (निवल)	1,205.97	882.57
कुल	1,205.97	882.57

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

38 अपवादात्मक (आय) / व्यय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
क्षरण (टिप्पणी सं. 52.1 देखें)	(2,740.12)	10,062.78
कुल	(2,740.12)	10,062.78

39 कर व्यय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
निम्नलिखित से संबंधित मौजूदा कर:		
— चालू वर्ष	8,238.86	5,898.29
— पूर्व के वर्ष	(302.68)	(276.20)
	7,936.18	5,622.09
आस्थगित कर		
चालू वर्ष के लिए	(6,701.76)	479.18
कुल	1,234.42	6,101.27

इस वर्ष का आय कर व्यय को निम्नवत लाभ लेखांकित करने के लिए मिलान किया जा सकता है :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
प्रचालन जारी रखने से कर पूर्व लाभ	11,030.59	13,639.05
34.944 प्रतिशत पर संगणित आय कर व्यय (31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए 34.608 प्रतिशत)	3,854.53	4,720.20
अपवादात्मक (आय) व्यय जिसे कर योग्य लाभ निर्धारित करने के लिए विचार नहीं किया गया	(2,655.22)	—
भिन्न दरों पर कर आय का प्रभाव	(137.17)	(473.62)
पूर्व के वर्ष के करों से संबंधित कर प्रभाव	(302.28)	(276.20)
विदेशी कार्यक्षेत्र के लिए अतिरिक्त आस्थगित कर	—	64.50
अन्य	474.56	2,066.39
लाभ और हानि में अभिज्ञात आय कर व्यय	1,234.42	6,101.27

वित्त वर्ष 2017 – 18 और वित्त वर्ष 2016 – 17 के ऊपर के मिलान के लिए प्रयुक्त कर दर 34.944 प्रतिशत और 34.608 प्रतिशत के कॉरपोरेट कर दर हैं जिस पर भारतीय कर कानून के तहत कर योग्य लाभ पर भारत के कॉरपोरेट द्वारा भुगतान किया जाना है।

अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात आय कर

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
परिभाषित हितलाभ दायित्व के लिए पुनर्मापन	—	6.27
विदेशी मुद्रा के वित्तीय विवरणों को रूपांतरित करने में विनिमय अंतर	350.23	(991.37)
अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात कुल आय कर	350.23	(985.10)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात आय कर का विभाजन निम्न प्रकार से		
मदें जिन्हें लाभ या हानि के लिए वर्गीकृत नहीं किया जाएगा	—	627
मदें जिन्हें लाभ या हानि के लिए वर्गीकृत किया जाएगा	350.23	(991.37)

40 अन्य व्यापक आय

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
परिभाषित हितलाभ देयताओं/ (आस्तियों) के लिए पुनर्मापन (कर के निवल)	22.26	(11.85)
रूपांतरण के कारण विदेशी मुद्रा लाभ (हानि)	(652.04)	1,873.20
	(629.78)	1,861.35

41 प्रति इक्विटी शेयर अर्जन

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
इक्विटी शेयरधारकों पर आरोप्य अवधि के लिए लाभ	9,814.51	7,573.19
प्रति शेयर मूल अर्जन के प्रयोजन के लिए इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या (संख्या मिलियन में)	1,500.00	1,417.27
प्रति शेयर तनुकृत अर्जन के प्रयोजन के लिए इक्विटी शेयरों की भारित औसत संख्या (संख्या मिलियन में)	1,500.00	1,500.00
प्रति इक्विटी शेयर मूल अर्जन(₹)	6.54	5.34
प्रति इक्विटी शेयर तनुकृत अर्जन (₹)	6.54	5.05
प्रति इक्विटी शेयर अंकित मूल्य(₹)	100.00	100.00

42 पट्टा

42.1 वित्त पट्टा

42.1.1 वसंत कुंज भूमि के लिए वित्त पट्टों के तहत बाध्यता पट्टा व्यवस्था

कंपनी ने वसंत कुंज स्थित भूमि को पट्टे पर लिया है जिसे वित्त पट्टे के रूप में वर्गीकृत किया गया है। इस पट्टे की अवधि अनंत काल तक है। वित्त पट्टा की बाध्यता में अंतर्निहित ब्याज दर 8.38 प्रतिशत है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

वित्त पट्टा दायित्व

विवरण	न्यूनतम पट्टा भुगतानों का वर्तमान मूल्य			
	न्यूनतम पट्टा भुगतान		न्यूनतम पट्टा भुगतान का वर्तमान मूल्य	
	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
एक वर्ष के बाद नहीं	31.65	31.65	31.65	31.65
एक वर्ष के बाद परंतु पॉच वर्ष से अनधिक (टिप्पणी सं. 42.1.1.1 देखें)	126.60	126.60	102.21	102.21
पॉच वर्ष के बाद	377.69	377.69	377.69	377.69
न्यूनतम पट्टा भुगतान का वर्तमान मूल्य	377.69	377.69	377.69	377.69

42.1.1.1 पट्टा करार के तहत, कंपनी को अनंत काल तक ₹31.65 मिलियन का वार्षिक पट्टा किराया का भुगतान करना अपेक्षित है। यह वित्त पट्टा दायित्व वार्षिकी कृत पट्टा भुगतान के सतत मूल्य को दर्शाता है जो ₹377.69 मिलियन है और अनंत काल तक वही बना रहेगा। वित्तपोषण प्रभार वार्षिक आधार पर अनंत काल तक ₹31.65 मिलियनरहेगा।

42.1.2 बीसी – 10 ब्राजील के लिए वित्त पट्टा के तहत दायित्व

पट्टा व्यवस्था

बी सी – 10 ब्राजील के पास दोहन, विकास और बीसी – 10 ब्लॉक में उत्पादन करने का एक कंशेसन है। अपनी विकास गतिविधियां निष्पादित करने में सक्षम बनने के लिए, भोल को कुछ उपकरण चाहिए, विषिष्ट रूप से एक प्लवमान उत्पादन, भंडारण और ऑफलोडिंग पोत (एफपीएसओ) और जलमग्न उपकरण। ताम्बा बी वी (संबंधित पक्षकार) ने एक अन्य पक्षकार से जिसका नाम ब्राजिलियन डीपवाटर है, से इन आस्तियों को पट्टे पर लिया है और इन्हें पुनः बीसी – 10, ब्राजील को पट्टे पर दिया है।

भावी प्राक्कलित न्यूनतम पट्टा भुगतान विभिन्न अवधियों और उनके वर्तमान मूल्य की यहाँ अनुसूची बनाई गयी है :

न्यूनतम पट्टा भुगतानों का वर्तमान मूल्य

विवरण	न्यूनतम पट्टा भुगतान		न्यूनतम पट्टा भुगतान का वर्तमान मूल्य	
	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
एक वर्ष के बाद नहीं	8,342.39	10,474.80	3,887.46	5,229.14
एक वर्ष के बाद परंतु पॉच वर्ष से अनधिक	21,401.99	24,932.90	7,887.21	9,769.37
पॉच वर्ष के बाद	25,878.12	30,357.02	10,510.31	12,153.46
न्यूनतम पट्टा भुगतान का वर्तमान मूल्य	55,622.50	65,765.32	22,284.98	27,151.97

42.1.2.1 उपर्युक्त सारणी से बीसी 10 संयुक्त उद्यम प्रचालक भोल ब्राजील लिमिटेडा से एफपीएसओ 'एसपिरिटो सैंटो' और साथ ही समुद्रमग्न उपकरण के पट्टे के लिए कुल भावी भुगतान का 27 प्रतिशत ओएनजीसी हिस्सा को दर्शाता है।

एफपीएसओ पट्टा करार की प्रारंभिक अवधि 15 वर्ष है जिसमे उत्पादन जीवन काल के अनुसार और अधिक वर्षों के लिए भावी मूल्य सहित विस्तार विकल्प उपलब्ध हैं। समुद्र मग्न उपकरण के लिए समेकित किराया करार 31 दिसंबर, 2039 तक का नियत अवधि करार है, जिसमे करार के जीवन काल के दौरान प्रत्येक वर्ष के लिए मूल्य सहित पर्यवसन विकल्प का प्रावधान है। एफपीएसओ और समुद्र मग्न उपकरण के लिए अंतर्निहित पट्टा दर क्रमशः 13.74 प्रतिशत और 28.32 प्रतिशत प्रति वर्ष है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

43 अनुषंगी क्रमश

क्रम संख्या	अनुषंगी कंपनी के नाम	अधिग्रहण तिथि	मुख्य कार्य—कलाप	निगमन का स्थान	प्रचालन का स्थान	समूह द्वारा धारित स्वामित्व अधिकार और मताधिकार का अनुपात	
						31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
1	ओएनजीसी नील गंगा बी. वी.	12.03.2003	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	द नीदरलैंड	सुडान, द. सुडान, सीरिया, म्यांमार, ब्राजील, वेनेजुएला	ए एंड बी के लिए 100 % श्रेणी सी के लिए 77.491 %	ए एंड बी के लिए 100 % श्रेणी सी के लिए 77.491 %
2	ओएनजीसी कैपस लिमिटेड	16.03.2007	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	ब्राजील	ब्राजील	100 %	100 %
3	ओएनजीसी नील गंगा (साइप्रस) लिमिटेड	26.11.2007	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	सीरिया	प्रयोज्य नहीं	100 %
4	ओएनजीसी नील गंगा (सैन क्रिस्टोबल) बी. वी.	29.02.2008	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	द नीदरलैंड	वेनेजुएला	100 %	100 %
5	ओएनजीसी कैस्पियन ई एंड पी बी. वी.	07.06.2010	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	द नीदरलैंड	म्यांमार	100 %	100 %
6	ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लिमिटेड	08.08.2006	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	बरमुडा	कोलंबिया	100 %	100 %
7	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड	07.12.2005	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	नाइजेरिया	नाइजेरिया	100 %	100 %
8	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड	28.03.2013	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	केयनन आईलैंड	अजरबैजान	100 %	100 %
9	काराबोबो वन ए बी	05.02.2010	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	स्वीडेन	वेनेजुएला	100 %	100 %
10	पेट्रो काराबोबो गंगा बी. वी.	26.02.2010	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	द नीदरलैंड	वेनेजुएला	100 %	100 %
11	इंपेरियल एनर्जी लि.	12.08.2008	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	रूस	100 %	100 %
12	इंपेरियल एनर्जी टॉम्स्क लि.	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	रूस	100 %	100 %
13	इंपेरियल एनर्जी (साइप्रस) लि.	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	रूस	100 %	100 %
14	इंपेरियल एनर्जी नॉर्ड लि.	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	रूस	100 %	100 %
15	बायनकस होल्डिंग लि.	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	रूस	100 %	100 %
16	रेडक्लिफ होल्डिंग लि.	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	रूस	100 %	100 %

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

क्रम संख्या	अनुषंगी कंपनी के नाम	अधिग्रहण तिथि	मुख्य कार्य—कलाप	निगमन का स्थान	प्रचालन का स्थान	समूह द्वारा धारित स्वामित्व अधिकार और मताधिकार का अनुपात	
						31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
17	इंपेरियल फ्रैक सर्विसेज (साइप्रस) लि.	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	रूस	100 %	100 %
18	सैन एजियो इवेस्टमेंट लि.	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	साइप्रस	रूस	100 %	100 %
19	एलएलसी सिबिटमेफ्ट	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	रूस	रूस	55.90%	55.90%
20	एलएलसी एलायंसेनेफ्टगैज	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	रूस	रूस	100 %	100 %
21	एलएलसी नॉर्ड इंपेरियल	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	रूस	रूस	100 %	100 %
22	एलएलसी रस इंपेरियल ग्रुप	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	रूस	रूस	100 %	100 %
23	एलएलसी इंपेरियल फ्रैक सर्विसेज	13.01.2009	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	रूस	रूस	100 %	100 %
24	ब्यास रोवुमा एनर्जी मोजाबिक लि.	07.01.2014	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	मॉरिशस गणतंत्र	मोजाबिक	60 %	60 %
25	ओएनजीसी विदेश रोवुमा लि.	24.03.2015	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	मॉरिशस गणतंत्र	मोजाबिक	100 %	100 %
26	ओएनजीसी विदेश एटलांटिक इंक	14.08.2014	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	टेक्सास	मोजाबिक	100 %	100 %
27	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि.	15.04.2016	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	सिंगापुर	रूस	100 %	100 %
28	ओएनजीसी विदेश वैकोरनेट पीटीई लि.	18.04.2016	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	सिंगापुर	रूस	100 %	100 %
29	इंडस ईस्ट मेडिटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लि. (टिप्पणी सं. 47.2.3 देखें)	27.02.2018	हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन	इजरायल	इजरायल	100 %	प्रयोज्य नहीं

*2 जुलाई 2017 को परिसमाप्त।

**16 फरवरी 2018 को अन्य शेयरधारक ने अपने शेयर कंपनी एलएलसी इंपेरियल फ्रैक सर्विसेज को अन्वर्षित कर दिया। 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार, इंपेरियल फ्रैक सर्विसेज (साइप्रस) लिमिटेड एलएलसी इंपेरियल फ्रैक सर्विसेज में 50 प्रतिशत शेयर अभी भी धारित कर रही है।

निम्नलिखित के संबंध में कंपनी द्वारा किए गए महत्वपूर्ण निर्णय और की गयी परिकल्पना

क) यह कि इसकी अन्य कंपनी पर नियंत्रण है, अर्थात् यह इंड ए एस 110 'समेकित इंड ए एस वित्तीय विवरण' के अनुच्छेद 5 और 6 में यथा वर्णित एक निवेशित है।

ख) यह कि इसका किसी व्यवस्था पर संयुक्त नियंत्रण है या किसी और कंपनी पर महत्वपूर्ण प्रभाव है, और

ग) संयुक्त व्यवस्था का प्रकार (अर्थात् संयुक्त परिचालन या संयुक्त उद्यम) जब यह व्यवस्था एक पृथक माध्यम से संरचित की गयी है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

44 कर्मचारी हितलाभ योजनाएं

44.1 परनिश्चित अंशदान योजनाएं :

44.1.1 भविष्य निधि

कंपनी पूर्व निर्धारित दरों पर एक पृथक न्यास को भविष्य निधि को निश्चित अंशदान का भुगतान करती है, जो इन निधियों को अनुज्ञात प्रतिभूतियों में निवेश करता है। कंपनी का दायित्व इस तरह निर्धारित अंशदान करना है और भारत सरकार (जीओआई) द्वारा यथा विनिर्दिष्ट सदस्यों को प्रत्यागम की एक न्यूनतम दर सुनिश्चित करना है। बीमांकित की रिपोर्ट के अनुसार, समग्र आय और संचयी अधिशेष सांविधिक ब्याज भुगतान अपेक्षाओं से अधिक है। इसलिए, कोई और प्रावधान करना आवश्यक नहीं समझा गया।

भविष्य निधि एक पृथक न्यास के माध्यम से विनियमित किया जाता है। न्यास का न्यासी बोर्ड केन्द्र सरकार या केन्द्रीय भविष्य निधि आयुक्त द्वारा समय समय पर इस निमित्त जारी किसी प्रयोज्य दिशानिर्देश या निदेशों के अनुसार कार्य करता है। न्यासी बोर्ड की निम्नलिखित जिम्मेदारियां हैं :

- (i) इस संबंध में सरकार द्वारा अधिसूचित पद्धति के अनुसार अधिशेष का निवेश करना ताकि समय समय पर इस निधि की आवश्यकता पूरी की जा सके।
- (ii) इस निवेश की पूरी या आंशिक बिक्री, आडमान या गिरवी के प्रयोजनों के लिए यथा अपेक्षित धन जुटाना।
- (iii) सदस्यों के खाते में जमा किए जाने के लिए ब्याज दर निर्धारित करना।

44.1.2 सेवानिवृत्ति पश्च हितलाभ योजना

अपने कर्मचारियों के लिए कंपनी की परनिश्चित अंशदान पेंशन योजना का प्रबंध एक अलग न्यास के माध्यम से किया जाता है। कंपनी का दायित्व भविष्य निधि में नियोक्ता के अंशदान, उपदान, सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ (पीआरएनबी) या किसी अन्य सेवानिवृत्ति हितलाभ को मूल वेतन और मंहंगाई भत्ता में घटाकर बनी राशि के 30 प्रतिशत से अनधिक की राशि तक इस न्यास में अंशदान करना है।

न्यास का न्यासी बोर्ड केन्द्र सरकार द्वारा समय समय पर इस निमित्त जारी किए गए प्रयोज्य दिशानिर्देशों या निदेशों के अनुसरण में कार्य करता है, न्यासी बोर्ड की निम्नलिखित जिम्मेदारियां हैं :

- (i) इस संबंध में सरकार द्वारा अधिसूचित पद्धति के अनुसार अधिशेष का निवेश करना ताकि समय समय पर इस निधि की आवश्यकता पूरी की जा सके।
- (ii) अंशदान और उस पर ब्याज की दर निर्धारित करना।
- (iii) सदस्यों के लिए वार्षिकी की खरीद।

44.2 कर्मचारी पेंशन योजना 1955

कर्मचारी पेंशन योजना — 1995 का प्रबंध भारतीय कर्मचारी भविष्य निधि संगठन द्वारा किया जाता है, जिसमें कंपनी को वेतन का 8.33 प्रतिशत (अधिकतम ₹15,000 प्रति माह के अध्यक्षीन) का कर्मचारी के भविष्य निधि में अंशदान करती है।

44.3 संयुक्त सामाजिक सुरक्षा योजना (सीएसएसएस)

संयुक्त सामाजिक सुरक्षा योजना कंपनी द्वारा अपने नियमित कर्मचारियों के कल्याण के लिए तैयार कि गयी है और यह एक पृथक न्यास, जिसका नाम संयुक्त सामाजिक सुरक्षा योजना न्यास रखा गया है, के माध्यम से प्रबंधित है। कंपनी का दायित्व कंपनी के नियमित कर्मचारियों के अंशदान की सीमा तक इस न्यास में संगत अंशदान प्रदान करना है। यह न्यास किसी सेवारत कर्मचारी के देहांत या संपूर्ण स्थायी अपंगता की स्थिति में एक सुनिश्चित एकमुत्त धनराशि प्रदान करता है। मृत्यु, संपूर्ण स्थायी अपंगता के अलावा किया जाता है।

न्यास का न्यासी बोर्ड न्यास विलेख, नियम, योजना और समय समय पर प्रबंधन द्वारा जारी प्रयोज्य दिशानिर्देशों के अनुसार कार्य करता है।

न्यासी बोर्ड की निम्नलिखित जिम्मेदारियां हैं :

- (i) इस संबंध में सरकार द्वारा अधिसूचित पद्धति के अनुसार अधिशेष का निवेश करना ताकि समय समय पर इस निधि की आवश्यकताएं पूरी की जा सके।
- (ii) सदस्यों के खाते में जमा करने के लिए ब्याज दर का निर्धारण।
- (iii) किसी कर्मचारी की मृत्यु या स्थायी पूर्ण विकलांगता, जिससे उसकी सेवा समाप्त हो गयी है, की दशा में नामिती को नकद हितलाभ प्रदान करना और उस कर्मचारी के स्वयं के अंशदान को ब्याज सहित वापस करना।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

44.4 परनिश्चित अंशदान योजनाओं के लिए आवंटन के पूर्व वित्तीय विवरण में अभिज्ञात राशि इस प्रकार है

परनिश्चित अंशदान योजनाएं	वर्ष के दौरान अभिज्ञात राशि		प्रमुख प्रबंधन कार्मिक के लिए अंशदान	
	2017 — 18	2016 — 17	2017 — 18	2016 — 17
भविष्य निधि	66.33	53.85	1.01	1.12
सेवानिवृत्ति पश्च हितलाभ योजना	86.73	71.73	1.74	1.43
कर्मचारी पेंशन योजना — 1995 (ईपीएस)	3.69	3.82	0.06	0.06
संयुक्त सामाजिक सुरक्षा योजना (सीएसएसएस)	6.81	6.99	0.11	0.11

44.5 परनिश्चित हितलाभ योजना

44.5.1 संक्षिप्त विवरण : कर्मचारी हितलाभ योजनाओं के प्रकार का संक्षिप्त विवरण :

44.5.2 कंपनी के कर्मचारी मूल कंपनी ओएनजीसी से प्रतिनियुक्त होते हैं और कर्मचारी हितलाभ हेतु मूल कंपनी की नीति के अनुसार प्रबंधित हैं। कर्मचारी हितलाभ से संबंधित सभी योजनाएं मूल कंपनी द्वारा प्रबंधित हैं और तदनुसार, कर्मचारी हितलाभों के वर्षात प्रावधान को मूल कंपनी को अंतरित कर निपटान किया जाता है।

44.5.3 उपदान

सेवा के प्रत्येक पूर्ण वर्ष के लिए 15 दिन के वेतन का भुगतान और यह भुगतान अधिवर्षिता, त्याग पत्र देने पर्यवसन, अपंगता या मृत्यु हाने पर ₹ 2 मिलियन तक सीमित है।

इस योजना को मूल कंपनी (ओएनजीसी) उपदान न्यास के माध्यम से निधिबद्ध किया जाता है। ऊपर यथा उल्लिखित उपदान की देयता बीमांकित मूल्यांकन के आधार पर अभिज्ञात किया गया है।

44.5.4 सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ

कंपनी की एक सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ (पीआरएमबी) योजना है, जिसके तहत सेवानिवृत्त कर्मचारियों और उनके पति / पत्नी और आश्रित माता — पिता को कर्मचारियों द्वारा एकबारगी विहित अंशदान के भुगतान पर कंपनी के अस्पतालों/ पैन्लित अस्पतालों में चिकित्सा सुविधाएं प्रदान की जाती हैं। वे वाह्य मरीज के रूप में भी चिकित्सा का लाभ उठा सकते हैं। इस मद की देयताओं को बीमांकित मूल्यांकन के आधार पर वार्षिक रूप से अभिज्ञात किया जाता है। अधिवर्षिता की आयु प्राप्त कर सेवानिवृत्त होने या स्वेच्छिक सेवानिवृत्ति पर संपूर्ण चिकित्सा हितलाभ न्यूनतम 20 वर्ष की सेवा और 50 वर्ष की उम्र पूरा होने के अध्यक्षीन उपलब्ध है।

44.5.5 सेवांत लाभ

सेवानिवृत्ति के समय कर्मचारी अपनी पसंद के स्थान पर बसने के हकदार होते हैं और वे बसाव भत्ते के हकदार होते हैं।

44.5.6 ये योजनाएं आमतौर पर कंपनी को बीमांकिक जोखिमों जैसे निवेश जोखिम, ब्याज दर जोखिम, दीर्घायु जोखिम और वेतन जोखिम के प्रति अनावृत करता है :

निवेश जोखिम	परनिश्चित हितलाभ योजना देयता का वर्तमान मूल्य की गणना ऐसी बट्टा दर का उपयोग करते हुए की जाती है, जिसका निर्धारण सरकारी बॉड पर प्रतिवेदनाधीन अवधि के अंत में बाजार प्रतिफल के हवाले किया जाता है। जब ऐसे बॉडों के लिए गहन बाजार होता है, यदि योजना आस्ति से प्रत्यागम इस दर से कम होता है, यह योजना घाटा सृजित होगा। वर्तमान में, इन योजनाओं के लिए, निवेश वित्त मंत्रालय की अधिसूचना के अनुसार सरकारी प्रतिभूतियों, ऋण विलेखों, इक्विटी विलेखों और आस्ति समर्थित, न्यास संरचित प्रतिभूतियों में किया जाता है।
ब्याज जोखिम	बॉड ब्याज दर में गिरावट इस योजना की देयता में वृद्धि करेगा, तथापि, इसे आंशिक रूप से योजना के निवेशों से प्राप्त प्रत्यागम से पूरा किया जाएगा।
दीर्घायु जोखिम	परनिश्चित हितलाभ योजना देयता के वर्तमान मूल्य की गणना योजना प्रतिभागियों के उनके नियोजन के दौरान तथा उसके उपरांत की मृत्यु दर के सर्वश्रेष्ठ आकलन के हवाले से किया जाता है।
वेतन जोखिम	परनिश्चित हितलाभ योजना देयता के वर्तमान मूल्य की गणना योजना प्रतिभागियों के भावी वेतनों के हवाले से की जाती है। इसलिए, योजना प्रतिभागियों के वेतन में किसी वृद्धि से योजना की देयता में वृद्धि होगी।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

इसके अलावा इन कर्मचारियों को कोई अन्य सेवानिवृत्ति हितलाभ प्रदान नहीं किया जाता है। उपर्युक्त योजनाओं के लिए, योजना आस्तियों के नवीनतम बीमांकिक मूल्यांकन और सनदी लेखाकार संस्थान के किसी सदस्य फर्म द्वारा 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार परिनिश्चित हितलाभ दायित्व के वर्तमान मूल्य को अग्रेनीत किया जाता है। परिनिश्चित हितलाभ दायित्व के वर्तमान मूल्य और संबंधित वर्तमान सेवा लागत, को परियोजना इकाई क्रेडिट पद्धति का उपयोग करते हुए मापा गया था।

44.6 अन्य दीर्घावधिक कर्मचारी हितलाभ

44.6.1 संक्षिप्त विवरण : अन्य दीर्घावधिक कर्मचारी हितलाभ के प्रकार का एक सामान्य विवरण इस प्रकार है :

44.6.2 कंपनी के कर्मचारी मूल कंपनी ओएनजीसी से प्रतिनियुक्त होते हैं और कर्मचारी हितलाभ के लिए मूल कंपनी के के अनुसार विनियमित होते हैं। कर्मचारी हितलाभ से संबंधित सभी योजना मूल कंपनी द्वारा विनियमित होते हैं और तदनुसार कर्मचारी हितलाभ के वर्ष अंत प्रावधान का निपटान मूल कंपनी को अंतरित कर किया जाता है।

44.6.3 अर्जित अवकाश (ईएल) हितलाभ

प्रोद्भवन – 30 दिवस प्रति वर्ष

सेवा में रहते हुए नकदीकरण – प्रति कैलेंडर वर्ष अधिकतम 90 दिवस के अध्यधीन अर्जित अवकाश शेष के 75 प्रतिशत

सेवानिवृत्ति पर नकदीकरण – अधिकतम 300 दिवस

इस योजना को भारतीय जीवन बीमा निगम (एलआईसी) के माध्यम से निधिबद्ध किया जाता है।

इसकी देयता को वार्षिक रूप से बीमांकिक मूल्यांकन के आधार पर अभिज्ञात किया जाता है।

44.7 बीमांकिक मूल्यांकन के प्रयोजनों के लिए प्रयुक्त प्रमुख धारणाएं इस प्रकार थीं।

31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसारधारणाएं

क्रम सं.	विवरण	31 मार्च, 2018	31 मार्च, 2017
	उपदान		
I.	बट्टा दर	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
II.	योजना आस्तियों पर प्रत्याशित प्रत्यागम	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
III.	वेतन में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
	अवकाश		
IV.	बट्टा दर	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
V.	योजना आस्तियों पर प्रत्याशित प्रत्यागम	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
VI.	वेतन में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
	सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ		
VII.	बट्टा दर	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
VIII.	योजना आस्तियों पर प्रत्याशित प्रत्यागम	प्रयोज्य नहीं	प्रयोज्य नहीं
IX.	वेतन में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
	सेवांत लाभ		
X.	बट्टा दर	7.66 प्रतिशत	7.31 प्रतिशत
XI.	योजना आस्तियों पर प्रत्याशित प्रत्यागम	प्रयोज्य नहीं	प्रयोज्य नहीं
XII.	लागत में वार्षिक वृद्धि	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

क्रम सं.	विवरण	31 मार्च, 2018	31 मार्च, 2017
XIII.	वेतन	6.50 प्रतिशत	6.50 प्रतिशत
	कर्मचारी टर्नओवर (प्रतिशत)		
XIV.	30 वर्ष तक	3.00	3.00
XV.	31 वर्ष से 44 वर्ष तक	2.00	2.00
XVI.	44 वर्ष वेतन में वार्षिक वृद्धि	1.00	1.00
	मृत्यु दर		
XVII.	सेवानिवृत्ति के पूर्व	भारतीय आश्वासित जीवन मृत्यु दर सारणी (2006 – 08) के अनुसार	
XVIII.	सेवानिवृत्ति के पश्चात्	भारतीय आश्वासित जीवन मृत्यु दर सारणी (2006 – 08) के अनुसार	

बट्टा दर लेखांकन तिथि को सरकारी बंध पत्रों पर उपलब्ध बाजार मूल्य जो संगत अवधि का हो, पर आधारित है। वेतन संवृद्धि दीर्घावधिक आधार पर मुद्रास्फीति, ज्येष्ठता, प्रौन्नति और अन्य प्रासंगिक कारकों को ध्यान में रखते हुए की जाती है। योजना आस्तियों पर प्रत्यागम की प्रत्याशित दर संबंधित दायित्व के संपूर्ण जीवन काल के दौरान प्रत्यागम के लिए वर्ष के प्रारंभ में बाजार अपेक्षाओं पर आधारित होता है।

44.8 इन परिनिश्चित हितलाभ योजनाओं और अन्य दीर्घावधिक कर्मचारी हितलाभ में आवंटन से पूर्व वित्तीय विवरणों में अभिज्ञात राशि इस प्रकार है :

उपदान :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सेवा लागत :		
मौजूदा सेवा लागत	24.60	25.65
पूर्व सेवा लागत और समाधान से (लाभ) / हानि	—	3.58
निवल ब्याज व्यय	2.52	(0.79)
लेखा परीक्षा के परिणामस्वरूप प्रारंभिक कॉरपस में समायोजन के कारण (वृद्धि) या कमी	(0.01)	(0.34)
कर्मचारी हितलाभ व्यय में अभिज्ञात परिनिश्चित हितलाभ लागत के घटक	27.11	28.10
निवल परिनिश्चित हितलाभ पर पुनर्मापन देयता :		
योजनागत आस्तियों पर प्रत्यागम (निवल ब्याज व्यय में शामिल राशियों को छोड़कर)	—	—
जनसांख्यिकीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—
वित्तीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(3.33)	13.98
अनुभव समायोजनों से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—
योजनागत आस्तियों अधिक प्रत्यागम / (कमी) (निवल ब्याज व्यय में शामिल राशियों को छोड़कर)	(9.85)	2.73
पुनर्मापन के घटक	(1.17)	(0.79)
कुल	(14.35)	15.92

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

छुट्टी:

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सेवा लागत :		
मौजूदा सेवा लागत	100.73	20.52
पूर्व सेवा लागत और समाधान से (लाभ) / हानि	—	—
निवल ब्याज व्यय	10.24	9.20
लेखा परीक्षा के परिणामस्वरूप प्रारंभिक कॉरपस में समायोजन के कारण (वृद्धि) या कमी	(3.57)	(1.01)
जनसांख्यिकी य धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—
वित्तीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(7.80)	39.46
अनुभव समायोजनों से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(65.35)	76.48
योजनागत आस्तियों अधिक प्रत्यागम / (कमी) (निवल ब्याज व्यय में शामिल राशियों को छोड़कर)	(7.84)	(2.97)
कर्मचारी हितलाभ व्यय में अभिज्ञात परिनिश्चित हितलाभ लागत के घटक	26.41	141.68

सेवा पश्च चिकित्सा हितलाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सेवा लागत :		
मौजूदा सेवा लागत	5.11	5.60
पूर्व सेवा लागत और समाधान से (लाभ) / हानि	—	—
निवल ब्याज व्यय	2.18	1.56
कर्मचारी हितलाभ व्यय में अभिज्ञात परिनिश्चित हितलाभ लागत के घटक	7.29	7.16
निवल परिनिश्चित हितलाभ पर पुनर्मापन देयता :		
योजनागत आस्तियों पर प्रत्यागम (निवल ब्याज व्यय में शामिल राशियों को छोड़कर)	प्रयोज्य नहीं	प्रयोज्य नहीं
जनसांख्यिकी य धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—
वित्तीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(1.67)	(3.75)
अनुभव समायोजनों से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(6.12)	6.90
परिनिश्चित हितलाभ आस्तियों पर प्रतिबंधों मे समायोजन	—	—
प्रदत्त हितलाभ सहित पुनर्मापन के घटक	(7.79)	3.15
कुल	(0.51)	10.31

सेवांत लाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
सेवा लागत :		
मौजूदा सेवा लागत	0.24	0.22
पूर्व सेवा लागत और समाधान से (लाभ) / हानि	—	—
निवल ब्याज व्यय	0.08	0.08
कर्मचारी हितलाभ व्यय में अभिज्ञात परिनिश्चित हितलाभ लागत के घटक	0.33	0.30
निवल परिनिश्चित हितलाभ पर पुनर्मापन देयता :		
जनसांख्यिकी य धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
वित्तीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(0.03)	0.15
अनुभव समायोजनों से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(0.08)	(0.31)
परिनिश्चित हितलाभ आस्तियों पर प्रतिबंधों मे समायोजन	—	—
सहित पुनर्मापन के घटक	(0.11)	(0.16)
कुल	0.21	0.14

अन्य व्यापक आय में अभिज्ञात निवल परिनिश्चित हितलाभ दायित्व के पुनर्मापन के घटक (₹ 22.26) मिलियन (पिछले वर्ष (₹18.12) मिलियन)

44.9 परिनिश्चित हितलाभ दायित्व और अन्य दीर्घावधिक कर्मचारी हितलाभ के मौजूदा मूल्य में परिवर्तन इस प्रकार है :

उपदान :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक परिनिश्चित हितलाभ दायित्व	142.16	98.25
मौजूदा सेवा लागत	24.60	25.65
ब्याज लागत	10.39	7.86
पुनर्मापन (लाभ) / हानि :		
जनसांख्यिकी य धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—
वित्तीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(3.33)	13.98
अनुभव समायोजनों से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(9.85)	2.73
काट-छॉट पर हानि / (लाभ) सहित पूर्व सेवा लागत	—	3.58
प्रदत्त हितलाभ	(19.28)	(9.89)
अंतिम परिनिश्चित हितलाभ दायित्व	144.69	142.16
वर्तमान दायित्व	13.46	12.90
गैर – मौजूदा दायित्व	131.23	129.26

छुट्टी :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक परिनिश्चित हितलाभ दायित्व	413.33	295.28
मौजूदा सेवा लागत	100.73	20.52
ब्याज लागत	30.21	23.62
पुनर्मापन (लाभ) / हानि :		
जनसांख्यिकी य धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—
वित्तीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(7.80)	39.46
अनुभव समायोजनों से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(65.36)	76.48
काट-छॉट पर हानि / (लाभ) सहित पूर्व सेवा लागत	—	—
प्रदत्त हितलाभ	(98.54)	(42.04)
अंतिम परिनिश्चित हितलाभ दायित्व	372.58	413.32
मौजूदा देयताएं	47.67	49.46
गैर मौजूदा दायित्व	324.91	363.36

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

सेवा पश्च चिकित्सा हितलाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक परिनिश्चित हितलाभ दायित्व	29.58	19.53
मौजूदा सेवा लागत	5.11	5.60
ब्याज लागत	2.18	1.56
पुनर्मापन (लाभ) / हानि :		
जनसांख्यिकी य धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—
वित्तीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(1.67)	(3.75)
अनुभव समायोजनों से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(6.12)	6.90
काट-छोट पर हानि / (लाभ) सहित पूर्व सेवा लागत	—	—
प्रदत्त हितलाभ	—	—
अंतिम परिनिश्चित हितलाभ दायित्व	29.34	29.84
मौजूदा दायित्व	0.10	0.08
गैर मौजूदा दायित्व	29.25	29.76

सेवांत लाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक परिनिश्चित हितलाभ दायित्व	1.16	1.03
मौजूदा सेवा लागत	0.24	0.22
ब्याज लागत	0.08	0.08
पुनर्मापन (लाभ) / हानि :		
जनसांख्यिकी य धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	—	—
वित्तीय धारणाओं में परिवर्तन से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(0.03)	0.15
अनुभव समायोजनों से उत्पन्न बीमांकिक (लाभ) / हानि	(0.08)	(0.31)
काट-छोट पर हानि / (लाभ) सहित पूर्व सेवा लागत	—	—
प्रदत्त हितलाभ	—	—
अंतिम परिनिश्चित हितलाभ दायित्व	1.37	1.17
मौजूदा दायित्व	0.01	0.01
गैर — मौजूदा दायित्व	1.36	1.16

44.10 इसके परिनिश्चित हितलाभ योजना और अन्य दीर्घावधिक कर्मचारी हितलाभ के लिए कंपनी के दायित्व से उत्पन्न स्टैंड अलोन तुलन पत्र में शामिल राशि इस प्रकार हैं :

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

उपदान :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
परिनिश्चित हितलाभ दायित्व का मौजूदा मूल्य	144.69	142.16
योजनागत आस्तियों का उचित मूल्य	132.72	107.68
निधिबद्धता स्थिति	(11.97)	(34.48)
अभिज्ञात आस्ति पर प्रतिबंध	प्रयोज्य नहीं	प्रयोज्य नहीं
परिनिश्चित हितलाभ दायित्व से उत्पन्न निवल देयता	11.97	34.48

प्रतिवेदन करने वाले उपक्रम के स्वयं के वित्तीय विलेख की उपदान निधि की योजनागत आस्तियों के उचित मूल्य में शामिल राशि और प्रतिवेदन उपक्रम द्वारा अधिवासित कोई संपत्ति या प्रयुक्त कोई अन्य परिसंपत्तियां शून्य है (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार शून्य हैं)

छुट्टी :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
परिनिश्चित हितलाभ दायित्व का मौजूदा मूल्य	372.58	413.32
योजनागत आस्तियों का उचित मूल्य	352.06	269.62
निधिबद्धता स्थिति	(20.51)	(143.70)
अभिज्ञात आस्ति पर प्रतिबंध	प्रयोज्य नहीं	प्रयोज्य नहीं
परिनिश्चित हितलाभ दायित्व से उत्पन्न निवल देयता	20.51	143.70

सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
परिनिश्चित हितलाभ दायित्व का मौजूदा मूल्य	29.34	29.85
योजनागत आस्तियों का उचित मूल्य	प्रयोज्य नहीं	प्रयोज्य नहीं
परिनिश्चित हितलाभ दायित्व से उत्पन्न निवल देयता	29.34	29.85

सेवांत लाभ :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
परिनिश्चित हितलाभ दायित्व का मौजूदा मूल्य	1.37	1.16
योजनागत आस्तियों का उचित मूल्य	—	—
परिनिश्चित हितलाभ दायित्व से उत्पन्न निवल देयता	1.37	1.16

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

44.11 योजनागत आस्तियों के उचित मूल्य में परिवर्तन इस प्रकार हैं :

उपदान :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक योजनागत आस्तियों का उचित मूल्य	107.67	108.13
लेखा परीक्षा के परिणामस्वरूप प्रारंभिक कॉरपस में समायोजन	0.01	0.34
योजनागत आस्तियों पर प्रत्याशित प्रत्यागम	7.87	8.65
पुनर्मापन लाभ (हानि) :		
योजनागत आस्तियों पर अधिक प्रत्यागम / (हानि) (निवल ब्याज व्यय में शामिल राशियों को छोड़ कर)	1.17	0.79
नियोक्ता से अंशदान	35.29	—
प्रदत्त हितलाभ	(19.28)	(9.89)
योजनागत आस्तियों का अंतिम उचित मूल्य	132.73	108.02

अगले वर्ष 2018 – 19 के लिए उपदान हेतु प्रत्याशित अंशदान की राशि ₹ 26.77 मिलियन होगी (31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए 29.67 मिलियन)

छुट्टी :

विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष
प्रारंभिक योजनागत आस्तियों का उचित मूल्य	273.19	180.30
लेखा परीक्षा के परिणामस्वरूप प्रारंभिक कॉरपस में समायोजन	3.57	1.01
योजनागत आस्तियों पर प्रत्याशित प्रत्यागम	19.97	14.42
पुनर्मापन लाभ (हानि) :		
योजनागत आस्तियों पर अधिक प्रत्यागम / (हानि) (निवल ब्याज व्यय में शामिल राशियों को छोड़ कर)	7.84	2.97
नियोक्ता से अंशदान	149.60	113.97
प्रदत्त हितलाभ	(98.54)	(42.04)
योजनागता आस्तियों का अंतिम उचित मूल्य	355.64	270.63

44.12 परिनिश्चित दायित्व के निर्धारण के लिए महत्वपूर्ण बीमांकिक धारणाएं बट्टा दर और प्रत्याशित वेतन वृद्धि हैं। निम्नलिखित संवेदनशीलता विश्लेषण प्रतिवेदन अवधि के अंत में होने वाली संबंधित धारणाओं के यूपितसंगत संभावित परिवर्तनों के आधार पर निर्धारित किए गए हैं, बाकि सभी धारणाएं सतत हैं।

44.12.1 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार संवेदनशीलता विश्लेषण।

महत्वपूर्ण बीमांकिक धारणाएं	उपदान	छुट्टी	सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ	सेवांत लाभ
बट्टा दर				
— 50 आधार बिन्दु की वृद्धि के कारण प्रभाव	(4.52)	(10.58)	(0.92)	(0.04)
— 50 आधार बिन्दु की कमी के कारण प्रभाव	4.84	11.24	0.98	0.05
वेतन वृद्धि				

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

महत्वपूर्ण बीमांकिक धारणाएं	उपदान	छुट्टी	सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ	सेवांत लाभ
— 50 आधार बिन्दु की वृद्धि के कारण प्रभाव	3.77	11.31	—	—
— 50 आधार बिन्दु की कमी के कारण प्रभाव	(3.85)	(10.75)	—	—
लागत वृद्धि				
— 50 आधार बिन्दु की वृद्धि के कारण प्रभाव	—	—	0.76	0.04
— 50 आधार बिन्दु की कमी के कारण प्रभाव	—	—	(0.78)	(0.04)

44.12.23 1 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार संवेदनशीलता विश्लेषण

महत्वपूर्ण बीमांकिक धारणाएं	उपदान	छुट्टी	सेवानिवृत्ति पश्च चिकित्सा हितलाभ	सेवांत लाभ
बट्टा दर				
— 50 आधार बिन्दु की वृद्धि के कारण प्रभाव	(4.45)	(12.35)	3.49	(0.05)
— 50 आधार बिन्दु की कमी के कारण प्रभाव	4.75	13.13	(2.54)	0.05
वेतन वृद्धि				
— 50 आधार बिन्दु की वृद्धि के कारण प्रभाव	3.96	13.17	—	—
— 50 आधार बिन्दु की कमी के कारण प्रभाव	(3.89)	(12.50)	—	—
लागत वृद्धि				
— 50 आधार बिन्दु की वृद्धि के कारण प्रभाव	—	—	3.51	0.05
— 50 आधार बिन्दु की कमी के कारण प्रभाव	—	—	(2.54)	(0.05)

ऊपर प्रस्तुत संवेदनशीलता विश्लेषण परिनिश्चित हितलाभ दायित्व के वास्तविक परिवर्तन को परिलक्षित नहीं कर सकता है क्योंकि ऐसा संभव नहीं हो सकता है कि धारणाओं में परिवर्तन एक दूसरे से पृथक होंगे क्योंकि इनमें से कुछ धारणाएं सहसंबंधित हो सकते हैं। मृत्यु दर एवं आहरणों के कारण संवेदनशीलता महत्वपूर्ण नहीं हैं एवं इसलिए परिवर्तन का प्रभाव का कलन नहीं किया जा सकता है।

इसके अलावा, उपर्युक्त संवेदनशीलता विश्लेषण को प्रस्तुत करने में, परिनिश्चित हितलाभ दायित्व का वर्तमान मूल्य की गणना प्रतिवेदन अवधि के अंत में अनुमानित यूनिट क्रेडिट पद्धति का उपयोग करते हुए की गयी है, जो वही पद्धति है जिसे तुलन पत्र में अभिज्ञात परिनिश्चित हितलाभ दायित्व देयता की गणना करने में अनुप्रयुक्त किया गया है।

44.13 परिनिश्चित हितलाभ दायित्व और अन्य दीर्घावधिक कर्मचारी हितलाभ :

परिभाषित हितलाभ	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
उपदान :		
एक वर्ष से कम	13.46	12.90
एक से तीन वर्ष	51.82	7.55
तीन से पाँच वर्ष	36.46	30.36
पाँच वर्ष से अधिक	42.95	91.34
छुट्टी :		
एक वर्ष से कम	47.67	49.96
एक से तीन वर्ष	84.93	19.47
तीन से पाँच वर्ष	68.71	89.29
पाँच वर्ष से अधिक	171.28	254.60

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

45 खंड रिपोर्टिंग

45.1 उत्पाद एवं सेवाएं जिनसे रिपोर्ट योग्य खंड अपने राजस्व प्राप्त करते हैं

कंपनी ने विभिन्न जोखिमों और प्रत्यागमों, आंतरिक रिपोर्टिंग प्रणालियों और उन आधारों को ध्यान में रखते हुए ऑपरेटिंग खंडों की पहचान और रिपोर्ट की है, जिन आधारों पर संसाधनों को कोई खंड आवंटित करने के लिए निर्णय लिए जाते हैं और उनके प्रदर्शन का आकलन करने के लिए नियमित रूप से समीक्षा की जाती है। कंपनी निम्नलिखित भौगोलिक खंडों की रिपोर्ट योग्य खंडों के रूप में पहचान की है :

- क. एशिया प्रशांत
- ख. रूस और सीआईएस
- ग. लैतिन अमेरिका
- घ. मध्य पूर्व और अफ्रिका

45.2 खंड राजस्व और परिणाम

45.2.1 निम्नलिखित रिपोर्ट योग्य खंड द्वारा जारी प्रचालनों से कंपनी राजस्व और परिणाम का एक विश्लेषण है

खंड	खंड राजस्व		खंड लाभ / (हानि)	
	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
एशिया प्रशांत	18,755.18	17,985.50	9,486	9,277.63
रूस और सीआईएस	64,273.62	61,249.76	24,966.11	25,817.35
लैतिन अमेरिका	13,964.28	11,415.90	1,892.52	3,422.16
मध्य पूर्व और अफ्रिका	7,182.66	10,148.63	(2,880.58)	(870.76)
कुल	1,04,175.74	1,00,799.79	33,464.05	37,646.38
अनावंटित कॉर्पोरेट व्यय			(4,002.66)	(15,940.72)
वित्त लागत			(22,066.72)	(11,268.52)
ब्याज / लाभांश आय			3,635.92	3,201.91
कर पूर्व लाभ			11,030.59	13,639.05

45.2.2 ऊपर प्रतिवेदित खंड राजस्व वाह्य ग्राहकों से जनित राजस्व को दर्शाता है। वित्त वर्ष 18 में कोई अंतर खंड बिक्री (वित्त वर्ष 17 : शून्य) नहीं हुई थी

45.2.3 प्रतिवेदनीय खंडों की लेखांकन नीतियां वहीं हैं जो टिप्पणी 3.36 में वर्णित कंपनी की लेखांकन नीतियां हैं। खंड लाभ प्रत्येक खंड द्वारा अर्जित कर पूर्व लाभ हो दर्शाता है जिसमें वित्त लागत और अन्य आय जैसे ब्याज, लाभांश आय शामिल नहीं हैं। यह वह उपाय है जो संसाधन आवंटन और खंड प्रदर्शन के मूल्यांकन के प्रयोजन से मुख्य प्रभावी निर्णयकर्ता को रिपोर्ट की जाती है।

45.3 खंड आस्तियां और देयताएं

खंड	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
खंड आस्तियां –		
एशिया प्रशांत	52,992.12	46,055.35
रूस और सीआईएस	396,249.05	374,512.59
लैतिन अमेरिका	122,652.02	1,07,491.14
मध्य पूर्व और अफ्रिका	259,531.65	2,98,006.25
कुल खंड आस्तियां	831,424.84	8,26,015.33
अनावंटित	272,852.22	2,63,253.61

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

खंड	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
कुल आस्तियां	1104,277.06	1089,268.94
खंड देयताएं		
एशिया प्रशांत	13,700.18	14,155.89
रूस और सीआईएस	1,20,446.69	67,921.05
लैतिन अमेरिका	38,521.75	77,376.77
मध्य पूर्व और अफ्रिका	31,191.78	19,576.68
कुल खंड देयताएं	2,03,860.40	1,79,030.39
अनावंटित	4,21,601.04	4,38,499.35
कुल देयताएं	6,25,462.34	6,17,529.74

खंड प्रदर्शन की निगरानी करने और खंडों के बीच संसाधन आवंटित करने के प्रयोजन के लिए :

45.3.1 सभी आस्तियां अनुषंगी कंपनियों में निवेश, सहयोगी कंपनियों में निवेश, संयुक्त उद्यमों में निवेश, अन्य निवेशों, ऋणों और चालू तथा आस्थगित कर देयताओं को छोड़ कर रिपोर्ट योग्य ऑपरेटिंग खंडों में आवंटित किए जाते हैं।

45.3.2 सभी देयताएं उधार, चालू तथा आस्थगित कर देयताओं के अलावा रिपोर्ट योग्य खंड में आवंटित किए जाते हैं।

45.3.3 खंड राजस्व, परिणाम, आस्तियां और देयताओं में प्रत्येक खंड के संबंधित पहचान योग्य राशियां शामिल हैं, जिन्हें यूक्तिसंगतता के आधार पर शामिल किया गया है। अनावंटित संसाधनों में सभी खंडों के लिए किए गए साझे व्यय और कॉर्पोरेट स्तर पर किए गए व्यय शामिल हैं। वित्त लागत में खंडों अनावंटित डि कमिशनिंग देयताओं की अनवाइडिंग शामिल है।

45.4 अन्य खंड सूचना

खंड	बढ़ते खाते डाली गयी अन्वेषण लागत सहित मूल्यहास, निःशेषण और परिशोधन		अन्य गैर नकद मदें – क्षरण और अपलेखन	
	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
एशिया प्रशांत	3,865.30	5,248.69	152.75	—
रूस और सीआईएस	27,125.48	22,692.06	10,607.80	—
लैतिन अमेरिका	18,123.28	11,603.65	695.66	—
मध्य पूर्व और अफ्रिका	2,975.81	4,420.49	232.84	—
अनावंटित	513.23	434.73	20.25	1,398.28
कुल	52,603.10	44,399.62	11,709.30	1,398.28

45.5 क्षरण हानि

खंड	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
एशिया प्रशांत	—	—
रूस और सीआईएस	(5,832.87)	(2,911.59)
लैतिन अमेरिका	(2,295.74)	9,578.90
मध्य पूर्व और अफ्रिका	5,338.49	3,395.47
अनावंटित	—	—
	(2,740.12)	10,062.78

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

45.6 गैर मौजूदा आस्तियों में परिवर्द्धन

खंड	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
एशिया प्रशांत	(12,728.84)	(13,389.30)
रूस और सीआईएस	(720.74)	(14,558.87)
लैटिन अमेरिका	594.88	43.94
मध्य पूर्व और अफ्रिका	(5,106.35)	(3,416.26)
अनावंटित	(1,039.63)	(319.70)
	(19,000.70)	(31,640.19)

45.7 प्रमुख ग्राहकों के बारे में सूचना

कंपनी का अधिकांश राजस्व तेल विपणन कंपनियों और अंतराष्ट्रीय तेल कंपनियों (आईओसी), जो प्रतिष्ठित हैं, और राष्ट्रीय तेल कंपनियों (एनओसी) को बिक्री से प्राप्त होता है। किसी भी एक कंपनी ने वित्त वर्ष 18 या वित्त वर्ष 17 में इस कंपनी के राजस्व में 10 प्रतिशत या अधिक का योगदान नहीं किया है।

45.8 भौगोलिक क्षेत्रों के बारे में सूचना :

यह कंपनी भारत में अधिवासित है, हालांकि कंपनी भारत से बाहर तेल और प्राकृतिक गैस का अन्वेषण, विकास और उत्पादन करने के लिए तेल एवं गैस रकबों की तलाश और अधिग्रहण करता है। कंपनी अपना पूरा राजस्व भारत के बाहर स्थित ग्राहकों से हासिल करता है।

वित्तीय विलेखों के अलावा कुल गैर मौजूदा आस्तियां और कर आस्तियां निम्नवत स्थान वार अलग अलग दिखया गया है :

स्थान	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
भारत	7,337.09	6,077.52
अन्य देश	6,89,676.35	7,09,936.62
कुल	6,97,013.44	7,16,014.14

45.9 उत्पादों एवं सेवाओं के बारे में सूचना

कंपनी अपना राजस्व खनिज तेल, प्राकृतिक गैस और कंडेसेंट की बिक्री से प्राप्त करती है। प्रत्येक उत्पाद के बारे में वाह्य ग्राहकों से राजस्व के बारे में सूचना का प्रकटन वित्तीय विवरणों की टिप्पणी सं. 30 में किया गया है।

46 संबंधित पक्षकार प्रकटन

46.1 संबंधित पक्षकारों के नाम और उनके साथ संबंध का वर्णन

क. नियंत्रक कंपनी

- ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कंपनी लिमिटेड

ख. संयुक्त उद्यम

- ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस
- सड पेट्रोलियम ऑपरेटिंग कंपनी मॉरिशस
- मानसरोबर एनर्जी कोलंबिया लिमिटेड, कोलंबिया (ओएनजीसी अमेजन अलकनंदा लि. के माध्यम से)
- हिमालया एनर्जी सीरिया बी. वी., द नीदरलैंड (ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. के माध्यम से)

ग. सहयोगी कंपनियां

- पेट्रो काराबोबो एस. ए., वेनेजुएला (काराबोबो वन एबी के माध्यम से)
- काराबोबो इनजेनेरिया वाय कंस्ट्रक्शन एस. ए., वेनेजुएला (काराबोबो वन एबी के माध्यम से)
- पेट्रोलेरा इंडोवेनेजोलाना एस. ए. वेनेजुएला
- साउथ ईस्ट एशिया गैस पाइपलाइन लि., होंगकॉंग (ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. के माध्यम से)
- ताम्बा बी. वी., द नीदरलैंड (ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. के माध्यम से)
- जेएससी वैकोरनेफ्ट, रूस (ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लि. के माध्यम से)
- मोजाबिक एलएनजी। कंपनी पीटीई लि., सिंगापुर (10 प्रतिशत प्रत्यक्ष रूप से और 6 प्रतिशत अनुषंगी कंपनी ब्यास रोवुमा एनर्जी, मोजाबिक लिमिटेड के माध्यम से)
- फाल्कन ऑयल एण्ड गैस बी वी, नीदरलैंड (ओएनजीसी नील गंगा बी. वी. के माध्यम से)

घ. मुख्य प्रबंधकीय कार्मिक

घ. 1 अध्यक्ष

- श्री शशि शंकर (1 अक्टूबर 2017 से)
- श्री डी. के. सराफ (30 सितंबर 2017 तक)

घ. 2 पूर्णकालिक निदेशक

- श्री नरेन्द्र के वर्मा, प्रबंध निदेशक
- श्री पी. के. राव, निदेशक (परिचालन)
- श्री सुधीर भार्मा, निदेशक (अन्वेषण)
- श्री विवेकानंद, निदेशक (वित्त)

घ. 3. स्वतंत्र निदेशक

- श्री अजय मल्होत्रा
- श्री भार्तेन्दु नाथ श्रीवास्तव (15 सितंबर 2017 से)
- श्रीमती किरन ओबेरॉय वासुदेव (15 सितंबर 2017 से)
- श्री राकेश कक्कर (15 सितंबर 2017 से)

घ. 5 विशेष नाभित्ति

- श्री टी. के. सेनगुप्ता, निदेशक (अपतट), ओएनजीसी (31 दिसंबर 2017 तक)
- श्री राजेश कक्कर, निदेशक (अपतट)ओएनजीसी (19 फरवरी 2018से)
- श्री डी डी मिश्रा, निदेशक (मा. सं.), ओएनजीसी
- श्री ए. के. द्विवेदी, निदेशक (अन्वेषण), ओएनजीसी
- श्री वी पी महावर,, निदेशक (अपतट), ओएनजीसी
- श्री ए. के. श्रीनिवासन, निदेशक (वित्त), ओएनजीसी (31 अक्टूबर 2017 तक)
- श्री सुभाश कुमार, निदेशक (वित्त), ओएनजीसी (31 जनवरी 2018 से)
- श्री शशि भांकर (30 सितंबर 2017 तक)

घ. 6 कंपनी सचिव

- श्री रजनी कांत (13 नवंबर 2017 से)
- श्री एस बी सिंह (12 नवंबर 2017 तक)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

ड. न्यास (सेवानिवृत्ति पश्च कर्मचारी हितलाम न्यास सहित), जिन पर ओएनजीसी का नियंत्रण है

1. ओएनजीसी अंशदायी भविष्य निधि न्यास
2. ओएनजीसी सीएसएसएस न्यास
3. ओएनजीसी पीआरबीएस न्यास
4. ओएनजीसी उपदान निधि
5. ओएनजीसी सहयोग न्यास

46.2 लेनदेन के विवरण :

46.2.1 नियंत्रक कंपनी से लेनदेन

संबंधित पक्षकार का नाम	लेनदेन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
क. जिनसे सेवा प्राप्त की गयी :			
क) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि.	व्ययों की प्रतिपूर्ति	375.20	671.09
ख) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि.	ब्याज व्यय	3.98	—
ग) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि.	गारंटी पर सांविधिक प्रभार	57.66	—
घ) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि.	गारंटी शुल्क (ओवीवीएल)	245.56	158.88
ख. लिए गए ऋण			
क) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि. (टिप्पणी संख्या 24 देखें)	ऋण लिया गया	5,800.00	25,085.68
ख) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि. (टिप्पणी संख्या 24 देखें)	ऋण लिया गया	5,980.20	82,490.68
ग. गैर नकदी लेनदेन (ईड ए एस उचित मूल्यांकन)			
क) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि.	ब्याज व्यय	35.94	414.67
ख) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि.	वितीय गारंटी के लिए गारंटी शुल्क	454.42	469.29

46.2.2 नियंत्रक कंपनी के साथ व्यापार संतुलन

संबंधित पक्षकार का नाम	लेनदेन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
क. ऋण :			
ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि. (टिप्पणी संख्या 24 देखें)	ऋण लिया गया	—	163.45
ख. देय राशि			
क) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि	व्ययों की प्रतिपूर्ति	134.34	113.99
ख) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि	ब्याज व्यय	3.98	—
ग) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि	गारंटी पर सांविधिक प्रभार	57.66	—
घ) ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लि	गारंटी शुल्क (ओवीवीएल)	247.27	—

ये ऋण सामान्यतः उन परियोजनाओं के नकद प्रवाह से प्रतिदेय होता है जिन परियोजनाओं हेतु ऋण लिए गए हैं। तथापि, ओएनजीसी को न्यूनतम

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

15 माह की नोटिस पर पुनर्भुगतान की मांग का अधिकार है। 31 जनवरी 2018 तक की अवधि के लिए इन ऋणों पर किसी ब्याज का भुगतान नहीं किया गया है। इसके अलावा, ओएनजीसी ने जनवरी से मार्च, 2018 तिमाही अवधि के दौरान बकाया ऋण के लिए ₹ 3.98 मिलियन ब्याज प्रभारित किया है, जो उस अवधि के दौरान उसकी उधार लागत पर आधारित है।

46.2.3 संयुक्त उद्यमों / सहयोगी कंपनियों पर बकाया शेष

संबंधित पक्षकार का नाम	लेनदेन की प्रकृति	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
क. प्राप्य :			
क) ओएनजीसी मित्तल एनर्जी लि.(ओएमईएल)	अन्य प्राप्य	293.20	292.89
ख. अतिरिक्त निवेश			
क) मोजाबिक एलएनजी 1 कं. पीटीई लि.	इक्विटी पूंजी में निवेश	—	16.66

46.2.4 मुख्य प्रबंधकी य कार्मिक का पारितोशिक

क. निदेशक और कंपनी सचिव

मद	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
अल्पावधिक कर्मचारी हितलाम	34.36	28.09
नियोजन पश्च हितलाम	2.89	2.73
अन्य दीर्घावधिक हितलाम	—	—
सेवांत हितलाम	—	—
शेयर आधारित भुगतान	—	—
स्वतंत्र निदेशकों को बैठक शुल्क	2.20	0.16
कुल	39.44	30.98

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान प्रमुख प्रबंधकी य कार्मिकों द्वारा ऋण पुनर्भुगतान की राशि ₹0.36 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹0.86 मिलियन) है। कर्मचारियों को ऋण ऋण में प्रमुख प्रबंधकी य कार्मिक से बकाया ₹0.50 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹ 1.39 मिलियन) की राशि शामिल है।

46.5 सरकार नियंत्रित संगठनों से संबंधित प्रकटन (नियंत्रक कंपनी से संबंधित प्रकटन टिप्पणी 46.2.1 और 46.2.2 में दिया गया है)

कंपनी ने कई उपर उल्लिखित लेनदेन किए हैं जैसे टेलिफोन व्यय, वायु यात्रा, ईंधन खरीद, बीमा और जमा इत्यादि और अन्य विभिन्न सरकार से संबंधित संगठन शामिल हैं। ये लेन.देन अलग अलग और कुल मिला कर अमहत्वपूर्ण हैं, इसलिए इनका प्रकटन नहीं किया गया है।

46.4 प्रमुख प्रबंधकी य कार्मिक और उनके संबंधियों के साथ किए गए लेन देन का प्रकटनं

प्रमुख प्रबंधकी य कार्मिक और उनके संबंधियों के साथ इस वर्ष के दौरान ऊपर यथा उल्लिखित के अलावा कोई लेनदेन नहीं किया गया है।

संयुक्त व्यवस्थाओं में अधिकारों का प्रकटन :

47 संयुक्त व्यवस्थाओं में अधिकारों का प्रकटन :

47.1 संयुक्त प्रचालन

कंपनी के संयुक्त प्रचालनों के विवरण इस प्रकार हैं:—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

क. सं.	परियोजना का नाम और परिचालन के देश	कंपनी की प्रतिभागिता हिस्सा (%)	अन्य परिसंघ सदस्य	प्रचालक	परियोजना स्थिति
1	अझेरी, चिराग, गुनेशलि फील्ड (एसीजी)	2.31*	बीपी — 30.3 प्रतिशत एसओसीएआर — 25.00 प्रतिशत शेवरॉन — 9.57 प्रतिशत इनपेक्स — 9.31 प्रतिशत स्टेट ऑयल — 7.27 प्रतिशत एक्सॉन मोबिल — 6.79 प्रतिशत टीपीएओ — 5.73 प्रतिशत इटोचु — 3.65 प्रतिशत	बीपी	यह परियोजना विकास अधीन और उत्पादन अधीन है
2	ब्लॉक 06.1, वियतनाम अपतट	45	रोसनेफ्ट वियतनाम बी वी — 35 प्रतिशत पेट्रो वियतनाम — 20 प्रतिशत	रोसनेफ्ट वियतनाम बी. वी.	यह परियोजना विकास और उत्पादन अधीन है
3	ब्लॉक 5ए, दक्षिण सूडान, अभितट	24.125	पेट्रोनास— 67.875 प्रतिशत नीलपेट — 8 प्रतिशत	सभी साझीदारों द्वारा संयुक्त प्रचालन	यह परियोजना अन्वेषण, विकास और उत्पादन अधीन है। वर्तमान में सुरक्षा कारणों से अस्थायी रूप से बंद है।
4	ब्लॉक ए — 1, म्यांमार, अपतट	17	पोस्को देवू कॉपरेशन 51 प्रतिशत मोगे — 15 प्रतिशत गेल — 8.5 प्रतिशत कोगास — 8.5 प्रतिशत	पोस्को देवू कॉपरेशन	यह परियोजना उत्पादन अधीन है
5	ब्लॉक ए — 3, म्यांमार, अपतट	17	पोस्को देवू कॉपरेशन 51 प्रतिशत मोगे — 15 प्रतिशत गेल — 8.5 प्रतिशत कोगास — 8.5 प्रतिशत	पोस्को देवू कॉपरेशन	यह परियोजना उत्पादन अधीन है
6	ब्लॉक एरिया — 1, मोजांबिक, अपतट	10	अंडार्को — 26.5 प्रतिशत मिक्सुई — 20 प्रतिशत ईएनएच — 15 प्रतिशत बीपीआरएल — 10 प्रतिशत बीआरईएमएल — 10 प्रतिशत पीटीटीईपी — 8.5 प्रतिशत	अंडार्को	यह परियोजना उत्पादन अधीन है
7	ब्लॉक बी 2, म्यांमार, अभितट	97	मशीनरी एंड सॉल्यूशन कंपनी लि. — 3 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
8	सीपीओ — 5, कोलंबिया, अभितट	70	पेट्रो डोरेडो — 13 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
9	ब्लॉक ईपी 3, म्यांमार, अभितट	97	मशीनरी एंड सॉल्यूशन कंपनी लि. — 3 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
10	ब्लॉक फारसी, इरान, अपतट	40	आईओसी — 40 प्रतिशत ओआईएल — 20 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	इस परियोजना की अन्वेषण अवधि 24 जून 2009 को समाप्त हो गयी। एमडीपी समझौता और विकास सेवा करार लंबित है।
11	ब्लॉक आरसी 9, कोलंबिया, अपतट	50	इकोपेट्रोल — 50 प्रतिशत	इकोपेट्रोल	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
12	ब्लॉक आरसी 10, कोलंबिया, अपतट	50	इकोपेट्रोल — 50 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
13	ब्लॉक एसएस 04, बांग्लादेश, अपतट	45	ओआईएल — 45 प्रतिशत बैपेक्स — 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
14	ब्लॉक एसएस 09, बांग्लादेश, अपतट	50	ओआईएल — 45 प्रतिशत बैपेक्स — 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

क. सं.	परियोजना का नाम और परिचालन के देश	कंपनी की प्रतिभागिता हिस्सा (%)	अन्य परिसंघ सदस्य	प्रचालक	परियोजना स्थिति
15	ब्लॉक एसएसजेएन — 7, सीरिया, कोलंबिया, अपतट	50	पेसिफिक — 50 प्रतिशत	पेसिफिक	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
16	ब्लॉक 24, सीरिया, अभितट	60	आईपीआरएमईएल — 25 प्रतिशत द्राइओसियन — 15 प्रतिशत	आईपीआर एमईएल	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
17	सखालिन — 1, रूस अपतट	20	ईएनएल — 30 प्रतिशत सोडेको — 30 प्रतिशत एसएमएनजी — 11.5 प्रतिशत टार एन अस्त्र — 8.5 प्रतिशत	ईएनएल	यह परियोजना विकास और उत्पादन अधीन है
18	सतापायेव कंट्रेक्ट एरिया 3575, कजाखस्तान, अपतट	25	केमएजी — 75 प्रतिशत	एसओ एलएलपी	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है
19	एसएचडब्ल्यूई ऑफशोर, पाइपलाइन म्यांमार, अपतट	17	पोस्को देवू कॉपरेशन — 51 प्रतिशत मोगे — 15 प्रतिशत गेल — 8.5 प्रतिशत कोगास — 8.5 प्रतिशत	पोस्को देवू कॉपरेशन	पाइपलाइन पूरी हो गयी है और यह अभी ब्लॉक ए 1 / ए 3 से गैस के परिवहन के लिए उपयोग में है।
20	पोर्ट सूडान प्रोडक्ट पाइपलाइन, सूडान	90	ओआईएल — 10 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	पाइपलाइन पूरी हो गयी है और सूडान सरकार को सौंप दी गयी है।
21	ब्लॉक 2क एवं 4, जीएनपीओसी, सूडान, (ओएनजीसी नील गंगा बी. वी.)	25	सीएनपीसी — 40 प्रतिशत पेट्रोनास — 30 प्रतिशत सुडापेट — 5 प्रतिशत	संयुक्त प्रचालन (जीएनपीओ सी)	यह परियोजना उत्पादन अधीन है
22	ब्लॉक 1ए, 1बी एवं 4, जीपीओसी, दक्षिणी सूडान (ओएनजीसी नील गंगा बी. वी.)।	25	सीएनपीसी — 40 प्रतिशत पेट्रोनास — 30 प्रतिशत सुडापेट — 5 प्रतिशत	संयुक्त प्रचालन (जीएनपीओ सी)	यह परियोजना उत्पादन अधीन है। सुरक्षा कारणों से वर्तमान में उत्पादन अस्थायी रूप से बंद है।
23	ब्लॉक बीसी — 10 ब्राजील, अपतट (ओएनजीसी नील गंगा बी. वी.)	27	भोल — 50 प्रतिशत क्यूपीआई — 23 प्रतिशत	भोल	यह परियोजना वर्तमान में विकास एवं उत्पादन अधीन है।
24	ब्लॉक बीएम — सील — 4 ब्राजील अपतट (ओएनजीसी नील गंगा बी. वी.)	25	पेट्रोब्रास — 75 प्रतिशत	पेट्रोब्रास	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
25	ब्लॉक — पीईएल — 0037, अपतट नामीबिया, ओएनजीसी विदेश वैकोरनेफ्ट पीटीई लि. के माध्यम से	30	तुल्लो नामीबिया लि. — 35 प्रतिशत पैनकंटीनैटल नामीबिया (पीटीवाय) लि. — 30 प्रतिशत पैरागन ऑयल एंड गैस (पीटीवाय) लि. — 5 प्रतिशत	तुल्लो नामीबिया लि	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है।
26	लोअर झूकम अबु धाबी (फाल्कन ऑयल एंड गैस बी वी)	4	इंड ऑयल ग्लोबल बी वी — 3 प्रतिशत बीपीआरएल इंटरनेशनल वेंचर बी. वी. — 3 प्रतिशत एडीएनओसी — 60 प्रतिशत जापान इनपेक्स — 10 प्रतिशत सीएनपीसी — 10 प्रतिशत ईएनआई — 5 प्रतिशत टोटल — 5 प्रतिशत	एडीएनओसी ऑफशोर	यह परियोजना विकास एवं उत्पादन अधीन है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

क्र. सं.	परियोजना का नाम और परिचालन के देश	कंपनी की प्रतिभागिता हिस्सा (%)	अन्य परिसंघ सदस्य	प्रचालक	परियोजना स्थिति
27	ब्लॉक – 32, ऑफशोर इजरायल (इंडस ईस्ट मेडिटरेनियन एक्सप्लोरेशन लि.)	25	ओआईएल – 25 प्रतिशत आईओसीएल – 25 प्रतिशत बीपीआरएल – 25 प्रतिशत	ओएनजीसी विदेश	यह परियोजना अन्वेषण अधीन है

नोट : जब तक अन्यथा कथित न हो, पिछले वर्ष के विवरण में कोई परिवर्तन नहीं हुआ है।
प्रयुक्त संकेताक्षर :
अंडार्को – अंडार्को पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन, बैपेक्स – बांग्लादेश पेट्रोलियम अन्वेषण एवं उत्पादन कंपनी लिमिटेड; बीपी – ब्रिटिश पेट्रोलियम; बीआरपीएल – भारत पेट्रो रिसोर्सज लिमिटेड; बीआरईएमएल – ब्यास रोयुमा एनर्जी मोजाबिक लिमिटेड; शेंवरॉन – शेंवरॉन कॉर्पोरेशन; सीएनपीसी – चीन राष्ट्रीय पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन; देयू – देयू इंटरनेशनल कॉर्पोरेशन; इकोपेट्रोल – इकोपेट्रोल एस. ए., कोलंबिया, ईएनएच – एम्पेस नेशनल डि हाईड्रोकार्बन ई. पी.; ईएनएल – एक्सॉन नेफ्टगैस लिमिटेड; एक्सोन मोबिल – एक्सॉन मोबिल कॉर्पोरेशन; गेल – गेल (इंडिया) लिमिटेड; इनपेक्स – इनपेक्स कॉर्पोरेशन लि.; आईओसी – इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड; आईपीआरएमईएल – आईपीआर मेडिटरेनियन एक्सप्लोरेशन लिमिटेड; इटोचु – इटोचु कॉर्पोरेशन; केएमजी – काजमुन्यगैस; कोगास – कोरिया गैस कॉर्पोरेशन; मित्सुई – मित्सुई एंड कं. लिमिटेड; मोगे – म्यांमार ऑयल एण्ड गैस इंटरप्राइजेज; नीलपेट – नील पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन; ओआईएल – ऑयल इंडिया लिमिटेड; ओएनजीसी विदेश – ओएनजीसी विदेश लिमिटेड; पेसिफिक – पेसिफिक स्ट्रैटस एनर्जी, कोलंबिया; पेट्रोब्रास – पेट्रोब्रास कोलंबिया लि.; पेट्रोडोरेडो – पेट्रोडोरेडा साउथ अमेरिका एस. ए. ; पेट्रोनास – पीटीटी पब्लिक कंपनी लिमिटेड; क्यूपीआई – कतर पेट्रोलियम इंटरनेशनल; एसएमएनजी – सखालिदमोमेफ्टगैस शेल्फ; सोकार – स्टेट ऑयल कंपनी ऑफ अजरबैजान रिपब्लिक; सोडेको – सखालिन ऑयल डेवलपमेंट कंपनी लिमिटेड; एसओएलएलपी – सतापायेव ऑपरेटिंग एलएलपी; स्टेटऑयल – डेन नॉर्वेक स्टेट आलजेसेल्सकाप; टीपीएओ – तुर्की पेट्रोल्लेरी ए.ओ.; ट्राईओसियन – ट्राई ओसियन मेडिटरेनियन
* सोकर, अजरबैजान की राष्ट्रीय तेल कंपनी, के सभी साझीदारों द्वारा संयुक्त रूप से यथा सहमत दिसंबर 2049 तक के एसीजी पीएसए के पुनर्संरचित एसीजी पीएसए, संशोधित जेओए, और अन्य संबंधित समझौतों / समझौता शीर्षों (एचओए) इत्यादि के अनुसार प्रतिभागिता अधिकार को 2.7213 प्रतिशत से संशोधित कर 2.31 प्रतिशत कर दिया गया है (1 जनवरी 2017 के प्रभाव से)। अन्य कंसोर्टियम सदस्यों का प्रतिभागिता अधिकार पिछले वर्ष इस प्रकार था – बीपी – 35.79%, सोकर – 11.65%, शेंवरॉन – 11.27%, इनपेक्स – 10.96% , स्टेट ऑयल – 8.56% , एक्सॉन – मोबिल – 8.00% , टीपीएओ – 6.75%, इटोचु – 4.30%
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड बीआरईएमएल में 60 प्रतिशत शेयर धारित करता है।

47.2 वर्ष के दौरान कंपनी ने निम्नलिखित ब्लॉकों में प्रतिभागिता अधिकार अर्जित किया है :

47.2.1 ओएनजीसी विदेश वैकोरनेफ्ट पीटीई लि. के माध्यम से अन्वेषणात्मक ब्लॉक पीईएल – 0037, ऑफशोर नामीबिया में 30 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार; अन्य साझीदार हैं, तुल्लो नामीबिया लि. (35 प्रतिशत). पेनकोटिमेंटल नामीबिया (पीटीवास) लि. (30 प्रतिशत) और पैरागॉन ऑयल एंड गैस (पीटीवास) लि. (5 प्रतिशत)

47.2.2 10 जनवरी 2018 को एमिरात ऑफ अबु धाबी सुप्रीम पेट्रोलियम काउंसिल (एसपीसी) ने 600 मिलियन अमेरिकी डॉलर के प्रतिभागिता शुल्क पर लोअर जाक्यूम कंशेसन एरिया में 9 मार्च, 2018 से 40 वर्ष के लिए 10 प्रतिभागिता अधिकार के लिए फाल्कन ऑयल एंड गैस बी. वी. (एफओजीबीवी) के साथ एक रियायत समझौता किया है। कंपनी की अनुषंगी कंपनी ओएनजीबीवी एफओजीबीवी में 40 प्रतिशत शेयर धारित करती है और इसके अन्य शेयर धारक हैं : इंडीऑयल ग्लोबल बी. वी. (30 प्रतिशत) और बीआरपीएल इंटरनेशनलन वेंचर्स बी. वी. (30 प्रतिशत)। तदनुसार, इस परियोजना में कंपनी का पीआइ 4 प्रतिशत है।

47.2.3 इजरायल बोली दौर के अंतर्गत अन्वेषणात्मक ब्लॉक – 32, अपतटीय इजरायल में 25 प्रतिशत प्रतिभागिता अधिकार आवंटित किया गया। अन्य कंसोर्टियम साझीदार हैं, ऑयल इंडिया लिमिटेड, इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड और भारत पेट्रो रिसोर्सज लिमिटेड, प्रत्येक का 25 प्रतिशत पीआई। ओएनजीसी विदेश इस ब्लॉक का प्रचालक है।

47.3 वर्ष के दौरान अम्यर्पित ब्लॉकों की सूची इस प्रकार है :

कंपनी का प्रतिभागिता अधिकार (प्रतिशत)			
क्र. सं.	संयुक्त प्रचालन / पीएससी	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
1	जीयूप ऑफ 2 (कंपनी का हिस्सा : 100 प्रतिशत)	.	100
2	आरसी 8 (कंपनी का हिस्सा : 40 प्रतिशत, इकोपेट्रोल – 40 प्रतिशत, पेट्रीब्रास – 20 प्रतिशत)	.	40
3	अझेरी, चिराग, गुने ली फील्ड (एसीजी), अजरबैजान, ऑफशोर (टिप्पणी 25.3 देखें)	2.31	2.7213

47.4 संयुक्त प्रचालन ब्लॉकों / परियोजनाओं की वित्तीय स्थिति इस प्रकार है :

31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार

विवरण	मौजूदा आस्तियां	गैर—मौजूदा आस्तियां	मौजूदा देयताएं	गैर — मौजूदा देयताएं	कुल राजस्व	प्रचालन जारी रखने से लाभ या हानि	प्रचालन रोके जाने से लाभ या हानि	अन्य व्यापक आय	कुल व्यापक आय
क. 31 मार्च, 2018 को अंकेक्षित									
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	2,337.12	6,232.97	2,053.42	1,497.70	8,495.23	4,480.38	—	—	4,480.38
पोर्ट सूडान उत्पाद पाइपलाइन, सूडान	3.90	—	1,551.59	—	—	0.03	—	—	0.03
ब्लॉक फारसी, इरान	9.09	—	24.02	—	—	(20.66)	—	—	(20.66)
ब्लॉक एसएस – 04, बांग्लादेश	111.01	0.65	102.57	—	—	(66.23)	—	—	(66.23)
ब्लॉक एसएस – 09, बांग्लादेश	90.24	(0.65)	96.73	—	—	(44.48)	—	—	(44.48)
जीएनपीओसी एवं जीपीओसी, सूडान	26,801.70	1,75,316.08	24,430.15	3,065.09	7,182.67	(8,320.64)	—	—	(8,320.64)
बीसी – 10, ब्राजील एवं ब्लॉक बीएम – सील – 4	3,950.14	49,672.62	4,263.47	22,565.50	13,736.79	(6,597.41)			(6,597.41)
कुल (क)	33,303.20	2,31,221.67	32,521.95	27,128.29	29,414.69	(10,569.01)			(10,569.01)
ख. 31 दिसंबर, 2017 की स्थिति के अनुसार अंकेक्षित									
ब्लॉक सखालिन 1, रूस	12,563.97	2,16,403.68	7,378.16	26,793.13	51,697.45	13,288.72	—	—	13,288.72
ब्लॉक आरसी – 9, कोलंबिया	21.42	—	4.54	—	—	(1,609.32)	—	—	(1,609.32)
ब्लॉक आरसी – 10, कोलंबिया	77.25	0.65	265.52	—	—	(88.27)	—	—	(88.27)
ब्लॉक सीपीओ – 5, कोलंबिया	389.52	2,744.82	2,228.70	—	—	99.88	—	—	99.88
कुल (ख)	13,052.16	2,19,149.15	9,876.92	26,793.13	51,697.45	11,691.01	—	—	11,691.01
ग. अनंकेक्षित									
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान (टिप्पणी 25.3 देखें)	1,373.06	39,042.24	434.96	10,448.22	6,310.80	3,468.52	—	—	3,468.52
ब्लॉक एसएसजेएन – 7, कोलंबिया	—	—	12.33	—	—	(19.32)	—	—	(19.32)
ब्लॉक ए – 1, म्यांमार	736.84	11,423.97	973.80	—	4,884.09	2,890.72	—	—	2,890.72
ब्लॉक ए – 3, म्यांमार	401.21	3,376.49	440.16	—	3,780.93	1,759.87	—	—	1,759.87
श्वे अपतटीय पाइपलाइन, म्यांमार	192.81	1,324.37	268.12	—	1,594.93	1,269.91	—	—	1,269.91

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	मौजूदा आस्तियां	गैर— मौजूदा आस्तियां	मौजूदा देयताएं	गैर — मौजूदा देयताएं	कुल राजस्व	प्रचालन जारी रखने से लाभ या हानि	प्रचालन रोके जाने से लाभ या हानि	अन्य व्यापक आय	कुल व्यापक आय
म्यांमार ब्लॉक ईपी — 3, ओ एस (गैर प्रचालक)	186.97	0.65	236.96	—	—	(314.43)			(314.43)
म्यांमार ब्लॉक बी 2, अभितट	25.97	0.65	200.60	—	—	(192.79)			(192.79)
ब्लॉक एरिया 1, मोजाबिक	307.07	1,79,237.63	70.11	—	—	(429.65)	—	—	(429.65)
ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सूडान	688.15	13,826.01	1,133.50	—	—	(876.35)	—	—	(876.35)
ब्लॉक सतापायेव, कजाकिस्तान	293.44	11.69	262.93	—	—	(10,515.33)	—	—	(10,515.33)
ब्लॉक 24 सीरिया	60.38	1.30	545.98	—	—	(68.72)			(68.72)
कुल (ग)	4,265.90	2,48,245.00	4,579.45	10,448.22	16,570.75	(3,027.57)	—	—	(3,027.57)
सकल योग	50,621.26	6,98,615.82	46,978.32	64,369.64	97,682.89	(1,905.57)	—	—	(1,905.57)

31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार

विवरण	मौजूदा आस्तियां	गैर— मौजूदा आस्तियां	मौजूदा देयताएं	गैर — मौजूदा देयताएं	कुल राजस्व	प्रचालन जारी रखने से लाभ या हानि	प्रचालन रोके जाने से लाभ या हानि	अन्य व्यापक आय	कुल व्यापक आय
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	2,060.93	4,493.46	207.52	1,475.99	8,021.91	3,390.20	—	—	3,390.20
पोर्ट सूडान उत्पाद पाइपलाइन, सूडान	3.89	—	1,549.92	—	—	0.02	—	—	0.02
ब्लॉक फारसी, इरान	3.24	1.30	—	—	—	(50.34)	—	—	(50.34)
ब्लॉक एसएस — 04, बांग्लादेश	38.91	1.30	—	—	—	(318.32)	—	—	(318.32)
ब्लॉक एसएस — 09, बांग्लादेश	38.91	(0.65)	—	—	—	(101.27)	—	—	(101.27)
जीएनपीओसी एवं जीपीओसी, सूडान	39,172.08	13,630.08	10,692.27	3,769.71	11,477.64	(629.46)	—	—	(629.46)
बीसी — 10, ब्राजील एवं ब्लॉक बीएम — सील — 4	5,210.79	63,004.05	8,538.93	47,119.96	11,483.14	(4,215.74)			(4,215.74)
ब्लॉक सखालिन 1, रूस	23,757.15	2,18,165.13	302.20	25,489.94	46,602.15	13,837.36	—	—	13,837.36

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	मौजूदा आस्तियां	गैर— मौजूदा आस्तियां	मौजूदा देयताएं	गैर — मौजूदा देयताएं	कुल राजस्व	प्रचालन जारी रखने से लाभ या हानि	प्रचालन रोके जाने से लाभ या हानि	अन्य व्यापक आय	कुल व्यापक आय
ब्लॉक आरसी — 9, कोलंबिया	40.86	5.19	—	—	—	(100.42)	—	—	(100.42)
ब्लॉक आरसी — 10, कोलंबिया	5.19	22.05	—	—	—	(22.28)	—	—	(22.28)
ब्लॉक सीपीओ — 5, कोलंबिया	92.09	2,125.78	—	—	—	(90.36)	—	—	(90.36)
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान (टिप्पणी 25.3 देखें)	2,146.54	31,781.04	81.06	5,398.11	8,735.40	3,624.28	—	—	3,624.28
ब्लॉक एसएसजेएन — 7, कोलंबिया	6.49	—	—	—	—	(10.62)	—	—	(10.62)
ब्लॉक ए — 1, म्यांमार	798.30	13,394.77	570.68	—	4,340.12	2,442.05	—	—	2,442.05
ब्लॉक ए — 3, म्यांमार	499.99	5,159.47	—	—	4,079.00	1,201.73	—	—	1,201.73
श्वे अपतटीय पाइपलाइन, म्यांमार	186.77	1,763.92	114.44	—	1,546.05	1,127.63	—	—	1,127.63
म्यांमार ब्लॉक ईपी — 3, ओ एस (गैर प्रचालक)	—	—	—	—	—	—			—
म्यांमार ब्लॉक बी 2, अभितट	—	—	—	—	—	—			—
ब्लॉक एरिया 1, मोजाबिक	366.40	1,73,961.42	—	—	—	(955.42)	—	—	(955.42)
ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सूडान	891.04	14,460.90	—	—	—	4,786.70)	—	—	4,786.70)
ब्लॉक सतापायेव, कजाकिस्तान	221.79	6,254.78	—	—	—	(407.91)	—	—	(407.91)
ब्लॉक 24 सीरिया	59.66	69.39	—	—	—	(0.18)			(0.18)
सकल योग	75,601.01	5,48,293.37	22,056.71	83,253.71	96,285.41	23,507.65	—	—	23,507.65

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

47.5 संयुक्त प्रचालन ब्लॉकों / परियोजनाओं से संबंधित अतिरिक्त वित्तीय सूचना इस प्रकार है :-

विवरण	नकदी और नकद समतुल्य	मौजूदा वित्तीय देयताएं	गैर मौजूदा वित्तीय देयताएं	मूल्यहास और परिशोधन	ब्याज आय	ब्याज व्यय	आयकर व्यय या आय
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	—	1,759.98	1,497.70	877.97	0.64	—	—
पोर्ट सूडान उत्पाद पाइपलाइन, सूडान	3.90	1,551.59	—	—	0.04	—	—
ब्लॉक फारसी, इरान	1.30	24.02	—	—	0.06	—	—
ब्लॉक एसएस — 04, बांग्लादेश	41.55	102.57	—	—	—	—	—
ब्लॉक एसएस — 09, बांग्लादेश	20.77	96.73	—	—	—	—	—
जीएनपीओसी एवं जीपीओसी, सूडान	597.39	22,574.47	320.70	2,744.93	1,304.12	26.22	(28.29)
बीसी — 10, ब्राजील एवं ब्लॉक बीएम — सील — 4	1,125.52	3,352.50	20,065.96	12,619.87	224.21	7,112.68	(2,972.40)
कुल (क)	1,790.43	29,461.86	21,884.36	16,242.77	1,529.07	7,138.90	(3,000.69)
ख. 31 दिसंबर 2017 की स्थिति के अनुसार अंकेक्षित							
ब्लॉक सखालिन 1, रूस	—	6,243.36	26,793.13	17,734.39	247.94	—	6,665.25
ब्लॉक आरसी — 9, कोलंबिया	—	4.54	—	—	2.32	—	—
ब्लॉक आरसी — 10, कोलंबिया	77.25	265.52	—	—	0.83	—	—
ब्लॉक सीपीओ — 5, कोलंबिया	366.15	2,228.70	—	—	3.36	—	—
कुल (ख)	443.40	8,742.12	26,793.13	17,734.39	254.65	—	6,665.25
ग. अनंकेक्षित							
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान (टिप्पणी 25.3 देखें)	—	383.03	10,448.22	6,934.38	0.24	—	634.80
ब्लॉक एसएसजेएन — 7, कोलंबिया	—	12.33	—	—	—	—	—
ब्लॉक ए — 1, म्यांमार	—	417.44	—	902.53	2.25	—	—
ब्लॉक ए — 3, म्यांमार	—	271.37	—	1,196.67	3.21	—	—
श्वे अपतटीय पाइपलाइन, म्यांमार	—	126.59	—	223.63	1.02	—	—
म्यांमार ब्लॉक ईपी — 3, ओ एस (गैर प्रचालक)	179.83	236.96	—	—	—	—	—
म्यांमार ब्लॉक बी 2, अभितट	18.83	200.60	—	—	—	—	—
ब्लॉक एरिया 1, मोजाबिक	—	70.11	—	27.06	—	—	—
ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सूडान	—	1,133.50	—	38.94	—	—	—
ब्लॉक सतापायेव, कजाकिस्तान	—	8.44	—	—	—	—	—
ब्लॉक 24 सीरिया	—	545.98	—	0.09	—	—	—
कुल (ग)	198.66	3,406.35	10,448.35	9,323.30	6.72	—	634.80
सकल योग	2,432.49	41,610.33	59,125.71	43,300.46	1,790.44	7,138.90	4,299.36

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार

विवरण	नकदी और नकद समतुल्य	मौजूदा वित्तीय देयताएं	गैर मौजूदा वित्तीय देयताएं	मूल्यहास और परिशोधन	ब्याज आय	ब्याज व्यय	आयकर व्यय या आय
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	—	1,070.03	1,475.99	1,180.92	0.72	—	—
पोर्ट सूडान उत्पाद पाइपलाइन, सूडान	3.89	1,549.92	—	—	0.02	—	—
ब्लॉक फारसी, इरान	1.95	—	—	—	0.66	—	—
ब्लॉक एसएस — 04, बांग्लादेश	74.58	282.75	—	—	—	—	—
ब्लॉक एसएस — 09, बांग्लादेश	18.16	78.47	—	—	—	—	—
जीएनपीओसी एवं जीपीओसी, सूडान	6,135.28	10,692.27	283.03	4,132.03	1,117.25	(0.84)	249.99
बीसी — 10, ब्राजील एवं ब्लॉक बीएम — सील — 4	2,544.81	8,416.43	44,212.43	10,183.34	179.54	7,123.41	—
ब्लॉक सखालिन 1, रूस	—	18,351.25	25,489.94	17,117.81	174.28	—	2,945.84
ब्लॉक आरसी — 9, कोलंबिया	0.65	—	—	—	0.37	—	—
ब्लॉक आरसी — 10, कोलंबिया	157.59	—	—	—	0.31	—	—
ब्लॉक सीपीओ — 5, कोलंबिया	5.84	—	—	—	0.51	—	—
ब्लॉक एसीजी, अजरबैजान (टिप्पणी 25.3 देखें)	—	851.48	5,398.11	4,811.87	—	—	738.78
ब्लॉक एसएसजेएन — 7, कोलंबिया	—	—	—	—	—	—	—
ब्लॉक ए — 1, म्यांमार	—	2,302.18	—	814.52	1.91	—	—
ब्लॉक ए — 3, म्यांमार	—	159.53	—	1,780.13	—	—	—
श्वे अपतटीय पाइपलाइन, म्यांमार	—	—	—	254.21	0.23	—	—
म्यांमार ब्लॉक ईपी — 3, ओ एस (गैर प्रचालक)	—	—	—	—	—	—	—
म्यांमार ब्लॉक बी 2, अभितट	—	—	—	—	—	—	—
ब्लॉक एरिया 1, मोजाबिक	—	570.68	—	43.45	—	—	—
ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सूडान	—	1,080.40	—	47.34	—	—	—
ब्लॉक सतापायेव, कजाकिस्तान	—	23.35	—	—	—	—	—
ब्लॉक 24 सीरिया	—	542.79	—	—	—	—	—
सकल योग	8,942.73	45,971.52	76,859.50	40,365.62	1,475.80	7,122.57	3,934.61

47.6 महत्वपूर्ण संयुक्त उद्यमों और सहयोगी कंपनियों की वित्तीय स्थिति के लिए टिप्पणी सं. 11.1.3 (ख) देखें।

47.7 वर्ष के दौरान कंपनी के बीसी — 10, बाजील संयुक्त प्रचालन के लिए निकट के खुले रकबे के साथ मास फील्ड के एमई—1 भंडार (रिजर्वायर) के इकाईकरण हेतु समझौता किया गया है। इस समझौते के अनुसार, ब्राजील का सरकारी नामिती (पीपीएसए) अपने प्रतिभागिता अधिकार के अनुसार संबद्ध लागत का सामग्री में वहन करेगा और बीसी 10 कंसोर्टियम पर इसका कोई महत्वपूर्ण तकनीकी प्रभाव की अपेक्षा नहीं की गयी है।

48. वित्तीय विलेख

48.1 पूंजी प्रबंधन

पूंजी का प्रबंधन करते समय कंपनी के निम्नलिखित उद्देश्य होते हैं :

चाल समुत्थान के रूप में जारी रहने के लिए अपनी क्षमता की संरक्षा करना ताकि कंपनी हितधारकों को प्रत्यागम तथा अन्य हितधारकों को हितलाभ प्रदान करने में समर्थ हो सके; और ऋण और इक्विटी संतुलन की एक इष्टतम पूंजी संरचना को बनाए रखना कंपनी हितधारकों के लिए मूल्य संवृद्धि के लक्ष्य को संबल प्रदान करने के लिए एक सुरक्षित वित्तीय आधार प्रदान करते हुए, अपनी

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

वित्तीय संरचना बनाए रखती है। पूंजीगत संरचना को बनाए रखने या समायोजित करने के उद्देश्य से कंपनी शेयरधारकों को संदत्त लाभांश की राशि समायोजित कर सकती है, शेयरधारकों को पूंजी लौटा सकती है, नए शेयर जारी कर सकती है या ऋण कम करने के लिए आस्तियों की बिक्री कर सकती है।

कंपनी की पूंजीगत संरचना में कंपनी का निवल ऋण (टिप्पणी 24 में यथाउल्लिखित उधारियां जिनको नकदी और बैंक शेष से बराबर किया गया है) तथा कुल इक्विटी शामिल है।

कंपनी की लेखा परीक्षा समिति अर्ध वार्षिक आधार पर कंपनी की पूंजीगत संरचना की समीक्षा करती है। इस समीक्षा के भाग के रूप में, समिति पूंजी की लागत तथा पूंजी के प्रत्येक वर्ग से जुड़े जोखिमों पर विचार करती है।

49.1.1 दन्तीकरण अनुपात

प्रतिवेदन वर्ष के अंत में दन्तीकरण अनुपात इस प्रकार था :

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
ऋण	4,55,398.46	4,49,717.69
नकद और नकद समतुल्य (टिप्पणी सं. 20 देखें)	13,882.49	8,240.05
निवल ऋण	4,41,515.97	4,41,477.64
कुल इक्विटी (टिप्पणी सं. 21, 22 एवं 23 देखें)	4,78,814.72	4,71,739.20
निवल ऋण और कुल इक्विटी का अनुपात	92.21 प्रतिशत	93.59 प्रतिशत

48.2 वित्तीय लेखतों का वर्गीकरण

वित्तीय आस्तियां

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य मापे गए		
(क) अनिवार्य रूप से मापे गए		
(प) म्युचुअल फंड में निवेश	20,985.64	18,332.42
(पप) व्युत्पन्न आस्तियां	1,980.44	—
परिशोधित लागत पर मापे गए		
(क) व्यापार प्राप्त्य	31,912.23	29,183.62
(ख) नकद और नकद समतुल्य	13,882.49	8,240.05
(ग) स्थल पुनर्स्थापन निधि में जमा	727.62	555.81
(ध) ऋण	5,979.89	9,319.19
(ड) अन्य वित्तीय आस्तियां	65,941.45	60,190.55

वित्त पट्टा प्राप्त्य ' अनुषंगी कंपनियों, संयुक्त उद्यमों और सहयोगी कंपनियों में किए गए निवेश को शामिल नहीं किया गया है, क्योंकि इन्हें लागत रहित क्षरण पर मूल्य निर्धारण किया गया है।

वित्तीय देयताएं

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
लाभ या हानि के माध्यम से उचित मूल्य मापे गए		
(क) अनिवार्य रूप से मापे गए		
(पप) व्युत्पन्न देयताएं	1,093.78	1,425.74
परिशोधित लागत पर मापे गए		
(क) उधार	4,36,623.26	427,417.17
(ख) व्यापार प्राप्त्य	21,610.30	23,224.60
(ग) अन्य वित्तीय देयताएं	14,914.16	11,415.19
वित्त पट्टा दायित्व	22,662.66	27,529.66

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

48.3 वित्तीय जोखिम प्रबंधन उद्देश्य

कंपनी की प्रचालनात्मक आवश्यकताओं को पूरा करने के लिए पर्याप्त नकदी सुनिश्चित करते हुए, कंपनी का प्रबंधन जोखिमों की तीव्रता और परिमाण द्वारा निवेशों का विश्लेषण कर कंपनी के प्रचालनों से संबंधित प्रमुखवित्तीय जोखिमों की निगरानी और प्रबंधन करता है। इन जोखिमों में बाजार जोखिम (मुद्रा जोखिम, ब्याज जोखिम और मूल्य जोखिम), जमा जोखिम और नकदी जोखिम शामिल हैं।

कंपनी का प्रबंधन जोखिम अनावरण को बचाने के लिए व्युत्पन्न वित्तीयविलेखों का उपयोग करते हुए इन जोखिमों के प्रभावों को कम से कम करना चाहता है। वित्तीय व्युत्पन्नों का उपयोग निदेशक मंडल द्वारा अनुमोदित कंपनी की नीतियों द्वारा विनियमित होते हैं, जो विदेशी मुद्रा जोखिमों, ब्याज दर जोखिम, ऋण जोखिम, वित्तीय व्युत्पन्नों और गैर — व्युत्पन्न विलेखों के उपयोग और आधिक्य नकदी के निवेश पर लिखित विधि प्रदान करते हैं। नीतियों की अनुपालना और अनावरण सीमा की आंतरिक लेखा परीक्षकों द्वारा सतत आध्ार पर समीक्षा की जाती है। समूह वायदा प्रयोजनों के लिए व्युत्पन्न वित्तीयविलेखों सहित वित्तीयविलेखों में प्रवेश नहीं करता है और ना ही इसका व्यापार करता है।

48.4 बाजार जोखिम

बाजार जोखिम संभावित बाजार मूल्य परिवर्तनों से उत्पन्न जोखिम या अनिश्चितता और किसी कारोबार के भावी प्रदर्शन पर उनका प्रभाव है। बाजार जोखिमों के प्रमुख घटकों में मूल्य जोखिम, विदेशी मुद्रा विनिमय जोखिम और ब्याज दर जोखिम शामिल हैं।

प्राथमिक वस्तु मूल्य जोखिम जिससे कंपनी अनावरित है, में अंतर्राष्ट्रीय खनिज तेल मूल्य शामिल है, जो कंपनी की वित्तीय आस्तियों या प्रत्याशित भावी नकद प्रवाह के मूल्य को प्रतिकूल रूप से प्रभावित कर सकते हैं। खनिज तेल या प्राकृतिक गैस के अंतर्राष्ट्रीय मूल्यों में भारी या लंबे समय तक गिरावट कंपनी की प्रतिवेदित परिणामों को प्रतिकूल रूप से प्रभावित कर सकता है।

कंपनी विदेशी मुद्रा जोखिम और ब्याज दर जोखिम में अपने अनावरण का प्रबंधन करने के लिए विविध प्रकार के वित्तीय विलेखों में प्रवेश करती है, जिनमें निम्नलिखित भी शामिल हैं :

(क) बढ़ती ब्याज — दर की अस्थिरता का उपशमन करने के लिए ब्याज दर विनिमय

(ख) कंपनी द्वारा जारी यूरो बंधपत्र और रूसी रूबल में कुछेक भुगतानों के लिए अपने अनावरण को बचाने के लिए वायदा विदेशी मुद्रा संविदा।

48.5 विदेशी मुद्रा जोखिम प्रबंधन

कंपनीकी व्यावहारिक मुद्रा अमेरिकी डॉलर है। कंपनी विभिन्न विदेशी मुद्रामें लेन—देन करता है और परिणामस्वरूप विदेशी प्रचालनों के कारण विनिमय दर में उतार — चढ़ाव से अनावृत है।

निम्नलिखित सारणी प्रत्येक प्रतिवेदन तिथि को महत्वपूर्ण विदेशी मुद्रा में मौद्रिक देयताओं को सारबद्ध करती है।

विवरण	देयताएं	
	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
उधारियां		
अप्रत्याभूत 2.75 प्रतिशत 7 वर्षीय यूरो बंध पत्र — यूरो 525 मिलियन	41,775.36	36,180.78
अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र प्रकृति का बंध पत्र — ₹1 मिलियन प्रत्येक (₹3,700 मिलियन) की श्रृंखला II	3,700.00	3,700.00
जेपीवाय 38 बिलियन सावधि ऋण	23,014.68	—
नियंत्रक कंपनी से ऋण	—	163.45

48.5.1 विदेशी मुद्रा संवेदनशीलता विश्लेषण

कंपनी व्यावहारिक मुद्रा के अलावा अन्य मुद्रा के प्रति विदेशी मुद्रा जोखिम से अनावृत है। लाभ या हानि की संवेदनशीलता मुख्यतः यूरो, जेपीवाय और भारतीय रुपये उधार से उत्पन्न होते हैं।

यूरो — यूएसडी, जेपीवाय — यूएसडी और यूएसडी — भारतीय रुपये मुद्रा युग्म के बीच ६5 प्रतिशत की विनिमय दर में यूप्तिसंगत संभावित परिवर्तनों के प्रबंधन के आकलन के अनुसार इस वर्ष अंत में केवल बकाया विदेशी मुद्रा मौद्रिक मदों पर लाभ या हानि की संवेदनशीलता नीचे प्रस्तुत की गयी है :

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

वर्ष अंत में यूएसडी संवेदनशीलता	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए	31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए
उधार		
यूरो – यूएसडी में 5 :की मूल्यवृद्धि	2,171.79	1,819.24
यूरो – यूएसडी में 5 :का मूल्यह्रास	(2,171.79)	(1,819.24)
जेपीवाय – यूएसडी में 5 :की मूल्यवृद्धि	1,174.74	—
जेपीवाय – यूएसडी में 5 :का मूल्यह्रास	(1,174.74)	—
यूएसडी – भारतीय रुपये में 5 :की मूल्यवृद्धि	200.80	193.17
यूएसडी – भारतीय रुपये में 5 : का मूल्यह्रास	(200.80)	(193.17)

प्रबंधन के मत में संवेदनशीलता विश्लेषण अंतर्निहित विदेशी मुद्रा जोखिम को नहीं दर्शाता है, क्योंकि प्रतिवेदित वर्ष के अंत के जोखिम वर्ष के दौरान के जोखिम को प्रतिबिंबित नहीं करता है। कंपनी ने यूरो बंध पत्र के मद में अनावरण को कवर करने के लिए कुछेक वायदा संविदाओं में प्रवेश किया है।

48.5.2 वायदा विदेशी मुद्रा विनिमय संविदा

कंपनी आमतौर पर विदेशी मुद्रा विनिमय उतार – चढ़ाव को कम करने के लिए विशिष्ट विदेशी मुद्रा भुगतानों और प्राप्तियों को कवर करने के लिए वायदा विनिमय संविदाओं में प्रवेश करता है। वर्तमान वर्ष के दौरान कंपनी ने यूरो बंध पत्र में अनावरण को कवर करने के लिए कुछेक वायदा संविदाओं में प्रवेश किया है।

48.6 ब्याज दर जोखिम प्रबंधन

कंपनी ब्याज दर के प्रति अनावृत है क्योंकि कंपनी निश्चित और परिवर्तनीय दोनों ब्याज दरों पर निधियां उधार लेती है। वित्तीय आस्तियों और वित्तीय देयताओं पर ब्याज दरों के प्रति कंपनी की आरक्षितता के संबंध में इस टिप्पणी के नकदी जोखिम प्रबंधन खंड के अंतर्गत विस्तार से वर्णन किया गया है।

48.6.1 ब्याज दर संवेदनशीलता विश्लेषण

नीचे संवेदनशीलता विश्लेषण को प्रतिवेदन वर्ष के अंत में व्युत्पन्न और गैर व्युत्पन्न विलेखों दोनों में ब्याज दरों के प्रति अरक्षितता के आधार पर निर्धारित किया गया है। परिवर्तनीय दर देयताओं के लिए, इस विश्लेषण को यह मानकर तैयार किया गया है कि प्रतिवेदन वर्ष के अंत में बकाया देयताओं की राशि पूरे वर्ष के दौरान बकाया थी। एक 50 आधार बिन्दु वृद्धि या कमी का उपयोग तब किया गया है जब प्रतिवेदित ब्याज दर आंतरिक रूप से मुख्य प्रबंधन कार्मिकों के प्रति है और यह ब्याज दरों में यूक्सितसंगत संभावित परिवर्तन के प्रबंधन के आकलन को दर्शाता है।

यदि ब्याज दर 50 आधार बिन्दु बढ़ता या घटता है और बाकी सभी अन्य चल नियत रहते हैं तो, विश्लेषण इस प्रकार होगा :

मद	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए			31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के लिए		
	1,775 मिलियन अमे. डा. सावधि ऋण	500 मिलियन अमे. डा. सावधि ऋण	38 जेपीवाय बिलियन सावधि ऋण	1,775 मिलियन अमे. डा. सावधि ऋण	500 मिलियन अमे. डा. सावधि ऋण	38 जेपीवाय बिलियन सावधि ऋण
i. ब्याज दर में वृद्धि के कारण वर्ष के लाभ या हानि पर प्रभाव	572.18	137.56	110.60	595.62	—	—
ii- ब्याज दर में कमी के कारण वर्ष के लाभ या हानि पर प्रभाव	(572.18)	(137.56)	(110.60)	(595.62)	—	—

48.6.2 ब्याज दर विनिमय संविदा

कंपनी भारत से बाहर ई एंड पी कारोबार करती है। इसका खनिज तेल और प्राकृतिक गैस राजस्व मुख्य रूप से अमेरिकी डॉलर में आता है। इसके अलावा, मूल्य बेंचमार्क जहाँ कहीं भी प्रयोज्य है, भी मुख्य रूप से अमेरिकी डॉलर में है। इसलिए कंपनी ने कूपन और 8.54 प्रतिशत अप्रत्याभूत प्रतिदेय ऋण पत्र (₹3,700 मिलियन अंकित मूल्य) को अमेरिकी डॉलर में विनिमय किया।

48.7 मूल्य जोखिम

मूल्य संवेदनशीलता विश्लेषण

मूल्य में 5 :परिवर्तन के लिए प्रतिवेदन वर्ष के अंत में म्युचुअल फंड में निवेशों के लिए लाभ या हानि की संवेदनशीलता और निवल आस्ति मूल्य नीचे प्रस्तुत किया गया है :—

म्युचुअल फंड में निवेश का निवल आस्ति मूल्य में परिवर्तन के परिणामस्वरूप 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए कर पूर्व लाभ में ₹1,049 मिलियन (31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए ₹916.62 मिलियन)की वृद्धि / कमी होगी

48.8 जमा जोखिम प्रबंधन

जमा जोखिम प्रबंधन नकदी और नकदी समतुल्य, प्राप्य सहित बैंकों और साथ ही ग्राहकों के पास निवेश और जमा से उत्पन्न होता है। जमा जोखिम प्रबंधन वाह्य साख श्रेणीकरण (जहाँ तक उपलब्ध हो), सूक्ष्म आर्थिक सूचना (जैसे विनियामकीय परिवर्तन, सरकारी निदेश, बाजार ब्याज दर) सहितउपलब्ध यूक्सितसंगत और सहायक प्रगतिशील सूचना पर विचार करता है।

कंपनी के मुख्य ग्राहक प्रतिश्ठित तेल विपणन कंपनियां (ओएमसी) /अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियां (आईओसी) / राष्ट्रीय तेल कंपनियां (एनओसी) हैं, जिनके साख श्रेणीकरण उच्चतम हैं, नगण्य साख जोखिम हैं।

अधिशेष निधियों के निवल के लिए साख अनावरण का प्रबंधन प्रतिपक्षी की निवेश सीमाओं द्वारा किया जाता है। अल्पावधिक जमाओं में निवेश उच्च श्रेणीकृत सार्वजनिक क्षेत्र बैंकों में है। बैंक जमा राशि प्रतिश्ठित और प्रत्यय योग्य बैंकिंग संस्थाओं में रखी गयी हैं।

48.9 नकदी जोखिम प्रबंधन

कंपनी उन दायित्वों को पूरा करने के लिए जो देय हैं, नकदी जोखिम का प्रबंधन पर्याप्त नकद और बैंक जमाओं और बैंकों से प्रतिबद्ध ऋण सुविधाओं की पर्याप्त राशि और मूल कंपनी से उधार के माध्यम से निधियन की उपलब्धता सहित नकद समतुल्य बनाए रख कर करती है। प्रबंधन प्रत्याशित नकद प्रवाहों के आधार पर नकदी के आवर्ती पूर्वानुमान की निगरानी करता है। इसके अलावा, नकदी प्रबंधन में वित्तीय आस्तियों और देयताओं का मिलान कर और समेकित तुलन पत्र नकदी अनुपात की निगरानी कर दायित्वों को पूरा करने के लिए आवयक नकद आस्तियों के स्तर पर विचार करते हुए नकद प्रवाहों का अनुमान लगाना भी शामिल है।

निम्नलिखित सारणी सहमत पुनर्भुगतान अवधियों के साथ इसके गैर – व्युत्पन्न वित्तीय देयताओं के लिए कंपनी के शेष संविदात्मक परिपक्वता का वर्णन करती है। सारणी में शामिल सूचना कंपनी द्वारा भुगतान करने की अपेक्षित शीघ्रातिशीघ्र तिथि पर आधारित वित्तीय देयताओं की अबट्टागत नकद प्रवाह के आधार पर तैयार की गयी है। इस सारणी में ब्याज और मूलधन नकद प्रवाह, दोनों शामिल हैं। संविदात्मक परिपक्वता कंपनी द्वारा भुगतान करने की अपेक्षित शीघ्रातिशीघ्र तिथि पर आधारित है।

अ

विवरण	आस्ति औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष के बीच	1 वर्ष से 3 वर्ष के बीच	3 वर्ष से अधिक	कुल	अग्रणीत राशि
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार							
परिशोधित लागत पर मापे गए							
निश्चित दर उधार							
750 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेग एस बंध पत्र	4.72%	—	—	—	48,307.43	48307.43	48307.43
500 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेग एस बंध पत्र	3.76%	—	—	—	32,426.54	32,426.54	32,426.54
525 मिलियन यूरो अप्रत्याभूत यूरो बंध पत्र	2.84%	—	—	—	41,775.36	41,775.36	41,775.36
750 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेग एस बंध पत्र	3.39%	—	—	48,377.54	—	48,377.54	48,377.54
300 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेग एस बंध पत्र	2.59%	—	19,398.47	—	—	19,398.47	19,398.47

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	आस्ति औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष के बीच	1 वर्ष से 3 वर्ष के बीच	3 वर्ष से अधिक	कुल	अग्रणीत राशि
600 मिलियन अमेरिकी डॉलर विदेशी मुद्रा बंध पत्र	3.802%	—	—	—	38,810.69	38,810.69	38,810.69
400 मिलियन अमेरिकी डॉलर विदेशी मुद्रा बंध पत्र	2.923 अ	—	—	—	25,924.25	25,924.25	25,924.25
गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र	8.54%	—	—	3,700.00	—	3,700.00	3,700.00
परिवर्तनीय दर उधार							
बैंक से सावधि ऋण	3 एमएस लायबोर 95 बीपीएस	—	—	1,13,776.68	—	1,13,776.68	1,13,776.68
बैंक से सावधि ऋण (500 मिलियन अमेरिकी डालर सुविधा)	3 एमएस लायबोर 76 बीपीएस	—	—	—	12,655.23	27,475.51	27,475.51
बैंक से सावधि ऋण (38 बिलियन जेपीवाय सुविधा)	3 एमएलजे पीवाय लायबोर 47 बीपीएस	—	—	—	23,014.68	23,014.68	23,014.68
टीडीआर के प्रति ऋण	3.49%	—	13,315.42	—	—	13,315.42	13,315.42
वित्त पट्टा दायित्व (स्टैंड अलोन)	—	—	31.65	126.60	219.44	377.69	377.69
वित्त पट्टा दायित्व (ओसीएल)	—	319.00	3,568.46	4,489.35	13,908.16	22,284.97	22,284.97
संबंधित पक्षकार से ऋण	—	320.70	—	—	—	320.70	320.70
व्यापार प्राप्य	—	21,610.30	—	—	—	21,610.30	21,610.30
गैर जमानती विलंबित ऋण (निवल)	—	372.29	—	—	—	372.29	372.29
प्रचालकों को देय	—	3,986.33	—	—	—	3,986.33	3,986.33
उत्पादन साझीदारी करार के विस्तार के लिए देय बोनस	—	—	890.18	—	4,923.47	5,813.65	5,813.65
नियंत्रक कंपनी को देय	—	134.34	—	—	—	134.34	134.34
आपूर्तिकर्ताओं / विक्रेता के जमा	—	6.96	—	—	—	6.96	6.96
प्रोद्भूत ब्याज	—	—	2,916.73	1,171.50	—	4,088.23	4,088.23
अन्य (अन्य वित्तीय देयताएं)	—	512.36	—	—	—	512.36	512.36
कुल		27,262.28	42,285.96	1,84,296.90	2,41,965.25	4,95,810.39	4,95,810.39

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	आस्ति औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष के बीच	1 वर्ष से 3 वर्ष के बीच	3 वर्ष से अधिक	कुल	अग्रणीत राशि
31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार							
परिशोधित लागत पर मापे गए							
निश्चित दर उधार							
750 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेग एस बंध पत्र	4.72%	—	—	—	48,255.34	48,255.34	48,255.34
500 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेग एस बंध पत्र	3.76%	—	—	—	32,391.57	32,391.57	32,391.57
525 मिलियन यूरो अप्रत्याभूत यूरो बंध पत्र	2.84%	—	—	—	36,180.78	36,180.78	36,180.78
750 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेग एस बंध पत्र	3.39%	—	—	48,325.38	—	48,325.38	48,325.38
300 मिलियन अमेरिकी डॉलर अप्रत्याभूत गैर परिवर्तनीय रेग एस बंध पत्र	2.59%	—	19,377.55	—	—	19,377.55	19,377.55
600 मिलियन अमेरिकी डॉलर विदेशी मुद्रा बंध पत्र	3.802%	—	—	—	38,785.08	38,785.08	38,785.08
400 मिलियन अमेरिकी डॉलर विदेशी मुद्रा बंध पत्र	2.923 अ	—	—	—	25,856.72	25,856.72	25,856.72
गैर परिवर्तनीय प्रतिदेय ऋण पत्र	8.54%	—	—	3,700.00	—	3,700.00	3,700.00
परिवर्तनीय दर उधार							
बैंक से सावधि ऋण	3 एमएस लायबोर 95 बीपीएस	—	—	—	113,654.00	1,13,654.00	1,13,654.00
बैंक से अल्पावधि ऋण (875 मिलियन अमेरिकी डालर)	—	53,662.26	—	—	—	53,662.26	53,662.26
बैंक से अल्पावधि ऋण (87.59 मिलियन अमेरिकी डालर)	—	—	5,679.56	—	—	5,679.56	5,679.56
बैंक से अल्पावधि ऋण (17 मिलियन अमेरिकी डालर)	—	1,102.45	—	—	—	1,102.45	1,102.45
वित्त पट्टा दायित्व (स्टैंड अलोन)	—	—	31.65	126.60	219.44	377.69	377.69
वित्त पट्टा दायित्व (ओसीएल)	—	388.67	4,347.81	5,469.82	16,945.68	27,151.97	27,151.97
नियंत्रक कंपनी से ऋण	—	—	—	163.45	—	163.45	163.45
संबंधित पक्षकार से ऋण	—	—	—	283.03	—	283.03	283.03
व्यापार प्राप्य	—	23,224.60	—	—	—	23,224.60	23,224.60
गैर जमानती विलंबित ऋण (निवल)	—	371.89	—	—	—	371.89	371.89
प्रचालकों को देय	—	6,456.76	—	—	—	6,456.76	6,456.76
नियंत्रक कंपनी को देय	—	113.99	—	—	—	113.99	113.99
आपूर्तिकर्ताओं / विक्रेता के जमा	—	16.70	—	—	—	16.70	16.70
प्रोद्भूत ब्याज	—	—	791.69	2,685.42	—	3,477.11	3,477.11
अन्य (अन्य वित्तीय देयताएं)	—	978.74	—	—	—	978.74	978.74
कुल		86,316.06	10,580.71	80,131.25	312,288.61	489,586.62	489,586.62

निम्नलिखित सारणी इसकी गैर – व्युत्पन्न वित्तीय आस्तियों के लिए कंपनी की

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

परिपक्वताओं के विवरण दर्शाता है। इस सारणी में शामिल सूचना उन आस्तियों पर अर्जित ब्याज सहित वित्तीय आस्तियों की अबट्टागत संविदात्मक परिपक्वताओं के आधार पर तैयार की गयी है। कंपनी के नकदी जोखिम प्रबंधन को समझने के लिए गैर व्युत्पन्न वित्तीय आस्तियों से संबंधित सूचना सम्मिलन अनिवार्य है, क्योंकि नकदी का प्रबंधन एक निवल आस्तियों और देयता आधार पर किया जाता है।

विवरण	आस्ति औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष के बीच	1 वर्ष से 3 वर्ष के बीच	3 वर्ष से अधिक	कुल	अग्रणीत राशि
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार							
व्यापार प्राप्य	—	15,491.92	—	18,437.41	—	33,929.33	31,912.23
प्रतिभूति जमा	—	—	6.15	21.58	—	27.73	27.73
कर्मचारियों को ऋण	—	3.27	34.47	58.22	128.88	224.84	172.10
संबंधित पक्षकारों को ऋण	—	—	2,112.51	3,667.55	—	5,780.06	5,780.06
अन्य को ऋण	—	—	—	—	—	—	—
स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए जमा	—	—	—	—	728.28	728.28	728.28
वित्त पट्टा प्राप्य	—	—	—	—	4,840.47	4,840.47	—
नकद में वसूली योग्य अग्रिम	—	7,984.04	—	—	—	7,984.04	7,984.04
संयुक्त प्रचालन साझीदारों से प्राप्य	—	2,603.80	—	293.20	—	2,897.00	2,603.80
प्रचालकों से प्राप्य	—	813.74	—	—	—	813.74	813.74
बैंक में जमा	—	—	14,020.12	—	—	14,020.12	14,020.12
प्रोद्भूत ब्याज	—	—	213.13	—	—	213.13	213.13
अन्य वित्तीय आस्तियां	—	32,988.29	—	—	—	32,988.29	32,988.29
अग्रणीत ब्याज	—	—	—	—	22,270.41	22,270.41	22,270.41
कुल	—	59,885.06	16,386.38	22,477.96	27,968.04	1,26,717.44	1,04,561.19

विवरण	आस्ति औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष के बीच	1 वर्ष से 3 वर्ष के बीच	3 वर्ष से अधिक	कुल	अग्रणीत राशि
31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार							
व्यापार प्राप्य	—	15,640.63	—	15,359.70	—	31,000.33	29,183.62
प्रतिभूति जमा	—	—	9.81	57.52	—	67.33	67.33
कर्मचारियों को ऋण	—	3.30	33.56	58.99	126.73	220.58	182.60
संबंधित पक्षकारों को ऋण	—	—	1,274.44	7,794.82	—	9,069.26	9,069.26
अन्य को ऋण	—	—	—	—	—	—	—
स्थल पुनर्स्थापन निधि के लिए जमा	—	—	—	—	556.47	556.47	556.47
वित्त पट्टा प्राप्य	—	—	—	—	4,834.29	4,834.29	—
नकद में वसूली योग्य अग्रिम	—	7,891.22	—	—	—	7,891.22	7,891.22
संयुक्त प्रचालन साझीदारों से प्राप्य	—	5,001.36	—	292.89	—	5,294.25	5,294.25
प्रचालकों से प्राप्य	—	1,025.56	—	—	—	1,025.56	1,025.56
बैंक में जमा	—	—	5,350.13	—	—	5,350.13	5,350.13
प्रोद्भूत ब्याज	—	—	45.97	—	—	45.97	45.97

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

विवरण	आस्ति औसत प्रभावी ब्याज दर	1 माह से कम	1 माह से 1 वर्ष के बीच	1 वर्ष से 3 वर्ष के बीच	3 वर्ष से अधिक	कुल	अग्रणीत राशि
अन्य वित्तीय आस्तियां	—	32,970.55	—	—	—	32,970.55	32,970.55
अग्रणीत ब्याज	—	—	—	—	17,806.15	17,806.15	7,612.21
कुल	—	62,532.62	6,713.91	23,561.92	23,323.64	1,16,132.09	99,249.17

ऊपर गैर – व्युत्पन्न वित्तीय आस्तियों और देयताओं दोनों के लिए परिवर्तनीय ब्याज दर विलेख में शामिल राशि परिवर्तन के अध्यधीन है, यदि परिवर्तनीय ब्याज दर प्रतिवेदनाधीन अवधि के अंत में निर्धारित ब्याज दरों के उन आकलनों से भिन्न होती हैं।

निम्नलिखित सारणी कंपनी के व्युत्पन्न वित्तीय विलेखों के नकदी विश्लेषण का विवरण प्रस्तुत करती है। इस सारणी को उन व्युत्पन्न विलेखों जिनका सकल आधार पर निपटान किया जाता है, के अबट्टागत संविदात्मक निवल नकद अंतर्प्रवाह और वाह्य प्रवाह के आधार पर तैयार किया गया है।

विवरण	3 माह से कम	3 माह से 6 माह के बीच	6 माह 1 वर्ष के बीच	1 वर्ष से अधिक	कुल	अग्रणीत राशि
31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार						
सकल निपटान किए गए						
व्युत्पन्न देयताएं						
– विदेशी मुद्रा वायदा संविदाएं	—	—	—	1,093.78	1,093.78	1,093.78
कुल	—	—	—	1,093.78	1,093.78	1,093.78
सकल निपटान किए गए						
व्युत्पन्न अस्तियां						
– विदेशी मुद्रा वायदा संविदाएं	—	—	—	1,980.44	1,980.44	1,980.44
कुल	—	—	—	1,980.44	1,980.44	1,980.44

विवरण	3 माह से कम	3 माह से 6 माह के बीच	6 माह 1 वर्ष के बीच	1 वर्ष से अधिक	कुल	अग्रणीत राशि
31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार						
सकल निपटान किए गए						
व्युत्पन्न देयताएं						
–विदेशी मुद्रा वायदा संविदाएं	—	—	—	1,425.74	1,425.74	1,425.74
कुल	—	—	—	1,425.74	1,425.74	1,425.74
सकल निपटान किए गए						
व्युत्पन्न आस्तियां						
–विदेशी मुद्रा वायदा संविदाएं	—	—	—	—	—	—
कुल	—	—	—	—	—	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

48.10 उचित मूल्य माप

यह टिप्पणी इस संबंध में सूचना प्रदान करती है कि कंपनी किस प्रकार से विभिन्न वित्तीय आस्तियों के उचित मूल्य निर्धारित करती है।

48.11 कंपनी की वित्तीय आस्तियों के उचित मूल्य जो आवर्ती आधार पर उचित मूल्य पर मापे गए हैं

कंपनी की कुछ वित्तीय आस्तियां प्रत्येक प्रतिवेदन वर्ष के अंत में उचित मूल्य पर मापी जाती हैं। निम्नलिखित सारणी उस संबंध में सूचना प्रदान करती है कि इन आस्तियों के उचित मूल्य किस प्रकार निर्धारित किए जाते हैं।

विवरण	उचित मूल्य		उचित मूल्य वर्गीकरण	मूल्यांकन तकनीक और मुख्य आदान
	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार		
म्युचुअल फंड में निवेश	20,985.64	18,332.42	स्तर 1	संबंधित आस्ति प्रबंधन कंपनियों द्वारा घोषित एनएवी

49. वित्तीय आस्तियों और वित्तीय देयताओं के उचित मूल्य जिन्हें उचित मूल्य पर मापा गया है (परंतु उचित मूल्य प्रकटन अपेक्षित है)

प्रबंधन मानता है कि वित्तीय विवरणों में अभिज्ञात वित्तीय आस्तियों और वित्तीय देयताओं की अग्रणीत राशियां, सिवाय टिप्पणी 48.11 के अनुसार, उनके उचित मूल्य के लगभग हैं।

50. आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक आस्तियों

आकस्मिक देयताएं

50.1 कंपनी के विरुद्ध दावे/विवादित मांगें जो कर्ज के रूप में अभिज्ञात नहीं हैं :-

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
I. आय कर (नीचे टिप्पणी सं. 50.1.1 देखें)	14,892.84	11,758.12
II. सेवा कर(नीचे टिप्पणी सं. 50.1.2 देखें)	76,661.01	61,026.12
III. मध्यस्थम / न्यायालय में संविदाकारों के दावे(नीचे टिप्पणी सं. 50.1.3 देखें)	7,374.39	880.69
IV. अनुषंगी कंपनियों से संबंधित अन्य आकस्मिक देयताएं	1,789.40	1,437.67
कुल	1,00,717.64	75,103.23

उपर्युक्त दावे मांग न्यायिक प्रक्रियाओं के विभिन्न चरण में हैं और कंपनी के मत के अनुसार, जो तर्कसंगत नहीं हैं

50.1.1 विवादित आय कर मांगें (आय कर अपीलीय अधिकरण (आईटीएटी) स्तर में कंपनी के पक्ष में निर्णीत मामलों और पक्षपाती आधार पर निर्धारण अधिकारी (एओ) द्वारा किए गए परिवर्धन को छोड़कर) 31 मार्च, 2018 के अनुसार ₹14,892.84 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹11,758.12 मिलियन) हैं। विवादित कर मांगों के निमित्त, 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार ₹6,550.64 मिलियन (31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार ₹5,329.07 मिलियन) का कंपनी द्वारा भुगतान या प्राधिकरणों द्वारा कंपनी को समयसमय पर देय प्रतिदाय में से समायोजित किया गया है।

50.1.2 सेवाकर विभाग ने दिनांक 11 अक्टूबर, 2011 का मांग सह कारण बताओ नोटिस जारी किया था जिसमें कंपनी से यह बताने के लिए कहा गया था कि ₹28,163.14 मिलियन (शिक्षा उपकर और उच्च शिक्षा उपकर सहित) के सेवाकर, इस राशि पर ब्याज एवं पेनाल्टी की मांग क्यों न की जाए और कंपनी से क्यों न वसूल की जाए। सेवाकर विभाग ने 1 अप्रैल 2006 से 31 दिसंबर 2010 की प्रतिवेदन अवधियों के कंपनी के वित्तीय विवरणों में प्रतिवेदित विदेशी मुद्रा व्यय के आधार पर कर की इन राशियों की गणना की है तथा दावा कर रहा है कि ये व्यय कंपनी की विदेशी शाखाओं तथा संयुक्त उद्यम / कंसोर्टियम के प्रचालक द्वारा कंपनी को प्रदान की गई व्यवसाय सहायक सेवाओं दर्शाते हैं। इसके बाद, समान तर्कों पर 31 मार्च 2015 तक की अवधि को शामिल करते हुए 5 और मांग सह कारण बताओ नोटिस जारी किए गए हैं जिसमें कंपनी से यह बताने के लिए कहा गया था कि ₹32,863.61 मिलियन रुपए (शिक्षा उपकर

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

और उच्च शिक्षा उपकर सहित) के सेवाकर, इस राशि पर ब्याज एवं पेनाल्टी की मांग क्यों न की जाए और कंपनी से क्यों न वसूल की जाए। इन्हीं आधारों पर 1 अप्रैल, 2015 से 31 मार्च, 2017 की अवधि को कवर करते हुए एक मांग सह कारण बताओ नोटिस जारी करते हुए यह बताने के लिए कहा गया था कि ₹15,633.22 मिलियन रुपए (शिक्षा उपकर और उच्च शिक्षा उपकर सहित) के सेवाकर, इस राशि पर ब्याज एवं पेनाल्टी की मांग क्यों न की जाए और कंपनी से क्यों न वसूल की जाए। रिवर्स चार्ज तंत्र के तहत “विधिक सेवाओं” पर सेवा कर के गैर भुगतान के लिए 1 अप्रैल, 2015 से 30 जून, 2017 तक की अवधि के लिए ₹1.04 मिलियन (उप कर सहित) का एक कारण बताओ नोटिस प्राप्त हुआ है। यह कंपनी का यह मत है कि उक्त सेवाकर देय नहीं है तथा उनका विरोध कर रहा है। इस स्तर पर लेखाओं में कोईप्रावधान करने की आवश्यकता नहीं है।

50.1.3 इसमें एक अन्य पक्षकार के निकटवर्ती फील्ड से इसके संयुक्त प्रचालन फील्डों में से एक में 2 सितंबर, 2017 तक निवल तेल एवं गैस के क्रॉस प्रवाह से संबंधित दावे के कंपनी के हिस्से से संबंधित आकस्मिक देयता शामिल है। इस दावे के निपटान के लिए वार्ता चल रही है और कंपनी ने वार्ता के तहत विपक्षी पक्षकार के दावे के आधार पर आकस्मिक देयता का प्रकटन किया है। पक्षकार पाँच वार्षिक किरतों में बाद की अवधियों के लिए क्रॉस प्रवाह दावों के निपटान के लिए सहमत होना चाहते हैं।

50.2 आकस्मिक आस्तियां

विवरण	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
आकस्मिक आस्तियां	364.45	566.86

आकस्मिक आस्तियां उन अन्वेषणात्मक और विकासात्मक आस्तियों जो प्राप्ति की निश्चितता पर अभिज्ञात किए जाएंगे, के लिए अग्रणीत वित्त से संबंधित ब्याज को दर्शाते हैं।

50.3 कॉरपोरेट गारंटी

50.3.1 निष्पादन गारंटी

- (i) ब्लॉक बीसी – 10, ब्राजील के लिए रियायती संविदा के संबंध में कंपनी ने अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली अनुषंगी कंपनी ओएनजीसी कैंपोस लिमिटाडा (ओसीएल), जो इस ब्लॉक में 27 प्रतिशत पीआई धारित करती है, की ओर से निष्पादन दायित्व को पूरा करने के लिए निष्पादन गारंटी जारी की है। कंपनी को विश्वास है कि ओसीएल अपनी बाध्यता को पूरा कर पाएगी।
- (ii) कंपनी ने अनुषंगी कंपनी पेट्रो काराबोबो गंगा बी.वी की ओर से वेनेजुएला में काराबोबो 1 परियोजना के लिए निष्पादन दायित्व पूरा करने हेतु निष्पादन गारंटी दी है। बकाया राशि का ब्यौरा नीचे दिया गया है। कंपनी को विश्वास है कि पेट्रो काराबोबो गंगा बी. वी. अपने दायित्वों का निर्वहन करने में सक्षम होगा।

मद	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
पेट्रो काराबोबो बी. वी की ओर से काराबोबो 1 परियोजना के संबंध में निष्पादन गारंटी	74,966.37	74,855.54
कुल	74,966.37	74,855.54

50.3.2 बैंक गारंटी

मद	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार
बैंक गारंटी / अतिरिक्त साख पत्र	6,400.12	6,323.77
कुल	6,400.12	6,323.77

50.3.3 प्रतिबद्धताएं

मद	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
(क) पूंजीगत खाते से क्रियान्वित किए जाने के लिए शेष संविदाओं की प्राक्कलित राशि	15,476.55	19,314.64
(ख) न्यूनतम कार्य योजना प्रतिबद्धता	9,473.78	12,637.91
(ग) अनुषंगी कंपनियों के संबंध में पूंजीगत प्रतिबद्धता	7,277.12	8,969.19

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

कुल	32,227.45	40,921.74
-----	-----------	-----------

प्रचालकों द्वारा प्रदत्त विवरण पर आधारित पूंजीगत प्रतिबद्धताएं ₹24,850.08 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹31,752.05 मिलियन)। वसंत कुंज, दिल्ली स्थित कार्यालय भवन के लिए कंपनी के हिस्से के मद में पूंजीगत खाते मे निष्पादित की जाने वाली शेष संविदाओं की राशि ₹100.25 मिलियन (31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार ₹200.50 मिलियन), जिसमें संविदाएं मूल कंपनियों द्वारा विभिन्न एजेंसियों को प्रदान किए गए हैं और कंपनी को इस लागत को साझा करना है।

51. तेल एवं गैस उत्पादन गतिविधियों के लिए लेखांकन संबंधी मार्गदर्शी टिप्पणी के तहत प्रकटन (इंड एस)

51.1 भौगोलिक आधार पर प्रमाणित भंडारों मे समूह का हिस्सा (संयुक्त प्रचालन, संयुक्त उद्यम और सहयोगी कंपनियों सहित)

परियोजना	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
जीएनओपी, सूडान	प्रारंभिक	6.401	8.901	—	—	6.401	8.901
	परिवर्धन	0.806		—	—	0.806	—
	कटौती / समायोजन	—	2.019	—	—	—	2.019
	उत्पादन	0.282	0.481	—	—	0.282	0.481
	अंतिम	6.925	6.401	—	—	6.925	6.401
जीपीओसी, दक्षिण सूडान	प्रारंभिक	6.377	6.377	—	—	6.377	6.377
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	6.377	6.377	—	—	6.377	6.377
ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सूडान	प्रारंभिक	5.886	5.886	—	—	5.886	5.886
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	5.886	5.886	—	—	5.886	5.886
सखालिन— 1, रूस	प्रारंभिक	36.001	37.810	71.969	72.525	107.970	110.335
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	0.006		0.022	0.001	0.028	0.001
	उत्पादन						
	अंतिम						

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

परियोजना	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	उत्पादन	1.856	1.809	0.594	0.555	2.450	2.364
	अंतिम	34.139	36.001	71.353	71.969	105.492	107.970
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	प्रारंभिक	0.594	0.563	5.821	4.380	66.415	4.943
	परिवर्धन	0.055	0.055	2.568	2.919	2.623	2.974
	कटौती / समायोजन	—	—	(0.001)	—	(0.001)	—
	उत्पादन	0.022	0.024	1.403	1.476	1.425	1.502
	अंतिम	0.627	0.594	6.987	5.821	7.614	6.415
एएफपीसी, सीरिया	प्रारंभिक	2.581	2.581	—	—	2.581	2.581
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	2.581	2.581			2.581	2.581
बीसी — 10, ब्राजील	प्रारंभिक	3,019	6.737	0.200	0.464	3.219	7.201
	परिवर्धन	—	—	0.033	—	0.033	—
	कटौती / समायोजन	0.784	3.114	—	0.225	0.784	3.339
	उत्पादन	0.663	0.604	0.041	0.039	0.704	0.643
	अंतिम	1.572	3.019	0.192	0.200	1.764	3.219
एमईसीएल, कोलंबिया	प्रारंभिक	1.994	2.744			1.994	2.744
	परिवर्धन	0.503	—	—	—	0.503	—
	कटौती / समायोजन	—	0.207	—	—	—	0.207
	उत्पादन	0.476	0.543	—	—	0.476	0.543
	अंतिम	2.021	1.994	—	—	2.021	1.994
आईईसी, रूस	प्रारंभिक	14.688	16.397	3.926	4.750	18,614	21.147
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	1.438	—	0.797	—	2.235
	उत्पादन	0.257	0.271	0.037	0.027	0.294	0.298
	अंतिम	14.431	14.688	3.889	3.926	18.320	18.614

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

परियोजना	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
पीआईवीएसए, वेनेजुएला	प्रारंभिक	8.542	8.969	—	—	8.542	8.969
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	0.348	0.427	—	—	0.348	0.427
	अंतिम	8.194	8.542	—	—	8.194	8.542
काराबोबो — 1, वेनेजुएला	प्रारंभिक	4,356	3,622	—	—	4,356	3,622
	परिवर्धन	—	0.874	—	—	—	0.874
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	0.154	0.140	—	—	0.154	0.154
	अंतिम	4,202	4,356	—	—	4,202	4,356
ब्लॉक 24, सीरिया	प्रारंभिक	1,803	1,803	—	—	1,803	1,803
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	1,803	1,803	—	—	1,803	1,803
ब्लॉक — ए 1 एवं ए 3, म्यांमार	प्रारंभिक	—	—	9,295	10,138	9,295	10,138
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	0.828	0.843	0.828	0.843
	अंतिम	—	—	8,467	9,295	8,467	9,295
एसीजी, अजरबैजान	प्रारंभिक	5,655	7,057	—	—	5,655	7,057
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	1,113	0,584	—	—	1,113	0,584
	उत्पादन	0,762	0,818	—	—	0,762	0,818
	अंतिम	3,780	5,655	—	—	3,780	5,655
वैंकोर, रूस	प्रारंभिक	74,798	—	7,326	—	82,124	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

परियोजना	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	परिवर्धन	4,258	78,115	10,281	8,553	14,539	86,668
	कटौती / समायोजन	—	—	—	(0.001)	—	(0.001)
	उत्पादन	4,444	3,317	1,747	1,228	6,191	4,545
	अंतिम	74,612	74,798	15,860	7,326	90,472	82,124
लोअर जैक्युम, अबुधाबी	प्रारंभिक	—	—	—	—	—	—
	परिवर्धन	13,284	—	—	—	13,284	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	0,051	—	—	—	0,051	—
	अंतिम	13,233	—	—	—	13,233	—
कुल आरक्षित भंडार	प्रारंभिक	172,694	109,446	98,536	92,256	271,230	201,702
	परिवर्धन	18,906	79,044	12,882	11,472	31,788	90,516
	कटौती / समायोजन	1,903	7,362	0,020	1,022	1,923	8,384
	उत्पादन	9,315	8,434	4,650	4,170	13,965	12,064
	अंतिम	180,382	172,694	106,748	98,536	287,130	271,230

51.2 भौगोलिक आधार पर प्रमाणित विकसित भंडारों में समूह का हिस्सा (संयुक्त प्रचालन, संयुक्त उद्यम और सहयोगी कंपनियों सहित) इस प्रकार हैं

परियोजना	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
जीएनओपी, सूडान	प्रारंभिक	2,254	2,463	—	—	2,254	2,463
	परिवर्धन	—	0,272	—	—	—	0,272
	कटौती / समायोजन	0,375	—	—	—	0,375	—
	उत्पादन	0,282	0,481	—	—	0,282	0,481
	अंतिम	1,597	2,254	—	—	1,597	2,254
जीपीओसी, दक्षिण सूडान	प्रारंभिक	4,312	4,312	—	—	4,312	4,312
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

परियोजना	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	4.312	4.312	—	—	4.312	4.312
ब्लॉक 5ए, दक्षिणी सूडान	प्रारंभिक	2.565	2.565	—	—	2.565	2.565
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	2.565	2.565	—	—	2.565	2.565
सखालिन- 1, रूस	प्रारंभिक	16.765	16.197	9.838	10.169	26.603	26.366
	परिवर्धन	1.828	2.378	0.262	0.223	2.090	2.601
	कटौती / समायोजन	—	0.001	—	(0.001)	—	—
	उत्पादन	1.856	1.809	0.594	0.555	2.450	2.364
	अंतिम	16.737	16.765	9.506	9.838	26.243	26.603
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	प्रारंभिक	0.586	0.563	3.902	4.380	4.488	4.943
	परिवर्धन	0.047	0.047	1.000	1.000	1.047	1.047
	कटौती / समायोजन	—	—	(0.001)	—	(0.001)	—
	उत्पादन	0.022	0.024	1.403	1.476	1.425	1.502
	अंतिम	0.611	0.586	3.500	3.902	4.111	4.488
एएफपीसी, सीरिया	प्रारंभिक	2.206	2.206	—	—	2.206	2.206
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	2.206	2.206	—	—	2.206	2.206
बीसी - 10, ब्राजील	प्रारंभिक	3.019	6.737	0.200	0.464	3.219	7.201
	परिवर्धन	—	—	0.033	—	0.033	—
	कटौती / समायोजन	0.900	3.114	0.068	0.225	0.968	3.339
	उत्पादन	0.663	0.604	0.041	0.039	0.704	0.643
	अंतिम	1.456	3.019	0.091	0.200	1.547	3.219
एमईसीएल, कोलंबिया	प्रारंभिक	1.749	2.403	—	—	1.749	2.403
	परिवर्धन	0.295	—	—	—	0.295	—
	कटौती / समायोजन	—	0.111	—	—	—	0.111
	उत्पादन	0.476	0.543	—	—	0.476	0.543

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

परियोजना	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	अंतिम	1.568	1.749	—	—	1.568	1.749
आईईसी, रूस	प्रारंभिक	4.934	5.206	1.084	1.110	6,018	6.316
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	0.001	—	(0.001)	—	—
	उत्पादन	0.257	0.271	0.037	0.027	0.294	0.298
	अंतिम	4.677	4.934	1.047	1.084	5.724	6.018
पीआईवीएसए, वेनेजुएला	प्रारंभिक	1.270	1.697	—	—	1.270	1.697
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	0.348	0.427	—	—	0.348	0.427
	अंतिम	0.922	1.270	—	—	0.922	1.270
काराबोबो - 1, वेनेजुएला	प्रारंभिक	1,813	1.231	—	—	1,813	1.231
	परिवर्धन	0.380	0722	—	—	0.380	0.722
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	0.154	0.140	—	—	0.154	0.140
	अंतिम	2.039	1.813	—	—	2.039	1.813
ब्लॉक 24, सीरिया	प्रारंभिक	0.049	0.049	—	—	0.049	0.049
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	—	—	—	—	—	—
	अंतिम	0.049	0.049	—	—	0.049	0.049
ब्लॉक - ए 1 एवं ए 3, म्यांमार	प्रारंभिक	—	—	5.872	6.716	5.872	6.716
	परिवर्धन	—	—	—	—	—	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	0.001	—	0.001
	उत्पादन	—	—	0.828	0.843	0.828	0.843
	अंतिम	—	—	5.044	5.872	5.044	5.872
एसीजी, अजरबैजान	प्रारंभिक	4,492	2.585	—	—	4.492	2.585
	परिवर्धन	—	2.725	—	—	—	2.725
	कटौती / समायोजन	0.396	—	—	—	0.396	—
	उत्पादन	0.762	0.818	—	—	0.762	0.818
	अंतिम	3.334	4,492	—	—	3.334	4,492
वैंकोर, रूस	प्रारंभिक	55,896	—	5.392	—	61,288	—

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

परियोजना	विवरण	खनिज तेल (एमएमटी)		गैस (बिलियन घन मीटर)		कुल तेल समतुल्य (एमएमटीओई)	
		31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार	31 मार्च, 2017 की स्थिति के अनुसार
	परिवर्धन	—	59.213	5.009	6.620	5.009	65.833
	कटौती / समायोजन	10.352	—	—	10.352	—	—
	उत्पादन	4.444	3.317	1.747	1.228	6.191	4.545
	अंतिम	41.100	55.896	8.654	5.392	49.754	61.288
लोअर जैक्युम, अबुधाबी	प्रारंभिक	—	—	—	—	—	—
	परिवर्धन	10,956	—	—	—	10,956	—
	कटौती / समायोजन	—	—	—	—	—	—
	उत्पादन	0.051	—	—	—	0.051	—
	अंतिम	10,905	—	—	—	10,905	—
कुल आरक्षित भंडार	प्रारंभिक	101.911	48.214	26.288	22.840	128.199	71.054
	परिवर्धन	13.506	65.356	6.271	7.843	19.777	73.200
	कटौती / समायोजन	12.023	3.277	0.067	0.222	12.090	3.449
	उत्पादन	9.315	8.434	4.650	4.170	13.965	12.064
	अंतिम	94.078	101.911	27.843	26.288	121.921	128.199

परियोजनाओं की स्थिति के लिए टिप्पणी संख्या 47 देखें

‘खनिज तेल में कंडेसेंट शामिल है।

“एमएमटीओई का तात्पर्य है “मिलियन मैट्रिक टन तेल समतुल्य” और तेल समतुल्य गैस की गणना करने के लिए 1000 घन मीटर

गैस को 1 मैट्रिक टन खनिज तेल के समतुल्य माना गया है।

कुल में किसी प्रकार का परिवर्तन, यदि कोई, आंतरिक योजन और पूर्णांक बनाने के कारण हैं।

1 अक्टूबर 2013 की स्थिति के अनुसार कंपनी का भंडार अन्य पक्ष प्रमाणन (टीपीसी) एजेंसियों द्वारा प्रमाणित किए गए थे। कुछ परियोजनाओं के मामले में मूल कंपनी अर्थात् ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन इंडिया लिमिटेड (ओएनजीसी) की भंडार आकलन समिति (आरईसी) के आकलनों की तुलना में प्रमाणित 1पी भंडार 45.538 एमएमटी कम थे। तथापि, कंपनी का प्रबंधन इस संबंध में टीपीसी की धारणाओं से सहमत नहीं था और आरईसी द्वारा अनुमोदित भंडार आकलनों को अंगीकृत किया।

52. वर्ष के दौरान अभिज्ञात क्षरण

52.1 कंपनी ने अपनी नकदी सृजक इकाईयों (सीजीयू) के लिए 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार उपयोग मुल्य पद्धति के आधार पर क्षरण परीक्षण किया है। कंपनी ने 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के दौरान दो सीजीयू में क्षरण का प्रतिलेखन और तीन सीजीयू में क्षरण की पहचान की है और ₹2,740.12 मिलियन के क्षरण का निवल प्रतिलेखन किया है (31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष के दौरान दो सीजीयू में क्षरण का प्रतिलेखन और तीन सीजीयू में क्षरण सहित ₹10,062.78 मिलियन के निवल क्षरण प्रावधान को अभिज्ञात किया गया था)। क्षरण के लिए वर्तमान वर्ष के प्रावधान को अपवादात्मक मद माना गया है। टिप्पणी सं. 38 देखें।

संबंधित सीजीयू के निम्नलिखित 2पी भंडारों का क्षरण आकलन करने पर विचार किया गया है।

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में हैं)

सीजीयू	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार प्रमाणित और संभावित भंडार (एमएमटीओई)
इंपेरियल, रूस	95.411
सखालिन – 1, रूस	140.758
वैंकोर, रूस	113.106
ब्लॉक 06.1, वियतनाम	8.090
जीएनपीओसी, सूडान	9.088
जीपीओसी, दक्षिणी सूडान	6.473
ब्लॉक – 5 ए, दक्षिणी सूडान	6.311
एमईसीएल, कोलंबिया	2.121
ब्लॉक बीसी – 10, ब्राजील	4.199
पीआईवीएसए, वेनेजुएला	8.194
काराबोबो – 1, वेनेजुएला	52.499
ब्लॉक ए1, ए3, म्यांमार	17.735
एसीजी, अजरबैजान	11.171
एरिया – 1, मोजाबिक	214.785

53 कंपनी की मालसूची, आस्ति, संयंत्र और उपकरण और पूंजी भंडारों को तीन वर्ष की अवधि में सभी मदों को कवर करने के लिए एक चरणबद्ध तरीके से भौतिक सत्यापन करने की एक प्रणाली है। समायोजन भिन्नताएं यदि कोई, को मिलान पूरा करने के प चात निश्पादित किए जाते हैं।

54 कंपनी की व्यूत्पन्न संविदाएं सहित ऐसी कोई दीर्घावधिक संविदाएं नहीं हैं, जिनमें महत्वपूर्ण पूर्वाभासी हानियां हुई थी।

55. व्यापार और अन्य प्राप्य, व्यापार और अन्य देय और ऋण के कुछ शेष अभिपुष्टि/मिलान के अध्यधीन हैं। समायोजन यदि कोई जिनका कोई महत्वपूर्ण प्रभाव अपेक्षित नहीं है, की अभिपुष्टि/मिलान के उपरांत लेखांकित किया जाएगा।

56. वित्तीय विवरणों का अनुमोदन

समेकित वित्तीय विवरणों को 23 मई, 2018 को निदेशक मंडल द्वारा अनुमोदित किया गया था।

कृते और की ओर से		
ह०	ह०	ह०
(रजनी कांत) कंपनी सचिव	(विवेकानंद) निदेशक (वित्त)	(नरेन्द्र के वर्मा) प्रबंध निदेशक
हमारी संलग्न समतिथि रिपोर्ट के अनुसार		
कृते एसपीएमआर एण्ड एसोसिएट्स संनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 007578एन		कृते बी सी जैन एंड कं. संनदी लेखाकार फर्म पंजी. सं. 001099सी
स्थान : नई दिल्ली तिथि : 23 मई, 2018		ह० (स. ले. प्रमोद माहेश्वरी) साझीदार (स. सं. 085362)
		ह० (स. ले. श्यामजी गुप्ता) साझीदार(स.सं. 416155)

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड (समेकित)
(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में है)



अनुसूची –प्व समेकित वित्तीय विवरणों पर अतिरिक्त प्रकटन – 2017 – 18

क्र. सं	समूह की कंपनी का नाम	निगम देश	31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार निवल आसि (खभाव कुल आसियां और कुल देखाओं का अंतर)				31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए अन्व व्यापक आय में हिस्सा				31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए अन्व व्यापक आय में हिस्सा				31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए अन्व व्यापक आय में हिस्सा			
			समेकित निवल आसियां के रूप में	राशि	समेकित लाभ या हानि के रूप में	राशि	समेकित अन्व व्यापक आय के रूप में	राशि	समेकित कुल व्यापक आय के रूप में	100 %	समेकित अन्व व्यापक आय के रूप में	राशि	समेकित लाभ या हानि के रूप में	राशि	समेकित अन्व व्यापक आय के रूप में	राशि	समेकित कुल व्यापक आय के रूप में	100 %
	ओएनजीसी विदेश लिमिटेड समग्रित		100.00%	4,78,614.72	100%	9,796.17	100 %	(629.78)	100 %	9,166.39	100.00 %	4,71,739.20	100.00 %	7,537.78	100 %	1,861.35	100 %	9,399.13
क	मूल कंपनी :-																	
क 1	ओएनजीसी विदेश लिमिटेड	भारत	65.11%	3,11,741.45	42 %	4,105.47	88 %	(564.90)	39 %	3,550.57	65.86 %	3,10,699.22	232.08 %	17,493.80	308 %	(5,723.94)	125 %	11,760.86
ख	अनुपगो कंपनीयां																	
ख 1	विदेशी																	
ख 1.1	ओएनजीसी नील गंगा बी. (ए एच बी श्रेणी)	द नीदरलैंड	7.69 %	(6,825.76)	61 %	(5,992.29)	357 %	(2,246.94)	90 %	(6,240.23)	5.16 %	(24,344.42)	267.5 %	(2,916.06)	59 %	1,099.22	10 %	(616.64)
ख 1.2	ओएनजीसी कोवास लिमिटेड	ब्राजील	1.18 %	(6,655.72)	172 %	16,865.11	0 %	—	184 %	16,865.11	0.35 %	(1,637.07)	120.71 %	(9,099.21)	0 %	—	97 %	(9,099.21)
ख 1.3	ओएनजीसी नील गंगा (सहप्रस) लिमिटेड	साइप्रस	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—	0 %	—	0 %	(0.06)	0.03 %	(2.28)	0 %	—	0 %	(2.28)
ख 1.4	ओएनजीसी नील गंगा (सैन किरिलोव) बी. बी.	द नीदरलैंड	1.84 %	(6,790.11)	0 %	(16,39)	0 %	—	0 %	(16,39)	1.27 %	(6,003.11)	0.10 %	7.58	0 %	—	0 %	7.58
ख 1.5	ओएनजीसी कैस्पियन ई एंड पी बी. बी.	द नीदरलैंड	0.32 %	(1,555.80)	29 %	(2,834.21)	0 %	—	31 %	(2,834.21)	0.21 %	(1,000.05)	4.35 %	328.12	0 %	—	3 %	328.12
ख 1.6	ओएनजीसी नील गंगा बी. बी. (सी श्रेणी)	द नीदरलैंड	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—	0 %	—	0 %	—	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—
ख 1.7	ओएनजीसी मंदा लिमिटेड	नाइजरिया	0.00 %	—	0 %	—	4 %	(26.64)	0 %	(26.64)	0.00 %	—	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—
ख 1.8	ओएनजीसी ओपेल अलमनदा लिमिटेड	बर्मुडा	0.35 %	1,669.92	0 %	(23.53)	64 %	401.68	4 %	378.15	0.69 %	(3,270.17)	92.47 %	(6,970.37)	0 %	—	74 %	(6,970.37)
ख 1.9	इरोपियल एनर्जी लिमिटेड	साइप्रस	1.61 %	(7,668.63)	1 %	(11,157)	123 %	775.36	7 %	663.79	3.09 %	(14,590.64)	1.45 %	109.22	103 %	1,924.48	22 %	2,033.70
ख 1.10	इरोपियल एनर्जी टॉन्क लिमिटेड	साइप्रस	0.01 %	(29.74)	0 %	5.78	0 %	—	0 %	5.78	0.02 %	(62.48)	0.04 %	(2.70)	0 %	—	0 %	(2.70)
ख 1.11	इरोपियल एनर्जी (सहप्रस) लिमिटेड	साइप्रस	0.00 %	(4.03)	1 %	(61.71)	0 %	—	1 %	(61.71)	0.44 %	(2,077.70)	0.04 %	(2.65)	0 %	—	0 %	(2.65)
ख 1.12	इरोपियल एनर्जी नोर्ड लिमिटेड	साइप्रस	0.01 %	5.64	1 %	130.39	0 %	—	1 %	130.39	1.83 %	(6,626.63)	0.03 %	(2.58)	0 %	—	0 %	(2.58)
ख 1.13	सिगपुरास लिमिटेड	साइप्रस	0.01 %	(64.22)	3 %	(326.50)	0 %	—	4 %	(326.29)	0.03 %	(160.66)	1.94 %	146.38	0 %	—	2 %	146.38
ख 1.14	रेडविलस होल्डिंग लिमिटेड	साइप्रस	0.16 %	(751.70)	0 %	5.68	0 %	—	0 %	5.68	0.11 %	(6,698.85)	0.04 %	(2.73)	0 %	—	0 %	(2.73)
ख 1.15	इरोपियल फ्रैक सलिसिज (सहप्रस) लिमिटेड	साइप्रस	0.04 %	(184.39)	0 %	5.21	0 %	—	0 %	5.21	0.00 %	(6.86)	0.06 %	(4.52)	0 %	—	0 %	(4.52)
ख 1.16	सैन एलियो इरोस्टमेट लिमिटेड	साइप्रस	0.65 %	(3,121.37)	0 %	6.01	0 %	—	0 %	6.01	0.00 %	8.90	1.63 %	(122.66)	0 %	—	1 %	(122.66)
ख 1.17	एएएलसी सिवइलटेन्कट	रूस	0.02 %	76.87	1 %	120.90	0 %	—	1 %	120.90	0.04 %	206.75	1.32 %	(99.20)	0 %	—	1 %	(99.20)
ख 1.18	एएएलसी एएलसफ्टोज	रूस	0.08 %	308.97	19 %	1,877.34	0 %	—	20 %	1,877.34	0.16 %	751.25	13.92 %	(974.05)	0 %	—	10 %	(974.05)
ख 1.19	एएएलसी नोर्ड इरोपियल	रूस	0.01 %	33.37	2 %	239.90	0 %	—	3 %	239.90	0.42 %	(1,960.14)	4.27 %	321.89	0 %	—	3 %	321.89
ख 1.20	एएएलसी रस इरोपियल ग्रुप	रूस	0.14 %	(677.98)	11 %	1,039.18	0 %	—	11 %	1,039.18	0.01 %	66.71	3.73 %	(281.36)	0 %	—	3 %	(281.36)
ख 1.21	एएएलसी इरोपियल फ्रैक सलिसिज	रूस	0.00 %	(6.04)	1 %	(97.89)	0 %	—	1 %	(97.89)	0.01 %	(61.14)	21.50 %	(1620.66)	0 %	—	17 %	(1620.66)

(जब तक अन्यथा कथित न हो सभी राशियां मिलियन ₹ में है)

ख 1.22	कार्मेलो एन ए बी	चीन	0.52 %	(2,475.62)	0 %	(43.03)	32 %	201.81	2 %	158.78	0.10 %	(464.87)	0.00 %	—	8 %	146.60	2 %	146.60
ख 1.23	पेट्रो कार्मेलो गंगा बी. बी.	द नीदरलैंड	0.15 %	(735.95)	0 %	15.16	0 %	—	0 %	15.16	0.31 %	(1,448.94)	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—
ख 1.24	ओएनजीसी बीटीसी लि.	केन टाऊ	0.00 %	4.72	5 %	(461.62)	0 %	(0.30)	5 %	(461.93)	0.00 %	(0.74)	6.65 %	(500.94)	0 %	—	5 %	500.94
ख 1.25	सायन गेस एनर्जी मोनाचिक लिमिटेड	ब्रिटिश जॉर्जिया	1.57 %	(7,499.21)	1 %	117.21	76 %	480.41	7 %	597.62	0.93 %	(4,396.12)	2.54 %	(91.09)	0 %	—	2 %	(91.09)
ख 1.26	ओएनजीसी विदेश रोपुमा लि.	मरिशस गणराज्य	0.00 %	(0.03)	0 %	1.86	0 %	0.00	0 %	1.86	0.00 %	0.03	0.02 %	(1.50)	0 %	—	0 %	(1.50)
ख 1.27	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक ड्रक	टेक्सास	0.01 %	5.98	0 %	(14.36)	0 %	2.06	0 %	(12.31)	0.00 %	(19.06)	0.36 %	27.17	0 %	—	0 %	27.17
ख 1.28	ओएनजीसी विदेश सिगपुरा पीटोई लि.	सिगपुरा	0.00 %	5.98	1 %	126.60	54 %	337.68	5 %	464.28	0.00 %	1.31	0.63	(47.76)	237 %	4,441.99	46 %	4,367.23
ख 1.29	ओएनजीसी विदेश वेकारमेट पीटोई लि.	सिगपुरा	1.17 %	(6,600.24)	291 %	(28,537.07)	0 %	—	311 %	(28,537.07)	0.48 %	(2,241.12)	71.74 %	(6,407.76)	0 %	—	56 %	(6,407.76)
ख 1.30	इंडस रूट रीडियेफिम एक्सलोराम लि.	इराक	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—	0 %	—	0.00 %	—	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—
ग	सभी अनुपगो कंपनियों में गैर नियंत्रण अधिकार		3.03 %	14,510.89	0 %	(16.34)	0 %	—	0 %	(16.34)	3.01 %	14,208.66	0.47 %	(35.41)	0 %	—	(35.41)	
घ	इक्विटी के अनुसार लब्धयोग्य कंपनियों में नियंत्रण																	
घ 1	विदेशी																	
घ 1.1	पेट्रो कार्मेलो एन. ए. ए.	वेनेजुएला	0.88 %	4,204.68	37 %	3,599.27	0 %	—	39 %	3,599.27	0.12 %	579.73	7.66 %	599.61	0 %	—	6 %	599.61
घ 1.2	कार्मेलो इरोपियन कस्टम एन. ए. ए. ए.	वेनेजुएला	0.00 %	0.27	0 %	—	0 %	—	0 %	—	0.00 %	0.27	0.00 %	—	0 %	—	—	—
घ 1.3	साऊथ ईस्ट एशिया गैस पाइपलाइन कंपनी लि.	हॉंगकांग	0.21 %	1,009.21	8 %	796.23	0 %	—	9 %	796.23	0.22 %	1,016.26	11.95 %	900.41	0 %	—	10 %	900.41
घ 1.4	लावा बी. बी.	द नीदरलैंड	4.88 %	23,271.09	96 %	3,505.15	0 %	—	36 %	3,505.15	5.89 %	27,792.13	53.44 %	4,027.86	0 %	—	43 %	4,027.86
घ 1.5	जेएससी वेकरमेट	रूस	2949 %	1,41,187.63	167 %	16,399.79	0 %	—	179 %	16,399.79	29.76 %	1,40,502.97	107.31 %	8,089.11	0 %	—	86 %	8,089.11
घ 1.6	संड पेडेलिम ओपरेटिंग कंपनी	मरिशस	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—	0 %	—	0.00 %	—	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—
घ 1.7	पेटोईस इरोपियन एन. ए. ए.	वेनेजुएला	5.55 %	26,576.48	3 %	253.40	0 %	—	3 %	253.40	5.49 %	26,294.95	45.95 %	3,456.32	0 %	—	37 %	3,456.32
घ 1.8	फाल्कन ऑयल एंड गैस बी. बी.	द नीदरलैंड	3.31 %	15,863.30	1 %	71.61	0 %	—	1 %	71.61	0.00 %	—	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—
घ 1.9	मोनाचिक एएलसी 1 क. पीटोई लि.	सिगपुरा	0.00 %	—	0 %	(32.24)	0 %	—	0.00 %	(32.24)	0.00 %	2.50	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—
ङ	समूह उद्यम कंपनियां (इक्विटी पद्धति के अनुसार नियंत्रण)																	
ङ. 1	विदेशी																	
ङ. 1.1	ओएनजीसी मितल एनर्जी लिमिटेड	साइप्रस	0.34 %	(1,622.95)	0 %	—	0 %	—	0 %	—	0.00 %	—	0.00 %	—	0 %	—	0 %	—
ङ. 1.2	सिमारा एनर्जी (सीरिया) बी. बी.	द नीदरलैंड	0.05 %	261.80	0 %	(24.22)	0 %	—	0 %	(24.22)	0.05 %	236.59	0.26 %	(21.69)	0 %	—	0 %	(21.69)
ङ. 1.3	मनकोप एनर्जी कालिया लि.	बर्मुडा	4.47 %	21,401.35	9 %	(676.36)	0 %	—	10 %	(676.36)	4.65 %	22,259.79	20.75 %	(1,564.40)	0 %	—	17 %	(1,564.40)
	कुल			4,78,614.72		9,796.17		(629.78)		9,166.39		4,71,739.20		7,537.78		1,861.35		9,399.13

नोट :

विवरण पर :

- तुलन पत्र मदों के लिए : 1 अमेरिकी डॉलर ₹ 64.92 (पिछले वर्ष – 1 अमेरिकी डॉलर ₹ 64.85) ₹ 67.0746)
- विकसी भी अनुपगो कंपनी को अभी अपना प्रचालन शुरू करना शेष नहीं है।
- लाभ एवं हानि मद : 1 अमेरिकी डॉलर ₹ 64.4712 (पिछले वर्ष – 1 अमेरिकी डॉलर ₹ 64.4712)
- ओएनजीसी नील गंगा (सहप्रस) लिमिटेड को 12 जुलाई 2017 से परिसमाप्त कर दिया गया है।

[illegible]