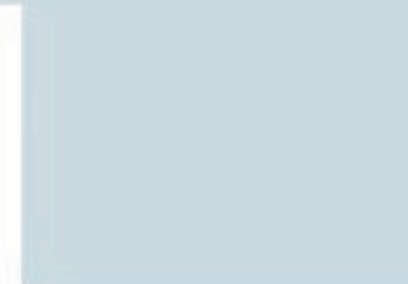
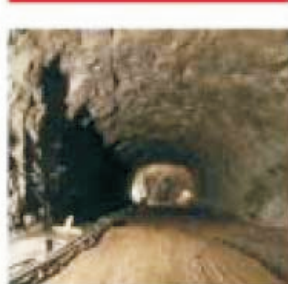
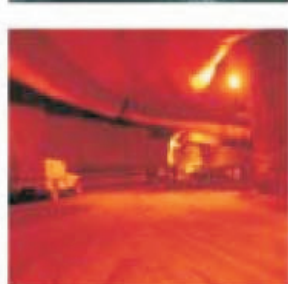
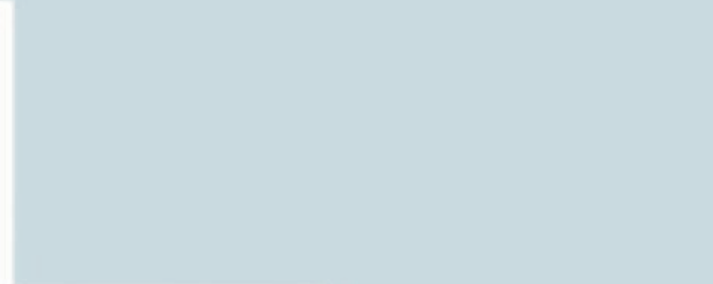


# 7<sup>th</sup> वार्षिक रिपोर्ट ANNUAL REPORT 2010-11



**ISPRL**

**इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड**

(ओ.आई.डी.बी. की पूर्ण स्वामित्व की सहायक कम्पनी)

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार

**Indian Strategic Petroleum Reserves Limited**

(A wholly owned subsidiary of OI DB)

Ministry of Petroleum and Natural Gas, Govt. of India

## विषय सूची CONTENTS

1.	बोर्ड के निदेशक Board of Directors	2 37
2.	निदेशक रिपोर्ट Directors' Report	4 39
3.	लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट Auditors' Report	10 45
4.	वार्षिक लेखे 2010-11 Annual Accounts 2010-11	15 50
5.	भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणियां Comments of Comptroller & Auditor General of India (C&AG)	34 70

## बोर्ड के निदेशक

श्री जी सी चतुर्वेदी	अध्यक्ष	(11 मई 2011 से)
श्री एस सुन्दरेशन	अध्यक्ष	(02 मई 2011 तक)
श्री सुधीर भार्गव	निदेशक	(19 मई 2010 तक)
श्री अरुण कुमार	प्रभारी-निदेशक	
श्री एल एन गुप्ता	निदेशक	

**मुख्य कार्यकारी अधिकारी**

श्री राजन के पिल्लै

**कंपनी सचिव**

श्रीमती सुधा वेंकट वरदन

**सांविधिक लेखा परीक्षक**

मैसर्स रस्तोगी नारायण एण्ड कम्पनी,

चार्टर्ड एकाउटेन्ट्स

फ्लेट नं. 303, डीडीए एचआईजी मल्टी स्टोरी, ब्लॉक 1, रानी झाँसी काम्प्लेक्स

देश बंधु गुप्ता रोड, पहाड़गंज, नई दिल्ली-110 055

**बैंकर्स**

बैंक ऑफ इंडिया, नई दिल्ली ओवरसीज शाखा,  
विजया बिल्डिंग, 17 बाराखम्भा रोड,  
नई दिल्ली 110 001

कार्पोरेशन बैंक  
एम-41 कनॉट सर्कस  
नई दिल्ली 110 001

**पंजीकृत कार्यालय**

301, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, तृतीय तल, बाबर रोड, नई दिल्ली-110 001

**प्रशासनिक कार्यालय**

ओ.आई.डी.बी. भवन, तीसरी मंजिल, प्लॉट नं. 2, सैक्टर - 73, नोएडा- 201301, उ.प्र.

फोन : 91-120-2594641, फैक्स : 91-120-2594643

वेब साईट : [www.isprlindia.com](http://www.isprlindia.com)

ई-मेल : [isprl@isprlindia.com](mailto:isprl@isprlindia.com)

**विशाखापटनम् परियोजना कार्यालय :**

लोबागार्दन, एच.एस.एल. फैब्रिकेशन यार्ड के पीछे,  
गाँधीग्राम पोस्ट, विशाखापटनम्-530 005

फोन : 0891-2574059, फैक्स : 0891-2573503

**मैंगलोर परियोजना कार्यालय :**

स्ट्रेटेजिक स्टोरेज ऑफ क़ुड आर्यल प्रोजेक्ट,  
चन्द्राहास नगर, परमुडे पी.ओ, मैंगलोर-574 509  
फोन : 0824-3006100, फैक्स : 0824-3006111

**पादुर परियोजना कार्यालय :**

पीओ : पादुर, वाया कापू, जनपद उडुपी-574 106, कर्नाटक

फोन : 0820-2576683, फैक्स : 0820-2576629



## निदेशक रिपोर्ट

सेवा में,

शेयर धारक

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

बोर्ड के निदेशकों की ओर से, मैं कंपनी की कार्यप्रणाली पर 31 मार्च 2011 को समाप्त अवधि की 7वीं वार्षिक रिपोर्ट के साथ संपरीक्षित लेखा-विवरण तथा उस पर लेखापरीक्षक की रिपोर्ट प्रस्तुत कर रहा हूँ।

### कंपनी :- एक परिदृश्य

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आई.एस.पी.आर.एल) दिनांक 16 जून, 2004 को इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड (आई.ओ.सी.एल.) की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी के रूप में निगमित हुई। कंपनियों के रजिस्ट्रार से कार्य आरंभ करने का प्रमाण-पत्र दिनांक 17.03.2006 को प्राप्त हुआ। कंपनी की संपूर्ण शेयरधारिता तेल उद्योग विकास बोर्ड तथा उनके नामितियों द्वारा 9 मई 2006 को अधिगृहित कर ली गई है। दिनांक 31.03.2010 को कंपनी की प्राधिकृत पूंजी तथा निर्गमित / अभिदत्त / प्रदत्त पूंजी क्रमशः 2,397 करोड़ और 961.99 करोड़ रुपये है (442.74 करोड़ रुपये प्रलंबित आबंटन समाविष्ट है)

कंपनी का मुख्य उद्देश्य कच्चे तेल के भंडार का स्वामित्व, कच्चे तेल की सूची पर नियंत्रण करना तथा कच्चे तेल की रिलीज एवं स्टॉक के प्रतिस्थापन का समन्वय सरकार के विशेष निर्देश के अनुसार करना और भंडारण, हैंडलिंग, निर्वहन, ढुलाई, परिवहन, प्रेषण, आपूर्ति, बाजार अनुसंधान, सलाह, परामर्श, सेवा प्रदाताओं, दलालों और एजेंटों, इंजीनियरिंग और सिविल डिजाइनरों, ठेकेदारों, घटवाल, गोदाममालिक, उत्पादकों, तेल और तेल उत्पादों, गैस और गैस उत्पादों, पेट्रोलियम और पेट्रोलियम उत्पादों, ईंधन, स्प्रिट, रसायन, सभी प्रकार और तरह के तरल पदार्थ के डीलरों और यौगिकों, डेरिवेटिव, मिश्रण, तैयारी, और उसके उत्पादों संबंधी कार्य संपादित करना है।

### कार्य-निष्पादन का संक्षिप्त विवरण

आपकी कंपनी को 5.33 एम.एम.टी. के कार्यनीतिक कच्चे तेल क्षमता वाले भंडार स्थापित करने का आदेश हुआ है। कार्यनीतिक आरक्षितियों के निर्माण हेतु चुने गए स्थान विशाखपट्टनम (1.33 एमएमटी), मैंगलोर (1.5 एमएमटी) तथा पादुर (2.5 एमएमटी) हैं। कार्यनीतिक भंडारण सुविधाओं के निर्माण की पूंजीगत लागत लगभग 2763 करोड़ रुपये आंकी गई है जिसमें जून 2011 में अनुमोदित 1038 करोड़ रुपये विशाखपट्टनम परियोजना की संशोधित लागत एवं सितंबर 2005 के मूल्यों पर मैंगलोर व पादुर परियोजना लागतें भी शामिल हैं। मैंगलोर व पादुर की परियोजना लागतें संशोधित हैं। तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओ.आई.डी.बी.) संपूर्ण निर्माण लागत के लिए निधियां उपलब्ध कराएगा। इन निर्माण लागतों में कच्चे तेल की कीमत शामिल नहीं है जो संबंधित कैवन के भरे जाने के लिए तैयार होने पर सरकार द्वारा तय किए गए वित्तीय पैटर्न पर प्रचलित बाजार दरों पर जुटाया जाएगा।

आपकी कंपनी ने अपने उद्देश्यों को आगे बढ़ाने में अनेक कदम उठाए हैं और 1 अप्रैल, 2010 से 31 मार्च, 2011 तक की अवधि की परियोजनाओं की परियोजनावार स्थिति निम्न प्रकार है:-

### 1. विशाखापट्टनम ( भंडारण क्षमता : 1.33 एमएमटी)

इंजिनियर्स इंडिया लिमिटेड (ईआईएल) को परियोजना प्रबंधन सलाहकार (पीएमसी) के रूप में नियुक्त किया गया है। परियोजना के लिए आवश्यक 68 एकड़ भूमि में से 38 एकड़ भूमि विशाखापट्टनम पोर्ट ट्रस्ट से पट्टे पर ले ली गई है तथा शेष भूमि के लिए पूर्वी नौसेना कमांड के साथ समझौता ज्ञापन (एमओयू) पर हस्ताक्षर किए जा चुके हैं। वैधानिक निर्बाधताएं प्राप्त कर ली गई हैं। अनुपूरक स्थल जांच पड़ताल के बाद, अतिरिक्त क्षमता की कम सीमांत लागत का लाभ उठाने के लिए कैवर्न की क्षमता 1.33 एमएमटी तक बढ़ा दी गई है और सरकार से इसका अनुमोदन भी प्राप्त किया जा चुका है।

भूमिगत सिविल कार्य मैसर्स हिन्दुस्तान कंस्ट्रक्शंस कंपनी लिमिटेड (एचसीसी) द्वारा किया जा रहा है। 31 मार्च, 2011 तक 18.74 लाख क्यूबिक मीटर खुदाई का कार्य पूरा हो चुका है। भूतल से ऊपर की भूमि संबंधी कार्य दिनांक 30.11.2009 को मैसर्स आईओटीआईईएसएल को दिया गया था। दिनांक 31.03.2011 को कच्चे तेल की क्रूड सबमर्सिबिल पंपों एवं सीपेज वाटर पंपों आदि जैसे प्रमुख संवेदनशील मदों की खरीदी के लिए आदेश दे दिया गया है। साइट पर सामग्री पहुंचना आरंभ हो गई है तथा स्थल ग्रेडिंग काम प्रगति पर है। दिनांक 31.03.2011 को परियोजना की कुल प्रगति 74.1 प्रतिशत है। परियोजना के यांत्रिक (मैकेनिकल) कार्य को पूरा करने की अनुसूचित तिथि अक्टूबर, 2011 है और कमीशन करने की तिथि अप्रैल 2012 है। परंतु, कवर्न ए में एक चट्टान गिरने की घटना होने से कार्य पूरा करने के निर्धारित समय पर प्रभाव पड़ा है। मरम्मत/एवं पूर्व अवस्था में लाने संबंधी कार्य प्रगति पर है।

### 2. मैंगलोर (भंडारण क्षमता : 1.5 एमएमटी)

इंजिनियर्स इंडिया लिमिटेड को परियोजना प्रबंधन सलाहकार के रूप में नियुक्त किया गया है। मैंगलोर कैवर्न के लिए चिन्हित भूमि मैंगलोर स्पेशल इकोनॉमिक जोन क्षेत्र के अंतर्गत आती है और 100 एकड़ भूमि मैंगलोर स्पेशल इकोनॉमिक जोन लिमिटेड (MSEZL) से अधिग्रहित कर ली गई है। पर्यावरण एवं वन मंत्रालय से पर्यावरण अनुमति प्राप्त कर ली गई है और राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड से स्थापना की स्वीकृति भी प्राप्ति कर ली गई है।

भूमिगत सिविल कार्य मैसर्स एस के इंजिनियरिंग एंड कंस्ट्रक्शन और करम चंद थापर के संयुक्त उद्यम (एसकेईसी-केसीटीजेवी) के माध्यम से किया जा रहा है। 31 मार्च, 2011 तक कुल 22.65 लाख क्यूबिक मीटर खुदाई कार्य में से कुल 3.04 लाख क्यूबिक मीटर खुदाई का कार्य पूरा हो गया है जो कुल 8.6 किलो मीटर सुरंग कार्य में से 3.9 किलो मीटर सुरंग कार्य के अनुरूप है। नियोजित 232.4 मीटर में से कुल 45 मीटर शाफ्ट का कार्य पूरा कर लिया गया है। भूमि के ऊपर के कार्य के लिए, 4 निविदाकारों को तकनीकी वाणिज्यिक (टेक्नो कमर्शियल) आधार पर स्वीकार्य पाया गया और उनकी प्राइज्ड बिड 3 फरवरी, 2011 को खोली गई। चूंकि मूल्यांकन के दौरान यह ज्ञात हुआ कि एक भारतीय निविदाकार ने दो मुद्राओं में अपनी दरें दर्शाई थीं, इसलिए 31.03.2011 तक टेंडर को अंतिम रूप नहीं दिया जा सका। यांत्रिक कार्य का समापन भूमि के ऊपरी कार्य के लिए अवार्ड देने पर निर्भर करेगा। 31.03.2011 तक परियोजना की कुल प्रगति 33.6 प्रतिशत रही है।



**MSEZ** के भीतर फ्री ट्रेड वेयरहाउसिंग जोन (**FTWZ**) के सह-विकासक के रूप में मैंगलोर परियोजना के लिए वाणिज्य मंत्रालय का अनुमोदन 12 अगस्त, 2010 को प्राप्त हुआ।

### 3. पादुर (भंडारण क्षमता : 2.5 एमएमटी)

ईआईएल को परियोजना प्रबंधन सलाहकार के रूप में नियुक्त किया गया है। अक्टूबर 2008 में कर्नाटक सरकार पादुर/हेरुरु ग्रामीण इलाकों में भूमि अधिग्रहण के आदेश जारी कर चुकी है। पादुर में लगभग 182 एकड़ भूमि का अधिग्रहण कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (**KIADB**) के माध्यम से किया जा रहा है जिसमें से 101.815 एकड़ भूमि का कब्जा मई 2010 में कंपनी ने अपने अधिकार में ले लिया था।

भूमिगत सिविल कार्य को दो भागों अर्थात् भाग ए व भाग बी में बांटा गया है। भाग ए का कार्य मैसर्स एचसीसी को 374.66 करोड़ रुपये में तथा भाग बी का काम मैसर्स एसकेईसी-केसीटी जेवी को 375.92 करोड़ रुपये में दिनांक 29.12.2009 को 36 माह की अवधि में पूरा करने के लिए सौंपा गया। चूंकि, 29 मई, 2010 को केआईएडीबी द्वारा जमीन आईएसपीआरएल को सौंपी गई और इसलिए निर्माण गतिविधियां प्रारंभ करने की शून्य तिथि 29 मई, 2010 मान ली गई। ईआईएल द्वारा भूमि के ऊपरी कार्य के टेंडर को अंतिम रूप दिया गया और कार्यआदेश शीघ्र ही प्रदान करने की प्रक्रिया प्रगति पर है। 31.03.2011 तक परियोजना की कुल प्रगति 26 प्रतिशत रही है।

मैंगलोर-पादुर पाइपलाइन के लिए प्रयोग के अधिकार (आरओयू) अर्जन हेतु, डीसी, मैंगलोर तथा डीसी, उडुप्पी ने विशेष भूमि अधिग्रहण अधिकारी (**SLAO**), कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (**KIADB**) को भूमि अधिग्रहण अधिकारी के रूप में नियुक्त किया है। आरओयू अर्जन का काम केआईडीबी के द्वारा किया जा रहा है और जनवरी 2011 में 3(1) अधिसूचना जारी कर दी गई है। प्रत्येक भूस्वामी को सूचना भेज दी गई है।

दिनांक 31.03.2011 और निदेशक रिपोर्ट की तिथि के बीच हुई महत्वपूर्ण घटनाएं निम्नलिखित हैं:-

- (i) मैंगलोर भूमि के ऊपरी कार्य के लिए कुल 329.979 करोड़ रुपये की लागत पर प्रतिवर्ती नीलामी प्रक्रिया के बाद मैसर्स पुंज लॉयड को आदेश दिया गया। (आदेश जुलाई 2011 में दिया गया)
- (ii) फेस II में 4 लोकेशनों अर्थात् पादुर, राजकोट, चंडीखोल और बीकानेर में 12.5 एमएमटी क्षमता के भंडारण के लिए विस्तृत संभाव्यता रिपोर्ट तैयार करने के लिए 7 करोड़ रुपये की लागत का आदेश ईआईएल का दिया गया। (आदेश जुलाई 2011 में दिया गया)
- (iii) अगस्त 2010 में मैंगलोर में निःशुल्क व्यापार वेयरहाउसिंग जोन (एफटीडब्ल्यूजैड) के सह-विकास बनने के लिए वाणिज्य मंत्रालय का अनुमोदन लेने के बाद एसईजैड अनुमोदन को बोर्ड ने 19.09.2011 को हुई अपनी 48 वीं बैठक में मैंगलोर परियोजना के लिए प्राधिकृत प्रचालन का अनुमोदित किया और अब परियोजना एसईजैड अधिनियम 2005 के अधीन उपलब्ध राजकोषीय प्रोत्साहनों के दावे करने का हकदार है।
- (iv) जुलाई 2011 में पादुर परियोजना को एफटीडब्ल्यूजैड के रूप में घोषित करने के लिए वाणिज्य मंत्रालय को आवेदन प्रस्तुत कर दिया गया है। एसईजैड अनुमोदन बोर्ड ने 19.09.2011 को आयोजित अपनी

48 वीं बैठक में एफटीडब्ल्यूजैड के रूप में पादुर परियोजना को भी अनुमोदित किया। एसईजैड अधिनियम 2005 के अधीन एफटीडब्ल्यूजैड के पात्र होने के नाते पादुर परियोजना के लिए राजकोषीय लाभों का लाभ उठाने के लिए संवैधानिक आवश्यकताओं पर कार्य किया जा रहा है।

- (v) जुलाई 2011 में पादुर में 42 एकड़ अतिरिक्त भूमि के अधिग्रहण के लिए अंतिम अधिसूचना जारी कर दी गई।
- (vi) पादुर में भूमि के ऊपरी कार्य को प्रदान करने के लिए प्रतिवर्ती नीलामी (रिवर्स ऑक्शन) दिनांक 29.11.2011 को की गई और मैसर्स लिंडे इंजिनियरिंग इंडिया प्रा. लि. को 354.25 करोड़ रुपये की बोली मूल्य पर एल 1 बोली लगाने वाले के रूप में पाया गया।

### वित्तीय परिणाम

31 मार्च, 2011 को समाप्त वर्ष के लिए वित्तीय परिणामों का सारांश नीचे दिया गया है।

क्र. सं.	विवरण	रुपये( लाखों में )	तुलन-पत्र के संदर्भ में
(क)	1 अप्रैल, 2010 को प्रचालन-पूर्व व्यय का आरंभिक शेष	48115.28	अनुसूची 3 –31.3.2011 को अंतिम शेष
(ख)	वर्ष के दौरान प्रचालन-पूर्व व्यय	42294.32	अनुसूची 3 31.3.2011 को व्यय के अंतिम शेष तथा 31.3.2010 को व्यय के आरंभिक शेष के बीच का अंतर
(ग)	स्थायी परिसंपत्तियों में वृद्धि		अनुसूची 2 –
	स्थायी परिसंपत्ति-भूमि	2138.11	“वर्ष के दौरान हुई वृद्धि” कॉलम से
	अन्य स्थायी परिसंपत्ति	3.59	
	स्थायी परिसंपत्तियों में वृद्धि	2141.70	
(घ)	वर्ष के दौरान विविध व्यय (हटाए न जाने तक)		तुलन पत्र का संकेत संख्या ख (3)
(ङ)	लाभ एवं हानि लेखा	920.25	
(च)	निवल चालू परिसंपत्तियाँ		
	(1) चालू परिसंपत्तियाँ, ऋण तथा अग्रिम	6200.01	अनुसूची 4
	(2) चालू देयताएं तथा प्रावधान	9911.18	अनुसूची 5 चालू देयताओं के लिए तथा मुख्य तुलन-पत्र के संकेत संख्या ख (2) प्रावधानों के लिए
	निवल चालू परिसंपत्तियाँ (i-ii)	-3711.17	
	<b>कुल व्यय(क+ख+ग+घ+ङ+च)</b>	<b>89760.38</b>	



परियोजनाओं के कार्यान्वयन के दौरान पात्र इनपुटों पर दिए गए करों पर आईएसपीआरएल भविष्य में दंड करों के प्रति सेनवेट (CENVAT) क्रेडिट प्राप्त करने का पात्र है। मैंगलोर और पादुर परियोजनाओं के इनपुट पर भी भुगतान किए गए कर एसईजैड अधिनियम 2005 के अधीन रिफंड के लिए पात्र होंगे। तदनुसार, 4694 लाख रुपये का सेनवेट क्रेडिट (31 मार्च 2010 तक 2499 लाख रुपये सहित) 2010-11 के दौरान संचित किया गया है जिसका उपयोग भविष्य की कर देयताओं की प्रतिपूर्ति / रिफंड के लिए एसईजैड अधिनियम 2005 के अधीन किया जाएगा।

### लेखापरीक्षक की रिपोर्ट

कंपनी के सांविधिक लेखा परीक्षक मैसर्स रस्तोगी नारायण एण्ड कम्पनी, चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ने 31 मार्च, 2011 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के लेखों की रिपोर्ट दी है, जो इसके साथ संलग्न है

सी एंड ए जी ने, 31 मार्च, 2011 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के वित्तीय विवरण के कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(3) (ख) के अंतर्गत की गई अनुपूरक लेखा परीक्षा के आधार पर, कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के अंतर्गत 2 टिप्पणियां दी हैं। प्रबंधन के प्रत्युत्तर के साथ सी एंड ए जी की टिप्पणियों को यहां संलग्न किया गया है।

**ऊर्जा संरक्षण, प्रौद्योगिकी आमेहन तथा विदेशी मुद्रा अर्जन व्यय पर कंपनी अधिनियम के अनुच्छेद 217 (1) के अंतर्गत रिपोर्ट :**

चूंकि कंपनी ने अभी तक वास्तविक कार्य प्रारंभ नहीं किया है, अतः ऊर्जा शक्ति, ईंधन खपत तथा उत्पादन पर प्रति यूनिट खपत से संबंधित सूचना शून्य है। समीक्षा के अधीन रिपोर्ट की अवधि के दौरान कोई विदेशी मुद्रा अर्जन/ व्यय नहीं हुआ।

### कर्मचारियों का विवरण

कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 217 (2क) तथा उसके अधीन निर्धारित नियमों के अनुसार कर्मचारियों की विवरण संबंधी सूचना शून्य है।

### निदेशकों के उत्तरदायित्व का उल्लेख

निदेशकों के उत्तरदायित्व विवरण से संबंधित कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 217 (2कक) के अनुसरण में यह पुष्टि की जाती है कि

1. 31 मार्च, 2011 को समाप्त वित्तीय वर्ष के वार्षिक लेखों को बनाते हुए लेखों के लिए निर्धारित लेखा मानकों का अनुसरण किया गया है।
2. निदेशकों ने ऐसी लेखा नीतियों को चुना तथा उन्हें अनवरत लागू किया और ऐसे निर्णय लिए व अनुमान लगाए जो तर्कसंगत एवं न्यायसंगत थे ताकि वर्ष के अंत में कंपनी की कार्य प्रणाली पर एक सत्य व स्पष्ट अवलोकन प्रस्तुत हो।



3. निदेशकों ने कंपनी की परिसंपत्तियों की रक्षा के लिए तथा धोखाधड़ी व अन्य अनियमितताओं को रोकने एवं ढूंढने के लिए कंपनी अधिनियम 1956 के प्रावधानों के अनुसार उचित व पर्याप्त सावधानी बरती है ।
4. निदेशकों ने 31 मार्च, 2011 को समाप्त हुए वित्तीय वर्ष के लेखे 'गोइंग कंर्सन' के आधार पर तैयार किए थे ।

### निदेशक मंडल

वर्तमान में आई एस आर पी एल बोर्ड में चार-अंश कालिक गैर-कार्यपालक निदेशक (पदेन) हैं जो इस प्रकार हैं:-

1. श्री जी सी चतुर्वेदी, सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – अध्यक्ष
2. श्री सुधीर भार्गव, अपर सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – निदेशक
3. श्री अरुण कुमार, सचिव, तेल उद्योग विकास बोर्ड – निदेशक-प्रभारी
4. श्री एल.एन. गुप्ता, संयुक्त सचिव (आर), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – निदेशक

1 अप्रैल 2010 से कंपनी के निदेशकों में निम्नानुसार बदलाव हुआ है।

1. श्री एस.सुंदरेशन, अध्यक्ष-(02.05.2011 तक)
2. श्री जी सी चतुर्वेदी, अध्यक्ष-(11.05.2011 से)
2. श्री सुधीरा भार्गव, अध्यक्ष-(19.05.2010 से)

निदेशक मंडल, श्री एस सुन्दरेशन को बोर्ड में उनकी पदावधि के दौरान दी गई महत्वपूर्ण सेवाओं की निष्ठावान सराहना को अभिलिखित करता है।

### अभिस्वीकृति

निदेशक मंडल, भारत सरकार तथा तेल उद्योग विकास बोर्ड को महत्वपूर्ण मार्गदर्शन तथा समर्थन के लिए धन्यवाद देता है।

बोर्ड के लिए तथा बोर्ड की ओर से

ह0  
(अरुण कुमार)  
प्रभारी निदेशक

दिनांक : 25.10.2011

स्थान : नई दिल्ली

## लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट

### इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड के शेयरधारकों को

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) के 31 मार्च, 2011 को समाप्त वर्ष के संलग्न तुलन पत्र तथा उस तिथि पर समाप्त वर्ष के लाभ हानि लेखों एवं नकद प्रवाह विवरणी का लेखा परीक्षण किया।

कंपनी प्रबंधन इन वित्तीय विवरणियों को तैयार करने के लिए उत्तरदायी है। हमारा कार्य अपनी लेखा परीक्षा के आधार पर इन विवरणियों पर अपने विचार व्यक्त करना है।

भारत में प्रचलित मान्य लेखा मानकों के आधार पर हमने लेखा परीक्षा की। इन मानकों को कार्यान्वित करने पर अपेक्षित है कि वित्तीय ब्यौरे आर्थिक त्रुटि रहित है का उचित आश्वासन प्राप्त करने के लिए, हम लेखा परीक्षा का नियोजन व निष्पादन करते हैं। लेखापरीक्षा का तात्पर्य जांच के आधार पर, वित्तीय विवरणियों में प्रभारित राशि तथा इसके खुलासे के सन्दर्भ में अपेक्षित प्रमाण की सम्पूर्ण जानकारी प्राप्त करना है। लेखा परीक्षा में प्रयोग किए जाने वाले लेखा सिद्धांतों तथा प्रबंधन द्वारा लगाए गए महत्वपूर्ण अनुमानों का निर्धारण करने के साथ साथ संपूर्ण वित्तीय विवरणियों के प्रस्तुतिकरण का मूल्यांकन करना भी शामिल है। हमें विश्वास है कि हमारे द्वारा व्यक्त विचार हमारी लेखा परीक्षा पर आधारित हैं।

### हम रिपोर्ट करते हैं :

- 1 जैसाकि कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 227 (4एए) के सन्दर्भ में, केन्द्रीय सरकार द्वारा जारी कंपनी के (लेखा परीक्षक रिपोर्ट) आदेश 2003 द्वारा अपेक्षित है, हम आदेश के पैरा 4 व 5 के उल्लिखित विषयों पर अपना वक्तव्य इस रिपोर्ट के साथ संलग्न कर रहे हैं।
- 2 उपरोक्त अनुलग्नक में दिए गए अपने वक्तव्यों के सन्दर्भ में हम रिपोर्ट करते हैं कि :—
  - (i) हम वे सारी सूचनाएं एवं स्पष्टीकरण प्राप्त कर चुके हैं जो हमारी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास में लेखा परीक्षा के लिए आवश्यक थी।
  - (ii) जैसा कि इन पुस्तिकाओं की जांच से हमें प्रतीत हुआ, हमारे मत में कानून की अनिवार्यताओं के अनुसार कंपनी की लेखा-पुस्तिकाएं रखी गई हैं तथा लेखा परीक्षा के लिए उन शाखाओं से उचित व पर्याप्त विवरण प्राप्त कर लिया गया है जिनका हमने मुआयना नहीं किया था।
  - (iii) इस रिपोर्ट में प्रदत्त तुलन पत्र तथा लाभ-हानि लेखे तथा नकद प्रवाह विवरणी का विवरण लेखा पुस्तिकाओं के अनुरूप हैं।
  - (iv) हमारे विचार से, इस तथ्य को ध्यान में रखते हुए कि वर्तमान में कंपनी का कार्य प्रतिनियुक्त अधिकारियों (अनुसूची 7 का सन्दर्भ सं 12) द्वारा संचालित किया जा रहा है, लेखा मानक-15 द्वारा अपेक्षित सेवा-निवृत्ति हितलाभ के अप्रावधान को छोड़कर, इस रिपोर्ट में प्रदत्त कंपनी के तुलन पत्र का विवरण कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 211 की उपधारा (3सी) में उल्लेखित मान्य लेखा नीतियों के अनुरूप हैं। अप्रावधान प्रभाव का निर्धारण नहीं किया गया है।
  - (v) कंपनी कार्य विभाग द्वारा जारी अधिसूचना नं०-जीएसआर.829 (ई) दिनांक 21 अक्टूबर 2003 के अनुसार कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 274 की उप धारा (1) के खण्ड (जी) के तहत प्रकटन की आवश्यकता नहीं है।

- (vi) हमारे विचार में तथा हमारी सर्वोत्तम सूचना तथा प्राप्त स्पष्टीकरणों के अनुसार, ये लेखे लेखा सिद्धांतों तथा टिप्पणियों के अनुसार हैं तथा अग्रणी परामर्शदाता की राय के आधार पर वर्ष के दौरान 4694 लाख रुपये (मार्च 2010 तक 2499 लाख रुपये सहित) की सीईएनवीएटी क्रेडिट की पात्रता के संबंध में अनुसूची 7 की नोट संख्या 9 के अधीन है, हालांकि कंपनी जनवरी 2011 में सेवा कर प्राधिकारियों के यहां रजिस्टर्ड थी, के संबंध में कंपनी अधिनियम 1956 की अनिवार्यताओं के अनुसार जानकारी देते हैं तथा ये भारत में स्वीकृत सामान्यतः लेखा नीतियों के अनुसार सही स्थिति और समुचित तस्वीर प्रस्तुत करते हैं ।
- क) 31 मार्च 2011 को समाप्त वर्ष को कंपनी के व्यापार के तुलन पत्र के बारे में, और
- ख) उस तिथि पर समाप्त वर्ष के लाभ तथा हानि लेखे के बारे में,
- ग) उस तिथि पर समाप्त वर्ष के लिए नकद प्रवाह हेतु नकद प्रवाह विवरणी के बारे में।

कृते रस्तोगी नारायण एण्ड कंपनी  
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स

ह0

(शांति नारायण)

पार्टनर

सदस्य सं0-87370

फर्म पंजीकरण सं - 008775

स्थान: नई दिल्ली

दिनांक: 13/9/2011



## लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट के सन्दर्भ में अनुलग्नक

(31 मार्च 2011 वर्ष के लिए समाप्त इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड के सदस्यों के लिए हमारी सम तिथि की रिपोर्ट का पैरा 1 देखें)

- 1 (क) कंपनी ने अपनी स्थाई परिसम्पत्तियों की प्रस्थिति तथा संख्यात्मक विवरण सहित पूर्ण विवरण दर्शाते अभिलेखों को सही ढंग से रखा हुआ है।
- (ख) जैसा हमें बताया गया है कि वित्त वर्ष के अंत में स्थाई परिसम्पत्तियां प्रबंधन द्वारा प्रत्यक्ष रूप से जांची गई है। हमारे विचार में कंपनी के आकार तथा स्थाई परिसम्पत्तियों की प्रकृति को ध्यान में रखते हुए सत्यापन की बारंबारता तर्कसंगत है। सत्यापन के दौरान कोई विसंगतियां नहीं पाई गई।
- (ग) हमारे विचार में कंपनी द्वारा वर्ष के दौरान किसी भी स्थाई परिसम्पत्तियों का निपटान नहीं किया गया है।
- 2 (क) कंपनी ने कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 301 के अन्तर्गत व्यवस्थित रजिस्टर में अधिसूचित किसी भी कंपनी, फर्म अथवा अन्य पार्टियों को किसी प्रकार का प्रतिभूत या अप्रतिभूत ऋण नहीं दिया है।
- (ख) कंपनी ने कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 301 के अन्तर्गत व्यवस्थित रजिस्टर में अधिसूचित किसी भी कंपनी, फर्म अथवा अन्य पार्टियों को किसी प्रकार का प्रतिभूत या अप्रतिभूत ऋण नहीं लिया है।

तदनुसार, आदेश के अनुच्छेद (iii)(b),(iii)(c),(iii)(d),(iii)(e),(iii)(f) तथा (iii)(g) लागू नहीं हैं।

- 3 हमारे विचार में तथा हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार, स्थाई परिसंपत्तियों के क्रय से संबंधित कंपनी की आंतरिक नियंत्रण प्रबंधन कंपनी के आकार और उसके व्यवसाय की प्रकृति के अनुरूप पर्याप्त है। इसके अतिरिक्त, भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखा-परीक्षण सिद्धांतों के अनुसार पूरे किए गए कंपनी के लेखा-जोखा के हमारे परीक्षण के आधार पर, आंतरिक नियंत्रण प्रक्रियाओं की प्रमुख कमजोरियों को सुधारने में निरंतर मिल रही किसी भी असफलता का ना तो हमें संयोगवश पता लगा, ना ही हमें सूचित किया गया।
- 4 कंपनी के अभिलेखों के अनुसार ऐसा कोई लेन-देन नहीं हुआ जिसे कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 301 के संदर्भ में बनाए गए रजिस्टर में दर्शाने की आवश्यकता हो।
- 5 कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 58ए तथा 58एए या कोई अन्य संबंधित प्रावधान तथा इसके अधीन बनाए गए नियमों के अंतर्गत कंपनी ने सामान्य जनता से कोई जमा नहीं लिया है।
- 6 हमारी राय में, कंपनी में एक आंतरिक लेखा परीक्षण प्रणाली है जिसे इसके आकार एवं इसके व्यापार की प्रकृति के अनुरूप बनाने हेतु उसे मजबूत करने की आवश्यकता है।

- 7 (क) हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों तथा हमारे द्वारा परीक्षित अभिलेखों के अनुसार, हमारे विचार में, कंपनी भारत के उपयुक्त प्राधिकरणों से संबंधित अन्य महत्वपूर्ण कानूनी देय राशि, आयकर सहित कानूनी देय राशि जमा कराने में नियमित है। हालांकि स्रोत पर कर कटौती रुपये राशि 0.08 लाख निर्विवाद रूप से कानूनी देय है, जो कि पिछले 6 महीनों से बकाया है। यह वित्तीय वर्ष के अन्तिम दिन देय होगी।
- (ख) हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों तथा हमारे द्वारा परीक्षित अभिलेखों के अनुसार कंपनी में बिक्रीकर, आयकर, धन कर, सेवा कर तथा उपकर की कोई देय राशि बकाया नहीं है, जिसे किसी विवाद के तहत जमा नहीं करवाया गया।
- 8 हमारे विचार में 31 मार्च 2011 को कंपनी की संचित हानि कुल मूल्य के 50 प्रतिशत से कम है। कंपनी द्वारा उस तिथि पर समाप्त वित्तीय वर्ष के दौरान एवं तत्काल पूर्ववर्ती वित्तीय वर्ष में कोई नकद हानि उठाई है।
- 9 कंपनी ने वित्तीय संस्थानों या बैंकों से किसी तरह का ऋण नहीं लिया है तथा इसके अतिरिक्त कंपनी द्वारा कोई डिबेंचर जारी नहीं किया गया है।
- 10 अभिलेखों की हमारी जाँच तथा हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार, कम्पनी ने षेयरों, डिबेंचरों, तथा अन्य सुरक्षाओं को गिरवी रखकर प्रतिभूति के आधार पर किसी तरह का ऋण तथा/या अग्रिम राशि नहीं दी है।
- 11 हमारे विचार में कम्पनी षेयरों, डिबेंचरों, प्रतिभूतियों तथा अन्य निवेधों में लेनदेन या व्यापार नहीं कर रही है।
- 12 हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी ने वित्तीय संस्थानों या बैंकों के अलावा किसी अन्य से लिए ऋणों की गारंटी नहीं दी है।
- 13 हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी ने कोई मियादी ऋण नहीं लिया है।
- 14 हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार तथा कंपनी के तुलनपत्र के एक संपूर्ण परीक्षण के आधार पर हम रिपोर्ट करते हैं कि कंपनी द्वारा अल्पावधि पर किसी धन की उगाही कर उसका निवेश दीर्घावधि के लिए नहीं किया गया है।
- 15 कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 301 के अनुसार बनाए हुए रजिस्टर में शामिल पार्टियों या कंपनियों के षेयर का, प्राथमिकता के आधार पर कंपनी द्वारा आंबटन नहीं किया गया है। कंपनी, तेल उद्योग विकास बोर्ड की 100 प्रतिशत स्वामित्व वाली कंपनी है।
- 16 वर्ष के दौरान कंपनी द्वारा कोई प्रतिभूत डिबेंचर जारी नहीं किया गया।
- 17 वर्ष के दौरान कंपनी द्वारा सार्वजनिक रूप से किसी धन की उगाही नहीं की गई है।



- 18 वर्ष के दौरान, भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखा-परीक्षण सिद्धांतों के अनुसार पूरे किए गए लेखा खातों तथा अभिलेखों की हमारी जाँच के दौरान, हमारे सामने न ही कंपनी के विरुद्ध धोखाधड़ी की कोई घटना आई न ही कंपनी द्वारा धोखाधड़ी की कोई सूचना या खबर मिली, न ही हमें प्रबंधन की ओर से इस तरह की सूचना दी गई है।
- 19 कंपनी (लेखा-परीक्षक की रिपोर्ट) के खंड 4(ii)(a),(ii)(b),(ii)(c),4(viii) तथा 4(xiii) या तो लागू नहीं हैं या लेनदेन शून्य है, क्योंकि ऐसी कोई विस्तृत जानकारी/टिप्पणी सामने नहीं आई है।

कृते रस्तोगी नारायण एण्ड कंपनी

चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स

ह0

(शांति नारायण)

पार्टनर

सदस्य सं0-87370

फर्म पंजीकरण सं - 008775एन

स्थान: नई दिल्ली

दिनांक: 13/9/2011

# वार्षिक लेखे

## 2010-2011

दिनांक 31 मार्च, 2011 तक का तुलन पत्र

विवरण	अनुसूची	राशि रुपये में 31.03.2011	राशि रुपये में 31.03.2010
<b>क. निधि स्रोत</b>			
—शेयर धारक निधि :			
—शेयर पूँजी :	1	9,619,975,833	5,196,434,004
<b>कुल</b>		<b>9,619,975,833</b>	<b>5,196,434,004</b>
<b>क. निधि के अनुप्रयोग</b>			
<b>1. स्थिर परिसंपत्तियाँ</b>			
सकलखंड	2	898,556,903	684,386,408
घटाएँ : संचित मूल्यहास		40,449,127	1,165,199
		858,107,776	683,221,209
— प्रगति में निर्माण कार्य	3	9,040,959,867	4,811,527,820
		9,040,959,867	4,811,527,820
<b>2. चालू परिसंपत्ति, ऋण एवं पेशगी</b>	4		
— नकद एवं बैंक शेष		7,469,709	1,560,494
— ऋण एवं पेशगी		612,531,735	330,779,820
		620,001,444	332,340,314
घटाएँ : चालू देयताएँ एवं प्रावधान			
— चालू देयताएँ	5	991,118,882	655,045,545
— करों के लिए प्रावधान		-	422,018
		991,118,882	655,467,563
<b>शुद्ध चालू परिसंपत्ति</b>		<b>(371,117,439)</b>	<b>(323,127,249)</b>
लाम तथा हानि लेखे			
लाम तथा हानि लेखे के अनुसार		92,025,629	24,812,223
<b>कुल</b>		<b>9,619,975,833</b>	<b>5,196,434,004</b>
<b>महत्वपूर्ण लेखा नीति विवरण</b>	6		
<b>लेखाओं पर टिप्पणी</b>	7		

बोर्ड के लिए तथा बोर्ड की ओर से

ह0

(सुधा वेंकट वरदन)

कंपनी सचिव

ह0

(एल एन गुप्ता)

निदेशक

ह0

(डी के अग्रवाल)

मुख्य वित्त अधिकारी

ह0

(राजन के. पिल्लई)

मुख्य कार्यपालक अधिकारी

ह0

(अरुण कुमार)

प्रभारी निदेशक

हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

कृते रस्तोगी नारायण एण्ड कंपनी

चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स

ह0

(शांति नारायण) पार्टनर

सदस्य सं0-87370

फर्म पंजीकरण सं - 008775एन

स्थान: नई दिल्ली

दिनांक: 15.09.2011

### 31.3.2011 को समाप्त हुए वर्ष के लाभ एवं हानि खाता

	राशि रूपयों में चालू वर्ष	राशि रूपयों में गत वर्ष
आय	-	-
कुल व्यय	-	-
सांविधिक लेखा परीक्षकों का पारिश्रमिक	184,750	96,275
आंतरिक लेखा परीक्षकों का पारिश्रमिक	75,000	-
कार्यालय व्यय	2,012,403	510,263
मूल्य हास / परिशोधन	39,549,061	255,593
आरओसी खर्च	3,000	6,000
संपत्तियों की बिक्री पर हानि	160,682	-
प्रारंभिक खर्च	-	23,944,092
स्टॉम्प ड्यूटी	25,276,234	-
<b>योग</b>	<b>67,261,130</b>	<b>24,812,223</b>
वर्ष के लिए हानि	(67,261,130)	(24,812,223)
<b>घटाएं :</b> पूर्व अवधि करों के लिए समायोजन	47,724	0
पूर्व अवधि के करों के बाद की हानि	(67,213,406)	(28,812,223)
<b>जमा :</b> पूर्व वर्ष से लिया गया शेष	(24,812,223)	(24,812,223)
तुलन पत्र में स्थानान्तरित अवधि की निवल हानि	<b>(92,025,629)</b>	<b>(24,812,223)</b>
मूल अर्जन प्रति शेयर	(0.13)	(0.07)
मंद अर्जन प्रति शेयर	(0.07)	(0.05)
महत्वपूर्ण लेखा नीति विवरण	6	
लेखों पर टिप्पणी	7	

बोर्ड के लिए तथा बोर्ड की ओर से

ह0

(सुधा वेंकट वरदन)

कंपनी सचिव

ह0

(एल एन गुप्ता)

निदेशक

ह0

(डी के अग्रवाल)

मुख्य वित्त अधिकारी

ह0

(राजन के. पिल्लई)

मुख्य कार्यपालक अधिकारी

ह0

(अरुण कुमार)

प्रभारी निदेशक

हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

कृते रस्तोगी नारायण एण्ड कंपनी

चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स

ह0

(शांति नारायण) पार्टनर

सदस्य सं0-87370

फर्म पंजीकरण सं - 008775एन

स्थान: नई दिल्ली

दिनांक: 15.09.2011

दिनांक 31 मार्च 2011 तक की अनुसूची संलग्न और तुलन पत्र का भाग		
विवरण	राशि रूपयों में 31.03.2011 को	राशि रूपयों में 31.03.2010 को
अनुसूची-1		
शेयर पूँजी		
- प्राधिकृत पूँजी (2397000000 इक्विटी शेयर प्रत्येक रु.10/-रुपये) (पूर्व वर्ष 10,000,000,00 इक्विटी शेयर प्रत्येक रु.10/-रुपये)	23,970,000,000	10,000,000,000
- निर्गमित, अभिदत्त एवं प्रदत्त (519,254,076 इक्विटी शेयर प्रत्येक रु. 10/-) (पूर्व वर्ष 341243476 इक्विटी शेयर प्रत्येक रु. 10/-)	5,192,540,760	3,412,434,760
- शेयर अनुप्रयोग राशि (लम्बित आबंटन)	4,427,435,073	1,783,999,244
योग	9,619,975,833.00	5,196,434,004.00
तेल उद्योग विकास बोर्ड और इसके नामित 100 प्रतिष्ठित निर्गमित, अभिदत्त और प्रदत्त पूँजी धारण करते हैं ।		



अनुसूची-2

क्र.सं.	विवरण	सकल खंड				मूल्य ह्रास				निवल खंड (WDV)	
		01.04.10 को	वर्ष के दौरान परिवर्धन	वर्ष के दौरान विलोपन	31.03.11 को	01.04.10 को	वर्ष के दौरान	समायोजन	31.03.11 को	31.03.11 को	31.03.10 को
1	पट्टे पर भूमि (मैंगलोर)	413,105,000	-	-	413,105,000	-	17,518,883	-	17,518,883	395,586,117	413,105,000
2	पट्टे पर भूमि (विशाखापट्टनम)	269,005,498	-	-	269,005,498	-	9,963,167	-	9,963,167	259,042,331	269,005,498
3	पट्टे पर भूमि (पादुर)	-	213,811,500	-	213,811,500	-	11,775,133	-	11,775,133	202,036,367	-
4	कंप्यूटर	1,216,409	675,268	103,745	1,787,932	771,321	195,899	86,887	880,334	907,599	445,088
5	कार्यालयी उपकरण	581,458	153,050	22,200	712,308	171,166	72,212	3,879	239,499	472,809	410,292
6	फर्नीचर व फिक्सचर	414,988	-	343,378	71,610	204,258	17,563	174,367	47,454	24,156	210,730
7	पुस्तकें	24,359	-	-	24,359	6,388	2,500	-	8,888	15,471	17,971
8	डिप मीटर	38,696	-	-	38,696	12,066	3,704	-	15,770	22,926	26,630
	कुल	684,386,408	214,639,818	469,323	898,556,903	1,165,199	39,549,061	265,133	40,449,127	858,107,776	683,221,209
	पिछला वर्ष	684,386,408	261,900	-	684,386,408	909,606	1,165,199	-	1,165,199	683,221,209	684,386,408

अनुसूची-3	राशि रूपयों में 31.03.2011 को	राशि रूपयों में 31.03.2010 को
निर्माण कार्य प्रगति पर – स्थायी परिसंपत्तियां (अनआवंटित पूंजीगत व्यय, स्थल पर सामग्री सहित)		
विशाखापट्टनम कार्वन भंडारण परियोजना		
भूमिगत सिविल कार्य	3,854,128,383	3,035,840,119
भूमि के ऊपर प्रक्रिया सुविधाएं	746,622,030	-
परियोजना प्रबंधन परामर्श	762,903,802	600,097,601
अध्ययन एवं सर्वेक्षण	17,367,914	17,367,914
अन्य परियोजना व्यय	12,212,934	6,630,077
प्रधान कार्यालय व्यय	78,610,536	58,377,530
पादुर कार्वन भंडारण परियोजना		
भूमिगत सिविल कार्य	1,270,084,862	-
परियोजना प्रबंधन परामर्श	615,591,253	469,646,370
अध्ययन एवं सर्वेक्षण	13,873,430	13,336,681
अन्य परियोजना व्यय	2,994,084	1,527,156
प्रधान कार्यालय व्यय	14,854,729	7,728,144
मैंगलोर कार्वन भंडारण परियोजना		
भूमिगत सिविल कार्य	1,103,214,586	193,142,121
परियोजना प्रबंधन परामर्श	513,281,017	380,205,390
अध्ययन एवं सर्वेक्षण	14,963,137	14,353,931
अन्य परियोजना व्यय	4,575,693	3,839,457
प्रधान कार्यालय व्यय	15,681,478	9,435,329
<b>योग</b>	<b>9,040,959,867</b>	<b>4,811,527,820</b>

अनुसूची-4 वर्तमान परिसंपत्तियाँ, ऋण और अग्रिम	राशि रूपयों में 31.03.2011 को	राशि रूपयों में 31.03.2010 को
नगद व बैंक बकाया	15,783	23,670
हस्तगत रोकड़		
अनुसूचित बैंक के पास बकाया (चालू खाते में)	7,453,926	1,536,824
	<b>7,469,709</b>	<b>1,560,494</b>
ऋण और अग्रिम (असुरक्षित मानी जाने वाली)		
भूमि के लिए अग्रिम (पादुर)	111,400,000	325,211,500
डीजल पर अग्रिम पादुर परियोजना	9,973,822	-
सुरक्षा जमा	10,397,644	2,047,820
सेवा कर सेनवेट क्रेडिट	469,460,689	-
अग्रिम डब्ले लाभ कर	-	408,380
अग्रिम आय कर	218,965	143,733
नगद में या वस्तु के रूप में वसूलीयोग्य अग्रिम	11,080,616	2,968,387
<b>योग</b>	<b>612,531,735</b>	<b>330,779,820</b>

अनुसूची-5 वर्तमान देयताएं तथा प्रावधान	राशि रूपयों में 31.03.2011 को	राशि रूपयों में 31.03.2010 को
वर्तमान देयताएं		
वस्तुओं और खर्चों के लिए विविध लेनदार	739,702,922	526,868,267
सुरक्षा / बयाना राशि जमा	566,417	266,761
स्टाम्प ड्यूटी के लिए प्रावधान	26,209,234	933,000
अन्य देयताएं	224,640,310	126,977,517
<b>योग</b>	<b>991,118,882</b>	<b>655,045,545</b>

## महत्वपूर्ण लेखाकरण नीतियां

### 1. (क) लेखाकरण का आधार

वित्तीय विवरण, कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 211(3c) में निर्दिष्ट, भारत के सनदी लेखाकर संस्थान (Institute of Chartered Accountants) द्वारा निर्गमित लेखाकरण मानकों के अनुसार तथा लेखाकरण के प्रोद्भवन आधार पर ऐतिहासिक लागत परिपाटी के अंतर्गत, कंपनी अधिनियम 1956 के आदेशों का अनुपालन कर तैयार किया गया है।

### (ख) प्राक्कलन का उपयोग

वित्तीय विवरण सामान्यतः स्वीकृत लेखाकरण नीतियों के अनुरूप तैयार किया गया है जिसके अनुसार प्रबंधक वर्ग को प्राक्कलन तथा पूर्वानुमान लगाना होता है जो परिसंपत्तियों तथा देयताओं की प्रतिवेदित राशियों को प्रभावित करता है। साथ ही यह प्रस्तुत वर्षों के राजस्व व व्यय के प्रतिवेदित लेखों तथा वित्तीय विवरण की तिथि पर आकस्मिक परिसंपत्तियों तथा देयताओं के प्रकटन को प्रभावित करता है।

### (ग) स्थायी परिसंपत्तियाँ/अप्रत्यक्ष परिसंपत्तियाँ

स्थायी परिसंपत्तियाँ

सभी स्थायी परिसंपत्तियों के मूल्य, लागत में से संचित मूल्य-ह्रास को हटाकर बताए जाते हैं। लागत में खरीद मूल्य तथा उद्दिष्ट प्रयोग हेतु परिसंपत्तियों को चालू अवस्था तक लाने तक का खर्च शामिल है।

भूमि का स्थायी पट्टे पर तथा साथ ही साथ 99 वर्षों के पट्टे पर अधिग्रहण पूर्ण स्वामित्व भूमि माना गया है। 99 वर्ष से कम की अवधि तक पट्टे पर भूमि अधिग्रहण को पट्टाधृति भूमि माना गया है।

अप्रत्यक्ष परिसंपत्तियाँ

अप्रत्यक्ष परिसंपत्तियाँ मानी जाती हैं यदि :

- यह संभावना हो कि भविष्य के आर्थिक हितलाभ, जो कि परिसंपत्तियों से संबंधित हैं, कंपनी को प्राप्त होंगे।
- परिसंपत्तियों का लागत/उचित मूल्य विध्वंसनीय रूप से आँका जा सके।

### (घ) अवमूल्यन (मूल्य-ह्रास)

मूल्यह्रास कंपनी अधिनियम 1956 की धारा XIV में उल्लिखित दर पर ह्रासित मूल्य पद्धति के आधार पर प्रदान किया जाता है।

भूमि की लागत पट्टे की बाकी अवधि में परिशोधित की जाती है।

### (ङ) राजस्व मान्यता ; निर्माण कार्य प्रगति तथा खर्चों का आंबटन एवं संविभाजन

- (i) स्ट्रेटेजिक ऑयल रिजर्वस् के लिए परियोजना कार्यान्वयनाधिन है और कम्पनी ने अभी व्यावसायिक प्रचालन प्रारंभ नहीं किया है। कंपनी द्वारा भारत के सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा अमूर्त आस्तियों पर जारी लेखा मानक 26 के आधार पर लाभ तथा हानि के लेखे तैयार किए गए हैं। लेखा मानक 10 के अनुसार स्थाई आस्तियों, परियोजना पर आरोपित खर्च लाभ तथा हानि लेखे में दर्शाये गए हैं।



- (ii) परियोजना विकास, साध्यता अध्ययन, प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड को फीस, परियोजना प्रबंधन परामर्श शुल्क, भूमि अधिग्रहण व्यय, (भूमिगत/भूमि के ऊपर) सिविल टेकेदारों को किए गए भुगतान, विज्ञापन खर्च, बीमा किस्ते, भूमिगत कार्यों के लिए सप्लाई डीजल की कीमत आदि व्यय हैं, निर्माण कार्य प्रगति खर्च के रूप में दिखाए गए हैं।
- (iii) अप्रत्यक्ष / प्रासंगिक खर्च (प्रधान कार्यालय के खर्चों सहित) वित्तीय वर्ष की समाप्ति पर वहन किए गए प्रत्यक्ष खर्च के अनुपात में सभी तीनों परियोजनाओं अर्थात् विशाखापट्टनम, मैंगलोर और पादुर में संविभाजित हैं।

### (च) प्रावधान तथा आकस्मिक व्यय

कंपनी प्रावधान तब करती है जब किसी पिछली घटना के फलस्वरूप वर्तमान में दायित्व हो तथा ऐसा न हो की तुलना में इसकी अधिक संभावना हो कि ऐसे दायित्वों से निपटने के लिए संसाधनों का बहिर्गमन होगा तथा ऐसे दायित्वों का मूल्य विश्वसनीय रूप से आँका जा सके। प्रावधानों के मूल्यों में उनके वर्तमान मूल्य के अनुसार छूट नहीं दी जाती तथा वर्ष अंत में दायित्व की राशि के प्रबंधन के सर्वोत्तम अनुमान के आधार पर निर्धारित की जाती है। प्रत्येक तुलन-पत्र तिथि पर इनका पुनर्वालोचन किया जाता है तथा वर्तमान प्रबंधन अनुमानों को दर्शाने के लिए समायोजित किया जाता है।

आकस्मिक देयताओं का खुलासा संभव दायित्वों के लिए किया जाता है, जो पिछली घटनाओं से उद्गत हुई हैं तथा जिनके होने की पुष्टि पूरी तरह से कंपनी के नियंत्रण में नहीं बल्कि भविष्य की घटनाओं के घटित होने या ना होने के द्वारा की जाएगी। आकस्मिक देयताओं का खुलासा उन वर्तमान दायित्वों के लिए भी किया जाता है, जहाँ संसाधनों के बहिर्गमन की संभावना ना हो या जहाँ दायित्वों का विश्वसनीय रूप से मूल्यांकन ना किया जा सकता हो।

जब कंपनी में संसाधनों के बहिर्गमन की संभावना अल्प हो तब संभव दायित्व या वर्तमान दायित्व होने पर कोई भी प्रकटन या प्रावधान नहीं किए जाते।

### (छ) परिसंपत्तियों की क्षति

प्रबंधक वर्ग समय समय पर बाह्य तथा आंतरिक स्त्रोतों के जरिए आकलन करता रहता है कि क्या वहाँ किसी परिसंपत्ति के क्षति ग्रस्त होने के संकेत हैं। क्षति वहीं होती है जहाँ अग्रेनित मूल्य भविष्य नकदी प्रवाह के वर्तमान मूल्य से अधिक हो जाता है जो परिसंपत्ति के निरंतर उपयोग तथा उसकी संभावित बिक्री से उत्पन्न होते हैं। जब रखाव मूल्य परिसंपत्ति के उच्च बिक्री मूल्य तथा वर्तमान मूल्य से अधिक हो जाता है तब क्षतिगत हानि का व्यय के रूप में निर्धारण होता है और यदि वसूलीयोग्य राशि के निर्धारण में लगाए गए अनुमान में अंतर होता है तो क्षतिगत हानि विपरीत रूप ले लेती है। क्षतिगत हानि केवल उस सीमा तक दर्ज की जाती है जब परिसंपत्ति रखाव लागत, रखाव राशि को जिसका निर्धारण निवल मूल्यहास तथा परिशोधन घटाकर पार नहीं करती। जो कोई भी क्षतिगत हानि न होने पर, निवल तथा परिशोधन का निर्धारण करेगी।



## (ज) पट्टे

प्रचालनात्मक पट्टे (ऑपरेटिंग लीज)

पट्टा व्यवस्थाएँ जहाँ एक परिसंपत्ति के स्वामित्व के आनुवंशिक जोखिम तथा प्रतिफल काफी हद तक पट्टे पर देने वाले पास होती हैं, ऑपरेटिंग लीज मानी जाती हैं; ऑपरेटिंग लीज के खर्च के अधीन पट्टा भुगतान कंप्यूटिंग परिशोधन विधि के आधार पर निर्माण कार्य में प्रगति शीर्ष के अधीन दर्शाया जाता है।

### 2. कर्मचारी हित लाभ

आज की तिथि में कम्पनी के वेतनपत्रक पर कोई कर्मचारी नहीं है। इसलिए "कर्मचारी हित लाभ" पर लेखाकरण मानक-15 के प्रावधान लागू नहीं होते।

### 3. विदेशी मुद्रा व्यवहार

विदेशी मुद्रा में लेन-देन, लेन-देन की तिथियों पर प्रचलित विनिमय दर पर रेकॉर्ड किए जाते हैं। विदेशी मुद्रा में अभिदानित और तुलनपत्र तिथियों में बकाया मुद्रा मद (Monetary Item), तुलनपत्र तिथि पर प्रचलित विनिमय दर, में अनुवादित किए जाते हैं। विदेशी विनिमय व्यवहार पर विनिमय अंतर को, स्थायी परिसम्पत्तियों से संबंधित विनिमय अंतर के अलावा, समुचित मान्यता प्राप्त है। स्थायी परिसम्पत्तियों के अधिग्रहण से उद्गत व्यय के भुगतान की तिथि पर हुए विनिमय उतार-चढ़ाव से किसी प्रकार की लाभ/हानि को ऐसी परिसंपत्तियों के अग्रणीत लागत में समायोजित किया जाता है।

### 4. कराधान

आयकर में वर्तमान कर, आस्थगत कर और अनुवंशी हितलाभ कर शामिल हैं। आस्थगत कर परिसंपत्तियों और देयताएं, विवेकपूर्ण विचार के अधीन अवधि अंतर के भविष्य कर परिणामों के लिए स्वीकार किए जाते हैं। आस्थगत कर परिसंपत्तियों और देयताएं तुलन पत्र तिथि तक अधिनियमित अथवा मूल रूप से अधिनियमित कर दर से आँकी जाती हैं। विवेकपूर्ण मूल्यांकन से कंपनी ने आस्थगत कर परिसंपत्ति को नहीं माना है।

### 5. प्रतिशेयर अर्जन

मूल अर्जन प्रति शेयर का परिकलन अवधि के दौरान इक्विटी शेयर बकाया का भारित औसत संख्या द्वारा इक्विटी शेयरधारकों को आरोग्य अवधि हेतु निवल लाभ अथवा हानि से भाग करके किया जाता है। तनूकृत अर्जन प्रति शेयर के परिकलन के उद्देश्य के लिए अवधि के दौरान इक्विटी शेयरधारकों को आरोग्य अवधि हेतु निवल लाभ अथवा हानि तथा बकाया शेयरों के आरोग्य औसत संख्या सभी तनूकृत संभाव्य इक्विटी शेयरों के प्रभाव हेतु समायोजित किया जाएगा।

## अनुसूची-7

### लेखाओं का टिप्पणी प्रपत्र भाग

#### 1. पृष्ठभूमि

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड 16 जून 2004 को इंडियन ऑयल कार्पोरेशन लिमिटेड (आइओसीएल) की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी के रूप में निगमित हुई। कंपनी के संपूर्ण धेयर, तेल उद्योग विकास बोर्ड तथा उनके नामितियों द्वारा 9 मई, 2006 को अधिगृहित कर लिए गए थे।

सरकार के विशेष निर्देश के अनुसार, कंपनी का मुख्य उद्देश्य कच्चे तेल के भंडार का स्वामित्व, कच्चे तेल की सूची पर नियंत्रण करना तथा कच्चे तेल की रिलीज एवं स्टॉक के प्रतिस्थापन का समन्वय सरकार के विशेष निर्देश के अनुसार करना और भंडारण, हैंडलिंग, निर्वहन, दुलाई, परिवहन, प्रेषण, आपूर्ति, बाजार अनुसंधान, सलाह, परामर्श, सेवा प्रदाताओं, दलालों और एजेंटों, इंजीनियरिंग और सिविल डिजाइनरों, ठेकेदारों, घटवाल, गोदाममालिक, उत्पादकों, तेल और तेल उत्पादों, गैस और गैस उत्पादों, पेट्रोलियम और पेट्रोलियम उत्पादों, ईंधन, स्प्रिट, रसायन, सभी प्रकार और तरह के तरल पदार्थ के डीलरों और यौगिकों, डेरिवेटिव, मिश्रण, तैयारी, और उसके उत्पादों संबंधी कार्य संपादित करना है।

#### 2. आकस्मिक देयता और वचनबद्धता

##### क. पूंजीगत वचनबद्धता

विवरण	31.3.2011 को (रूपये लाखों में)	31.3.2010 को (रूपये लाखों में)
संविदा की अनुमानित राशि, पूंजीगत लेखा (निवल पेधागी) पर निश्चयन के लिए शेष	152679 (लगभग)*	189900 (लगभग)*

\* मुख्यतः परियोजना निष्पादन गतिविधियों के साथ निम्नलिखित लिए कंपनी द्वारा हस्ताक्षरित मुख्य संविदाओं से उद्गत शेष प्रतिबद्धताएं समाविष्ट करता है :

- 1 मैसर्स इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड परियोजना प्रबंधक परामर्श हेतु
- 1 विधाखापट्टनम, मैंगलोर एवं पादुर परियोजनाओं में भूमिगत सिविल कार्य हेतु, ठेकेदार
- 1 विधाखापट्टनम में भू-उपरी प्रक्रियाओं के ठेकेदार
- 1 डीजल आपूर्ति हेतु मै. एमआरपीएल और आईओसीएल (धेञ्ज मात्रा की आपूर्ति करने के लिए वर्तमान उत्पाद दर पर)
- 1 विधाखापट्टनम भूमि, विकास आदि के लिए वार्षिक पट्टा किराया

##### ख. आकस्मिक देयता

विवरण	31.3.2011 रूपयों में (रूपये लाखों में)	31.3.2010 रूपये में (रूपये लाखों में)
आकस्मिक देयता	8137	7000

- 1 मैंगलोर विशेष आर्थिक जोन संशोधित भूमि लागत
- 1 मैंगलोर विशेष आर्थिक जोन में दो लेन बाई पास रोड का मार्ग बदलना
- 1 पादुर में 2.6 किलो मीटर लंबी और 6 मीटर चौड़ी सड़क का निर्माण
- 1 हरित मैदान क्षेत्र का विकास



- ग. जून, 2011 में, आर्थिक कार्य संबंधी मंत्रिमंडल समिति ने रुपये 67,183 लाख (सितंबर 2005 कीमतों पर) अनुमानित लागत के प्रति विशाखापट्टनम परियोजना के लिए रुपये 103800 लाख अनुमानित संशोधित लागत अनुमोदित की थी। लागत में संशोधन का कारण स्थल की स्थितियों एवं तकनीकी सुधारों की सुरक्षा के लिए कीमतों में वृद्धि, विनिमय दर में भिन्नताएं, क्षमता में वृद्धि, किए गए परिवर्धन/विलोप तथा तकनीकी सुधारों, वैधानिक करों में वृद्धि, मालिकों की लागत आदि हैं लेकिन इसमें विशाखापट्टनम स्थल पर सुरक्षा व्यवस्थाओं की लागत शामिल नहीं है।

### 3. निर्माण की प्राक्कलित राशि

- i. निर्माण की प्राक्कलित राशि का निर्धारण भूमिगत सिविल, भू-ऊपरी तथा पाईपलाइन संबंधी कार्यों के लिए हस्ताक्षरित संविदाओं के तहत परियोजनाओं के पूर्ण होने तक के प्रत्याशित खर्च पर निर्भर है जिसमें भूमि, सामग्री सेवाएँ और अन्य संबंधित उपरिव्यय सम्मिलित हैं।
- ii. तुलन पत्र की तारीख अर्थात् 31 मार्च, 2011 को विशाखापट्टनम, मैंगलोर तथा पादुर परियोजनाओं पर निर्माण गतिविधियाँ प्रगति पर थीं। तुलन पत्र की तारीख तक वहन किए गए प्रत्यक्ष खर्च और विनियोज्य लागत निर्माण कार्य प्रगति के अधीन दिखाई गई है। वर्ष 2010-11 के दौरान किए गए खर्च जो परियोजनाओं का आरोप्य नहीं है, उन्हें लाभ हानि खाते में डाल दिया गया है।

### 4.

- i. कर्नाटक सरकार के खानन एवं भू-विज्ञान विभाग ने कंपनी को पादुर एवं मैंगलोर परियोजनाओं के लिए नियमों के अनुसार विभाग को जागीरदारी शुल्क/स्वामित्व शुल्क के भुगतान करने के बाद उपयुक्त खरीदारों को उत्खनन पदार्थ बेचने की अनुमति दे दी थी। मैंगलोर एवं पादुर परियोजनाओं में उत्खनन के लिए कोई उत्खनन अनुज्ञप्ति की आवश्यकता नहीं है। जागीरदारी शुल्क / स्वामित्व शुल्क का भुगतान खरीदारों द्वारा किया जाएगा।
  - ii. कंपनी ने पादुर के उत्खनन पदार्थ के डिसपोसल संबंधी कार्य देने हेतु निविदा दस्तावेज जारी कर दिए हैं। परन्तु मैंगलोर में बोली लगाने वाले एक व्यक्ति द्वारा रिट याचिका दायर करने पर माननीय कर्नाटक उच्च न्यायालय ने अंतरिम स्थगन आदेश जारी किया है इस व्यक्ति ने यह भी दावा किया है कि कंपनी के मैंगलोर स्थल से चट्टान के डिसपोसल के लिए मैंगलोर विशेष आर्थिक जोन द्वारा उसे अनुमति दी गई है और उसके बाबत उसने स्थल के निकट एक क्रेशर इकाई की स्थापना की थी। कोर्ट के स्टे को खाली कराने के लिए कंपनी प्रक्रिया में है।
5. विशाखापट्टनम भूमिगत उत्खनन कार्य को अप्रैल 2011 तक पूरा करने का लक्ष्य रखा गया था लेकिन विभिन्न कारणों से इस लाभ को प्राप्त नहीं किया जा सका। अतः इसे पूरा करने का समय बढ़ाकर 29 अक्टूबर 2011 कर दिया गया है। कैवर्न ए में 7 अप्रैल 2011 को हुए रॉक वेज फेलयोर के कारण जिसमें एक दुर्घटना भी हुई विशाखापट्टनम कार्य में होने वाली प्रगति पर प्रभाव पड़ा है। मरम्मत और बहाली का काम शुरू कर दिया गया है और नुकसान की भरपाई के लिए बीमा कवर उपलब्ध है।

6

- i. भूमि की कीमत जिस पर सभी तीनों स्थलों पर निर्माण गतिविधियां प्रगति पर थीं, पूंजीकृत किया गया है, परन्तु, पट्टा विलेखों को अभी कार्यान्वित किया जाना है। पट्टे की भूमि का पिछले वर्ष तक परिशोधन नहीं किया गया था। कंपनी ने फैसला लिया कि भूमि की कीमत का अमॉर्टाईजेशन किया जाए और लाभ व हानि खाते में दिखाया जाये।
  - ii. विशाखापट्टनम में दिनांक 23.05.2011 के पत्र द्वारा विशाखापट्टनम पोर्ट ट्रस्ट (वीपीटी) से प्राप्त प्रतिबद्ध 38 एकड़ भूमि में से कंपनी ने लीज पर ली गई 1 एकड़ व्यर्थ भूमि वापिस की है। कंपनी द्वारा वापिस की गई भूमि वीपीटी ने स्वीकार कर ली है। तथ्यपि, वीपीटी ने अभी तक कोई भी वापसी राशि नहीं दी है। राशि जिस वर्ष वीपीटी से वास्तव में प्राप्त होगी, उस वर्ष के लेखा पुस्तकों में इसे दिखाया जाएगा। इसके अतिरिक्त आईओटीआईईएसएल ने अपने अस्थायी साईट कार्यालय की स्थापना के लिए आईएसपीआरएल के माध्यम से वीपीटी से 1.98 एकड़ भूमि प्राप्त की है जिसके लिये सुरक्षा जमा व अन्य खर्च IOTISSZ में वहन किये है।
  - iii. पादुर परियोजना के लिए कंपनी ने 140.65 एकड़ भूमि अर्जन के लिए कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (केआईएडीबी) के पास 3252.11 लाख रुपये जमा किए थे जिन्हें पूर्व वर्ष में अग्रिम के रूप में माना गया था। केआईएडीबी ने पहले ही 101.815 एकड़ भूमि सुपुर्द कर दी थी जिसे केआईएडीबी द्वारा दर्शाए अनुसार 21 लाख रुपये प्रति एकड़ की दर से 2138.11 लाख रुपये की कीमत पर पूंजीकृत किया गया है जिसमें परियोजना विस्थापित परिवारों को दी गई राहत और पुनर्वास सहायता भी शामिल है। रुपये 1,114 लाख रुपये का उपलब्ध बकाया शेष भूमि के प्रति अग्रिम के रूप में समझा जाएगा जिसे केआईएडीबी के माध्यम से अर्जित किया जाना है, जिसे इस उद्देश्य के लिए पर्याप्त माना गया है।
7. रुपये 96,199 लाख की कंपनी की शेयर पूंजी में मई 2010 में आबंटित 51,925 लाख के इक्विटी शेयर और 31 मार्च 2011 को रुपये 44,274 लाख के लंबित आवंटन शामिल हैं। चालू वित्तीय वर्ष के दौरान आबंटित शेयरों के लिए शेयर प्रमाणपत्र अगले वित्तीय वर्ष में जारी किए जाएंगे क्योंकि स्टाम्प ड्यूटी का भुगतान करने का निर्णय 31 मार्च 2011 के बाद लिया गया है।
  8. प्रबंधन की राय थी कि भारतीय स्टाम्प अधिनियम की धारा 3 के अधीन कंपनी को स्टाम्प ड्यूटी के भुगतान से छूट प्राप्त है, पिछले वित्तीय वर्ष तक कंपनी ने निष्पादित किए जाने वाले पट्टा विलेख पर पूरी स्टाम्प ड्यूटी देने एवं शेयरों को जारी करने का प्रावधान नहीं रखा था। वर्तमान वर्ष के दौरान, शेयर प्रमाण पत्रों और पट्टा विलेखों पर स्टाम्प ड्यूटी के भुगतान के लिए कंपनी ने रुपये 262 लाख का प्रावधान किया है। वास्तविक भुगतान संबंधित मुद्रांकन प्राधिकारी का अनुमोदन मिलने के बाद किया जाएगा।



9. कंपनी, भारत में विभिन्न स्थानों पर विकसित की गई सुविधाओं में कच्चे तेल के लिए भंडारण सेवाएं प्रदान करेगी। कंपनी सेवा कर प्राधिकारी के साथ जनवरी 2011 में पंजीकृत की गई और इसलिए, यह सेनवेट क्रेडिट के लिए पात्र है। एक अग्रणी परामर्शदाता की राय के आधार पर, कंपनी ने इस वर्ष के दौरान रुपये 4694 लाख (31 मार्च 2010 तक के 2499 लाख रुपये सहित) की राशि को सेनवेट क्रेडिट अर्जित किया है और सेनवेट क्रेडिट प्राप्य (अनुसूची 4 देखें) के रूप में ऋण एवं अग्रिम (असुरक्षित परंतु प्राप्य माने जाना) शीर्ष के अधीन दिखाया है।
10. मैंगलोर में मुक्त व्यापार भंडारण क्षेत्र (एफटीडब्ल्यूजैड) के सह-विकासक बनने हेतु अगस्त 2010 में वाणिज्य मंत्रालय ने अनुमोदन दिया था। अधिकृत संचालन / निर्माण गतिविधियों हेतु माल सूची व उपयोग की गई सेवाओं के लिए सक्षम प्राधिकारियों से अनुमोदन की प्राप्ति के बाद कंपनी द्वारा राजकोषीय लाभ उठाया जा सकता है जिसके लिए आवेदन प्रस्तुत किए जा चुके हैं और अनुमोदनों की प्रतीक्षा है। कंपनी ने पादुर में एफटीडब्ल्यूजैड बनने के लिए भी आवेदन प्रस्तुत कर दिया है।
11. अनुसूची 5 में विनिर्दिष्ट रुपये 1650 लाख प्रतिधारण राशि (रिटैन्शन मनी) परिवर्तनीय मदों के लिए किए गए कार्य की कीमत के 5 प्रतिशत के बराबर है, जिसका भुगतान ठेकों के सफलतापूर्वक पूरा होने के बाद जारी किया जाएगा। प्रतिधारण राशि (रिटैन्शन मनी) खातों में "देय" के दिखाई गई है।
12. 31 मार्च 2011 को कंपनी का दैनिक कार्य प्रतिनियुक्ति पर लिए गए 13 कार्मिकों एचपीसीएल(6), ओएनजीसी(3), आईओसीएल(1), गेल(1) एवं ओआईडीबी(2) द्वारा संभाला गया और उनका छुट्टी वेतन, पेंशन अंशदान की अदायगी उनके दावों की प्राप्ति पर मूल कंपनियों को आनुपातिक आधार पर की जाती है।
13. प्राप्त होने वाले वसूलीयोग्य पेशगी, नकदी या वस्तु या सममूल्य, जिनमें दूसरी कंपनी द्वारा देय राशि जिसमें कोई निदेशक, निदेशक या सदस्य है की राशि शून्य है। (पिछले वर्ष की राशि शून्य)
14. (क) कंपनी ने वर्ष 2010-11 में लघु-अवधि मियादी जमा राशियों पर 4.44 लाख रुपये का ब्याज अर्जित किया। यह ब्याज 2009-10 में शून्य था।  
(ख) 395.49/- लाख रुपये की मूल्याहस राशि (जिसमें तीनों प्रोजेक्टों की जमीन का अर्मोटाइजेशन शामिल है) को वर्ष 2010-11 में लाभ-हानि खाते में डाला गया है। यह राशि वर्ष 2009-10 में 2.55/- लाख रुपये थी।

**15. लेखा परीक्षक पारिश्रमिक**

	31.03.11 को समाप्त वर्ष (रुपये)	31.03.10 को समाप्त वर्ष (रुपये)
सांविधिक लेखा परीक्षक धुलक (सेवा कर सहित)	165450*	82,725
<b>योग</b>	<b>165450</b>	<b>82,725</b>

\*आउट ऑफ पॉकेट खर्चों को छोड़कर

16. कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची VI के भाग II के अनुसार अतिरिक्त सूचनाएं अपेक्षित हैं।

**क. विदेशी मुद्रा में अर्जन**

	31.03.11 को समाप्त वर्ष	31.03.10 को समाप्त वर्ष
	भारतीय रुपये के समतुल्य	भारतीय रुपये के समतुल्य
विदेशी मुद्रा में अर्जन	शून्य	शून्य

**ख. विदेशी मुद्रा में खर्च**

	31.03.11 को समाप्त वर्ष में	31.03.10 को समाप्त वर्ष में
	भारतीय रुपये के समतुल्य	भारतीय रुपये के समतुल्य
विदेश यात्रा	2926731	835231
मैंगलौर में भूमि संबंधी ठेकेदार मैसर्स SKEC & KCT JV को अमेरिकी डॉलर में अदा की गई राशि	252876315	31379020
योग	255803046	32214251

**ग. आयात का सीआईएफ मूल्य**

	31.03.11 को समाप्त वर्ष (रुपये)	31.03.10 को समाप्त वर्ष (रुपये)
आयात का सी.आई.एफ मूल्य	4026 लाख*	शून्य

\* IOTIESL द्वारा कंपनी के परेषित (Consignee) रूप में आयात किये गये सामान का सीआईएफ मूल्य (सामग्री में अप्रैल एवं मई 2011 में लैन्ड किया)

**17. आस्थगित कर**

कर योग्य आय की अनुपस्थिति में आयकर के लिए कोई प्रावधान आवश्यक नहीं समझे गए हैं। इसके अतिरिक्त आस्थगित कर परिसंपत्तियों को भी स्वीकार नहीं किया गया है, क्योंकि परिसंपत्ति समायोजना के लिए भविष्य कर योग्य आय उपलब्ध होने की विश्वासोत्पादक सबूत के साथ कोई निश्चितता नहीं है।

## 18. सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम 2006

भारत सरकार ने सूक्ष्म, लघु व मध्यम उद्यम विकास अधिनियम (MSMED Act), 2006 नामक एक अधिनियम प्रख्यापित किया है जो 2 अक्टूबर, 2006 से लागू हुआ था। इस अधिनियम के अनुसार कंपनी को सूक्ष्म, लघु व मध्यम उद्यमों की पहचान करना तथा उन पर विनिर्दिष्ट समयावधि से, उनके प्रादयकों के साथ हुए प्रबंधन का लिहाज किए बगैर, देय पर ब्याज का भुगतान करना अपेक्षित है। कंपनी ने इस तरह के उद्यमों/प्रदायकों को लिखकर पहल कर दी है और उसे अपने प्रदायकों से एक सूक्ष्म, लघु व मध्यम उद्यम होने की पुष्टि अभी तक नहीं मिली है। अतः इस मामले में कंपनी प्रदायकों के प्रोफाइल को ध्यान में रखते हुए देयताएँ धून्य/नगण्य हैं।

## 19. संबंधित पक्ष व्यवहार

### क. संबंधित पक्ष और संबंधों की सूची

- i. इकाईयों अथवा मुख्य प्रबंधन कार्मिक, जो महत्वपूर्ण प्रभाव डालता है;
  - तेल उद्योग विकास बोर्ड, कंपनी में 100 प्रतिशत इक्विटी शेयर धारण करता है।
  - हिन्दुस्तान पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड (हिन्दुस्तान पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड की ओर से मुख्य कार्यकारी अधिकारी प्रतिनियुक्ति पर हैं)
- ii. मुख्य प्रबंधन कार्मिक (निदेशक मंडल)
  - श्री जी सी चतुर्वेदी, अध्यक्ष (11 मई 2011 से)
  - श्री एस सुन्दरेधन, अध्यक्ष (02 मई 2011 तक)
  - श्री सुधीर भार्गव, निदेशक (19 मई 2010 से)
  - श्री अरुण कुमार, प्रभारी निदेशक
  - श्री एल एन गुप्ता, निदेशक
- iii. निदेशक मंडल का पारिश्रमिक शून्य है (गत वर्ष-शून्य)
- iv. श्री राजन के पिल्लई, मुख्य कार्यकारी अधिकारी का पारिश्रमिक

रूपये लाखों में

विवरण	31.03.11 को समाप्त वर्ष (रूपये)	31.03.10 को समाप्त वर्ष (रूपये)
वर्ष 2010-11 के दौरान मुख्य कार्यकारी अधिकारी का पारिश्रमिक (जिसमें एचपीसीएल नाम/डेबिट नोट्स में लिखी राशियों तथा कंपनी द्वारा किए गए प्रत्यक्ष भुगतान शामिल हैं।)	3200000 (लगभग)	2700000 (लगभग)



(ख) बकाया शेष/संबंधित पक्ष के साथ लेन-देन :

रूपये में

विवरण	तेल उद्योग विकास बोर्ड		हिन्दुस्तान पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लि. *	
	31.3.2011 वर्ष समाप्ति	31.3.2010 वर्ष समाप्ति	31.3.2011 वर्ष समाप्ति	31.3.2010 वर्ष समाप्ति
1.वर्ष के दौरान लेनदेन कंपनी की ओर से किये गये व्यय	43,71,829	38,93,238	1,11,55,710	23,47,875
2. वर्ष के अंत में शेष	4,42,74,35,073	1,78,39,99,244	29,24,591	40,12,851
योग	4,43,18,06,902	1,78,78,92,482	1,40,80,301	6,360,726

\*मुख्य कार्यकारी अधिकारी और अन्यो के वेतन के लिए एचपीसीएल की अदायगी।

(ग) वर्ष 2010-11 के दौरान किसी भी समय निदेशकों अथवा अधिकारियों द्वारा कोई भी देय राशि धून्य है। (पिछले वर्ष की राशि धून्य थी। )

20. लघु उद्योग उपक्रमों को कोई भी भुगतान देय राशि नहीं है। डेबिट/क्रेडिट में ठेकेदारों/सेवा प्रदाताओं के खाते, पुष्टि, सुलह और तत्संबंधी परिणामी समायोजन, यदि कोई है, के अधीन हैं।

21. कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 292A के अनुसार कंपनी ने एक लेखा परीक्षा समिति निम्नलिखित संघटन के साथ गठित की है (19 मई 2010 को हुई बोर्ड की बैठक के दौरान पुनर्गठित)

श्री सुधीर भार्गव, अपर सचिव, पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस मंत्रालय – अध्यक्ष

श्री अरुण कुमार, सचिव, तेउविबो – सदस्य

श्री एल एन गुप्ता, संयुक्त सचिव (आर), पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस मंत्रालय – सदस्य

22. ठेकेदारों की बकायी राशि पुष्टि के अधीन है।

23. गत वर्ष के आंकड़ों को जहाँ भी आवश्यक है वर्तमान वर्ष के आंकड़ों से सरल तुलना के लिए पुनर्व्यवस्थित कर दिया गया है। इस साल में किये गये खर्चे प्रत्यक्ष रूप से जो प्रोजेक्टों में अरोप्य नहीं पाये गए हैं का जो लाभ हानि खातों में डाल गया है।

अनुसूची 1 से 7 तुलनपत्र और लाभ व हानि खाते का अभिन्न अंग है।

बोर्ड के लिए तथा बोर्ड की ओर से

ह0

ह0

ह0

(सुधा वेंकट वरदन)

(डी के अग्रवाल)

(राजन के. पिल्लई)

कंपनी सचिव

ह0

मुख्य वित्त अधिकारी

ह0

मुख्य कार्यपालक अधिकारी

(एल एन गुप्ता)

(अरुण कुमार)

निदेशक

प्रभारी निदेशक

हमारी संलग्न सम दिनांक की रिपोर्ट के अनुसार

कृते रस्तोगी नारायण एण्ड कंपनी

चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स

ह0

(शांति नारायण) पार्टनर

सदस्य सं0-87370

फर्म पंजीकरण सं - 008775एन

स्थान: नई दिल्ली

दिनांक: 13.09.2011



नकदी प्रवाह विवरण— वित्तीय वर्ष 2010-11(अप्रत्यक्ष पद्धति)

	राशि रूपयों में	राशि रूपयों में
नकद और बैंक का आरंभिक शेष- (1)		1,560,494
<b>क प्रचालन गतिविधियों से नकदी प्रवाह</b>		
निवल हानि समायोजन	(67,213,406)	
मूल्य ह्रास	39,283,929	
ब्याज आय	448,187	
निर्माण कार्य एवं प्रगति खर्च में वृद्धि	(4,196,274,493)	
<b>चालू देयताओं में वृद्धि</b>	<b>335,651,320</b>	
वेतन, मजदूरी तथा अन्य प्रचालन व्ययों की अदायगी	(33,605,740)	
<b>प्रचालन गतिविधियों से नकद प्रवाह</b>		<b>(3,921,710,204)</b>
<b>ख निवेश गतिविधियां</b>		
स्थायी परिसंपत्तियों, निवेशों की खरीद	(214,170,495)	
तृतीय पक्ष को दिए गए अग्रिम राशि/ऋण	(281,751,915)	
<b>निवेश गतिविधियों से नकद प्रवाह</b>		<b>(495,922,410)</b>
<b>ग वित्तीय गतिविधियां</b>		
नकद हेतु शेयर पूंजी, डिबेंचर निर्गमन	4,423,541,829	
<b>वित्तियों गतिविधियों से नकद प्रवाह</b>		<b>4,423,541,829</b>
<b>कुल नकद प्रवाह (2)</b>		<b>5,909,215</b>
<b>नकद एवं बैंक का अंतिम शेष</b>		<b>7,469,709</b>

**कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के अंतर्गत 31, मार्च 2010 को समाप्त वर्ष के इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के लेखों पर भारत के नियंत्रक तथा महालेखा परीक्षक की टिप्पणियाँ।**

कंपनी अधिनियम 1956 के अंतर्गत निर्धारित वित्तीय ढांचे के अनुसार इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के दिनांक 31 मार्च 2011 को समाप्त वर्ष का वित्तीय विवरण तैयार करने का उत्तरदायित्व कंपनी प्रबंधन का है। कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(2) के अंतर्गत नियंत्रण तथा महालेखा परीक्षक द्वारा नियुक्त वैधानिक परीक्षक की जिम्मेदारी कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 227 के अंतर्गत इन वित्तीय विवरणियों पर चार्टर्ड एकाउंटेंट द्वारा निर्धारित लेखा परीक्षण तथा आश्वासन टिप्पणी मानकों के आधार पर स्वतंत्र परीक्षण पर अपनी टिप्पणी प्रस्तुत करना है। उनके द्वारा दी गई 13 सितंबर 2011 की रिपोर्ट के अनुसार कार्य पूरा किया जा चुका है।

मैंने, भारत के नियंत्रक तथा महालेखाकार की ओर से इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के वित्तीय बयान के कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(3)(ख) के अंतर्गत एक अनुपूरक लेखा परीक्षण 31 मार्च, 2011 को समाप्त वर्ष के लिए किया। यह अनुपूरक लेखा परीक्षण स्वतंत्र रूप से सांविधिक लेखा परीक्षण के आधार पत्र के बगैर किया गया है और यह मुख्यतः सांविधिक लेखा परीक्षण तथा कंपनी कार्मिकों से पूछताछ व लेखाकरण के कुछ चयनात्मक अभिलेखों तक सीमित था। मेरे लेखा परीक्षण के आधार पर मेरे संज्ञान में कुछ महत्वपूर्ण नहीं आया है जिससे कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के अंतर्गत किए गए अनुपूरक लेखा परीक्षण पर टिप्पणी दी जाए।

#### **तुलन पत्र :**

<b>स्थायी परिसंपत्तियां (सकल ब्लॉक)</b>	<b>रुपये 89.86 करोड़ रुपये</b>
<b>चालू देयताएं</b>	<b>रुपये 99.11 करोड़ रुपये</b>

- (i) मैंगलोर पट्टे पर ली गई भूमि की अतिरिक्त लागत के प्रति 18.29 करोड़ रुपये की एक स्थिर देयता खातों में उपलब्ध नहीं कराई गई है। इस प्रकार, चालू देयताएं एवं अचल संपत्तियां (सकल ब्लॉक) दोनों 18.29 करोड़ रुपये के लिए खामोश हैं। इसके कारण पट्टे पर ली गई भूमि में 0.40 करोड़ रुपये का लघु परिशोधन हुआ है।

- (ii) मैंगलोर पट्टे पर ली गई भूमि की प्रारंभिक कीमत के प्रति 0.88 करोड़ रुपये का अतिरिक्त परिशोधन है ।

उपर्युक्त के परिणाम स्वरूप, वर्ष की हानि 0.48 करोड़ रुपये (0.88 करोड़ रुपये 0.40 करोड़ रुपये) से अतिरंजित हुई है ।

सी.एण्ड.ए.जी. के लिए और सी.एण्ड.ए.जी की ओर से

ह0

(नैना ए. कुमार)

प्रधान निदेशक वाणिज्यिक लेखा परीक्षा  
एवं पदेन सदस्य लेखा परीक्षा बोर्ड – II  
नई दिल्ली

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 20.10.2011

## 31.03.2011 को समाप्त वर्ष के लिए आईएसपीआरएल के खातों पर सीएंडएजी की टिप्पणियां एवं उनके ऊपर प्रबंधन के उत्तर।

सीएंडएजी की टिप्पणियां	प्रबंधन के उत्तर
<p>तुलन पत्र : स्थायी परिसम्पत्तियां (सकल ब्लॉक) 89.86 करोड़ रुपये</p> <p>(i) मैंगलोर पट्टे पर ली गई भूमि की अतिरिक्त लागत के प्रति 18.29 करोड़ रुपये की एक स्थिर देयता खातों में उपलब्ध नहीं कराई गई है। इस प्रकार, चालू देयताएं एवं अचल संपत्तियां (सकल ब्लॉक) दोनों 18.29 करोड़ रुपये के लिए खामोश हैं। इसके कारण पट्टे पर ली गई भूमि में 0.40 करोड़ रुपये का लघु परिशोधन हुआ है।</p>	<p>16.08.2011 को सचिव, पेट्रोलियम द्वारा अध्यक्षता की गई बैठक में लिए गए निर्णय के अनुरूप, हरित पट्टी क्षेत्र को छोड़कर बाकी भूमि के हिस्से के लिए आईएसपीआरएल को भुगतान करना है। आईएसपीआरएल की देय वास्तविक देयता लगभग 60 करोड़ रुपये है जिसमें से 41.31 करोड़ रुपये का भुगतान पहले ही किया जा चुका है और खातों की किताबों में पूंजीकृत हो गया है। अब जब कि वास्तविक देय राशि की पुष्टि की है, वर्ष 2011-12 में वास्तविक आधार पर आईएसपीआरएस शेष भूमि की कीमत के लिए राशि प्रदान करेगा।</p>
<p>(ii) मैंगलोर पट्टे पर ली गई भूमि की प्रारंभिक कीमत के प्रति 0.88 करोड़ रुपये का अतिरिक्त परिशोधन है।</p> <p>उपर्युक्त के परिणाम स्वरूप वर्ष की हानि 0.48 करोड़ रुपये (0.88 करोड़ रुपये 0.40 करोड़ रुपये) अतिरंजित हुई है।</p>	<p>कब्जा लेने और स्थल पर सुविधाओं के निर्माण प्रारंभ करने हेतु अनंतिम आधार पर भूमि की कीमत के प्रति मैंगलोर एसईजैड लिमिटेड (एमएसईजैडएल) को शुरु में भुगतान किए गए 41.31 करोड़ रुपये की अस्थांयी लागत पूंजीकृत कर दी गई है। भूमि की कीमत के प्रति शेष देय राशि तुलन पत्र को अंतिम रूप देने की तिथि को प्रबंधन के अच्छे निर्णय में आकस्मिक देयताओं के रूप में प्रदान की गई है। परिशोधन के लिए आकस्मिक देयता के रूप में शामिल प्रावधान एक गलती हुई है और जैसाकि इंगित किया गया है, अतिरिक्त परिशोधन वित्तीय वर्ष 2011-12 के दौरान समायोजित किया जाएगा।</p>





## Board of Directors

<b>Shri G.C. Chaturvedi</b>	Chairman	(w.e.f. 11 <sup>th</sup> May 2011)
<b>Shri S. Sundareshan</b>	Chairman	(till 2 <sup>nd</sup> May 2011)
<b>Shri Sudhir Bhargava</b>	Director	
<b>Shri Arun Kumar</b>	Director-Incharge	
<b>Shri L. N. Gupta</b>	Director	

**CHIEF EXECUTIVE OFFICER**

Shri Rajan K. Pillai

**COMPANY SECRETARY**

Smt. Sudha Venkata Varadhan

**STATUTORY AUDITORS**

M/s.Rastogi Narain & Co., Chartered Accountants  
Flat No. 303, DDA HIG Multi Storey, Block-1,  
Rani Jhansi Complex, Desh Bandhu Gupta Road  
Paharganj, New Delhi – 110 055

**BANKERS**

**Bank of India**, New Delhi Overseas Branch,  
Vijaya Building, 17, Barakhamba Road,  
New Delhi-110 001

**Corporation Bank**  
M-41, Connaught Circus,  
New Delhi-110 001

**REGISTERED OFFICE**

301, World Trade Centre, 3rd Floor, Babar Road,  
New Delhi-110 001

**ADMINISTRATIVE OFFICE**

OIDB Bhawan, 3rd Floor, Plot No.2, Sector - 73, Noida-201301, U.P.  
Phone No: 91-120-2594641 Fax No. 91-120-2594643  
Website : [www.isprlindia.com](http://www.isprlindia.com)  
Email : [isprl@isprlindia.com](mailto:isprl@isprlindia.com)

**Vishakhapatnam Project Office :**

Lovagardens, Behind HSL Fabrication Yard,  
Gandhigram Post Visakhapatnam-530 005  
Phone : 0891-2574059,  
Fax : 0891-2573503

**Mangalore Project Office :**

Strategic Storage of Crude Oil Project  
Chandrasahas Nagar, Permude P.O.,  
Mangalore - 574 509  
Tel : 0824 - 3006100, Fax : 0824-3006111

**Padur Project Office**

PO : Padur, Via Kaup, Dist. Udupi - 574 106  
Karnataka  
Phone : 0820-2576683, Fax : 0820-2576629



## Directors' Report

To

The Shareholders,  
Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

On behalf of the Board of Directors, it is my privilege to present the 7<sup>th</sup> Annual Report on the working of the Company for the year ended 31<sup>st</sup> March 2011 together with the audited Statement of Accounts and Auditors' Report thereon.

### THE COMPANY

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (ISPRL) was incorporated on 16<sup>th</sup> June, 2004 as a wholly owned subsidiary of Indian Oil Corporation Limited. Certificate of commencement of business was obtained from Registrar of Companies on 17.03.2006. The entire shareholding of the company was subsequently taken over by Oil Industry Development Board (OIDB) and its nominees on 9<sup>th</sup> May 2006. As on 31.3.2011 the authorized capital and Issued/subscribed/Paid up capital of the company were Rs. 2,397Crores and 961.99Crores respectively (includes Rs. 442.74crores pending allotment).

The main objectives of the Company are to own and control its crude oil inventories and to coordinate the release and replacement of its crude oil stock as per the specific instruction of the Government and to carry on the business of storage, handling, treatment, carriage, transport, dispatch, supply, marketresearch, advice, consultancy, service providers, brokers and agents, engineering and civil designers, contractors, wharfingers, warehousesman, producers, dealers of oil and oil products, gas and gas products, petroleum and petroleum products, fuels, spirits, chemicals, liquids of all types and kinds and the compounds, derivatives, mixtures, preparations and products thereof.

### PERFORMANCE OVERVIEW

Your Company has been mandated to establish strategic crude oil storage of 5.33 MMT. The locations selected for creating the strategic reserves are Vishakhapatnam (1.33 MMT), Mangalore (1.5 MMT) and Padur (2.5 MMT). The Capital cost for constructing the strategic storage facilities is estimated to be Rs.2763crores including revised costs of Vishakhapatnam project cost of Rs.1038 crores approved in June 2011 and Mangalore & Padur project costs at September 2005 prices. The project costs of the Mangalore and Padur projects are under revision. OIDB will be funding the entire construction costs. Theseconstruction costs exclude the price of crude oil which shall be procured at the prevailing market rates after the respective caverns are ready to be filled in accordance with financing pattern as may be decided by Government.

Your company has taken various initiatives in furtherance of its objectives and the status of the projects are as under:-

### 1. Vishakhapatnam (Storage Capacity : 1.33 MMT)

Engineers India Limited (EIL) has been appointed as Project Management Consultant (PMC). Out of 68 acres of land required for the project, 38 acres has been taken on lease from Vishakhapatnam Port Trust and Memorandum of Understanding has been signed for the balance land with Eastern Naval Command. Statutory clearances have been obtained. After supplementary site investigations, to avail the benefits of lower marginal costs for additional capacity, the cavern capacity has been increased to 1.33 MMT and approval accorded by the Government for the same.

The Underground works are being carried out by M/s Hindustan Construction Company. As of March 31<sup>st</sup> 2011, 18.74 lakh cubic meters of excavation was completed. The above ground works were awarded to M/s IOTIESL on 30.11.2009. As on 31.3.2011, orders for major critical items like crude submersible pumps and seepage water pumps etc. were placed. Materials have started arriving at site and site grading works were in progress. The overall project progress as of 31.3.2011 is 74.1%. The scheduled mechanical completion date for the project is October, 2011 and commissioning date is April, 2012. However, a rock slide incident inside Cavern A has impacted the completion schedule. The repair/restoration works are in progress.

### 2. Mangalore (Storage Capacity : 1.5 MMT)

EIL has been appointed as the Project Management Consultant. The land identified for Mangalore Cavern falls in the Mangalore SEZ area and 100 acres of land has been acquired from the Mangalore Special Economic Zone Limited (MSEZL). Environmental clearance has been received from MOE&F and Consent for Establishment has also been obtained from the State Pollution Control Board.

The Underground civil works are carried out through Joint Venture of M/s SK Engineering & Construction and Karam Chand Thapar Joint Venture (SKEC-KCT JV). Till 31<sup>st</sup> March 2011 a total of 3.04 lakh cubic meters. of excavation has been completed out of 22.65 Lakhs cubic meters., corresponding to 3.9 kms. of tunneling out of 8.6 kms. of total tunneling. A total of 45mts. of shafts were completed out of 232.4 meters. planned. For the aboveground works, four bidders were techno-commercially acceptable and their priced bids were opened on 3<sup>rd</sup> February 2011. Since it was discovered during evaluation that one Indian Bidder had quoted in two currencies, the tender could not be finalized by 31.3.2011. The Mechanical completion shall depend on placement of order for above ground works. The overall project progress as of 31.3.2011 is 33.6%.

Approval of Ministry of Commerce for Mangalore Project as co-developer of Free Trade Warehousing Zone (FTWZ) within MSEZ was received on 12<sup>th</sup> August 2010.

### 3. Padur (Storage Capacity : 2.5 MMT)

EIL has been appointed as the Project Management Consultant. Government of Karnataka has issued the order for land acquisition at Padur/Heruru villages in October 2008. Approximately 182 acres of land at Padur is being acquired through Karnataka Industrial Area Development Board (KIADB), out of which possession of 101.815 acres has been taken over in May 2010.



The underground civil works have been split into two parts i.e. Part A & Part B. The Part A works have been awarded to M/s HCC for Rs 374.66 Crs and Part B has been awarded to M/s SKEC-KCT JV for Rs 375.92 Crs on 29.12.2009 with completion time as 36 months. However as land was handed over by KIADB to ISPRL on 29<sup>th</sup> May 2010, the zero date for commencement of construction activities was 29<sup>th</sup> May 2010. The tender for aboveground works had been finalized by EIL and work order is in the process of awarding shortly. The overall project progress as of 31.3.2011 is 26%.

For the Mangalore-Padur pipeline Right of Use (ROU) acquisition, DC, Mangalore & DC, Udupi have nominated Special Land Acquisition Officer (SLAO) Karnataka Industrial Area Development Board (KIADB) as the land acquisition officer. ROU acquisition is being undertaken through KIADB and 3(1) notification has been issued in January 2011. Notices have been sent to individual land owners.

The significant events that occurred between 31.3.2011 and the date of the Directors' Report are:-

- i. Placement of order for Mangalore above ground works on M/s Punj Lloyd after the reverse auction process at a total cost of Rs.329.979 Crs. (order placed in July 2011).
- ii. Placement of order for preparation of Detailed Feasibility Report (DFR) for Phase II storages of 12.5 MMT capacity at 4 locations i.e. Padur, Rajkot, Chandikhol & Bikaner was awarded to EIL with order value of Rs.7 crores (order placed in July 2011).
- iii. Subsequent to approval of Ministry of Commerce for becoming co-developer of Free Trade Warehousing Zone (FTWZ) at Mangalore in August 2010, SEZ Board of Approval has approved "Authorized Operations" for Mangalore project in its 48<sup>th</sup> meeting held on 19.9.2011 and the project is now entitled to claim fiscal incentives available under the SEZ Act, 2005.
- iv. Submission of application for getting Padur project declared as FTWZ has been submitted to Ministry of Commerce in July 2011. SEZ Board of Approval had also approved the Padur project as FTWZ in its 48<sup>th</sup> meeting held on 19.9.2011. Statutory requirements are being taken up for availment of fiscal benefits for Padur project as are eligible for FTWZ under the SEZ Act, 2005.
- v. Final notification for acquisition of additional 42 acres of land at Padur issued in July 2011.
- vi. Reverse auction for the award of Aboveground works at Padur was conducted on 29.9.2011 and M/s. Linde Engineering India Pvt. Ltd. emerged as L1 bidder at a bid price of Rs.354.25 crores.

## FINANCIAL RESULTS

Summary of the Financial Results for the year ended 31<sup>st</sup> March 2010 are given below:

S. No.	Particulars	Rupees (in lakh)		Reference to Balance Sheet
(A)	Opening Balance of Pre-operative expenses as on 1 <sup>st</sup> April 2010		48115.28	<b>Schedule 3</b> - Closing balance as of 31.3.2010
(B)	Pre-Operative Expenses during the year		42294.32	<b>Schedule 3</b> - Difference between Closing balance of expenditure as of 31.3.2011 and Opening balances of expenditure as on 1.4.2010
(C)	<b>Increase in Fixed Assets</b>			<b>Schedule 2</b> – from column “additions during the year”
	Fixed assets-Land	2138.11		
	Others Fixed Assets	3.59		
	Increase in Fixed Assets		2141.70	
(D)	Miscellaneous expenses during the year (to the extent not written off)			<b>Point No. B(3)</b> of Balance Sheet
(E)	Profit & Loss A/c		920.25	
(F)	<b>Net Current Assets</b>			<b>Schedule 4</b>
	(i) Current Assets, Loans & Advances	6200.01		<b>Schedule 5</b> for current liabilities and <b>point no. B(2)</b> of main balance sheet for provisions
	(ii) Current Liabilities & Provisions	9911.18		
	Net Current Assets (i)-(ii)		-3711.17	
<b>Total Expenditure (A+B+C+D+E+F)</b>			<b>89760.38</b>	

ISPRL is eligible for utilization of CENVAT credit against future tax liabilities, for taxes paid on eligible inputs taken for implementation of the projects. Also taxes paid on inputs for Mangalore and Padur projects could be eligible for refund under SEZ Act, 2005. Accordingly, CENVAT tax credit of Rs. 4694 lacs (including Rs. 2499 upto 31<sup>st</sup> March 2010) has been accumulated during 2010-11 for set off against future tax liabilities of ISPRL/refund under SEZ Act, 2005.

## AUDITOR'S REPORT

Statutory Auditors of the Company i.e. M/s RastogiNarain& Co, Chartered Accountants have submitted their report on the accounts of the Company for the period ended 31<sup>st</sup> March 2011 and the same is annexed hereto.

C&AG, on the basis of supplementary audit conducted under section 619(3) (b) of the Companies Act, 1956 of the financial statements of the company for the year ended 31<sup>st</sup> March 2011, have



made 2 observations under Section 619 (4) of the Companies Act, 1956. The observations of the C&AG along with Management reply thereto are annexed.

### **REPORT ON ENERGY CONSERVATIONS, TECHNOLOGY ABSORPTION AND FOREIGN EXCHANGES/OUTGO UNDER SECTION 217 (1) OF THE COMPANIES ACT:**

As the Company has not yet commenced the actual business, the information in respect of power and fuel consumption and consumption per unit of production are nil. There is no foreign exchange earnings/outgo for the Company during the period under review.

### **PARTICULARS OF EMPLOYEES:**

The information about particulars of employees pursuant to Section 217 (2A) of the Companies Act, 1956 and the rules framed there under is nil.

### **DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT**

Pursuant to the requirement under Section 217 (2AA) of the Companies Act, 1956 with respect to Directors' Responsibility Statement, it is hereby confirmed :

1. That in preparation of the Annual Accounts for the financial year ended 31<sup>st</sup> March 2011, the applicable accounting standards had been followed
2. That the Directors had selected such accounting policies and applied them consistently and made judgments and estimates that were reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company at the end of the financial year.
3. That the Directors had taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 1956 for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;
4. That the Directors had prepared the accounts for the financial year ended 31<sup>st</sup> March, 2011 on a 'going concern' basis.

### **BOARD OF DIRECTORS**

ISPRL Board presently comprises of 4 part-time Non-Executive Directors (ex-officio) as follows:-

- 1) Shri G.C. *Chaturvedi*, Secretary, Ministry of Petroleum and Natural Gas(MOP&NG) - Chairman
- 2) Shri Sudhir Bharghava, Additional Secretary, MoP&NG - Member
- 3) Shri Arun Kumar, Secretary, OIDB - Director Incharge
- 4) Shri L.N. Gupta, Joint Secretary (R), MOP&NG - Director

The following are the changes in directorships that occurred since 1<sup>st</sup> April 2010:-

- 1) Shri S. Sundareshan, Chairman (till 02.05.2011)
- 2) Shri G. C. Chaturvedi, Chairman (w.e.f. 11.05.2011)
- 2) Shri Sudhir Bhargava, Director (w.e.f. 19.05.2010)

The Board of Directors place on record their sincere appreciation of the valuable services rendered by Shri S. Sundareshan during his tenure on the Board.

**ACKNOWLEDGEMENT:**

The Board of Directors gratefully acknowledges the valuable guidance and support received from the Govt. of India and Oil Industry Development Board.

For and on behalf of the Board

**Sd/-**  
**(Arun Kumar)**  
**Director-Incharge**

Date: 25/10/2011

Place: New Delhi



## AUDITORS' REPORT

### TO THE MEMBERS OF INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

We have audited the attached Balance Sheet of INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED as at 31<sup>st</sup> March 2011 and also the Profit and Loss Account and Cash Flow Statement of the company for the year ended on that date, annexed thereto,

These Financial statements are the responsibility of the Company's management. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with auditing standards generally accepted in India. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

#### We report that

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 issued by the Central Government in terms of Section 227(4A) of the Companies Act, 1956, we annex a statement on the matters specified in paragraphs 4 & 5 of the said Order.
2. Further to our comments in the Annexure referred to in paragraph (1) above, we report that:
  - i. We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purposes of our audit;
  - ii. In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as appears from our examination of those books; and proper returns adequate for the purpose of audit have been received from the branches not visited by us;
  - iii. The Balance Sheet and Profit and Loss Account and Cash Flow Statement dealt with by this report is in agreement with the books of account;
  - iv. In our opinion the Balance Sheet and Profit and Loss Account and Cash Flow Statement comply with the accounting standards as referred to in Section 211 (3C) of the Companies Act, 1956 *except non provision of retirement benefits as required by Accounting Standard-15, in view of the fact that company's work is presently handled by deputationists, (Refer Note No.12 of schedule 7), the effect of non-provision, has not been ascertained.*

- v. Disclosure in terms of clause (g) of sub-section (1) of section 274 of the Companies Act, 1956 is not required as per Notification No. GSR 829 (E) dated October 21<sup>st</sup> 2003 issued by the Department of Company Affairs.
- vi. In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the said accounts read together with the Accounting Policies and Notes thereon and *subject to Note no. 9 of schedule 7 regarding eligibility of CENVAT credit of Rs. 4,694 Lacs (including Rs. 2,499 Lacs upto March 2010) during the year based on the opinion of a leading consultant though the company was registered with the Service Tax Authorities in January 2011* give the information required by the Companies Act, 1956, in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India:
  - a. In the case of the Balance Sheet, of the state of affairs of the Company as at 31<sup>st</sup> March, 2011; and
  - b. In case of the Profit and Loss account, of the Loss for the year ended on that date.
  - c. In case of the Cash Flow Statement for the Cash Flow for the year ended on that date.

For **Rastogi Narain & Co.**  
Chartered Accountants  
Firm Registration No. 008775N

**Sd/-**  
**(SHANTI NARAIN)**  
**Partner**  
M.No.87370

Place : New Delhi  
Date : 13.09.2011

**ANNEXURE TO THE AUDITORS' REPORT**

(Referred to in paragraph 1 of our report of even date to the members of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited for the year ended 31<sup>st</sup> March 2011)

1.
  - a) The Company has maintained proper records showing full particulars including quantitative details and situation of fixed assets.
  - b) As explained to us the fixed assets have been physically verified by the management at the end of the year. In our opinion, the frequency of verification is reasonable having regard to the size of the company and the nature of its fixed assets. No discrepancies were noticed on such verification.
  - c) In our opinion, a substantial part of fixed assets have not been disposed off by the company during the year.
2.
  - a) The company has not granted any loans, secured or unsecured, to companies, firms or other parties covered in the register maintained under Section 301 of the Companies Act 1956.
  - b) The company has not taken any loans, secured or unsecured, to companies, firms or other parties covered in the register maintained under Section 301 of the Companies Act, 1956.

Accordingly, paragraph (iii)(b), (iii)(c), (iii)(d), (iii)(e), (iii)(f) and (iii)(g) of the Order are not applicable.

3. In our opinion and according to the information and explanations given to us, there is adequate internal control system commensurate with the size of the company and the nature of its business, for the purchase of fixed assets. Further, on the basis of our examination of the books and records of the company, carried out in accordance with the generally accepted auditing practices in India, we have neither come across nor have been informed of any continuing failure to correct major weaknesses in the aforesaid internal control procedures.
4. According to the records of the company, there are no transactions that need to be entered in the Register maintained under section 301 of the Companies Act, 1956 in pursuance of said section.
5. The company has not accepted any deposits from the Public within the meaning of section 58A & 58AA or any other relevant provisions of the Act, 1956 and rules framed thereunder.
6. In Our opinion, the Company has *an internal audit system which needs to be strengthened to make the same commensurate with its size and nature of its business*
7.
  - a) According to the information and explanations given to us and records of the company examined by us, in our opinion, the company is generally regular in depositing the statutory dues including income tax and other material statutory dues as applicable with the appropriate authorities in India. *However Tax Deduction at Source amounting*

*to Rs. 0.08 Lacs being undisputed statutory due remains outstanding for more than six months from the date it became payable as at the last day of the financial year.*

- b) According to the information and explanation given to us and the records of the company examined by us, there are no dues of sales tax, income tax, wealth tax, service tax and cess, which have not been deposited on account of any dispute.
8. In our opinion the accumulated losses of the Company are less than fifty percent of the net worth as at 31<sup>st</sup> March 2011. The Company has incurred cash losses during the financial year ended on that date and in the immediately preceding financial year.
9. The company has not taken any loan from financial institutions or banks and further no debentures have been issued by the company.
10. Based on our examination of the records and the information and explanations given to us, the Company has not granted any loans and/or advances on the basis of security by way of pledge of shares, debentures and other securities.
11. In our opinion, the company is not a dealer or trader in shares, securities, debentures and other investments.
12. According to the information and explanations given to us, the company has not given guarantee for loans taken by others from banks and financial institutions.
13. According to the information and explanations given to us, the Company has not taken any term loans.
14. According to the information and explanations given to us and on an overall examination of the balance sheet of the company, we report that no funds raised on short-term basis have been used for long-term investments.
15. The company has not made preferential allotment of shares to parties and companies covered in the register maintained under Section 301 of the Act during the year. The company is 100% subsidiary of Oil Industry Development Board (OIDB).
16. No Debentures have been issued by the Company during the year.
17. The Company has not raised any money by public issues during the year.
18. During the course of our examination of the books and records of the company,





carried out in accordance with generally accepted auditing practices in India, we have neither come across any instance of fraud on or by the company, noticed or reported during the year, nor have we been informed of such cases by the management.

19. Clause 4(ii)(a), (ii)(b), (ii)(c), 4(viii), and 4(xiii) of the Companies (Auditor's Report) are either not applicable or transactions are nil as such no detailed information/ comments have been furnished.

**For Rastogi Narain & Co.**

Chartered Accountants

Firm Registration No. 008775N

**Sd/-**

**(Shanti Narain)**

Partner

M.No. 87370

Place : New Delhi

Date : 13.09.2011

# ANNUAL ACCOUNTS

## 2010-2011

## Balance Sheet as on 31st March 2011

PARTICULARS	Sch	Amt. in Rupees as at 31.03.2011	Amt. in Rupees as at 31.03.2010
<b>A. SOURCES OF FUNDS</b>			
Shareholders Fund :			
- Share Capital	1	9,619,975,833	5,196,434,004
<b>TOTAL</b>		<b>9,619,975,833</b>	<b>5,196,434,004</b>
<b>B. APPLICATIONS OF FUNDS</b>			
<b>1. Fixed Assets</b>			
Gross Block	2	898,556,903	684,386,408
Less:- Accumulated Depreciation		40,449,127	1,165,199
		858,107,776	683,221,209
- Construction Work in Process	3	9,040,959,867	4,811,527,820
		9,040,959,867	4,811,527,820
<b>2. Current Assets, Loans &amp; Advances</b>	4		
- Cash & Bank Balances		7,469,709	1,560,494
- Loans & Advances		612,531,735	330,779,820
		620,001,444	332,340,314
<b>Less : Current Liabilities &amp; Provisions</b>			
- Current Liabilities	5	991,118,882	655,045,545
- Provision for Taxes		-	422,018
		991,118,882	655,467,563
<b>Net Current Assets</b>		<b>(371,117,439)</b>	<b>(323,127,249)</b>
<b>3. Profit &amp; Loss Account</b>			
- As per P&L Account		92,025,629	24,812,223
<b>TOTAL</b>		<b>9,619,975,833</b>	<b>5,196,434,004</b>
- Statement of Significant Accounting Policies	6		
- Notes on the Accounts	7		

For and on behalf of the Board

Sd/-  
(Sudha Venkata Varadhan)  
Company Secretary

Sd/-  
(D. K Aggarwal)  
Chief Finance Officer

Sd/-  
(Rajan K. Pillai)  
Chief Executive Officer

Sd/-  
(L. N. Gupta)  
Director

Sd/-  
(Arun Kumar)  
Director-Incharge

As per our report attached  
For Rastogi Narain & Co.  
Chartered Accountants  
FRN. 008775N

Sd/-  
(Shanti Narain)  
Partner

Membership No. 087370

Place : New Delhi

Date : 13.09.2011

## Profit & Loss Account for the Year Ended 31.03.2011

	Amt. in Rupees for the current year	Amt. in Rupees for the previous year
<b>Income</b>	-	-
Total	-	-
<b>Expenditure</b>		
Statutory Auditors Remuneration	184,750	96,275
Internal Auditors Remuneration	75,000	-
Office Expenses	2,012,403	510,263
Depreciation / Amortisation	39,549,061	255,593
ROC Charges	3,000	6,000
Loss of Sale on Assets	160,682	-
Preliminary Expenses	-	23,944,092
Stamp Duty	25,276,234	-
<b>Total</b>	<b>67,261,130</b>	<b>24,812,223</b>
Loss of the Year	(67,261,130)	(24,812,223)
<b>Less : Adj for prior period taxes</b>	<b>47,724</b>	<b>0</b>
Loss for the year after prior period tax	(67,213,406)	(24,812,223)
Add : Balance brought forward from previous year	(24,812,223)	-
<b>Net Loss for the period transferred to Balance Sheet</b>	<b>(92,025,629)</b>	<b>(24,812,223)</b>
Basic Earnings Per Share	(0.13)	(0.07)
Diluted Earnings Per Share	(0.07)	(0.05)
Statement of Significant Accounting Policies	6	
Notes on the Accounts	7	

For and on behalf of the Board

Sd/-  
(Sudha Venkata Varadhan)  
Company Secretary

Sd/-  
(L. N. Gupta)  
Director

Sd/-  
(D. K Aggarwal)  
Chief Finance Officer

Sd/-  
(Arun Kumar)  
Director-Incharge

Sd/-  
(Rajan K. Pillai)  
Chief Executive Officer

As per our report attached  
For Rastogi Narain & Co.  
Chartered Accountants  
FRN. 008775N

Sd/-  
(Shanti Narain)  
Partner  
Membership No. 087370  
Place : New Delhi  
Date : 13.09.2011



**Schedules Annexed to and forming part of the Balance Sheet as on  
31<sup>st</sup> March 2011**

PARTICULARS	Amt. in Rupees as at 31.03.2011	Amt. in Rupees as at 31.03.2010
<b>Schedule-1</b>		
<b>SHARE CAPITAL</b>		
<b>- Authorized Capital</b> (2397000000 Equity Shares of Rs. 10/- each) (Previous year Equity Shares 1000000000 of Rs. 10/- each)	<b>23,970,000,000</b>	<b>10,000,000,000</b>
<b>- Issued, Subscribed &amp; Paid Up (519,254,076 Equity Shares of 10/- each)</b> (Previous Year 341243476 Equity Shares of Rs. 10/- each)	5,192,540,760	3,412,434,760
<b>- Share Application Money</b> (Pending Allotment)	4,427,435,073	1,783,999,244
<b>Total</b>	<b>9,619,975,833.00</b>	<b>5,196,434,004.00</b>
Oil Industry Development Board (OIDB) and its nominees hold 100% of the issued, subscribed & paid up capital.		

**Schedule-2**

S. No.	Particulars	Gross Block			Depreciation			Net Block (WDV)	
		As on 01.04.10	Additions During the Year	Deletion During the Year	As on 01.04.10	During the Year	Adjustments	As on 31.03.11	As on 31.03.10
1	Leasehold Land (Mangalore)	413,105,000	-	-	-	17,518,883	-	395,586,117	413,105,000
2	Leasehold Land (Vishakhapatnam)	269,005,498	-	-	-	9,963,167	-	259,042,331	269,005,498
3	Leasehold Land (Padur)		213,811,500	-	-	11,775,133	-	202,036,367	-
4	Computer	1,216,409	675,268	103,745	1,787,932	195,899	86,887	907,599	445,088
5	Office Equipment	581,458	153,050	22,200	712,308	72,212	3,879	472,809	410,292
6	Furniture & Fixture	414,988	-	343,378	71,610	17,563	174,367	24,156	210,730
7	Books	24,359	-	-	24,359	2,500	-	15,471	17,971
8	Dip Meter	38,696	-	-	38,696	3,704	-	22,926	26,630
	<b>T O T A L</b>	<b>684,386,408</b>	<b>214,639,818</b>	<b>469,323</b>	<b>898,556,903</b>	<b>39,549,061</b>	<b>265,133</b>	<b>858,107,776</b>	<b>683,221,209</b>
	<b>Previous Year</b>	<b>684,386,408</b>	<b>261,900</b>	<b>-</b>	<b>684,386,408</b>	<b>1,165,199</b>	<b>-</b>	<b>683,221,209</b>	<b>684,386,408</b>

### Balance Sheet as on 31<sup>st</sup> March 2011

Schedule-3	Amt. in Rupees as at 31.03.2011	Amt. in Rupees as at 31.03.2010
<b>A Construction Work-in-progress</b> (including unallocated capital expenditure, material at site)		
<b>Vishakhapatnam Cavern Storage project</b>		
Underground Civil Works	3,854,128,383	3,035,840,119
Aboveground process Facilities	746,622,030	-
Project Management Consultancy	762,903,802	600,097,601
Study & Survey	17,367,914	17,367,914
Other Project Expenses	12,212,934	6,630,077
Head Office Expenses	78,610,536	58,377,530
<b>Padur Cavern Storage project</b>		
Underground Civil Works	1,270,084,862	-
Project Management Consultancy	615,591,253	469,646,370
Study & Survey	13,873,430	13,336,681
Other Project Expenses	2,994,084	1,527,156
Head Office Expenses	14,854,729	7,728,144
<b>Mangalore Cavern Storage project</b>		
Underground Civil Works	1,103,214,586	193,142,121
Project Management Consultancy	513,281,017	380,205,390
Study & Survey	14,963,137	14,353,931
Other Project Expenses	4,575,693	3,839,457
Head Office Expenses	15,681,478	9,435,329
<b>Total</b>	<b>9,040,959,867</b>	<b>4,811,527,820</b>

<b>Schedule-4 Current Assets, Loans and advances</b>	<b>Amt. in Rupees as at 31.03.2011</b>	<b>Amt. in Rupees as at 31.03.2010</b>
Cash & Bank Balances		
- Cash in hand	15,783	23,670
- Balances with scheduled bank (in current accounts)	7,453,926	1,536,824
	<b>7,469,709</b>	<b>1,560,494</b>
Loans & Advances (unsecured considered good)		
Advance against land (Padur)	111,400,000	325,211,500
Advance Against Diesel Padur Project	9,973,822	-
Security Deposits	10,397,644	2,047,820
Service Tax Cenvet Credit	469,460,689	-
Advance Fringe Benefit Tax	-	408,380
Advance Income Tax	218,965	143,733
Advances recoverable in cash or in kind or for value to be received	11,080,616	2,968,387
<b>Total</b>	<b>612,531,735</b>	<b>330,779,820</b>

<b>Schedule - 5 Current Liabilities &amp; Provisions</b>	<b>Amt. in Rupees as at 31.03.2011</b>	<b>Am. in Rupees as at 31.03.2010</b>
Current Liabilities		
Sundry Creditors for Goods & Expenses	739,702,922	526,868,267
Security / Earnest Money Deposit	566,417	266,761
Provision for Stamp Duty	26,209,234	933,000
Other Liabilities	224,640,310	126,977,517
<b>Total</b>	<b>991,118,882</b>	<b>655,045,545</b>





## Schedule 6

**SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES****1 a. Basis of accounting**

The financial statements have been prepared in compliance with the requirements of the Companies Act, 1956, under the historical cost convention on the accrual basis of accounting and in accordance with the Accounting Standards issued by the Institute of Chartered Accountants of India referred to in section 211(3C) of the Companies Act 1956.

**b. Use of estimates**

The financial statements have been prepared in conformity with generally accepted accounting policies requiring management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statement and the reported accounts of revenues and expenses for the years presented.

**c. Fixed Assets/ Intangible Assets****Fixed Assets**

All fixed assets are stated at cost less accumulated depreciation. Cost includes purchase price and all other attributable costs of bringing the assets to working condition for intended use.

Land acquired on perpetual lease as well as on lease for over 99 years is treated as free hold land. Land acquired on lease for 99 years or less is treated as leasehold land.

**Intangible Assets**

Intangible assets are recognized if:

- it is probable that the future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the company, and
- the cost /fair value of the assets can be measured reliably.

**d. Depreciation / Amortization**

Depreciation is provided on written down value method at the rates specified in Schedule XIV to the Companies Act 1956.

The Land Cost is amortized over the remaining period of lease.

**e. Revenue Recognition ; Construction Work in Progress & Allocation and Apportionment of expenses**

- i. The project for Strategic Oil Reserves is under implementation and the Company has not started commercial operations. The Profit & Loss account is prepared to comply with Accounting Standard 26 on Intangible Assets issued by The Institute of Chartered Accountants of India. As per Accounting Standard 10 on Fixed Assets, expenses not attributable to the projects are charged to Profit & Loss account.

- ii. The expenses incurred for project development, feasibility studies, fees to pollution control Boards, Project Management Consultancy charges, Land acquisition expenses, payments made to the contractors (underground/aboveground), Advertisement expenses, Insurance premia, cost of diesel supplied for underground works etc. have been shown as "Construction Work In Progress".
- iii. The indirect/incidental expenses (including Head Office expenses) are apportioned to all the three projects i.e. Vishakhapatnam, Mangalore and Padur in proportion to the direct expenditure incurred as on the close of the financial year.

#### **f. Provisions and contingencies**

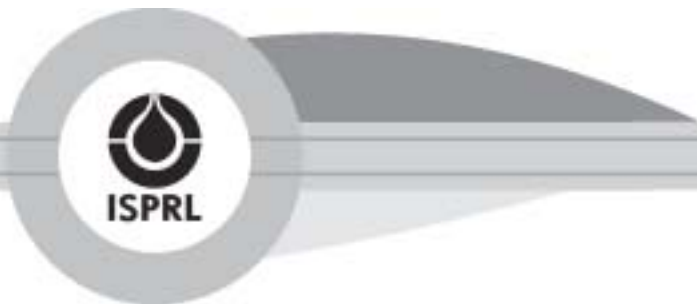
The Company recognises a provision when there is present obligation as a result of past event and it is more likely than not that there will be an outflow of resources to settle such obligation and the amount of such obligation can be reliably estimated. Provisions are not discounted to their present value and are determined based on the management's best estimate of the amount of obligation at the year-end. These are reviewed at each balance sheet date and adjusted to reflect management's best estimates.

Contingent liabilities are disclosed in respect of possible obligations that have arisen from past events and the existence of which will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of future events not wholly within the control of the Company. Contingent liabilities are also disclosed for present obligations in respect of which it is not probable that there will be an outflow of resources or a reliable estimate of the amount of obligation cannot be made.

When there is a possible obligation or a present obligation where the likelihood of an outflow of resources is remote, no disclosure or provision is made.

#### **g. Impairment of assets**

Management periodically assesses using external and internal sources whether there is an indication that an asset may be impaired. Impairment occurs where the carrying value exceeds the present value of the future cash flows expected to arise from the continuing use of the asset and its eventual disposal. The impairment loss to be expensed is determined as the excess of the carrying amount over the higher of the assets net selling price and present value as determined above. An impairment loss is reversed if there has been a change in the estimate used to determine the recoverable amount. An impairment loss is recorded only to the extent that assets carrying cost does not exceed the carrying amount that would have been determined net of depreciation and amortisation, if no impairment loss has been recognised.

**h. Leases***Operating leases*

Lease arrangements where the risks and rewards incidental to ownership of an asset substantially vest with the lessor, are recognized as operating leases. Lease payments under operating lease arrangements are recognized as an expense under the head Construction work in progress on a straight line basis over the lease term.

**2. Employee Benefits**

As on date the Company had no employee on its own payroll and the company's work is presently handled by deputationists. Hence the provision of AS-15 on "Employee Benefits" are not applicable.

**3. Foreign Currency Transactions**

Transactions in foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of the transactions. Monetary items denominated in foreign currency and outstanding at the balance sheet date are translated at the exchange rate prevailing on the balance sheet date. Exchange differences on foreign exchange transactions other than those relating to fixed assets are recognised appropriately. Any gain/loss on exchange fluctuation on the date of payment of expenditure incurred for acquisition of fixed assets is treated as an adjustment to the carrying cost of such fixed assets.

**4. Taxation**

Income tax comprises current tax and deferred tax. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences, subject to the consideration of prudence. Deferred tax assets and liabilities are measured using the tax rates enacted or substantively enacted by the balance sheet date. As a prudent measure the Company has not recognized Deferred Tax Asset.

**5. Earning Per Share**

Basic Earnings Per Share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders by the weighted average number of equity share outstanding during the period.

For the purpose of calculating Diluted Earnings PerShare, the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders and the weighted average number of shares outstanding during the period will be adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.

**SCHEDULE - 7**

**NOTES FORMING PART OF THE ACCOUNTS**

**1. Background**

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited was incorporated on 16<sup>th</sup> June 2004 by IOCL as its subsidiary. The entire shareholding of the Company was taken over by OIDB and its nominees on 9<sup>th</sup> May 2006.

The main objects of the Company are to own and control its crude oil inventories and to coordinate the release and replacement its Crude Oil stock as per the specific instruction of the Government and to carry on the business of storage, handling, treatment, carriage, transport, dispatch, supply, market, research, advice, consultancy, service providers, brokers and agents, engineering and civil designers, contractors, wharfingers, warehousesman, producers, dealers of oil and oil products, gas and gas products, petroleum and petroleum products, fuels, spirits, chemicals, liquids of all types and kinds and the compounds, derivatives, mixtures, preparations and products thereof.

**2. Contingent liabilities and commitments**

**a. Capital Commitments**

	<b>As on 31.3.2011 (Rs. Lacs)</b>	<b>As on 31.03.2010 (Rs. Lacs)</b>
Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account not provided for	<b>1,52,679 (approx)*</b>	<b>1,89,900 (approx)*</b>

\* Mainly comprises balance commitments arising out of major contracts signed by company for project execution activities with

- 1 M/s.Engineers India Limited for Project Management Consultancy
- 1 Contractors for underground civil works at Vishakhapatnam/Mangalore & Padur
- 1 Aboveground process facilities at Vishakhapatnam
- 1 M/s. MRPL and IOCL for diesel supplies (at current product rate for balance quantity to be supplied)
- 1 Annual lease rentals for Vishakhapatnam land, development etc.



### b. Contingent Liabilities

	As on 31.3.2011 (Rs. Lacs)	As on 31.03.2010 (Rs. Lacs)
Contingent liabilities	8,137	7000

- 1 Mangalore Special Economic Zone revised land cost.
- 1 Re-routing of two-lane by pass road in Mangalore Special Economic Zone.
- 1 Construction of 2.6 KM long and 6 Mtr. wide road at padur.
- 1 Development of green belt

- c. In June 2011, Cabinet Committee on Economic Affairs had approved revised cost estimates of Rs.1,03,800 lacs for Vishakhapatnam project, as against the estimated cost of Rs.67,183 lacs (at September 2005 prices). The revision in the cost is on account of cost escalation, exchange rate variations, enhancement in capacity, additions/deletions made to take care of site conditions and technological improvements, increase in statutory levies, owners cost etc. but it excludes costs for security arrangements at Vishakhapatnam site.

### 3. Estimated cost of construction

- a. The estimated cost of construction as determined are based on contract signed for underground civil works, above ground process facilities, pipeline works etc. expected to be incurred over the period of time, on the project, till the final completion and includes cost of land, materials, services and other related overheads.
  - b. As on the date of Balance Sheet i.e. 31<sup>st</sup> March 2011, the construction activities were in progress at Vishakhapatnam, Mangalore and Padur projects. Direct Costs and allocable costs incurred upto balance sheet date is shown under Construction Work In Progress. Expenses incurred during the year 2010-11, which are not attributable to the projects, have been charged to the Profit & Loss account.
4. a. Department of Mines & Geology of Government of Karnataka had permitted the Company to dispose off the excavated material to the suitable buyers after the payment of Seigniorage fee/Royalty to the department as per the rules for Padur& Mangalore Projects. No quarrying license is required for excavation at Mangalore and Padur Projects. Seigniorage fee/royalty shall be payable by the buyer of the material.
- b. The Company has issued the tender documents for award of the job for disposal of excavated material at Padur. However at Mangalore, an interim stay has been

granted by the Hon'ble Karnataka High Court on writ petition filed by one of the bidder contending that it has been permitted by Mangalore Special Economic Zone to dispose off the rock from the Company's Mangalore site and had installed a crusher unit near the site. The Company is in process for vacation of the stay.

5. The Vishakhapatnam underground excavation was targeted for completion by April 2011, but this could not be achieved due to various reasons, therefore time for the completion is extended up to 29<sup>th</sup> October 2011. The progress at Vishakhapatnam was also impacted due to failure of rock wedge occurred on 7<sup>th</sup> April 2011 in Cavern A which resulted in a casualty. The repair and restoration works have been commenced and insurance cover is available for reinstatement of loss.
6.
  - a. The cost of land on which the construction activities were in progress at all the three sites have been capitalized, though lease deeds are yet to be executed. No amortization of lease hold land was done upto the last year. The Company has decided to amortise the land cost and charge to Profit & Loss account
  - b. At Vishakhapatnam, out of the committed 38 acres of land, the Company vide letter dated 23.05.2011 has surrendered 1 Acre of unusable leasehold land taken from Vishakhapatnam Port Trust (VPT). The VPT has accepted the land returned by the company. However, VPT have made no refund so far. Refunds, if any received would be recognized in the books of accounts in the year in which these would actually be received from VPT. In addition, at the request of IOTIESL (through ISPRL) for establishment of their temporary site office, VPT have handed over 1.98 acres of land through ISPRL, for which security deposit and other charges have been borne by IOTIESL.
  - c. The Company had deposited Rs.3,252.11 lacs with Karnataka Industrial Areas Development Board (KIADB) for acquisition of 140.65 acres of land for Padur project, which was accounted as advance in the previous year. KIADB has already handed over possession of 101.815 acres of land, which has been capitalized at a cost of Rs.2,138.11 lacs at the rate of Rs.21 lacs per acre indicated by KIADB including the Relief & Rehabilitation assistance paid to the project displaced families. Balance available of Rs.1,114 lacs continues to be treated as advance against remaining land still to be acquired through KIADB, which is considered to be sufficient for the purpose.
7. The share capital of the Company of Rs.96,199 lacs includes equity shares of Rs.51,925 lacs allotted in May 2010 and Rs.44,274 lacs pending allotment as of 31<sup>st</sup> March 2011. The share certificates for shares allotted during current financial year would be issued in next financial year as the decision to pay stamp duty has been taken after 31<sup>st</sup> March 2011.



8. Till the previous financial year the Company did not provide provision for entire Stamp Duty on lease deeds to be executed and on issue of shares, as the management was of the opinion that the Company is exempt from the payment of Stamp Duty under Section 3 of Indian Stamp Act. During the current year the Company has created provision of Rs. 262 lacs for payment of Stamp Duty on share certificates and lease deeds and actual payment could be released after approval of concerned stamping authorities.
9. The Company shall provide Warehousing services for Crude Oil in facilities being developed at different locations in India. The Company registered with Service Tax Authorities in January 2011 and is therefore eligible for CENVAT credit. Based on the opinion of a leading consultant the Company has credited CENVAT credit amounting to Rs. 4,694 lacs (including Rs. 2,499 upto 31<sup>st</sup> March 2010) during this year and has shown under the head Loans & Advances (unsecured considered good) as CENVAT credit receivable (Refer Schedule 4).
10. Approval for becoming Co-developer of Free Trade Warehousing Zone (FTWZ) at Mangalore was given by Ministry of Commerce in August 2010. The fiscal benefits could be availed by the Company after receipt of approval from competent authorities for authorised operations/list of goods and services utilized for construction activities, for which applications have been submitted and the approvals are awaited. The Company has also submitted application for becoming FTWZ at Padur.
11. Retention money of Rs.1,650 lacs specified in Schedule no.5 is towards 5% of the value of work done for variable items, payment of which would be released after successful completion of the contracts. The retention money has been provided for as payable in the accounts.
12. As on 31<sup>st</sup> March 2011, the Company's day to day work was handled by 13 personnel taken on deputation HPCL (6), ONGC (3), IOCL (1), GAIL (1)& OIDB (2) and their Leave salary and Pension contribution is reimbursed on Proportionate basis to their respective parent companies on receipt of claim thereof.
13. Advance recoverable in cash or kind or kind for value to be received including amount due from other companies in which any director is a director or member is Rs. NIL (Previous Year-Rs. NIL).
14.
  - a. The Company has earned Rs.4.44 lacs interest from short-term fixed deposits during 2010-11 as against Rs. NIL during the year 2009-10.
  - b. Depreciation amounting to Rs.395.49 lacs (which includes amortization on leased land for all three projects) has also been charged to Profit & Loss account during 2010-11 as against Rs.2.55 lacs during the year 2009-10.

**15. Auditors remuneration**

Particulars	Year ended 31.3.2011 (Rs.)	Year ended 31.3.2010 (Rs.)
Statutory audit fees (incl. Service Tax)	1,65,450*	82,725*
<b>Total</b>	<b>1,65,450</b>	<b>82,725</b>

\* excluding out of pocket expense

**16. Additional Information required to be given pursuant to Part II of Schedule VI of the Companies Act, 1956**

**(a) Earnings in foreign currency**

Particulars	Year ended 31.3.2011 Equivalent INR	Year ended 31.3.2010 Equivalent INR
Earnings in foreign currency	NIL	NIL

**(b) Expenditure in foreign currency**

Particulars	Year ended 31.3.2011 Equivalent INR	Year ended 31.3.2010 Equivalent INR
Foreign Travelling	29,26,731	8,35,231
Payment released in USD to Underground contractor at Mangalore i.e. M/s SKE&C-KCT JV	25,28,76,315	3,13,79,020
<b>Total</b>	<b>25,58,03,046</b>	<b>3,22,14,251</b>

**(c) CIF value of imports**

Particulars	Year ended 31.3.2011 (Rs.)	Year ended 31.3.2010 (Rs.)
CIF value of imports	4026 lacs*	NIL

\* CIF Value of equipment imported by contractor M/s IOTIESL with the company as a consignee (Material landed in April 2011 & May 2011)



## 17. Deferred Tax

In the absence of Taxable Income no provision for income tax has been considered necessary. Further, Deferred Tax Asset has also not been recognized as there is no virtual certainty with convincing evidence that sufficient future taxable income will be available against which such Deferred Tax Asset can be adjusted.

## 18. The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006.

The Government of India has promulgated an Act namely 'The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006' which came into force w.e.f October 2, 2006. As per the Act, the Company is required to identify the Micro, Small and Medium Enterprises and pay the interest on overdue beyond the specified period irrespective of the terms agreed with the suppliers. The company had written to such enterprises/ suppliers and has so far not received any confirmation from its suppliers of being a Micro or a Small or Medium Enterprise. Hence, liability in this case is NIL / insignificant in view of suppliers' profile of the company.

## 19. Related Party Transactions

### a. List of related parties and relationships

- i. *Entities or key management personnel, which exercise significant influence-*
  - Oil Industry Development Board is holding 100% equity in the company
  - Hindustan Petroleum Corporation Limited (CEO is on deputation from Hindustan Petroleum Corporation Ltd.)
- ii. *Key Management Personnel (Board of Directors)*
  - Shri G.C. Chaturvedi, Chairman (11<sup>th</sup> May 2011)
  - Shri S. Sundareshan, Chairman (2<sup>nd</sup> May 2011)
  - Shri Sudhir Bhargava, Director
  - Shri Arun Kumar, Director Incharge
  - Shri L.N. Gupta, Director
- iii. Remuneration to Board of Directors is NIL (Previous Year-NIL)
- iv. Remuneration to Shri Rajan K. Pillai, CEO

Particulars	Year ended 31.3.2011 (Rs.)	Year ended 31.3.2010 (Rs.)
Remuneration to CEO during 2010-11 (Includes amounts contained in HPCL Debit notes and direct payments made by company)	32,00,000 (approx)	27,00,000 (approx)

**b. Balances outstanding/transactions with related parties:**

*Figures in Rs.*

Particulars	<i>Oil Industry Development Board</i>		<i>Hindustan Petroleum Corporation Ltd*</i>	
	Year ended 31.3.2011	Year ended 31.3.2010	Year ended 31.3.2011	Year ended 31.3.2010
(i) Transaction during the year <i>Expenses incurred on behalf of the Company</i>	43,71,829	38,93,238	1,11,55,710	23,47,875
(ii) Balances at the year end	4,42,74,35,073	1,78,39,99,244	29,24,591	40,12,851
Total	4,43,18,06,902	1,78,78,92,482	1,40,80,301	63,60,726

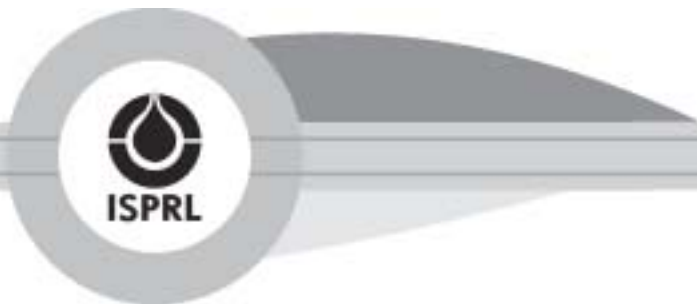
\* To be reimbursed to HPCL for salaries of CEO & others

**c. Maximum amount due by directors or other officers at any time during 2010-11 is NIL (Previous Year Rs. Nil)**

**20.** There are no dues payable to Small Scale Industrial Undertakings. Contractors/service providers accounts, in debit/credit, are subject to confirmation, reconciliation and consequential adjustments thereof, if any.

**21.** The company has a constituted Audit Committee under section 292A of the Companies Act, 1956 with the following composition (reconstituted during Board Meeting held on 19<sup>th</sup> May 2010):

Shri Sudhir Bhargava, Additional Secretary, MoP&NG	—	Chairman
Shri L.N. Gupta, Joint Secretary (R), MOP&NG	—	Member
Shri Arun Kumar, Secretary, OIDB	—	Member



22. Balances of the Contactors are subject to confirmation.
23. Previous year's figures have been regrouped wherever necessary to make them comparable with current years' figures. Expenses during the year that are not directly attributable to projects have been charged off to Profit & Loss account.

Schedules 1 to 7 form an integral part of the Balance Sheet and Profit & Loss Account.

For and on behalf of the Board

Sd/-  
(Sudha Venkata Varadhan)  
Company Secretary

Sd/-  
(L. N. Gupta)  
Director

Sd/-  
(D. K Aggarwal)  
Chief Finance Officer

Sd/-  
(Arun Kumar)  
Director-Incharge

Sd/-  
(Rajan K. Pillai)  
Chief Executive Officer

As per our report attached  
For Rastogi Narain & Co.  
Chartered Accountants  
FRN. 008775N

Sd/-  
(Shanti Narain)  
Partner

Membership No. 087370

Place : New Delhi

Date : 13.09.2011





### Cash Flow Statement - Financial year 2010-2011 (Indirect Method)

		Amount in Rupees	Amount in Rupees
	<b>Opening Balance of Cash &amp; Bank- (1)</b>		<b>1,560,494</b>
<b>A</b>	<b>Cash Flow from Operating activities</b>		
	Net Loss	(67,213,406)	
	Adjustments for		
	Depreciation	39,283,929	
	Interest Income	448,187	
	Increase in Pre-operative expenses	(4,196,274,493)	
	Increase in Current Liabilities	<b>335,651,320</b>	
	Payment of salary, wages and other operative expenses	(33,605,740)	
	<b>Cash Flow from Operating activities</b>		<b>(3,921,710,204)</b>
<b>B</b>	<b>Investing Activities</b>		
	Purchase of fixed assets, investments	(214,170,495)	
	Advances/loans made to third parties	(281,751,915)	
	<b>Cash Flow from Investing activities</b>		<b>(495,922,410)</b>
<b>C</b>	<b>Financing Activities</b>		
	Issue of share capital, debentures for cash	<b>4,423,541,829</b>	
	<b>Cash Flow from Financing activities</b>		<b>4,423,541,829</b>
	<b>Total Cash Flow (2)</b>		<b>5,909,215</b>
	<b>Closing Balance of Cash &amp; Bank (1)+(2)</b>		<b>7,469,709</b>

**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619 (4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31<sup>ST</sup> MARCH 2011.**

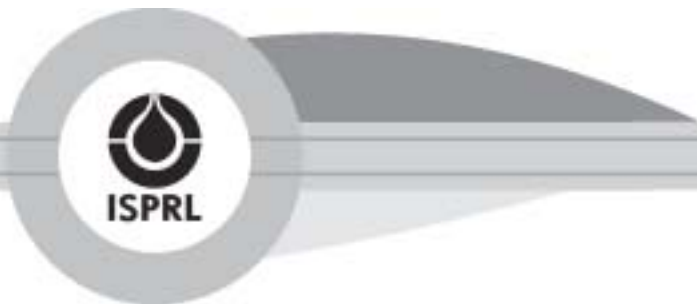
The preparation of financial statement of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited for the year ended 31<sup>st</sup> March 2011 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 1956 is the responsibility of the Management of the Company. The Statutory Auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under Section 619(2) of the Companies Act, 1956 is responsible for expressing opinion on these financial statements under section 227 of the Companies Act, 1956 based on independent audit in accordance with the auditing and assurance standards prescribed by their professional body, the Institute of Chartered Accountants of India. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated 13<sup>th</sup> September 2011.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit under section 619(3) (b) of the Companies Act, 1956 of the financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited for the year ended 31 March 2011. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to the inquiries of the statutory auditors and Company personnel and a selective examination of some of the accounting records. Based on my supplementary audit, I would like to highlight the following significant matters under section 619 (4) of the Companies Act, 1956 which have come to my attention and which in my view is necessary for enabling a better understanding of the financial statements and the related Audit Report.

**Balance Sheet:**

<b>Fixed Assets (Gross Block)</b>	<b>:</b>	<b>Rs. 89.86 crore</b>
<b>Current Liabilities</b>	<b>:</b>	<b>Rs. 99.11 crore</b>

- (i) A Firm liability of Rs. 18.29 crore towards additional cost of Mangalore leasehold land has not been provided for in the accounts. As such, there is understatement of 'Current Liabilities' and 'Fixed Assets (Gross Block)' by Rs. 18.29 crore each. This has resulted in short-amortization towards the leasehold land by Rs. 0.40 crore.



- (ii) There is excess amortization of Rs. 0.88 crore towards the initial cost of Mangalore leasehold land.

As a result of above, Loss for the year is overstated by Rs. 0.48 crore (Rs. 0.88 crore - Rs 0.40 crore)

**For and on behalf of the  
Comptroller and Auditor General of India**

**Sd/-  
(Naina A. Kumar)  
Principal Director of Commercial Audit  
& Ex-officio Member Audit Board-II,  
New Delhi**

**Place : New Delhi  
Date : 20/10/11**

**COMMENTS OF C&AG ON ACCOUNTS OF ISPRL FOR THE YEAR  
ENDING 31.3.2011 AND MANAGEMENT REPLY THEREON**

COMMENTS OF C&AG	MANAGEMENT REPLY
<p><b>Balance Sheet</b>  <b>Fixed Assets (Gross Block) : Rs. 89.86 crore</b></p> <p>i) A firm liability of Rs.18.29 crore towards additional cost of Mangalore leasehold land has not been provided for in the accounts. As such, there is understatement of 'Current Liabilities' and 'Fixed Assets (Gross Block)' by Rs.18.29 crore each. This has resulted in short-amortization towards the leasehold land by Rs.0.40 crore</p>	<p>In accordance with the decisions taken in a meeting Chaired by Secretary, Petroleum on 16.8.2011, ISPRL is required to pay for the portion of land after excluding Green Belt area. The actual liability payable by ISPRL is coming to approximately Rs.60 crores, out of which payment of Rs.41.31 crores have been already released and capitalized in the books of accounts. Now that actual amount payable is firmed up, ISPRL would be providing for the balance land cost on actual basis in the year 2011-12.</p>
<p>ii) There is excess amortization of Rs.0.88 crore towards the initial cost of Mangalore leasehold land.</p> <p>As a result of above, Loss for the year is overstated by Rs.0.48 crore (Rs.0.88 crore-Rs.0.40 crore)</p>	<p>The tentative cost of Rs. 41.31 crores paid initially to Mangalore SEZ Limited (MSEZL) towards cost of land on a provisional basis for taking possession and starting the construction of facilities on site has been capitalized. Balance payable towards cost of land in the best judgement of management as on the date of finalization of the Balance Sheet has been provided as contingent liabilities. Inclusion of provision as contingent liability for amortization has been a mistake and the excess amortization, as pointed out, would be adjusted during Financial year 2011-12.</p>





## इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड

(ओ.आई.डी.बी. की पूर्ण स्वामित्व की सहायक कम्पनी)

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार

## Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

(A wholly owned subsidiary of OI DB)

Ministry of Petroleum and Natural Gas, Govt. of India

Head Office : OI DB Bhawan, 3rd Floor, Plot No.2, Sector - 73, Noida-201301, U.P.

Registered Office : 301, World Trade Centre, 3rd Floor, Babar Road, New Delhi-110 001