

ANNUAL REPORT

2014-15



INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

(A wholly owned subsidiary of OIDB)

Ministry of Petroleum & Natural Gas, Govt. of India

Board of Directors



Shri Saurabh Chandra
Chairman
(till 30.04.2015)



Shri K.D. Tripathi
Chairman
(w.e.f. 17.07.2015)



Shri Rajive Kumar
Director
(till 01.12.2014)



Dr. S.C. Khuntia
Director
(till 15.06.2015)



Shri A.P. Sawhney
Director
(w.e.f. 28.03.2015)



Shri U.P. Singh
Director
(w.e.f. 28.08.2015)



Shri L.N. Gupta
Director
(till 05.06.2015)



Shri R.K. Singh
Director
(till 25.09.2014)



Shri Sandeep Poundrik
Director
(w.e.f. 12.01.2015)



Shri Rajan K. Pillai
CEO & MD
(w.e.f. 25.02.2014)



Smt. Sangita Gairola
Independent Director
(w.e.f. 28.03.2015)



Shri S.B. Agnihotri
Independent Director
(w.e.f. 28.03.2015)

विषय सूची CONTENTS

1.	ckMZ ds funs' kd Board of Directors	02 53
2.	fun's kd fj i kVZ Directors' Report	04 55
3.	Lora= ys[kki jh{kd dh fj i kVZ Independent Auditor's Report	22 73
4.	okf"kd ys[ks 2014&15 Annual Accounts 2014-15	27 78
5.	Hkkjr ds fu; æd , oa egkys[kk i jh{kd dh fVli f.k; ka Comments of Comptroller & Auditor General of India (C&AG)	47 97
6.	I fpoky; hu ys[kki jh{kk fj i kVZ Secretarial Audit Report	48 98

निदेशक मंडल

Jh l kS Hk plnz	अध्यक्ष	(30.04.2015 तक)
Jh dsMh- f=i k Bh	अध्यक्ष	(17.07.2015 से)
Jh jktho dekj	निदेशक	(01.12.2014 तक)
Mk- , l -l h- [k Vvk	निदेशक	(15.06.2015 तक)
Jh , -i h- l kguh	निदेशक	(28.08.2015 से)
Jh ; wih- fl g	निदेशक	(28.08.2015 से)
Jh , y-, u- xqrk	निदेशक	(05.06.2015 तक)
Jh vkj-ds fl g	निदेशक	(25.09.2014 तक)
Jh l nhi i kS Mjhd	निदेशक	(12.01.2015 से)
Jh jktu ds fi YyS	मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक	(25.02.2014 से)
Jherh l æhrk xS ksyk	स्वतंत्र निदेशक	(28.03.2015 से)
Jh , l -ch- vfxugks=h	स्वतंत्र निदेशक	(28.03.2015 से)

ed; dk; bdkjh vf/kdkjh , oa i dk funs kd
श्री राजन के पिल्लै

da uh l fpo
श्री अरुण तलवार

l kfof/kd ys[kk i jh{k d
मैसर्स पुरुषोत्थमन भूटानी एण्ड कंपनी
चार्टर्ड एकाउंटेंट्स

cdl l
dki kjs ku cd
एम-41, कनॉट सर्कस,
नई दिल्ली 110 001

i at h d r dk; kly;
301, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, तृतीय तल, बाबर रोड़,
नई दिल्ली-110 001

i z kkl fud dk; kly;
ओ.आई.डी.बी, भवन, तीसरी मंजिल, प्लॉट न. 2, सैक्टर - 73, नोएडा-201301, उ.प्र.
फोन : 91-120-2594641, फैक्स : 91-120-2594643
वेब साईट : www.isprlindia.com
ई-मेल : isprl@isprlindia.com

fo' kk[kki Vue~ i fj; kst uk dk; kly;
लोवागार्डन, एच.एस.एल. फैब्रिकेशन यार्ड के पीछे,
गाँधीग्राम पोस्ट, विशाखापटनम्-530 005
फोन : 0891-2574059

exykj i fj; kst uk dk; kly;
स्ट्रेटेजिक स्टोरेज ऑफ क्रुड आयेल प्रोजेक्ट,
चन्द्राहास नगर, परमुडे पी.ओ. मंगलौर-574 509
फोन : 0824-6066100

i knj i fj; kst uk dk; kly;
पीओ : पादुर, वाया कापू, जनपद उडुपी-574 106
फोन : 0820-6560005

संक्षेप

आपकी कंपनी का निदेशक मंडल 31 मार्च, 2015 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु कंपनी के कार्यकरण के संबंध में 11वीं वार्षिक रिपोर्ट और उसके साथ लेखे का लेखापरीक्षित विवरण तथा तत्संबंधी लेखापरीक्षकों की रिपोर्ट को सहर्ष प्रस्तुत करता है।

31 मार्च, 2015 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु आपकी कंपनी के वित्तीय परिणामों की मुख्य विशेषताएं निम्नानुसार हैं:

विवरण

क्र.सं.	विवरण	2014-15	2013-14
(क)	1 अप्रैल, 2014 के अनुसार प्रगति पर कार्य का प्रारंभिक शेष	28,564,035,161	टिप्पणी 9ख – 31.03.2014 के अनुसार अंतिम शेष
(ख)	वर्ष के दौरान प्रचालन – पूर्व व्यय	3,698,618,580	टिप्पणी 9ख – 31.03.2015 को अंतिम शेष और 31.03.2014 को अंतिम शेष के मध्य अंतर
(ग)	अचल परिसंपत्तियों में वृद्धि	51,307,289	टिप्पणी 9क – वर्ष के दौरान निवल वर्धन
(घ)	निवल गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां {(i)-(ii)}	(1,569,693,877)	
	(i) गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां (दीर्घावधि ऋण और अग्रिम)	224,855,904	टिप्पणी 10
	(ii) गैर-वर्तमान देयताएं	1,794,549,780	टिप्पणी 5
(ङ)	निवल वर्तमान देयताएं {(i)-(ii)}	(286,367,711)	
	(i) वर्तमान परिसंपत्तियां	323,149,002	तुलन पत्र- वर्तमान परिसंपत्तियां
	(ii) वर्तमान देयताएं	609,516,713	तुलन पत्र- वर्तमान देयताएं
(च)	संचित हानि	(314,438,475)	टिप्पणी 4 – आरक्षित और अधिशेष
	कुल	30,143,460,968	

आपकी कंपनी को 5.33 एमएमटी कच्चे तेल के भण्डारण स्थापित करने का कार्य सौंपा गया है (हिंदुस्तान पेट्रोलियम कारपोरेशन लिमिटेड के साथ साझा किए जाने वाले 0.30 एमएमटी सहित)। सामरिक भण्डारों के सृजन हेतु चयन किए गए स्थल विशाखापट्टनम (1.33 एमएमटी), मंगलौर (1.5 एमएमटी) और पादुर (2.5 एमएमटी) हैं। सामरिक भण्डारण सुविधाओं के निर्माण हेतु पूंजी लागत मूल रूप से सितम्बर, 2005 मूल्यों पर 2,397 करोड़ रुपये अनुमानित की गई थी। विशाखापट्टनम हेतु संशोधित लागत अनुमान (आरसीई) के लिए अनुमोदन जून, 2011 तथा पुनः फरवरी, 2015 में प्राप्त किया गया था। मंगलौर तथा पादुर हेतु आरसीई नवम्बर, 2013 में अनुमोदित की गई थी। तीन स्थलों हेतु आरसीई इस प्रकार है : विशाखापट्टनम – 1,178.35 करोड़ रुपये; मंगलौर – 1,227 करोड़ रुपये और पादुर 1,693 करोड़ रुपये। इस प्रकार परियोजनाओं की कुल

संशोधित लागत 4098.35 करोड़ रुपये होती है। भारत सरकार द्वारा लिए गए निर्णय के अनुसार पूंजीगत लागत को ओआईडीबी के पास उपलब्ध विद्यमान निधियों से पूरा किया जाएगा, सिवाय विशाखापट्टनम में 0.3 एमएमटी कंपार्टमेंट हेतु, जिसे हिंदुस्तान पेट्रोलियम कारपोरेशन लिमिटेड द्वारा अनुपातिक लागत साझेदारी आधार पर ग्रहण किया जाएगा। यह भी निर्णय लिया गया था कि सामरिक भण्डारों की प्रचालन तथा अनुरक्षण लागत को भारत सरकार द्वारा पूरा किया जाएगा। भारत सरकार ने 12वीं पंचवर्षीय योजना 2012-17 में खनिज तेल भरने की लागत के प्रति 4,948 करोड़ रुपये आवंटित किए हैं।

आपकी कंपनी ने अपने उद्देश्यों की पूर्ति के लिए विभिन्न पहलें की हैं। इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड सभी परियोजनाओं हेतु पीएमसी है। परियोजनाओं की स्थिति निम्नानुसार है :

1- fo'kk[kki êue ¼Hk.Mkj.k {kerk %1-33 , e, eVh½

बोर्ड सदस्यों को यह सहर्ष सूचित करता है कि विशाखापट्टनम केवर्न को चालू कर लिया गया है। भूमिगत सिविल कार्य एचसीसी द्वारा और प्रक्रिया सुविधाएं आईओटीआईईएसएल द्वारा निष्पादित किये गये थे। इस सुविधा में दो कंपार्टमेंट हैं यथा केवर्न ए (1.03 एमएमटी) और केवर्न बी (0.3 एमएमटी)। केवर्न ए सामरिक खनिज तेल हेतु है। लगभग 2 मिलियन बैरल प्रत्येक के दो बहुत बड़े खनिज तेल वाहक (वीएलसीसी) को इसमें अनलोड किया गया है। एचपीसीएल विशाखापट्टनम में अपने रिफाइनरी प्रचालनों हेतु नियमित रूप से केवर्न बी का उपयोग कर रही है।



विशाखापट्टनम में भूमि के ऊपर बनाई गई सुविधाओं का दृश्य

2- exyk½ ¼Hk.Mkj.k {kerk %1-5 , e, eVh½

मंगलौर केवर्न सुविधा मंगलौर एसईजेड क्षेत्र में आती है। परियोजना हेतु एमएसईजेडएल से 104.73 एकड़ भूमि प्राप्त की गई थी। भूमिगत सिविल कार्यों को मैसर्स एसके इंजीनियरिंग एण्ड कंस्ट्रक्शन और करम चन्द थापर के संयुक्त उद्यम (एसकेईसी-केसीटी जेवी) और प्रक्रिया सुविधाएं मैसर्स पुंज लायड द्वारा निष्पादित किये गये थे। भूमिगत सिविल कार्यों को पूरा कर लिया गया है और प्रक्रिया सुविधाएं पूर्णता के निकट हैं। सुविधा में 0.75

एमएमटी प्रत्येक के दो कंपार्टमेंट हैं। केवर्न स्वीकृति परीक्षण (सीएटी) को पूरा कर लिया गया है। उक्त के पश्चात ईआईएल ने केवर्न कंपार्टमेंटों में धारण में सुधार हेतु अतिरिक्त बोरहोल की ड्रिलिंग का परामर्श दिया है।

समग्र भौतिक प्रगति 99.44 प्रतिशत है। प्रगति में पाइपलाइन की प्रगति शामिल नहीं है।

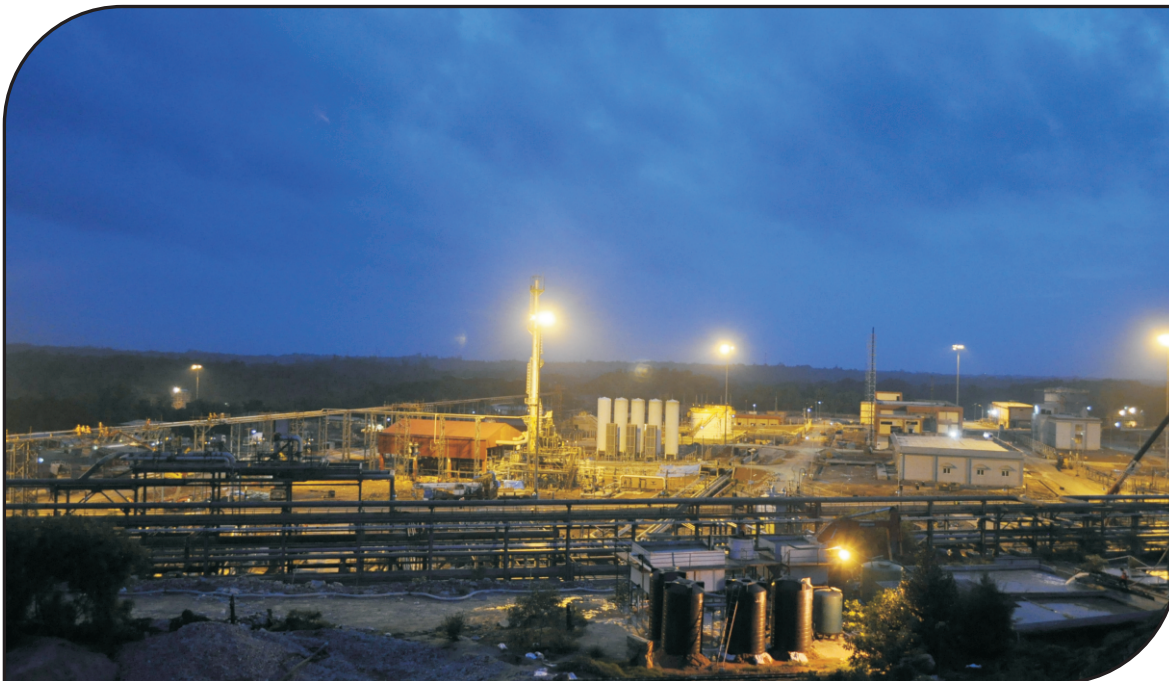
परियोजना को अंतिम रूप से चालू किया जाना मंगलौर बंदरगाह के निकट लैंड फॉल बिंदु से मंगलौर केवर्न तक एक मध्यवर्ती वाल्व स्टेशन के माध्यम से 48" पाइपलाइन को बिछाए जाने तथा अतिरिक्त बोरहोल पूर्ण किए जाने पर निर्भर है। 12.725 किलोमीटर पाइपलाइन में से, 7.78 किलोमीटर को पूरा कर लिया गया है तथा शेष को अगले 6 माह में पूरा किए जाने का कार्यक्रम है। परियोजना को मार्च, 2016 में चालू किए जाने की प्रत्याशा है।



मंगलौर में चार केवर्न गैलरियों में से एक का दृश्य

3- i knj ¼k¼kj {kerk %2-5 , e, eVh½

पादुर परियोजना हेतु उडूपी जिले के पादुर/हेरूरु गांवों में कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (केआईएडीबी) के माध्यम से 179.21 एकड़ भूमि का अधिग्रहण किया गया था। भूमिगत सिविल कार्यों को दो भागों में बांटा गया था अर्थात् भाग क तथा भाग ख। भाग-क कार्य को मैसर्स एचसीसी और भाग-ख कार्यों को मैसर्स एसकेईसी-केसीटी संयुक्त उद्यम को दिया गया था। भूमिगत कार्य 2014 में पूर्ण हुए थे और केवर्न स्वीकृति परीक्षण भी पूर्ण हो गए हैं। सुविधा में 0.625 एमएमटी प्रत्येक के 4 कंपार्टमेंट हैं। केवर्न का इनर्टाइजेशन प्रगति पर है। परियोजना की अंतिम पूर्णता 10 किलोमीटर लम्बी 110 केवीए की ओवरहेड विद्युत ट्रांसमिशन लाइन और साथ ही साथ मध्यवर्ती वाल्व स्टेशन से पादुर तक एक 42" व्यास वाली 36 किलोमीटर पाइपलाइन को बिछाए जाने पर निर्भर करेगी। इलेक्ट्रिकल ट्रांसमिशन लाइन और पाइपलाइन का बिछाया जाना आरओयू मुद्दों के कारण प्रभावित हुआ है। परियोजना को चालू किया जाना विद्युत लाइन तथा पाइपलाइन की पूर्णता पर निर्भर है। परियोजना मार्च, 2016 में पूरी होने की प्रत्याशा है। पाइपलाइन प्रगति सहित परियोजना की समग्र प्रगति 96.86 प्रतिशत है।



पादुर में भूमि के ऊपर बनाई गई सुविधाओं का दृश्य

4- I kefj d Hk. Mkj dk; Øe dk pj . k&II

दिसम्बर, 2008 में मंत्रिमंडल द्वारा अनुमोदित एकीकृत ऊर्जा नीति (आईईपी) सिफारिश करती है कि सामरिक सह सुरक्षित भंडार के प्रयोजनों हेतु 90 दिवस के तेल आयात के समतुल्य एक भण्डार को रखा जाए। दिसम्बर, 2009 में पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा तैयार एक एप्रोच पेपर में वर्ष 2019-20 तक खनिज तेल तथा पेट्रोलियम उत्पादों के 44.14 मिलियन मीट्रिक टन की कुल भण्डारण आवश्यकता को दर्शाया गया था।

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय से निदेश के आधार पर, आईएसपीआरएल को चार राज्यों में चरण-II में कच्चे तेल के 12.5 एमएमटी के सामरिक भण्डारण हेतु विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट (डीएफआर) को तैयार करने का उत्तरदायित्व सौंपा गया था। चुने गए स्थल राजस्थान में बीकानेर, ओडीशा में चांदीखोल, गुजरात में राजकोट और कर्नाटक में पादुर है। इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड (ईआईएल) को डीएफआर तैयार करने का कार्य सौंपा गया था। ईआईएल द्वारा डीएफआर तैयार की जा चुकी है जिसमें संशोधित क्षमताएं निम्नानुसार हैं :-

- i) पादुर 2.5 एमएमटी,
- ii) चांदीखोल 3.75 एमएमटी,
- iii) राजकोट 2.5 एमएमटी और
- iv) बीकानेर 3.75 एमएमटी।

बाद में पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने अन्य बातों के साथ-साथ एसबीआई कैप्स को चरण-II कार्यक्रम के क्रियान्वयन के तरीके की सिफारिश करने हेतु नियोजित करने का परामर्श दिया था। निवेशक बैठक 8-9 जून, 2015 को हुई थी जिसमें विभिन्न तेल तथा आधारभूत ढांचा कंपनियों ने प्रतिभागिता की थी। एसबीआई कैप्स की सिफारिशें प्रतीक्षित हैं।

यकहकद k

आपके निदेशक मंडल ने 31 मार्च, 2015 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु किसी लाभांश की सिफारिश नहीं की है।

1. कोल्लुड टेक

आपकी कंपनी ने 31 मार्च, 2015 के अनुसार जनता से कोई सावधि जमा आमंत्रित, स्वीकृत अथवा नवीकृत नहीं किया है और तदनुसार उसके संबंध में कोई मूलधन या ब्याज बकाया नहीं है।

2. लेखापरीक्षा

बोर्ड ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 177 के अनुसार लेखापरीक्षा समिति का गठन किया है। 31 मार्च, 2015 के अनुसार लेखापरीक्षा समिति में निम्नलिखित निदेशक शामिल थे :

- (1) डा.एस.सी.खुंटीआ, अपर सचिव और वित्तीय सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय / निदेशक, आईएसपीआरएल : अध्यक्ष
- (2) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक : सदस्य
- (3) श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक : सदस्य

डा. एस.सी.खुंटीआ, 15 जून, 2015 से निदेशक नहीं रहे। निदेशक मंडल ने तब से लेखापरीक्षा समिति का पुनर्गठन किया है और 23 जुलाई, 2015 को आयोजित इसकी 49वीं बैठक में डा. एस.सी.खुंटीआ के स्थान पर श्री ए.पी.साहनी, अपर सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, निदेशक, आईएसपीआरएल को लेखापरीक्षा समिति के अध्यक्ष के रूप में नियुक्त किया है। समिति के अन्य सदस्य वही थे।

3. निदेशक मंडल

निदेशक मंडल ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 178 के अनुसार नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति का गठन किया है। 31 मार्च, 2015 के अनुसार, नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति में निम्नलिखित निदेशक शामिल थे :

- (1) श्री संदीप पौण्डरीक, संयुक्त सचिव (आर), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय : अध्यक्ष
- (2) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक : सदस्य
- (3) श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक : सदस्य

4. कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व

बोर्ड ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 135 के अनुसार कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व समिति का गठन किया है। 31 मार्च, 2015 के अनुसार कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व समिति में निम्नलिखित निदेशक शामिल थे :

- (1) डा.एस.सी.खुंटीआ, अपर सचिव और वित्तीय सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय / निदेशक, आईएसपीआरएल : अध्यक्ष
- (2) श्री संदीप पौण्डरीक, संयुक्त सचिव (आर), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय : सदस्य
- (3) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक : सदस्य

डा.एस.सी.खुंटीआ, 15 जून, 2015 से निदेशक नहीं रहे। निदेशक मंडल ने तब से कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व समिति का पुनर्गठन किया है और 23 जुलाई, 2015 को आयोजित इसकी 49वीं बैठक में डा. एस.सी.खुंटीआ के स्थान पर श्री ए. पी. साहनी, अपर सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, निदेशक, आईएसपीआरएल को कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व समिति के अध्यक्ष के रूप में नियुक्त किया है। समिति के अन्य सदस्य वही थे।

चूंकि कंपनी ने पिछले 3 वित्त वर्षों के दौरान कोई लाभ अर्जित नहीं किया है, कंपनी के लिए सीएसआर क्रियाकलापों पर धन व्यय करने की कोई बाध्यकारी आवश्यकता नहीं है।

okf"kd fj VuZdk m) j . k

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 92(3) के अनुपालन में, जिसे कंपनी (प्रबंधन और प्रशासन) नियमावली, 2014 के नियम 12(1) के साथ पढ़ा जाता है, वार्षिक रिटर्न का एक उद्धरण vuçdk&d के रूप में संलग्न है।

ckM/dh cBda

कंपनी के निदेशक मंडल ने वित्त वर्ष 2014–15 में 5 (पांच) बैठकें की जिसके ब्यौरे नीचे दिए गए हैं :

- i) 21 जून, 2014
- ii) 13 अगस्त, 2014
- iii) 31 दिसम्बर, 2014
- iv) 30 जनवरी, 2015
- v) 28 मार्च, 2015

0; ki kj dh ç—fr eai fjorL

रिपोर्टधीन वर्ष के दौरान व्यापार की प्रकृति में कोई परिवर्तन नहीं हुए हैं।

vkj f{kr dksvrj . k

कंपनी के आरक्षितों को किसी राशि का अंतरण नहीं किया गया है।

deçpkfj ; ka dsç; kçs

कंपनी में ऐसा कोई कर्मचारी नहीं है जिसके संबंध में कंपनी अधिनियम, 2013, जिसे कंपनी (प्रबंधकीय कार्मिकों की नियुक्ति तथा पारिश्रमिक) नियमावली, 2014 के साथ पढ़ा जाता है, के प्रावधानों के अंतर्गत विवरण प्रस्तुत किया जाना अपेक्षित हो।

Lora= funs' kdka }kj k ?kks'k . kk

सभी स्वतंत्र निदेशकों द्वारा यह घोषणा दी गई है कि वे कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 149 की उप धारा 6 के अंतर्गत निर्दिष्ट सभी आवश्यकताओं को पूरा करते हैं।

ckM/dk dk; &fu"i knu eW; ka du

गैर स्वतंत्र निदेशकों तथा बोर्ड का समग्र रूप से कार्य—निष्पादन मूल्यांकन स्वतंत्र निदेशकों द्वारा किया जाना होता है। चूंकि स्वतंत्र निदेशकों को 28 मार्च, 2015 को आयोजित 48वीं बोर्ड बैठक में आईएसपीआरएल के बोर्ड में नियुक्त किया गया था, वर्ष 2014–15 हेतु बोर्ड का कार्य—निष्पादन मूल्यांकन नहीं किया गया है।

tkf[ke çc/ku

वर्ष 2014–15 तक आईएसपीआरएल द्वारा क्रियान्वित की जा रही परियोजनाएं निर्माण चरण में थी। परियोजनाओं को प्रतिस्पर्धी आधार पर चयनित संविदाकारों के माध्यम से निष्पादित किया जा रहा था। संविदाकारों ने अपने उपकरणों तथा जनशक्ति आदि और अपने क्रियाकलापों के कारण त्रितीय पक्ष जोखिम



सहित जोखिमों को कवर करने के लिए बीमा पॉलिसी ली है। आईएसपीआरएल की सभी भूमिगत तथा भूमि से ऊपर की संविदाओं हेतु सभी जोखिम बीमा पॉलिसियां आईएसपीआरएल द्वारा ली गई हैं।

कंपनी आईएसपीआरएल के निर्माण—पश्च चरण हेतु एक व्यापक जोखिम प्रबंधन नीति विकसित करने की प्रक्रिया में है।

çed[k ɕcaʔku dkfeɬd

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान निदेशक मंडल द्वारा निम्नलिखित को पूर्णकालिक प्रमुख प्रबंधन कार्मिक के रूप में पदनामित किया गया था :

क) – सीईओ और प्रबंध निदेशक – श्री राजन के.पिल्लै

ख) – मुख्य वित्तीय अधिकारी – श्री एस.आर. हास्यागर

ग) – कंपनी सचिव – श्री अरूण तलवार (16.12.2014 से)

श्रीमती भाव्या गुप्ता, पूर्व कंपनी सचिव ने 14 अक्तूबर, 2014 को त्याग-पत्र दे दिया था।

funš kdkdk i kfj Jfed

आईएसपीआरएल के बोर्ड में सभी निदेशक पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा नामित पदेन निदेशक होते हैं सिवाय सीईओ तथा एमडी के। केएमपी सहित कंपनी के अन्य अधिकारी तेल क्षेत्रक पीएसयू से प्रतिनियुक्ति पर आते हैं। सीईओ तथा एमडी के मामले में नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति (एनआरसी) ने 7 सितम्बर, 2005 को बैठक की और सीईओ तथा एमडी के पारिश्रमिक तथा नियुक्ति की अन्य शर्तों पर विचार-विमर्श किया। नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति सीईओ तथा एमडी के पारिश्रमिक तथा नियुक्ति की अन्य शर्तों को अंतिम रूप देने की प्रक्रिया में है।

Hkk5rd i fjorL rFkk çfrc) rk, a

ऐसे कोई भौतिक परिवर्तन नहीं हैं जो तुलन-पत्र से संबंधित कंपनी के वित्त-वर्ष के समापन के पश्चात तथा रिपोर्ट की तिथि के मध्य हुए हों।

xkbax dUl uZ fLFkfr vkSj Hkfo"; ea da uh ds çpkyuka dks çHkkfor dj us okys fu; kedka; k
U; k; ky; ka; k vf/kdj .kka }ki k i kfj r egRo i w kZ rFkk Hkkf rd vkns' kka dsC; kSs

चालू कंपनी स्थिति और भविष्य में कंपनी के प्रचालनों को प्रभावित करने वाले किसी महत्वपूर्ण तथा भौतिक आदेश को नियामकों या न्यायालयों या अधिकरणों द्वारा पारित नहीं किया गया था।

vuđkaxh dā uh@l a pā m | e@, l kfi , V dEi uh

कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के अंतर्गत कंपनी की कोई अनुषंगी कंपनी/संयुक्त उद्यम/एसोसिएट कम्पनी नहीं है।

ys[kki j h{kd

I kfof/kd ysfkki jh{kk

भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक (सी एण्ड एजी) ने मैसर्स पुरुषोत्थमन भूटानी एण्ड कंपनी, सनदी लेखाकार, नई दिल्ली को कंपनी के सांविधिक लेखापरीक्षकों के रूप में नियुक्त किया है जिन्होंने 31 मार्च, 2015

को समाप्त वित्त वर्ष हेतु कंपनी के लेखे पर अपनी रिपोर्ट प्रस्तुत की है। शेयरधारकों को लेखापरीक्षकों की रिपोर्ट में कोई अर्हता शामिल नहीं है।

भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक (सी एण्ड एजी) ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(6) के अंतर्गत 31 मार्च, 2015 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु कंपनी के वित्तीय विवरणों की संचालित की गई अनुपूरक लेखापरीक्षा के आधार पर ऐसे किसी महत्वपूर्ण तथ्य को नहीं पाया है जो किसी टिप्पणी अथवा सांविधिक लेखापरीक्षक की रिपोर्ट के पूरक पत्र की आवश्यकता को उत्पन्न करता हो।

वर्ष के दौरान कंपनी के बोर्ड ने मैसर्स पीजी एण्ड एसोसिएट्स, कंपनी सचिवों (सीपी संख्या – 6065), पूर्णकालिक प्रैक्टिस में होने वाले कंपनी सचिवों, को कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियमों के प्रावधानों के अंतर्गत वित्त वर्ष 2014–15 हेतु सचिवालयीन लेखापरीक्षा करने के लिए नियुक्त किया था। सचिवालयीन लेखापरीक्षकों द्वारा दी गई रिपोर्ट इस रिपोर्ट के साथ वृत्तिका के रूप में संलग्न है। इसमें कोई महत्वपूर्ण अभिमत शामिल नहीं है।

वर्ष के दौरान कंपनी के बोर्ड ने मैसर्स पीजी एण्ड एसोसिएट्स, कंपनी सचिवों (सीपी संख्या – 6065), पूर्णकालिक प्रैक्टिस में होने वाले कंपनी सचिवों, को कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियमों के प्रावधानों के अंतर्गत वित्त वर्ष 2014–15 हेतु सचिवालयीन लेखापरीक्षा करने के लिए नियुक्त किया था। सचिवालयीन लेखापरीक्षकों द्वारा दी गई रिपोर्ट इस रिपोर्ट के साथ वृत्तिका के रूप में संलग्न है। इसमें कोई महत्वपूर्ण अभिमत शामिल नहीं है।

आंतरिक लेखापरीक्षा प्रणाली है जो सभी आंतरिक नियंत्रणों की पर्याप्तता के स्वतंत्र रूप से मूल्यांकन और प्रचालन तथा व्यापार यूनिटों आंतरिक प्रक्रियाओं तथा प्रक्रियाविधियों और साथ ही साथ नियामक तथा विधिक आवश्यकताओं के अनुपालन को सुनिश्चित करने के लिए उत्तरदायी है।

कंपनी ने विशाखापट्टनम केवर्न को चालू किया है और मंगलौर तथा पादुर में केवर्नों को अभी चालू किया जाना है। कंपनी के पास ऊर्जा संरक्षण और तकनोलाजी आत्मसात किए जाने के संबंध में प्रकाशित की जाने वाली कोई जानकारी नहीं है।

कंपनी का वर्ष के दौरान कोई विदेशी मुद्रा अर्जन नहीं था। तथापि, इसमें समीक्षाधीन अवधि के दौरान अपने व्यापार क्रियाकलापों हेतु कुल 37.87 लाख रुपये की विदेशी मुद्रा का उपयोग किया है।

वर्ष के दौरान कंपनी के बोर्ड ने मैसर्स पीजी एण्ड एसोसिएट्स, कंपनी सचिवों (सीपी संख्या – 6065), पूर्णकालिक प्रैक्टिस में होने वाले कंपनी सचिवों, को कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियमों के प्रावधानों के अंतर्गत वित्त वर्ष 2014–15 हेतु सचिवालयीन लेखापरीक्षा करने के लिए नियुक्त किया था। सचिवालयीन लेखापरीक्षकों द्वारा दी गई रिपोर्ट इस रिपोर्ट के साथ वृत्तिका के रूप में संलग्न है। इसमें कोई महत्वपूर्ण अभिमत शामिल नहीं है।

कंपनी के पास आंतरिक लेखापरीक्षा प्रणाली है जो सभी आंतरिक नियंत्रणों की पर्याप्तता के स्वतंत्र रूप से मूल्यांकन और प्रचालन तथा व्यापार यूनिटों आंतरिक प्रक्रियाओं तथा प्रक्रियाविधियों और साथ ही साथ नियामक तथा विधिक आवश्यकताओं के अनुपालन को सुनिश्चित करने के लिए उत्तरदायी है।

कंपनी ने कार्य स्थल पर महिलाओं के यौन उत्पीड़न के निषेध तथा निवारण और उससे संबंधित या प्रासंगिक सभी मामलों और “कार्य स्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध तथा समाधान) अधिनियम, 2013” में समाविष्ट सभी पहलुओं को कवर करने वाली एक नीति बनाई है। वर्ष के दौरान कंपनी को उक्त अधिनियम के अंतर्गत कोई शिकायत प्राप्त नहीं हुई थी।

कंपनी ने कार्य स्थल पर महिलाओं के यौन उत्पीड़न के निषेध तथा निवारण और उससे संबंधित या प्रासंगिक सभी मामलों और “कार्य स्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध तथा समाधान) अधिनियम, 2013” में समाविष्ट सभी पहलुओं को कवर करने वाली एक नीति बनाई है। वर्ष के दौरान कंपनी को उक्त अधिनियम के अंतर्गत कोई शिकायत प्राप्त नहीं हुई थी।

कंपनी ने वर्ष के दौरान कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 186 के प्रावधानों के अंतर्गत कवर होने वाले किसी ऋण अथवा गारंटी को नहीं दिया है।

कंपनी ने वर्ष के दौरान कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 186 के प्रावधानों के अंतर्गत कवर होने वाले किसी ऋण अथवा गारंटी को नहीं दिया है।

वित्त वर्ष 2014–15 के दौरान कोई संबंधित पक्ष कारोबार नहीं थे।

वित्त वर्ष 2014–15 के दौरान कोई संबंधित पक्ष कारोबार नहीं थे।

fun's kdk&dsmlkj nkf; Ro dk fooj .k

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 134 की उप धारा (3) के खंड(ग) के अंतर्गत अपेक्षानुसार आपकी कंपनी का निदेशक मंडल एतद्वारा निम्नानुसार बताता है तथा पुष्टि करता है :

1. वित्त वर्ष हेतु वार्षिक लेखों की तैयारी में प्रयोज्य लेखांकन मानदंड का अनुसरण किया गया है और तत्संबंधी महत्वपूर्ण विचलन के बारे में उचित स्पष्टीकरण दिए गए हैं;
2. निदेशकों ने ऐसी लेखांकन नीतियों का चयन किया है तथा उन्हें निरंतर लागू किया है और ऐसे निर्णय लिए हैं और अनुमान लगाए हैं, जो इतने युक्तिसंगत और विवेकपूर्ण हैं, कि वे 31 मार्च, 2015 के अनुसार कंपनी की कार्य स्थिति तथा उस वर्ष के लिए कंपनी के लाभ की वास्तविक तथा उचित झलक प्रस्तुत करते हैं;
3. निदेशकों ने पूरी क्षमता एवं सत्यनिष्ठा से परिसंपत्तियों के संरक्षण और जाल-साजी और अन्य अनियमितताओं के निवारण तथा उनका पता लगाने के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के अनुसार समुचित लेखा रिकार्ड के रखरखाव के लिए उचित उपाय किए हैं;
4. निदेशकों ने 31 मार्च, 2015 को समाप्ति वर्ष हेतु वार्षिक लेखों को एक 'अनवरत संबंध' के आधार पर तैयार किया है;
5. कंपनी के निदेशकों ने सभी लागू विधियों के प्रावधानों के साथ अनुपालन सुनिश्चित करने के लिए उचित प्रणालियों को विकसित किया है और ये प्रणालियां पर्याप्त थी तथा प्रभावी रूप से कार्य कर रही हैं।

fun's kd eMy

आपकी कंपनी के निदेशक मंडल में वर्तमान में 6 अंशकालिक गैर-कार्यपालक निदेशक (पदेन) और एक पूर्णकालिक सीईओ तथा एमडी है, जिसके ब्यौरे नीचे दिए गए हैं :

- i) श्री के.डी.त्रिपाठी, सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – अध्यक्ष (डीआईएन 07239755)
- ii) श्री ए.पी.साहनी, अपर सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – निदेशक (डीआईएन 03359323)
- iii) श्री यू.पी.सिंह, सचिव, ओआईडीबी – निदेशक (डीआईएन 00354985)
- iv) श्री संदीप पौण्डरीक, संयुक्त सचिव (आर) पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – निदेशक (डीआईएन 01865958)
- v) श्री राजन के.पिल्लै, मुख्य कार्यकारी अधिकारी और प्रबंध निदेशक (डीआईएन 06799503)
- vi) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक (डीआईएन 07172316)
- vii) श्री एस.बी.अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक (डीआईएन 03390553)

01 अप्रैल, 2014 के पश्चात से निदेशक मंडल में निम्नलिखित परिवर्तन हुए –

- i) श्री संदीप पौण्डरीक, निदेशक (12.01.2015 से नियुक्त)
- ii) श्री ए.पी.साहनी, निदेशक (28.03.2015 से नियुक्त)
- iii) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक (28.03.2015 से नियुक्त)

- iv) श्री एस.बी.अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक (28.03.2015 से नियुक्त)
- v) श्री के.डी.त्रिपाठी, अध्यक्ष (17.07.2015 से नियुक्त)
- vi) श्री यू.पी. सिंह, निदेशक (28.08.2015 से नियुक्त)
- vii) श्री आर.के.सिंह, निदेशक (25.09.2014 से निदेशक नहीं रहे) (डीआईएन 05193269)
- viii) श्री राजीव कुमार, निदेशक (01.12.2014 से निदेशक नहीं रहे) (डीआईएन 06620110)
- ix) श्री सौरभ चन्द्र, अध्यक्ष (30.04.2015 से निदेशक नहीं रहे) (डीआईएन 02726077)
- x) श्री एल.एन.गुप्ता, निदेशक (05.06.2015 से निदेशक नहीं रहे) (डीआईएन 01872190)
- xi) डा. एस.सी.खुंटीआ, निदेशक (15.06.2015 से निदेशक नहीं रहे) (डीआईएन 05344972)

वर्तमान

आपका निदेशक मंडल भारत सरकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय और तेल उद्योग विकास बोर्ड से प्राप्त मूल्यवान मार्ग-दर्शन तथा समर्थन के प्रति आभार तहेदिल से प्रकट करता है।

—rs , oa funs' kd eMy dh vkj l s

g0@&

निदेशक

निदेशक

(डीआईएन 01865958)

g0@&

सीईओ एवं एमडी

सीईओ एवं एमडी

(डीआईएन 06799503)

दिनांक : 28 सितम्बर, 2015

स्थान : नई दिल्ली

वृत्त & द
QkeZ l a , ethVh-9
okf"kd fjVU dk m)j.k

31 ekp] 2015 dks l ekIr foUk o"kZ grq

1/da uh vf/kfu; e] 2013 dh /kkjk 92¼3½ vkj da uh ¼cca/ku vkj ç'kkl u½ fu; ekoyh] 2014 ds fu; e 12¼1½ dsvuq kyu e½

I. i athdj.k vkj vU; C; kjs %

i) सीआईएन : यू63023डीएल2004जीओआई126973

ii) पंजीकरण तिथि 16 जून, 2004

iii) कंपनी का नाम – इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

iv) कंपनी की श्रेणी/उप-श्रेणी – गैरसूचीबद्ध पब्लिक लिमिटेड कंपनी

v) पंजीकृत कार्यालय का पता और संपर्क ब्यौरे – 301, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, तीसरा तल, बाबर रोड, नई दिल्ली-110001

vi) क्या सूचीबद्ध कंपनी है – नहीं

vii) रजिस्ट्रार और अंतरण एजेंट का नाम, पता तथा संपर्क ब्यौरा, यदि कोई हो – लागू नहीं

II. da uh ds fØ; kdyki

विशाखापट्टनम, मंगलौर और पादुर में सामरिक खनिज तेल भंडारण केवनों का निर्माण, केवनों का प्रचालन और केवर्न में खनिज तेल की अभिरक्षा।

Øe l a	eq; mRi knk@l okvka dk uke rFkk fooj.k	mRi kn@l ok dk , uvkb] h dkM	da uh ds dy Vu/kkj dk çfr'kr
1.	खनिज तेल केवर्न सुविधाओं का निर्माण, प्रचालन और अनुरक्षण	--	--
2.	--	--	--
3.	--	--	--

III. /kkjd da uh ds C; kjs

Øe l a	da uh dk uke vkj i rk	i su uEcj	/kkjd da uh@ vuqkxh da uh@ , l kfl , V da uh	/kkjr 'ks jka dk %	yxw [kM
1.	rsy m ks fodkl ckMZ	AAAJOO 032A	/kkjd	100	2(46)

IV. 'ks j/kkj.k i \$/uz %dgy bfDo\$Vh ds çfr'kr ds rk\$ i j bfDoi Vh 'ks j i wth C; k\$ k½
i½ Js kh&okj 'ks j/kkfjrk

Js kh/kkj dka dh Js kh	o"Kz ds i k j k k ea /kkfj r 'ks j ka dh l a[; k ¼ l a[; k dj kM+ e½				o"Kz ds vr ea /kkfj r 'ks j ka dh l a[; k ¼ l a[; k dj kM+ e½				o"Kz ds nk\$ ku % i f j o r u
	Mhe\$V	Hkk\$rd	dgy	dgy 'ks j ka dk %	Mhe\$V	Hkk\$rd	dgy	dgy 'ks j ka dk %	
d- çekMj (1) भारतीय (क) व्यक्ति / एचयूएफ (ख) केन्द्र सरकार (ग) राज्य सरकार(रें) (घ) निगमित निकाय (ङ) बैंक / वित्तीय संस्थान (च) अन्य कोई mi tkM+ ¼ d½ ¼ l½ %&	शून्य	239.70	239.70	100	शून्य	312.70	312.70	100	30.5
¼ ½ fons kh (क) एनआरआई—व्यक्ति (ख) अन्य : व्यक्ति (ग) निगमित निकाय (घ) बैंक / वित्तीय संस्थान (ङ) अन्य कोई mi tkM+ ¼ d½ ¼ 2½ %&	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
çekMj dh dgy 'ks j /kkfjrk ¼ d½ ¼ d½ ¼ l½ + ¼ d½ ¼ 2½	शून्य	239.70	239.70	100	शून्य	312.70	312.70	100	30.5
[k- l ko\$tfud 'ks j /kkfjrk 1. संस्थानन (क) म्यूचुअल फंड (ख) बैंक / वित्तीय संस्थान (ग) केन्द्र सरकार (घ) राज्य सरकार (रें) (ङ) उद्यम पूंजी निधि (च) बीमा कंपनियां	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य

Js kh/kkj dka dh Js kh	o"KZ ds i kj M k ea /kkfj r 'ks j ka dh l a[; k ¼ l a[; k dj kM+ e½				o"KZ ds var ea /kkfj r 'ks j ka dh l a[; k ¼ l a[; k dj kM+ e½				o"KZ ds nkj ku i fr'kr i fjo r½
	MheS/	Hkkf rd	dy	dy 'ks j ka dk %	MheS/	Hkkf rd	dy	dy 'ks j ka dk %	
(छ) एफआईआई (ज) विदेशी उद्यम पूंजी निधि (झ) अन्य (निर्दिष्ट करें) mi t kM+ ¼ [k½ ¼ 1½ %&	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
2. गैर-संस्थान (क) निगमित निकाय (i) भारतीय (ii) विदेशी (ख) व्यक्ति (i) 1 लाख रुपए तक की नामितिक शेयर पूंजी धारित करने वाले व्यक्तिगत शेयरधारक (ii) 1 लाख रुपए से अधिक की नामितिक शेयर पूंजी धारित करने वाले व्यक्तिगत शेयरधारक									
(ग) अन्य (निर्दिष्ट करें) mi t kM+ ¼ [k½ ¼ 2½ %& कुल सार्वजनिक शेयरधारिता (ख) = (ख)(1) + (ख)(2)	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
ग. जीडीआर और एडीआर हेतु कस्टोडियन द्वारा धारित शेयर	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
l dy t kM+ ¼ d+ [k+x½	शून्य	239.7	239.7	100%	शून्य	312.7	312.7	100%	30.5

(i) i ækʃj kadh 'ks j/kfj rk

Ø-l a	'ks j/kj dka ds uke	o"kl ds i kj ðlk ea 'ks j/kfj rk			o"kl ds var ea 'ks j/kfj rk			
		'ks jka dh l a[; k ½dj kM+ e½	da uh ds dgy 'ks jka dk i fr'kr	dgy 'ks jka ea jgu@ Hkkj kaØkr j [ks x, 'ks jka dk i fr'kr	'ks jka dh l a[; k ½dj kM+ e½	da uh ds dgy 'ks jka dk i fr'kr	dgy 'ks jka ea jgu@ Hkkj kaØkr j [ks x, 'ks jka dk i fr'kr	o"kl ds nkj ku 'ks j /kfj rk ea i fr'kr i fjonu
1	rsy m ksx fodkl ckM½							
	dgy	239.7	100	शून्य	312.7	100	शून्य	30.5

* तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) के अतिरिक्त, कंपनी के 6 अन्य शेयरधारक हैं जो ओआईडीबी के नामित हैं। अन्य 6 शेयरधारकों के नाम नीचे दिए गए हैं :

1. श्री अजय मिश्रा
2. श्री अमिताभ द्विवेदी
3. श्री गणेश चन्द्र डोभाल
4. श्री राजेश कुमार सैनी
5. श्री गिरीश चन्द्र
6. श्रीमती ज्योति शर्मा

(iii) i ækʃj kadh 'ks j/kfj rk ea i fjonu

Ø-l a		o"kl ds i kj ðlk ea 'ks j/kfj rk		o"kl ds nkj ku l fpr 'ks j/kfj rk	
		'ks jka dh l a[; k ¼ a[; k dj kM+ e½	da uh ds dgy 'ks jka dk i fr'kr	'ks jka dh l a[; k ¼ a[; k dj kM+ e½	da uh ds dgy 'ks jka dk i fr'kr
	वर्ष के प्रारंभ में	239.7	100	312.7	100
	वृद्धि/कमी हेतु कारण निर्दिष्ट करते हुए प्रमोटरों की शेयरधारिता में तिथि-वार वृद्धि/कमी (जैसे कि आवंटन/अंतरण/बोनस/स्वेट इक्विटी आदि) :	<u>'ks jka dk vkoð/u</u> i) 21.06.2014 49.35 करोड़ शेयर ii) 12.08.2014 3.35 करोड़ शेयर iii) 19.09.2014 5.47 करोड़ शेयर iv) 31.12.2014 7.05 करोड़ शेयर v) 28.03.2015 7.80 करोड़ शेयर			
	वर्ष के अंत में	312.7	100	312.7	100



ISPRL

2014-15

वार्षिक
रिपोर्ट

(iv) नल 'kh'kz 'ks j/kkj dka dk 'ks j/kkfj rk i \$/uZ %funs kd] i ækVj vk\$ thMhvkj rFkk , Mhvkj ds /kkj dks ds vfrfjDr ½ %

Ø-l a		o"KZ ds i kj alk ea 'ks j/kkfj rk		o"KZ ds nk\$ ku l fpr 'ks j/kkfj rk	
	10 'kh'kz 'ks j/kkj dka ea l si R; æ dsfy,	'ks j ka dh l a[; k	dä uh ds dy 'ks j ka dk %	'ks j ka dh l a[; k	dä uh ds dy 'ks j ka dk %
	वर्ष के प्रारंभ में	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं
	वृद्धि/कमी हेतु कारण निर्दिष्ट करते हुए शेयरधारिता में तिथि-वार वृद्धि/कमी (जैसे कि आवंटन/अंतरण/बोनस/स्वेट इक्विटी आदि) :	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं
	वर्ष के अंत में (अथवा पृथकीकरण की तिथि को, यदि वर्ष के दौरान पृथक हुए हैं तो)	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं

(v) funs kdk vk\$ i æq[k i æ/ku dkfeZdk dh 'ks j/kkfj rk %

Ø-l a		o"KZ ds i kj alk ea 'ks j/kkfj rk		o"KZ ds nk\$ ku l fpr 'ks j/kkfj rk	
	i R; æ funs kd vk\$ ds ei h dsfy,	'ks j ka dh l a[; k	dä uh ds dy 'ks j ka dk %	'ks j ka dh l a[; k	dä uh ds dy 'ks j ka dk %
	वर्ष के प्रारंभ में	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	वृद्धि/कमी हेतु कारण निर्दिष्ट करते हुए शेयरधारिता में तिथि-वार वृद्धि/कमी (जैसे कि आवंटन/अंतरण/बोनस/स्वेट इक्विटी आदि) :	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	वर्ष के अंत में	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य

v. __.kxLrrk

cdk; k@i kxLrrk C; kt fdarqHkxrk gsrqns ughal fgr dā uh dh __.kxLrrk

	tek ds vfrfjDr i frHkr __.k	vi frHkr __.k	tek	dy __.kxLrrk
वित्तीय वर्ष के प्रारंभ में ऋणग्रस्तता	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
i) मूल धन				
ii) देय किंतु अदा न किया गया ब्याज				
iii) प्रोदभूत किंतु देय नहीं ब्याज				
dy ¼+ii+iii½	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
वित्तीय वर्ष के दौरान ऋणग्रस्तता में परिवर्तन				
• वृद्धि	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
• कमी				
निवल परिवर्तन	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
वित्तीय वर्ष के अंत में ऋणग्रस्तता	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
i) मूल धन				
ii) देय किंतु अदा न किया गया ब्याज				
iii) प्रोदभूत किंतु देय नहीं ब्याज				
dy ¼+ii+iii½	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य

vi. funs kdkavkj i æf k i æd ku dkfedkdk i kfj Jfed

d- i æd ku funs kd dk i kfj Jfed

Ø-l a	i kfj Jfed ds C; kjs	, eMh@MCY; w/hMh@ i æd ku dk uke	dy jkf'k
		श्री राजन के पिल्लै, सीईओ और प्रबंध निदेशक	
1.	सकल वेतन (क) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(1) में समाविष्ट प्रावधानों के अनुसार वेतन (ख) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(2) के अनुसार अनुलाभ का मूल्यन (ग) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(3) के अनुसार वेतन के एवज में लाभ	15,71,904/- रुपये 10,92,300/- रुपये शून्य	15,71,904/- रुपये 10,92,300/- रुपये शून्य
2.	स्टॉक विकल्प		
3.	स्वेट इक्विटी		
4.	कमीशन — लाभ के % के रूप में — अन्य, निर्दिष्ट करें...		
5.	अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें		
	कुल (क)	26,64,204/- रुपये	
	अधिनियम के अनुसार अधिकतम सीमा	88,45,880/- रुपये	

VI- फुन्स क्कावक्ज् i ञेक् i ञाकु क्कफेड्काक i क्ज् Jfed
[k- vU; फुन्स क्काक i क्ज् Jfed

Ø-I a	i क्ज् Jfed ds ङ; क्ज् s	फुन्स क्क द्क uke		द्वय j क्फ' क
	3 स्वतंत्र निदेशक	श्रीमती संगीता गैरोला	श्री एस.बी. अग्निहोत्री	
	<ul style="list-style-type: none"> • बोर्ड समिति बैठकों में भाग लेने हेतु शुल्क • कमीशन • अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें 	शून्य	शून्य	शून्य
	कुल (1)			
	4. अन्य(गैर-कार्यकारी निदेशक			
	<ul style="list-style-type: none"> • बोर्ड समिति बैठकों में भाग लेने हेतु शुल्क • कमीशन • अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें 	शून्य	शून्य	शून्य
	कुल (2)			
	कुल (ख) = (1+2)			
	कुल प्रबंधकीय पारिश्रमिक			
	अधिनियम के अनुसार अधिकतम सीमा	88,45,880/- रुपये		

x- , eMh@çcãkd@MCY; W/hMh ds vfrfj Dr çedk çcãku क्कफेड्काक i क्ज् Jfed

Ø-I a	i क्ज् Jfed ds ङ; क्ज् s	i ञेक् i ञाकु क्कफेड			
		I hbãvks	dã uh I fpo	I h, Qvks	द्वय
1.	सकल वेतन (क) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(1) में समाविष्ट प्रावधानों के अनुसार वेतन (ख) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(2) के अनुसार अनुलाभ का मूल्य (ग) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(3) के अनुसार वेतन के एवज में लाभ		*	*	
2.	स्टॉक विकल्प				
3.	स्वेट इक्विटी				
4.	कमीशन — लाभ के % के रूप में — अन्य , निर्दिष्ट करें...				
5.	अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें				
	द्वय %d½				

* I h, Qvks vksã dã uh I fpo vkbã, I i hvkj , y ds deãpkjh ugha gS vksã vU; ry i h, I ; W I s çfrfu; ã i j vkbã, I i hvkj , y ea vk, gq gM

vii. 'kkfLr@nM@vij/kkdk 'keu

i xkj	dā uh vf/kfu; e dh /kkj k	l f{klr fooj .k	yxbz xbz 'kkfLr@nM@ 'keu 'kq d ds C; kjs	i kf/kdj .k [vkjMh@ , ul h, yVh@ U; k; ky;]	dh xbz vi hy] ; fn dkbz gks 1/2; kjs k nhft , 1/2
d- dā uh					
'kkfLr	--	--	--	--	--
nM	--	--	--	--	--
'keu	--	--	--	--	--
[k- funs kd					
'kkfLr	--	--	--	--	--
nM	--	--	--	--	--
'keu	--	--	--	--	--
x- vl; pddrkz vf/kdkjh					
'kkfLr	--	--	--	--	--
nM	--	--	--	--	--
'keu	--	--	--	--	--

लेखा परीक्षा की प्रक्रिया

लेखा परीक्षा; लेखा

लेखा; लेखा परीक्षा; लेखा परीक्षा

लेखा; लेखा परीक्षा

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के संलग्न वित्तीय विवरणों, जिसमें 31 मार्च, 2015 के अनुसार तुलन-पत्र, उस तिथि को समाप्त वर्ष हेतु लाभ एवं हानि विवरण तथा नकदी प्रवाह विवरण, महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियों का एक सार तथा अन्य विवरणात्मक जानकारी शामिल है, की लेखापरीक्षा की है।

लेखा; लेखा परीक्षा; लेखा परीक्षा

कंपनी का निदेशक मंडल, कंपनी (लेखांकन) नियम, 2014 के नियम 7 के साथ पढ़ी जाने वाली अधिनियम की धारा 133 में निर्दिष्ट लेखांकन मानक सहित भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार कंपनी की वित्तीय स्थिति, वित्तीय कार्य-निष्पादन और नकदी प्रवाहों की वास्तविक तथा उचित स्थिति को दर्शाने वाले वित्तीय विवरणों को तैयार करने के संबंध में कम्पनी अधिनियम, 2013 ("अधिनियम") की धारा 134(5) में वर्णित मामलों के लिए उत्तरदायी है। इस उत्तरदायित्व में कम्पनी की परिसंपत्तियों की रक्षा और धोखाधड़ियों तथा अन्य अनियमितताओं को रोकने तथा पता लगाने के लिए अधिनियम के प्रावधानों के अनुसार पर्याप्त लेखांकन रिकार्डों का रख-रखाव; उचित लेखांकन नीति के चयन तथा उपयोगयुक्त तर्कसंगत तथा विवेकसम्मत होने वाले निर्णयों तथा अनुमानों का उपयोग; और पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का डिजाइन, कार्यान्वयन तथा अनुरक्षण भी शामिल है जो लेखांकन मानकों की सटीकता तथा पूर्णता को सुनिश्चित करने के लिए प्रभावी रूप से कार्य कर रहे थे, ऐसे वित्तीय विवरणों को तैयार करने तथा प्रस्तुतिकरण हेतु संगत थे जो एक सही तथा वास्तविक स्थिति प्रस्तुत करें और जो किसी भौतिक गलत बयानी से मुक्त हों चाहे धोखाधड़ी के कारण हों अथवा चूक के।

लेखा परीक्षा; लेखा परीक्षा

हमारा उत्तरदायित्व अपने लेखापरीक्षा के आधार पर इन वित्तीय विवरणों पर अपना मत व्यक्त करना है। हमने अधिनियम के प्रावधानों, लेखांकन तथा लेखापरीक्षा मानकों और अधिनियम तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियमों के प्रावधानों के अधीन लेखापरीक्षा में शामिल किए जाने वाले मामलों को ध्यान में लिया है।

हमने अपनी लेखापरीक्षा अधिनियम की धारा 143(10) के अंतर्गत निर्दिष्ट लेखांकन संबंधी मानकों के अनुरूप की है। इन मानकों में यह अपेक्षित है कि हम नीतिपूर्ण आवश्यकताओं का अनुपालन करें और अपनी लेखापरीक्षा की योजना तथा निष्पादन इस संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने के लिए करें कि क्या वित्तीय विवरण भौतिक गलतबयानी से मुक्त है।

लेखा-परीक्षा में परीक्षण के तौर पर वित्तीय विवरण में दी गई राशियों और घोषणाओं की पुष्टि करने वाले प्रमाणों की जांच का कार्य भी शामिल होता है। चयन की गई प्रक्रियाविधि लेखापरीक्षक के निर्णय पर निर्भर करती है, जिसमें वित्तीय विवरण की महत्वपूर्ण गलतबयानी के जोखिमों का आंकलन शामिल होता है, चाहे धोखाधड़ीवश हुआ हो या त्रुटिवश। उन जोखिम आंकलनों को करने में लेखापरीक्षक, परिस्थितियों में उचित होने वाली लेखापरीक्षा प्रक्रियाविधियों को बनाने के लिए वित्तीय विवरणों को तैयार करने तथा उनके उचित प्रस्तुतिकरण के लिए संगत आंतरिक नियंत्रणों पर विचार करता है, परंतु वह कम्पनी में वित्तीय सूचना पर पर्याप्त आंतरिक वित्तीय

नियंत्रण और ऐसे नियंत्रणों पर प्रभावोत्पादकता के लागू होने की विद्यमानता के प्रयोजन हेतु ऐसा नहीं करता। लेखापरीक्षण में प्रयोग किए गए लेखांकन सिद्धांतों की उपयुक्तता और कंपनी के निदेशक मंडल द्वारा दिए गए लेखांकन अनुमानों की तर्कसंगतता का मूल्यांकन, तथा साथ ही साथ वित्तीय विवरण के समग्र प्रस्तुतिकरण का मूल्यांकन भी शामिल होता है।

हमारा मानना है कि हमारे द्वारा प्राप्त लेखा-परीक्षा साक्ष्य पर्याप्त है और हमारी वित्तीय विवरणों की लेखापरीक्षा मत हेतु एक आधार मुहैया कराने के लिए उपयुक्त है।

er

हमारी राय में और हमारी श्रेष्ठ जानकारी तथा हमें दिए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार, उक्त वित्तीय विवरण अधिनियम में अपेक्षित सूचना को अपेक्षित तरीके से प्रस्तुत करते हैं और भारत में आमतौर पर स्वीकार्य लेखांकन सिद्धांतों के अनुरूप 31 मार्च, 2015 को कंपनी की स्थिति का, उक्त तिथि को समाप्त वर्ष हेतु कंपनी के लाभ और नकदी प्रवाह एक सही तथा स्पष्ट चित्र प्रस्तुत करते हैं।

vll; fof/kd , oafu; ked vko' ; drkvkadh l ipuk

1. केन्द्र सरकार द्वारा अधिनियम की धारा 143 की उप-धारा (11) की शर्तों के अनुसार जारी, कंपनी (लेखा परीक्षक की रिपोर्ट) आदेश, 2015, ("आदेश") की अपेक्षा के अनुसार, हमने उक्त आदेश के पैराग्राफ 3 और 4 के उसमें विनिर्दिष्ट मामलों पर एक विवरण अनुबंध में संलग्न किया है।
2. भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक ने कम्पनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(5) के अंतर्गत निदेश/उप-निदेश जारी किए हैं, धारा 143(5) के अंतर्गत जारी ये निदेश कंपनी पर लागू नहीं होते हैं।
3. कंपनी अधिनियम की धारा 143(3) के प्रावधानों के अंतर्गत हम सूचित करते हैं कि :
 - क. हमने ऐसी समस्त जानकारी और स्पष्टीकरण मांगे तथा प्राप्त किये, जो हमारे श्रेष्ठ ज्ञान और विश्वास के अनुसार लेखा परीक्षा के प्रयोजन के लिए अनिवार्य थे;
 - ख. हमारी राय में, इन बहियों की हमारी लेखा परीक्षा से प्रतीत होता है कि कंपनी ने कानूनी रूप में अपेक्षित समुचित लेखा बहियों का अनुरक्षण किया है;
 - ग. कंपनी का कोई शाखा कार्यालय नहीं है।
 - घ. इस रिपोर्ट से संबंधित तुलन-पत्र, लाभ एवं हानि खाता और नकदी प्रवाह विवरण लेखा-बहियों के अनुरूप है;
 - ङ. हमारे मतानुसार, उक्त वर्णित वित्तीय विवरण कम्पनी (लेखे) नियम, 2014 के नियम-7 के साथ पढ़ी जाने वाली अधिनियम की धारा 133 के अंतर्गत निर्दिष्ट लेखांकन मानकों का पालन करते हैं;
 - च. निदेशकों से प्राप्त लिखित अभ्यावेदनों, जिन्हें निदेशक मंडल द्वारा 31 मार्च, 2015 के अनुसार रिकार्ड में लिया गया था, के आधार पर कोई भी निदेशक अधिनियम की धारा 164(2) के अनुसार 31 मार्च, 2015 को निदेशक के रूप में नियुक्त किए जाने से अपात्र नहीं हैं; और

छ. कम्पनी (लेखापरीक्षा तथा लेखापरीक्षक) नियम, 2014 के नियम 11 के अनुसार लेखापरीक्षकों की रिपोर्ट में शामिल किए जाने वाले अन्य मामलों के संबंध में, हमारे मतानुसार तथा हमें दी गई श्रेष्ठ जानकारी तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार –

1. कम्पनी की कोई लंबित मुकद्दमेबाजी नहीं है जिसका इसकी वित्तीय स्थिति पर प्रभाव हो।
2. कम्पनी की कोई व्युत्पन्न संविदाओं सहित ऐसी कोई दीर्घावधि संविदाएं नहीं हैं जिसके लिए कोई भौतिक पूर्वानुमान वाले हानियां हों।
3. कम्पनी द्वारा निवेशक शिक्षा तथा बचाव निधि को अंतरित किए जाने की अपेक्षा वाली किसी राशि के अंतरण में कोई विलंब नहीं हुआ है।

—rsi q "kkFkeu Hkm/kuh , .M dā uh
¼ unh ys[kkdkj ½
, Qvkj , u u- 005484, u

gLrk-@&
¼ h, fcu; dækj >k½
Hkkxhmkj
I nL; rk I a 509220

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 23 जुलाई, 2015

यस [k]ki j h {k d k a d h f j i k s / d k v u c a k

31.03.2015 को समाप्त वर्ष हेतु इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के सदस्यों को हमारी रिपोर्ट में उल्लिखित अनुबंध

1. (क) कम्पनी ने उचित रिकार्ड अनुरक्षित किए हैं जिसमें मात्रात्मक ब्यौरे तथा अचल परिसंपत्तियों की अवस्थिति सहित पूर्ण ब्यौरे दर्शाए गए हैं।
(ख) अचल परिसंपत्तियों का तर्कसंगत अंतरालों पर प्रबंधन द्वारा भौतिक सत्यापन किया गया है। ऐसे सत्यापन में कोई भौतिक विसंगति नहीं पाई गई थी।
2. पैरा (ii) कंपनी पर लागू नहीं होता है।
3. हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार, कम्पनी अधिनियम, 2013 की धारा 189 के अंतर्गत अनुरक्षित रजिस्टर में सूचीबद्ध कम्पनियों, फर्मों या अन्य पार्टियों को कंपनी द्वारा कोई प्रतिभूत या अप्रतिभूत ऋण नहीं दिया गया है।
4. हमारे मतानुसार और हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार, कम्पनी के आकार तथा इसके व्यापार की प्रकृति के अनुरूप अचल परिसंपत्तियों की खरीद बिक्री हेतु एक पर्याप्त आंतरिक नियंत्रण प्रणाली विद्यमान है। कंपनी की गतिविधियों में इन्वेंटरी की खरीद और माल की बिक्री शामिल नहीं हैं। हमने लेखापरीक्षा के दौरान आंतरिक नियंत्रण प्रणाली में कोई बड़ी कमी नहीं पाई है।
5. कम्पनी ने कोई जमा राशियां स्वीकार नहीं की हैं।
6. कम्पनी अधिनियम की धारा 148 की उप-धारा(1) के अन्तर्गत लागत लेखे के अनुरक्षण को विहित नहीं किया है।
7. क) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार और हमारे द्वारा जांच किए गए अभिलेखों के आधार पर हमारे मतानुसार सांविधिक देयों, जिसमें आयकर, स्रोत पर कटौती किया गया कर और अन्य महत्वपूर्ण सांविधिक देय शामिल हैं, उन्हें नियमित रूप से उचित प्राधिकारियों के पास जमा करवाया जा रहा है।
(ख) हमें दी गई सूचनाओं और स्पष्टीकरणों तथा हमारे द्वारा जांच किए गए कंपनी के अभिलेखों के अनुसार किसी विवाद के कारण जमा न करवाए गए बिक्री कर, आय कर, सीमा शुल्क, संपत्ति कर, उत्पाद शुल्क और उपकर की कोई देय राशि नहीं है।
8. हमारे मतानुसार, 31 मार्च, 2015 को कंपनी की संचित हानियां इसके निवल मूल्य के 50 प्रतिशत से कम की थी।
9. वर्ष के दौरान कंपनी के पास किसी वित्तीय संस्थान, बैंक या ऋण-पत्र धारकों का कोई बकाया देय नहीं है।
10. कंपनी ने वर्ष के दौरान अन्यों द्वारा बैंकों अथवा वित्तीय संस्थानों से लिए गए किसी ऋण हेतु कोई गारंटी नहीं दी है।
11. कंपनी ने वर्ष के दौरान कोई सावधि ऋण नहीं लिया है।

12. हमें दी गयी जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार, लेखापरीक्षा के दौरान कंपनी द्वारा अथवा कंपनी के साथ कोई धोखा-धड़ी नहीं पाई गई है अथवा रिपोर्ट नहीं की गई है।

—rs i q "kkFkeu HkM/kuh , .M dā uh
¼l unh ys[kkdkj ½
, Qvkj , u u- 005484, u

gLrk-@&
¼l h, fcu; dēkj >k½
Hkkxhmkj
I nL; rk I a 509220

LFkku %ubZfnYyh
fnukad %23 t%ykb] 2015

वर्षावकाश 2014-15

बिम्ब; u LVWftd iVky; e fyfeVM
31 ekp] 2015 dk rgyu i =

fooj .k	fVli .kh l a	31 ekp] 2015 dks ₹	31 ekp] 2014 dks ₹
bfDoVh , oa n\$ rk, a 'k\$ j /kkj dka dh fuf/k; ka (क) शेयर पूंजी (ख) आरक्षित और अधिशेष	3 4	31,273,246,700 (314,438,475)	23,970,000,000 (255,435,089)
		30,958,808,225	23,714,564,911
vko\ /u yfcr gkus okyh 'k\$ j vkonu /kujkf' k Xkj & or\eku n\$ rk, a (क) अन्य दीर्घावधि देयताएं or\eku n\$ rk, a (क) देय व्यापार (ख) अन्य वर्तमान देयताएं (ग) अल्पावधि प्रावधान	3.3 5 6 7 8	760,000,007 1,794,549,780 272,482,618 337,034,095 0	4,675,746,707 2,090,021,516 267,529,042 113,471,348 1,132
		609,516,713	381,001,522
		34,122,874,725	30,861,334,657
i fjl i fRr; ka xj & or\eku i fjl i fRr; ka क) अचल परिसंपत्तियां (i) मूर्त परिसंपत्तियां (ii) चालू पूंजीगत कार्य ख) दीर्घावधि ऋण एवं अग्रिम	9क 9ख 10	1,312,216,078 32,262,653,741 224,855,904	1,308,927,312 28,564,035,161 551,146,045
		33,799,725,723	30,424,108,518
pkyy i fjl i fRr; ka क) नकदी और नकदी तुल्य क) अल्पावधि ऋण एवं अग्रिम	11 12	206,921,531 116,227,471	243,998,860 193,227,280
		323,149,002	437,226,139
		34,122,874,725	30,861,334,657

वित्तीय विवरणों के संबंध में अतिरिक्त जानकारी

1 से 15

हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

fun\$kd eMy ds fy, rFkk mudh vkj l s

—rs i q "kkFkeu Hkk/kuh , .M dā uh
¼ unh ys[kkdkj½
, Qvkj , u u- 005484, u

gLrk-@&
¼ h, fcu; d\ekj >k½
Hkkxhinkj
l nL; rk l a 509220

LFkku % ubZ fnYyh
fnukad % 23-07-2015

g0@&
¼ anhi i k\$ Mjhd½
fun\$kd
¼MhvkbZ, u 01865958½

g0@&
¼v: .k ryokj½
dEi uh l fpo

g0@&
¼jktu ds fiYy½
l hb&ks , oa , eMh
¼MhvkbZ, u 06799503½

g0@&
¼, l - vkj- gkL; kxj½
ed; foRr vf/kdkjh

बिम्ब; u LVWftd iVky; e fyfeVM
31 ekp] 2015 o"kl rd dk ykHk o gkfu fooj.k

fooj.k	fVli . kh l a	31 ekp] 2015 dks ₹	31 ekp] 2014 dks ₹
0; ;			
(क) मूल्यहास और परिशोधन व्यय	9क	44,985,777	43,145,270
(ख) अन्य व्यय	13	3,682,742	2,762,751
(ग) स्टाम्प शुल्क	13क	7,303,247	4,277,320
dy 0; ;		55,971,766	50,185,342
½gkfu½ viokntud vk½ vl k/kkj.k enka rFkk dj l siwZ		(55,971,766)	(50,185,342)
viokntud ena %			
स्टाम्प शुल्क का वापिस किया गया प्रावधान		(1,125)	-
i wkbz/k 0; ;		(55,970,641)	(50,185,342)
परिशोधन और मूल्यहास व्यय		3,032,745	
dj 0; ; %		-	-
वर्तमान वर्ष हेतु वर्तमान कर व्यय			
½gkfu½ l rr ipkyuka l s		(59,003,386)	(50,185,342)
½gkfu½ o"kl grq		(59,003,386)	(50,185,342)
½gkfu½ ifr 'ks j ½10 : i ; siR; d dk½	15.2		
(क) मूलभूत	15.2.क	(0.02)	(0.02)
(ख) तनुकृत	15.2.ख	(0.02)	(0.02)
वित्तीय विवरणों के संबंध में अतिरिक्त जानकारी		1 से 15	

हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

—rs i q "kkFkeu HkM/kuh , .M dā uh
½ unh ys½kkdkj½
, Qvkj , u u- 005484, u

gLrk-@&
½ h, fcu; d½kj >k½
Hkxhmkj
l nL; rk l a 509220

LFkku % ubZ fnYyh
fnukad % 23-07-2015

fun½kd eMy ds fy, rFkk mudh vk½ l s

g0@&
½ anhi i ks Mjhd½
fun½kd
½MhvkbZ, u 01865958½

g0@&
½v: .k ryokj½
dEi uh l fpo

g0@&
½jktu d\$ fi Yy½
l hb½ks , oa , eMh
½MhvkbZ, u 06799503½

g0@&
½, l - vkj - gkL; kxj½
eq; foRr vf/kdkjh

ब्रह्म; u LVWftd iWky; e fj tøl fyfeVM foRrh; fooj.kka dk fgLI k cus ukVt	
ukVt	fooj.k
1	<u>dkW kVt tkudkj h</u> इंडियन स्टेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड को 16 जून, 2004 को आईओसीएल की एक अनुषंगी के रूप में अधिनिगमित किया गया था। कंपनी की समूची शेयरधारिता को 9 मई, 2006 को ओआईडीबी तथा इसके नामितियों द्वारा ले लिया गया था। कंपनी के मुख्य उद्देश्य अपनी खनिज तेल माल-सूची का स्वामित्व तथा नियंत्रण और सरकार के विशिष्ट अनुदेश के अनुसार इसके खनिज तेल स्टॉक को जारी करने तथा प्रतिस्थापित करने का समन्वय और भण्डारण, हैंडलिंग, उपचार, वहन, परिवहन, प्रेषण, आपूर्ति, बाजार अनुसंधान, सलाह, परामर्शी, सेवा प्रदाता, ब्रोकर तथा एजेंट, अभियांत्रिकी तथा सिविल डिजाइनरों, संविदाकारों, वारफिंगर, भण्डारगार गृह, उत्पादक, तेल तथा तेल उत्पादों के डीलर, गैस तथा गैस उत्पादों, पेट्रोलियम तथा पेट्रोलियम उत्पादों, ईंधन, प्रिट, रसायन, सभी प्रकार के द्रव्यों और यौगिकों के प्रकार, व्युत्पन्न सामग्रियों, मिश्रणों, तत्संबंधी तैयार किए गए उत्पादों एवं अन्य उत्पादों का व्यापार करना है।
2	<u>egRoi w kVys[kka du uhfr; ka</u>
2.1	<u>ys[kka du vk/kkj</u> वित्तीय विवरणों को कंपनी अधिनियम, 2013 की आवश्यकताओं के अनुरूप ऐतिहासिक लागत परिपार्टी के अंतर्गत लेखांकन के प्रोद्भव आधार पर और कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 129 के संदर्भ में भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी लेखांकन मानकों के अनुरूप तैयार किया गया है।
2.2	<u>vupekukadk mi; ksx</u> वित्तीय विवरणों को सामान्यतः स्वीकृत लेखांकन नीतियों के अनुरूप तैयार किया गया है जिसमें प्रबंधन द्वारा ऐसे अनुमान तथा मान्यताओं को लगाना अपेक्षित होता है जो परिसंपत्तियों तथा देयताओं की सूचित राशि और आकस्मिक परिसंपत्तियों तथा देयताओं के प्रकटीकरण और प्रस्तुत वर्षों हेतु राजस्व तथा व्यय के सूचित लेखे को वित्तीय विवरण की तिथि को प्रभावित करते हों।
2.3	<u>vpy i fj l i fUk; ka@veirZi fj l i fUk; ka</u> <u>vpy i fj l i fUk; ka</u> सभी अचल परिसंपत्तियों को संचित मूल्यह्रास घटा लागत पर बताया गया है। लागत में क्रय मूल्य और वांछित उपयोग हेतु कार्यशील स्थिति में परिसंपत्तियों को लाने के लिए अन्य सभी आरोप्य व्यय शामिल हैं। स्थायी पट्टे और साथ ही साथ 99 वर्ष से अधिक के पट्टे पर अधिगृहीत भूमि को फ्री-होल्ड भूमि माना जाता है। 99 वर्ष या कम हेतु पट्टे पर ली गई भूमि को पट्टाधारी भूमि माना जाता है। <u>veirZi fj l i fUk; ka</u> अमूर्त परिसंपत्तियों को तब मान्यता दी जाती है यदि :

	<p>– यह संभावना हो कि इन परिसंपत्तियों पर आरोग्य भविष्य के आर्थिक लाभ कंपनी को प्राप्त होंगे, और</p> <p>– परिसंपत्तियों की लागत/उचित मूल्य को विश्वसनीय ढंग से मापा जा सके।</p>
<p>2.4</p>	<p>ew; °kl rFkk i fj 'kks/ku</p> <p>मूल्यहास को सीधी रेखा पद्धति पर कम्पनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची II में निर्दिष्ट उपयोगी जीवनकाल के अनुसार मुहैया करवाया जाता है।</p> <p>कंपनी ने मूल्यहास के लेखांकन की पद्धति को पश्च लेखित मूल्य से बदल कर सीधी रेखा पद्धति कर दिया है।</p> <p>भूमि लागत को वर्षों की संख्या अथवा तत्संबंधी भाग के रूप में पट्टे की शेष अवधि पर परिशोधित किया जाता है।</p>
<p>2.5</p>	<p>jktLo ekll; rk%pkymfuekZ k dk; Zvkj 0; ; kdk vko&u rFkk i Hkktu</p> <p>(i) सामरिक तेल भण्डारों हेतु परियोजना क्रियान्वयनाधीन है और कम्पनी ने वाणिज्यिक प्रचालन प्रारंभ नहीं किए हैं। लाभ एवं हानि लेखे को भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी अमूर्त परिसंपत्तियों संबंधी लेखांकन मानक-26 का अनुपालन करने के लिए तैयार किया जाता है। अचल परिसंपत्तियों संबंधी लेखांकन मानक 10 के अनुसार परियोजनाओं को आरोग्य न होने वाले व्ययों को लाभ एवं हानि लेखा विवरण को प्रभारित किया जाता है।</p> <p>(ii) परियोजना विकास, व्यवहार्यता अध्ययन, प्रदूषण नियंत्रण बोर्डों को शुल्क, परियोजना प्रबंधन परामर्शी प्रभार, भूमि अधिग्रहण व्यय, संविदाकारों को किए गए भुगतान (भूमिगत/भूमि से ऊपर), विज्ञापन व्यय, बीमा प्रीमियम, भूमिगत कार्यों हेतु आपूर्ति किए गए डीजल की लागत आदि हेतु किए गए व्यय को “चालू निर्माण कार्य” के रूप में दर्शाया गया है।</p> <p>(iii) अप्रत्यक्ष/प्रासंगिक व्यय (प्रधान कार्यालय के व्यय सहित) को सभी तीन परियोजनाओं अर्थात विशाखापट्टनम, मंगलौर तथा पादुर को वित्तीय वर्ष के अंत में व्यय किए गए प्रत्यक्ष व्यय के अनुपात में प्रभाजित किया जाता है।</p> <p>(iv) बीमा दावों को दावे के निपटान पर लेखांकित किया जाता है।</p>
<p>2.6</p>	<p>çko/kku vkj vkdfLedrk, a</p> <p>कंपनी किसी प्रावधान को तब मान्यता देती है जब पूर्व की घटना के परिणामस्वरूप कोई वर्तमान बाध्यता हो और इसकी अधिक संभावना न हो कि ऐसी बाध्यता के निपटान में संसाधनों के बाहिर प्रवाह की आवश्यकता होगी तथा ऐसी बाध्यता की राशि का विश्वसनीय ढंग से अनुमान लगाया जा सके। प्रावधानों को उनके वर्तमान मूल्य पर नहीं लिया जाता है और उनका निर्धारण वर्ष अंत में बाध्यता की राशि के प्रबंधन के श्रेष्ठ अनुमान के आधार पर किया जाता है। इनकी समीक्षा प्रत्येक तुलन-पत्र तिथि को की जाती है और प्रबंधन के श्रेष्ठ अनुमानों को दर्शाने के लिए इनका समायोजन किया जाता है।</p> <p>आकस्मिक देयताओं का प्रकटीकरण ऐसी संभावित बाध्यताओं के संबंध में किया जाता है जो पहले की</p>

घटनाओं से उत्पन्न हुई हों और जिनकी विद्यमानता की पुष्टि पूर्णतः कंपनी के नियंत्रण में न होने वाली भविष्य की घटनाओं की उत्पत्ति या गैर-उत्पत्ति से ही की जा सकती हो। आकस्मिक देयताओं की वर्तमान बाध्यताओं हेतु भी ऐसी देयताओं के संबंध में पुष्टि की जाती है जिसके संबंध में यह संभावना न हो कि संसाधनों का एक बाह्य प्रवाह होगा अथवा बाध्यता की राशि का कोई विश्वसनीय अनुमान न लगाया जा सके।

जब कभी ऐसी कोई संभावित बाध्यता या वर्तमान बाध्यता होती है जहां संसाधनों के बाह्य प्रवाह की संभावना सुदूर होती है, किसी प्रकटीकरण या प्रावधान को नहीं किया जाता है।

2.7

i f j l a f U k ; k a d h { k f r

प्रबंधन आवधिक रूप से बाहरी तथा आंतरिक स्रोतों का आकलन करके यह देखता है कि इसका कोई संकेत है कि कोई परिसंपत्ति क्षतिग्रस्त हो सकती है। क्षति तब उत्पन्न होती है जब वहन मूल्य वर्तमान मूल्य से अधिक हो जाता है और परिसंपत्ति के सतत उपयोग तथा इसके अंततः निपटान से भविष्य के नकदी प्रवाह में वृद्धि होने की प्रत्याशा होती है। व्यय की जाने वाली क्षति हानि का निर्धारण परिसंपत्तियों के निवल बिक्री मूल्य तथा उपर्युक्तानुसार निर्धारित वर्तमान मूल्य से ऊपर वहन मूल्य के आधिक्य पर किया जाता है। किसी क्षति हानि को वसूली योग्य राशि के निर्धारण में प्रयुक्त अनुमान में परिवर्तन होने पर वापिस कर दिया जाता है। किसी क्षति हानि को केवल उस सीमा तक दर्ज किया जाता है कि परिसंपत्तियों की वहन लागत, उस वहन लागत से अधिक नहीं होती है जिसका निर्धारण मूल्यह्रास तथा परिशोधन के निवल हेतु किया जाता, यदि किसी क्षति हानि को मान्यता नहीं दी जाती।

2.8

i ê s

ç p k y u i ê s

पट्टा व्यवस्थाएं जहां जोखिम तथा पुरस्कार किसी परिसंपत्ति के स्वामित्व के संबंध में पट्टादाता में निहित हो, उन्हें प्रचालन पट्टों के रूप में मान्यता दी जाती है। प्रचालन पट्टा व्यवस्थाओं के अंतर्गत पट्टा भुगतानों को पट्टा अवधि में एक सीधी रेखा आधार पर चालू निर्माण कार्य शीर्ष के अंतर्गत व्यय के रूप में मान्यता प्रदान की जाती है।

2.9

d e p k j h y k h k

अद्यतन तिथि के अनुसार कंपनी की स्वयं की वेतन पंजी पर कोई कर्मचारी नहीं है और कंपनी के कार्य को वर्तमान में प्रतिनियुक्ति पर आए व्यक्तियों द्वारा चलाया जा रहा है। अतः “कर्मचारी लाभ” संबंधी एएस-15 के प्रावधान लागू नहीं होते हैं।

2.10

f o n s ' k h e æ k l a ; o g k j r f k k : i k a r j . k

विदेशी मुद्रा में संव्यवहारों को संव्यवहार की तिथि को विद्यमान विनिमय दर पर दर्ज किया जाता है। तुलन-पत्र की तिथि को विदेशी मुद्रा में दर्शायी गई तथा बकाया मौद्रिक मदों को तुलन-पत्र तिथि को विद्यमान विनिमय दर पर परिवर्तित किया जाता है। अचल परिसंपत्तियों से संबंधित के अलावा विदेशी मुद्रा लेन-देन संबंधी विनिमय अंतरों को उचित रूप से मान्यता दी जाती है। अचल परिसंपत्तियों की खरीद हेतु किए गए व्यय की तिथि को विनिमय उतार-चढ़ाव संबंधी किसी लाभ/हानि को ऐसी अचल संपत्तियों की वहन लागत के प्रति समायोजन के रूप में लिया जाता है।

2.11	<p>vk; ij dj</p> <p>आय कर में वर्तमान कर और विलंबित कर शामिल होता है। विलंबित कर परिसंपत्तियों को समय अंतरों के कारण भविष्य के कर परिणामों हेतु मान्यता प्रदान की जाती है, जो विवेकसम्मत होने के अधीन होता है। विलंबित कर परिसंपत्तियों और देयताओं का मापन तुलन-पत्र तिथि को अधिनियमित या बाद में अधिनियमित कर दरों का उपयोग करके किया जाता है। एक विवेकसम्मत उपाय के रूप में कंपनी ने विलंबित कर परिसंपत्तिक को मान्यता नहीं दी है।</p>
2.12	<p>çfr 'ks j vtũ</p> <p>प्रति शेयर आधारभूत अर्जन की गणना इक्वटी शेयरधारकों को आरोप्य अवधि हेतु निवल लाभ और हानि को अवधि के दौरान बकाया इक्विटी शेयरों की संख्या से भाग देकर की जाती है।</p> <p>प्रति शेयर तनुकृत अर्जन की गणना के प्रयोजन हेतु, इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य अवधि हेतु निवल लाभ और हानि तथा अवधि के दौरान बकाया इक्विटी शेयरों की संख्या को सभी तनुकृत संभाव्या इक्विटी शेयरों के प्रभावों हेतु समायोजित किया जाएगा।</p>
2.13	<p>पिछले वर्ष के आंकड़ों को जहां कहीं आवश्यक हो, वर्तमान वर्ष के वर्गीकरण/प्रकटीकरण के साथ मिलान हेतु पुनः समूहबद्ध/पुनरुवर्गीकृत किया गया है।</p>

forrh; fooj.kka dk fgLI k cus ukV/

UkksV 3 'ks j i nth

fooj.k	31 ekp] 2015 dks		31 ekp] 2014 dks	
	'ks jka dh l a; k	₹	'ks jka dh l a; k	₹
(क) 10 रुपये प्रत्येक के प्राधिकृत इक्विटी शेयर	3,724,000,000	37,240,000,000	3,724,000,000	37,240,000,000
(ख) 10 रुपये प्रत्येक के निर्गत/अभिदत्त और पूर्णतः प्रदत्त शेयर	3,127,324,670	31,273,246,700	2,397,000,000	23,970,000,000
dky	3,127,324,670	31,273,246,700	2,397,000,000	23,970,000,000

fooj.k			
fooj.k	i kj fHkd 'ksk	o"kl ds nks ku u, tkjh	vfne 'ksk
इक्विटी शेयर			
31 मार्च, 2015 को समाप्त वर्ष			
– शेयरों की संख्या	2,397,000,000	730,324,670	3,127,324,670
– राशि (रुपये)	23,970,000,000	7,303,246,700	31,273,246,700
31 मार्च, 2014 को समाप्त वर्ष			
– शेयरों की संख्या	1,969,268,020	427,731,980	2,397,000,000
– राशि (रुपये)	19,692,680,200	4,277,319,800	23,970,000,000

UkksV 3-2 5% l s vf/kd 'ks j /kkj.k djus okys iR; d 'ks j/kkj d }kj k /kkfjr 'ks j ds C; kSs

fooj.k	31 ekp] 2015 dks		31 ekp] 2014 dks	
	/kkfjr 'ks jka dh l a; k	'k; jka dh ml Js kh ea /kkfjr i fr'kr	/kkfjr 'ks jka dh l a; k	'k; jka dh ml Js kh ea /kkfjr i fr'kr
इक्विटी शेयर				
तेल उद्योग विकास बोर्ड, और उसके नामित	3,127,324,670	100 %	2,397,000,000	100 %

UkksV 3-3 vkoa/u yfcr gkus okyh 'ks j vkonu jkf'k

31 मार्च, 2015 के अनुसार, ओआईडीबी से 31.3.2015 तक प्राप्त राशियों में से 76,00,00,007 रुपये की राशि हेतु इक्विटी शेयर अभी आवंटित किए जाने हैं और इन्हें "आवंटन लंबित होने वाली शेयर आवेदन राशि" के अंतर्गत दर्शाया गया है। कंपनी के पास इन शेयरों के आवंटन को कवर करने के लिए पर्याप्त प्राधिकृत पूंजी है।

ukV 4 vkj f{kr vkSj vf/k'ksk

fooj.k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
(कमी) लाभ और हानि विवरण में प्रारंभिक शेष	(255,435,089)	(205,249,747)
जोड़े : (हानि) वर्ष हेतु	(59,003,386)	(50,185,342)
dky	(314,438,475)	(255,435,089)

foRrh; fooj.kk dk fgLI k cus ukV/

UkkV/ 5 vU; nh?kkbf/k n\$ rk, a

fooj.k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
संविदाकारों से रोकी गई – संविदात्मक	444,549,680	590,021,416
एचपीसीएल से अग्रिम	1,350,000,100	1,350,000,100
ओआईडीबी से अग्रिम	-	150,000,000
dy	1,794,549,780	2,090,021,516

UkkV/ 6 n\$ 0; ki kj

fooj.k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
देय व्यापार	272,482,618	267,529,042
dy	272,482,618	267,529,042

UkkV/ 7 vU; orëku n\$ rk, a

fooj.k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
अन्य देय		
(i) सांविधिक प्रेषण (रोके गए कर, श्रम उपकर, टीडीएस एवं कार्य संविदा कर)	21,193,781	48,914,613
(ii) अन्य (चटान निपटान के प्रति समायोजन योग्य राशि)	8,543,126	11,408,003
(iii) सुरक्षा जमा / ईएमडी	1,642,675	1,599,852
(iv) संविदाकारों से रोका गया – आपूर्ति	305,654,513	51,548,881
dy	337,034,095	113,471,348

UkkV/ 8 vYi kof/k i ko/kku

fooj.k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
ईएनसी भूमि किराए हेतु प्रावधान	-	7
व्यय हेतु लेनदार	-	1,125
dy	0	1,132

foRrh; fooj .lka dL fgLL k cus ukV4

ukV 9 vpy ifj l á Rr; ka

, -	ewrZ i f j l á Rir; ka	dly l á fil; ka				l fpr ew; gkl				'kq dly l á fil; ka	
		1 vi&y] dks 'k\$	o'kz ds n\$ku of)	o'kz ds n\$ku l ekir	31 eksp] 2015 dks 'k\$	1 vi&y] dks 'k\$	o'kz grrq ew; gkl @ i f j 'k\$ku 0; ;	l á fil; ka ds fui Vku ij l ekir	31 eksp] 2015 dks 'k\$	31 eksp] 2015 dks 'k\$	31 eksp] 2014 dks 'k\$
		₹	₹	₹	₹	₹	₹	₹	₹	₹	₹
	(क) पट्टाधृत भूमि	1,502,803,957	44,921,008	-	1,547,724,965	196,361,366	46,840,226	-	243,201,592	1,304,523,373	1,306,442,591
	(ख) फर्नीचर और फिक्स्चर	1,360,917	999,068	-	2,359,985	324,306	3,496	-	327,802	2,032,183	1,036,611
	(ग) कार्यालय उपकरण	1,410,929	3,047,534	-	4,458,463	516,349	522,003	-	1,038,352	3,420,111	894,580
	(घ) कंप्यूटर	2,221,344	1,907,331	-	4,128,675	1,667,815	652,347	-	2,320,162	1,808,513	553,529
	(ङ) संयंत्र और मशीनरी	-	432,348	-	432,348	-	450	-	450	431,898	-
	dly	1,507,797,147	51,307,289	-	1,559,104,436	198,869,836	48,018,522	-	246,888,358	1,312,216,078	1,308,927,312
	31 eksp] 2014 ds vqul kj	1,507,028,413	768,734	-	1,507,797,147	155,724,566	43,145,270	-	198,869,836	1,308,927,312	1,351,303,848

cl- pkyw i mthxr dk; L hnt\$ks fV/i . kh l a 9[k\$	31 eksp] 2015 dks 'k\$		31 eksp] 2014 dks 'k\$	
	₹	₹	₹	₹
चरण-I				
- विशाखापट्टनम कैवर्न	10,361,262,884		9,041,448,913	
- पादुर कैवर्न भंडारण परियोजना @	13,535,692,846		11,997,530,683	
- मंगलौर कैवर्न परियोजना @	8,365,698,011		7,525,055,565	
चरण-II डीएफआर	-		-	
ix	32,262,653,741		28,564,035,161	

@ विनियोजित प्रधान कार्यालय व्यय शामिल हैं।

foRrh; fooj .kka dk fgLI k cus ukV/

ukV/ l a 9 [k % pkyw i thxr dk; l

fooj .k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
<p>pkYW fuekZk dk; l</p> <p>(अनावंटित पूंजीगत व्यय, स्थल पर सामग्री सहित)</p> <p><u>HkMkj .k pj .k & l</u></p> <p><u>fo'kk [kki VVue d\$buZ HkMkj .k i fj; kst uk</u></p> <p>भूमिगत सिविल कार्य</p> <p>भूमि के उपर प्रक्रिया सुविधाएं</p> <p>परियोजना प्रबंधन परामर्श</p> <p>अध्ययन एवं सर्वेक्षण</p> <p>चालू करने से पूर्व/चालू किया जाना – वाइजैंग</p> <p>अन्य परियोजना व्यय</p> <p>प्रधान कार्यालय व्यय</p> <p>dy</p> <p><u>i knj d\$buZ HkMkj .k i fj; kst uk</u></p> <p>भूमिगत सिविल कार्य</p> <p>भूमि के उपर प्रक्रिया सुविधाएं</p> <p>परियोजना प्रबंधन परामर्श</p> <p>अध्ययन एवं सर्वेक्षण पादुर</p> <p>चालू करने से पूर्व/चालू किया जाना – पादुर</p> <p>अन्य परियोजना व्यय</p> <p>पाइपलाईन</p> <p>प्रधान कार्यालय व्यय</p> <p>dy</p> <p><u>exyky d\$buZ HkMkj .k i fj; kst uk</u></p> <p>भूमिगत सिविल कार्य</p> <p>भूमि के उपर प्रक्रिया सुविधाएं</p> <p>परियोजना प्रबंधन परामर्श</p> <p>अध्ययन एवं सर्वेक्षण</p> <p>चालू करने से पूर्व/चालू किया जाना – मंगलौर</p> <p>अन्य परियोजना व्यय</p> <p>पाइपलाईन</p> <p>प्रधान कार्यालय व्यय</p> <p>dy</p> <p>dy ixfr ij fuekZk dk; l</p>	<p>4,954,828,852</p> <p>4,128,029,273</p> <p>1,090,693,432</p> <p>17,267,798</p> <p>18,675,431</p> <p>32,435,218</p> <p>119,332,880</p> <p>10,361,262,884</p> <p>8,288,498,477</p> <p>2,770,681,846</p> <p>1,361,919,179</p> <p>12,168,060</p> <p>11,465,093</p> <p>91,958,317</p> <p>895,971,267</p> <p>103,030,607</p> <p>13,535,692,846</p> <p>4,121,501,179</p> <p>2,485,541,382</p> <p>1,011,964,171</p> <p>13,558,986</p> <p>12,881,090</p> <p>17,960,661</p> <p>638,338,346</p> <p>63,952,196</p> <p>8,365,698,011</p> <p>32,262,653,741</p>	<p>4,544,125,287</p> <p>3,432,355,193</p> <p>904,081,080</p> <p>16,316,780</p> <p>-</p> <p>43,935,921</p> <p>100,634,652</p> <p>9,041,448,913</p> <p>7,582,937,065</p> <p>2,247,093,444</p> <p>1,245,164,254</p> <p>12,265,256</p> <p>-</p> <p>51,399,690</p> <p>777,432,003</p> <p>81,238,970</p> <p>11,997,530,682</p> <p>3,979,637,211</p> <p>2,026,517,111</p> <p>987,474,493</p> <p>13,558,986</p> <p>-</p> <p>12,833,869</p> <p>452,941,350</p> <p>52,042,545</p> <p>7,525,055,565</p> <p>28,564,035,160</p>

foRrh; fooj .kka dk fgLI k cus ukV/

ukV/ 10 nh?kkbf/k __.k , oa vfxæ

fooj .k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
सुरक्षा जमा	46,557,034	20,369,274
सरकारी प्राधिकारियों के पास शेष – प्राप्य सेनवैट क्रेडिट	144,084,370	380,776,771
एचसीसी को अग्रिम – वाइजेग परियोजना	-	150,000,000.00
भूमि के प्रति अग्रिम – पादुर	34,214,500	-
dy	224,855,904	551,146,045

ukV/ 11 udnh vkj udnh rj;

fooj .k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
हस्तगत नकदी	2,773	1,297
बैंको के साथ शेष – ऑटोस्वीप चालू खाता	206,918,758	243,997,563
dy	206,921,531	243,998,860

ukV/ 12 vYi kof/k __.k vkj vfxæ

fooj .k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	₹	₹
पूर्व प्रदत्त व्यय – असुरक्षित, अच्छे समझे गए	5,477,217	4,062,315
अन्य ऋण एवं अग्रिम – अप्रतिभूत अच्छे समझे गए		
टीडीएस प्राप्य *	12,824,337	13,934,682
नकदी अथवा वस्तु रूप में वसूली योग्य अग्रिम	11,766,554	12,199,553
आरओयू अधिग्रहण और डीजल आपूर्ति के प्रति अग्रिम	7,253,877	76,608
जुटाए जाने का अग्रिम	74,418,733	128,739,622
भूमि के प्रति अग्रिम – पादुर	-	34,214,500
शेयरों पर स्टांप ड्यूटी के प्रति अग्रिम	4,486,753	-
dy	116,227,471	193,227,280

* रुपये 38,10,397 का प्राप्य टीडीएस, अदा किए गए अधिक टीडीएस के प्रति है। धन वपिसी टीडीएस सीपीसी को अग्रेषित की गई है।

ukV/ 13 vU; 0; ;

fooj .k	31 ekp] 2015 dks l ekIr o"kl ds fy,	31 ekp] 2014 dks l ekIr o"kl ds fy,
	₹	₹
विधिक एवं व्यावसायिक शुल्क	605	22,410
लेखापरीक्षकों को भुगतान (नीचे टिप्पणी (i) देखें)	272,540	218,871
कार्यालय व्यय	3,409,597	2,521,470
dy	3,682,742	2,762,751

foRrh; fooj.kk dk fgLI k cus ukV/

ukV/ 13¼¼% yskki jh{kdkk dks Hkqxrku dk C; kSj k

fooj.k	31 ekp] 2015 dks l ekir o"kl ds fy,	31 ekp] 2014 dks l ekir o"kl ds fy,
	₹	₹
लेखापरीक्षकों के किए गए भुगतान में शामिल है :-		
‘लेखापरीक्षकों के रूप में – सांविधिक लेखापरीक्षा	168,500	168,540
‘व्ययों की प्रतिपूर्ति	16,400	15,500
‘कंपनी विधि मामलों हेतु	-	6,741
आंतरिक लेखापरीक्षक का पारिश्रमिक	87,640	28,090
dky	272,540	218,871

ukV/ 13d LVkW ‘kqYd 0; ; ds C; kSj s

fooj.k	31 ekp] 2015 dks l ekir o"kl ds fy,	31 ekp] 2014 dks l ekir o"kl ds fy,
	₹	₹
जारी किए गए शेयरों पर स्टॉप शुल्क	7,303,247	4,277,320
dky	7,303,247	4,277,320

ukV/ 14 foRrh; fooj.kk ds l xrk ea vrfjDr tkudkj

14-1 vkdfLed ns rk, a vkSj i frc) rk, a ¼i ko/ku u dh xbl l hek rd½

fooj.k	31 ekp] 2015 dks : i; s %yk[k ek½	31 ekp] 2014 dks : i; s %yk[k ek½
(i) vkdfLed ns rk, a हरित पट्टी के विकास और सीएसटी प्रतिपूर्ति के प्रति देयता सहित	611	611
(ii) प्रवेश कर मांग जिसमें एमआरपीएल से खरीद किए गए डीजल पर वर्ष 2010-11 तथा 2011-12 हेतु ब्याज तथा शास्ति शामिल है वित्त वर्ष 2010-11 वित्त वर्ष 2011-12	38 121	38 121
(iii) निर्धारण वर्ष 2012-13 हेतु ब्याज सहित आय कर मांग	27	-
(iv) विभागीय नियमों के अनुसार विशाखपट्टनम में उत्खनित सामग्री की बिक्री पर आंध्र प्रदेश सरकार को रायल्टी हेतु खान एवं भूविज्ञान विभाग की मांग वित्त वष 2014-15	104.93	-
(v) क्षतिपूर्ति मंगलौर विशेष आर्थिक जोन लिमिटेड को एक क्षतिपूर्ति जारी की गई है, इस प्रकार जारी क्षतिपूर्ति बीमा पॉलिसी से कवर है	2,500.00	-
(vi) i thxr i frc) rk, a पूँजी लेखे पर निष्पादन हेतु शेष होने वाली सभी प्रमुख चालू संविदाओं की अनुमानित राशि जिनके लिए प्रावधान नहीं किया गया है	439,570	32,867
(vii) जून, 2011 में आर्थिक मामलों संबंधी मंत्रिमंडल समिति ने विशाखापट्टनम परियोजना हेतु 1,03,800 लाख रुपए के संशोधित लागत अनुमानों को अनुमोदित किया था, जबकि पहले अनुमानित लागत 67,183 लाख रुपए (सितम्बर 2005 के मूल्यां पर) थी। वर्ष 2013-14 के दौरान मंगलौर हेतु संशोधित लागत अनुमान 12,27,00 लाख रुपए थे, जबकि मूल अनुमानित लागत 7,31,72 लाख रुपए की थी और पादुर परियोजना हेतु यह 9,93,28 लाख रुपए की मूल अनुमानित लागत के प्रति 16,93,00 लाख रुपए थी। अगस्त, 2014 में, सरकार ने विशाखापट्टनम हेतु 1,17,835 लाख रुपए के संशोधित लागत अनुमानों को अनुमोदित किया था (एचपीसीएल के साथ संयुक्त स्वामित्व के कारण 9,100 लाख रुपए की आय कर देयता के अतिरिक्त)। एचपीसीएल द्वारा अनुपातिक पूँजीगत अंशदान परियोजना की लागत के संबंध में मंडारण क्षमता के आधार पर है (एचपीसीएल का अंश 0.30 एमएमटी, कुल केवर्न क्षमता 1.33 एमएमटी)। लागत में संशोधन कार्यक्षेत्र में परिवर्तन, स्थल स्थितियों तथा प्रौद्योगिकीय सुधारों को ध्यान में रखते हुए वर्धन/कटौती, विनिमय दर अंतर और सांविधिक उदग्रहणों में वृद्धि के कारण है।		

foRrh; fooj.kk dk fgLI k cus ukV/

14-2 fons kh epk ea 0; ; % erq; Hkkj rh; jk"Vh; : i; k½

fooj.k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	: i; s %yk[k eh	: i; s %yk[k eh
अन्य मामले (विदेश यात्रा)	5.50	16.54
अन्य मामले (डीएफआर अध्ययन चरण-II हेतु जारी किया गया भुगतान 22,000 यूएसडी और 67,241 यूरो, तथा पंप हेतु 11,43,097 यूरो)	37.87	929.52

14-3 fons kh epk ea vk;

fooj.k	31 ekp] 2015 dks	31 ekp] 2014 dks
	: i; s %yk[k eh	: i; s %yk[k eh
आय	शून्य	शून्य

14-4 fuekZ k dh vuqfur ykxr

- भूमिगत सिविल कार्यों, उक्त भूमि से ऊपर की प्रक्रिया सुविधाओं, पाइपलाइन कार्यों आदि हेतु हस्ताक्षरित संविदाओं के आधार पर यथा निर्धारित अनुमानित लागतों को परियोजना पर एक समयावधि में अंतिम पूर्णता तक व्यय किया जाना होता है और इसमें भूमि, सामग्री, सेवाओं तथा अन्यक संबंधित ऊपरी व्ययों की लागत शामिल होती है।
- तुलन पत्र की तिथि अर्थात् 31 मार्च, 2015 के अनुसार चरण। हेतु निर्माण क्रियाकलाप विशाखापट्टनम, मंगलौर और पादुर परियोजनाओं हेतु प्रगति पर है। तुलन पत्र तिथि तक व्यय की गई प्रत्यक्ष लागतों और आवंटन योग्य लागतों को प्रगति पर निर्माण कार्य के अंतर्गत दर्शाया गया है। वर्ष 2014-15 के दौरान किए गए व्यय, जो सीधे परियोजनाओं को आरोप्य नहीं है, को लाभ एवं हानि विवरण पर प्रभारित किया गया है।
- चार स्थानों यथा राजकोट (2.5 एमएमटी), पादुर (2.5 एमएमटी), चंडीखोल (3.75 एमएमटी) और बीकानेर (3.75 एमएमटी) में 12.5 एमएमटी क्षमता हेतु चरण II परियोजनाओं के लिए विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट पूरी हो गई है।
- चरण- I। हेतु विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट पूरी होने पर, ओआईडीबी से प्राप्त 1169 लाख रुपए की राशि को सीडब्ल्यू आईपी को अंतरित किया गया है। वर्ष के दौरान अदा किए गए 52.90 लाख रुपए को ओआईडीबी को डेबिट किया गया है।

- 14-5
- कर्नाटक सरकार के खान और भूविज्ञान विभाग ने कंपनी द्वारा नियमानुसार विभाग को प्रभुत्व शुल्क/रायल्टी के भुगतान के पश्चात पादुर तथा मंगलौर परियोजना में उत्खनित सामग्री को उचित क्रेताओं को निपटान करने की अनुमति दी है।
 - चट्टान के मलबे के हटाने के लिए खान और भूविज्ञान विभाग से उत्खनन लाइसेंस अपेक्षित है। तदनुसार, कंपनी ने कर्नाटक सरकार के खान और भूविज्ञान विभाग से उत्खनन लाइसेंस प्राप्त किया है। दिए गए कार्य के आधार पर, पादुर में 2 स्थलों से चट्टानों के निपटान का कार्य किया जा रहा है।

14-6 विशाखापट्टनम परियोजना की पूर्णता हेतु लक्षित तिथि फरवरी, 2015 थी। सुविधा मार्च, 2015 में खनिज तेल प्राप्ति करने को तैयार थी। 7 अप्रैल, 2011 को विशाखापट्टनम केवर्न ए1 में चट्टान खिसकने की एक घटना हुई

थी। स्थल पर मरम्मत/पुनरुद्धार तथा सुदृढीकरण क्रियाकलापों के प्रति 1250 लाख रुपए की अतिरिक्त राशि पहले की व्यय की जा चुकी है। 1277 लाख रुपए की अनुमानित राशि हेतु बीमा दावा दायर किया गया है और दावे के प्रति बीमा कंपनियों से 450 लाख रुपए की तदर्थ राशि प्राप्त हुई है। बीमा कंपनी से प्राप्तियों को ऐसी प्राप्ति के वर्ष में लेखे में मान्यता प्रदान की जाएगी। वर्ष के दौरान मरम्मत तथा पुनरुद्धार कार्यों में व्यय की गई राशि को सीडब्यूआईपी में शामिल किया गया है और मरम्मत कार्य पूरा कर लिया गया है।

- 14-7 (i) विशाखापट्टनम में, 38 एकड़ प्रतिबद्ध भूमि में से, कंपनी ने दिनांक 23.05.2011 के पत्र के माध्यम से विशाखापट्टनम पोर्ट ट्रस्ट (वीपीटी) से ली गई 1 एकड़ प्रयोग न की जा सकने वाली पट्टाधारी भूमि को वापिस कर दिया है। वीपीटी ने कंपनी द्वारा वापिस की गई भूमि को स्वीकार कर लिया है। कंपनी ने वीपीटी द्वारा ली गई 1 एकड़ भूमि हेतु अनुपातिक पट्टा प्रीमियम के प्रति 72.51 लाख रुपए के प्राप्य को लेखांकित किया है।
- (ii) मंगलौर परियोजना हेतु अपेक्षित भूमि को मंगलौर विशेष आर्थिक जोन लिमिटेड(एमएसईजेडएल) से लिया गया है। सड़क के अपवर्तन हेतु 350 लाख रुपए सहित भूमि की समूची लागत को एमएसईजेडएल को अदा कर दिया गया है और इसे पट्टे की शेष अवधि हेतु पूंजीकृत, परिशोधित किया गया है। 48वीं बोर्ड बैठक में लिए गए निर्णय के अनुपालन में, मंगलौर स्थल पर 44 परियोजना विस्थापित परिवारों को एकमुश्त मुआवजे हेतु भूमि के अंतर्गत 308 लाख रुपए का प्रावधान किया गया है। एमएसईजेडएल के साथ पट्टा विलेख का निष्पादन लंबित है।
- (iii) कंपनी ने पादुर परियोजना हेतु 179.2 एकड़ भूमि की खरीद के लिए कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (केआईएडीबी) के पास 3,252.11 लाख रुपए जमा करवाए थे, जिन्हें वर्ष 2008-10 के दौरान अग्रिम के रूप में लेखांकित किया गया है। केआईएडीबी ने पहले ही 138.57 एकड़ भूमि का कब्जा सौंप दिया है, जिसे केआईएडीबी द्वारा निर्दिष्ट किए अनुसार 21 लाख प्रति एकड़ की दर से 2909 लाख रुपए की लागत पर पूंजीकृत किया गया है और इसमें परियोजना विस्थापित परिवारों को राहत और पुनर्वास सहायता के रूप में अदा की गई राशि शामिल है। 34 लाख रुपए के स्टाम्प शुल्क सहित 342 लाख रुपए के शेष को केआईएडीबी के माध्यम से प्राप्त की जाने वाली शेष भूमि के प्रति अग्रिम माना गया है, जिसे इस प्रयोजन हेतु पर्याप्त समझा गया है।
- 14-8 शेयर प्रमाणपत्रों पर स्टाम्प शुल्क अदा करने के प्रबंधन के निर्णय के आधार पर, 31 मार्च, 2015 तक 3,57,600 लाख रुपए की प्राधिकृत शेयर पूंजी पर कुल 357.60 लाख रुपए के स्टाम्प शुल्क का भुगतान किया गया है। वर्ष के दौरान 73,032.47 लाख रुपए के शेयर जारी किए गए हैं।
- 14-9 31.03.2012 को शेयर पूंजी में मई 2010 में आवंटित 17,801 लाख रुपए और मई 2011 में आवंटित 47,930 लाख रुपए शामिल हैं। उक्त आवंटन हेतु शेयर प्रमाणपत्र को आवंटन की तिथि से 90 दिवस के भीतर जारी किया जाना होता है। स्टाम्प शुल्क के भुगतान का निर्णय बोर्ड द्वारा 31 मार्च, 2011 के पश्चात लिया गया था और बोर्ड के अनुमोदन के अनुपालन में समूची प्राधिकृत पूंजी पर स्टाम्प शुल्क का भुगतान अक्टूबर 2011 में किया गया था और उक्त दोनों आवंटनों हेतु शेयर प्रमाणपत्र नवम्बर 2011 में जारी किए गए हैं। आवंटन के 90 दिवस के पश्चात शेयर प्रमाणपत्र जारी करने में विलंब के शमन हेतु एक स्वैच्छिक याचिका अप्रैल 2012 में कंपनी विधि बोर्ड (सीएलबी) के समक्ष दायर की गई थी। बोर्ड ने 47वीं बोर्ड बैठक में सीएलबी याचिका को वापिस लेने को अनुमोदित किया था। तदनुसार, सीएलबी याचिका को वापिस लेने हेतु आवेदन दिया गया है।
- 14-10 कंपनी भारत में विभिन्न स्थलों पर विकसित की जा रही सुविधाओं में खनिज तेल हेतु भण्डारण सेवाएं मुहैया करवाने का विकल्प तलाश रही है। कंपनी ने जनवरी 2011 में सेवा कर प्राधिकारियों में पास पंजीकरण करवाया था और अतः सेनवैट क्रेडिट हेतु पात्र है। वर्ष 2013-14 के दौरान कंपनी ने पात्र सेनवैट क्रेडिट की पुनः गणना की है तथा उसे लेखांकित किया है जिसकी राशि 31.03.2012 को 3807 लाख रुपए है। सेवा कर रिटर्न को तदनुसार

फाइल किया गया है। दिनांक 01.03.2011 की अधिसूचना सं. 3/2011 के परिणाम स्वरूप, कंपनी ने परियोजनाओं के स्थापन हेतु निर्माण क्रियाकलापों के लिए अप्रैल 2011 से सेनवैट क्रेडिट का दावा करने को समाप्त कर दिया है।

- 14-11 वर्तमान वित्त वर्ष के दौरान, सरकार ने खनिज तेल को भरने के लिए 4,94,800 लाख रुपए की कुल बजटीय सहायता को अनुमोदित किया है। इस आवंटन के साथ, यह प्रत्याशित है कि विशाखापट्टनम कैवर्न केवल सामरिक खनिज तेल भंडारण मात्र होगा। तदनुसार, विशाखापट्टनम सुविधा से संबंधित 2,366.92 लाख रुपए के प्राप्य सिनवैट को वर्ष के दौरान सीडब्ल्यू आईपी को वापिस कर दिया गया है।
- 14-12 मंगलौर में मुक्त व्यापार भंडारण जोन (एफटीडब्ल्यूजेड) के सह-डेवलपर बनने हेतु अनुमोदन वाणिज्य मंत्रालय द्वारा अगस्त, 2010 में प्रदान किया गया था। मंगलौर हेतु सभी अनुमोदन प्राप्त हो गए हैं। पादुर के संबंध में, वाणिज्य मंत्रालय के अनुमोदन बोर्ड द्वारा एफटीडब्ल्यूजेड बनने के लिए आवेदन को "सिद्धांततः" स्वीकार कर लिया गया है।
- 14-13 टिप्पणी सं. 5 में निर्दिष्ट 4445.50 लाख रुपए की प्रतिधारण राशि : जिसे संविदाकारों से परिवर्तनशील मदों हेतु किए गए कार्य के 5 % के प्रति रोका गया है, जिसका भुगतान संविदाओं के सफलतापूर्वक पूरा होने के पश्चात जारी किया जाएगा। प्रतिधारण राशि को लेखे में देय अनुसार मुहैया करवाया गया है।
- 14-14 31 मार्च, 2015 को कंपनी के दिन-प्रतिदिन के कार्य को प्रतिनियुक्ति पर आए 14 कार्मिकों द्वारा देखा जा रहा है जिसमें एचपीसीएल (4), ओएनजीसी (4), आईओसीएल (2), गेल (1), बीपीसीएल (1), ऑयल इंडिया (1) और एमआरपीएल (1) शामिल हैं और उनके अवकाश वेतन तथा पेंशन योगदान की प्रतिपूर्ति अनुपातिक आधार पर उनकी संबंधित मूल कंपनियों को तत्संबंधी दावा प्राप्त होने पर की जाती है।
- 14-15 नकदी अथवा वस्तु रूप में प्राप्य अग्रिम या प्राप्त होने वाला मूल्य जिसमें अन्य कंपनियों से देय राशि शामिल है जिनमें कोई निदेशक, निदेशक या सदस्य है, शून्य रुपए है (गत वर्ष – शून्य रुपए)।
- 14-16 (i) कंपनी ने वर्ष 2014-15 के दौरान "स्वीप-इन-स्वीप-आउट" में उपलब्ध शेष से ब्याज के रूप में 82.85 लाख रुपए अर्जित किए हैं जबकि वर्ष 2013-14 के दौरान इससे 97.38 लाख रुपए अर्जित किए गए थे।
- (ii) 449.86 लाख रुपए की राशि के मूल्यह्रास (सभी तीन परियोजनाओं हेतु पट्टे पर ली गई भूमि संबंधी परिशोधन सहित) को वर्ष 2014-15 के दौरान लाभ एवं हानि विवरण को प्रभावित किया गया है जबकि वर्ष 2013-14 के दौरान यह 431.45 लाख रुपए था।
- (iii) मूल्यह्रास प्रभावित करने की पद्धति में परिवर्तन के कारण, वर्ष 2014 रुपये 1.07 लाख तक प्रभावित अधिक मूल्यह्रास को वर्ष के दौरान समायोजित किया गया है।
- (iv) परिशोधन में, 308 लाख रुपए के एकमुश्त मुआवजे के कारण वर्ष 2014 तक 30.33 लाख रुपए की राशि शामिल है, जिसे वर्ष 2014-15 में लाभ एवं हानि विवरण में पूर्वावधि व्याय के रूप में सूचित किया गया है।
- 14-17 दीर्घावधि ऋण और अग्रिम के अंतर्गत समूहबद्ध एचसीसी को दिया गया 1500 लाख रुपए के अग्रिम को वर्ष के दौरान पूरी तरह वसूल लिया गया है।
- 14-18 पादुर और मंगलौर हेतु खरीद किए गए पाइपों को प्रत्येक परियोजना हेतु चिन्हित किया गया है और पादुर हेतु 8,959.71 लाख रुपए तथा मंगलौर हेतु 6,383.38 लाख रुपए की लागू लागतों को संबंधित परियोजना के अंतर्गत वर्गीकृत किया गया है।
- 14-19 लेखांकन मानक-10 के अनुसार, कंपनी ने ब्याज के कारण प्राप्त राजस्व और चट्टान निपटान की बिक्री प्राप्तियों को चालू पूंजीगत कार्य से घटाने की नीति को लगातार अपनाया है। वर्ष के दौरान प्राप्त ब्याज की राशि 387.86 लाख रुपए

और चट्टान की बिक्री से प्राप्तियों की राशि 27.55 लाख रुपए थी।

वर्ष 2008-09 से 2014-15 तक चालू पूंजीगत कार्य से घटाया गया कुल ब्याज और प्राप्तियां 1763 लाख रुपए हैं।
वर्ष-वार ब्यौरा नीचे दिया गया है —

- (i) वित्त वर्ष 2008-09 प्राप्त ब्याज और चट्टान बिक्री से प्राप्ति क्रमशः 1 लाख रुपए और शून्य रुपए थी।
- (ii) वित्त वर्ष 2009-10 प्राप्त ब्याज और चट्टान बिक्री से प्राप्ति क्रमशः शून्य रुपए और शून्य रुपए थी।
- (iii) वित्त वर्ष 2010-11 प्राप्त ब्याज और चट्टान बिक्री से प्राप्ति क्रमशः 4.48 लाख रुपए और शून्य रुपए थी।
- (iv) वित्त वर्ष 2011-12 प्राप्त ब्याज और चट्टान बिक्री से प्राप्ति क्रमशः 62.67 लाख रुपए और शून्य रुपए थी।
- (v) वित्त वर्ष 2012-13 प्राप्त ब्याज और चट्टान बिक्री से प्राप्ति क्रमशः 603.62 लाख रुपए और 42.17 लाख रुपए थी।
- (vi) वित्त वर्ष 2013-14 प्राप्त ब्याज और चट्टान बिक्री से प्राप्ति क्रमशः 591.00 लाख रुपए और 43.02 लाख रुपए थी।

14-20 विलंबित कर

कर योग्य आय के अभाव में, आय कर हेतु किसी प्रावधान को आवश्यक नहीं समझा गया है। इसके अतिरिक्त, विलंबित कर परिसंपत्ति को भी मान्यता नहीं दी गई है क्योंकि भरोसेमंद साक्ष्य के साथ इसकी कोई निश्चितता नहीं है कि भविष्य में पर्याप्त कर योग्य आय उपलब्ध होगी जिसके प्रति विलंबित कर परिसंपत्ति को समायोजित किया जा सके।

14-21 2 अक्टूबर, 2006 से प्रभावी होने वाले 'सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम, 2006' के अनुरूप चिन्हित पक्षों के लिए सूक्ष्म और लघु उद्यमों को देय शून्य निर्धारित किए गए हैं। कंपनी ने ऐसे उद्यमों/आपूर्तिकारों को लिखा है और इसे अभी तक अपने आपूर्तिकारों से सूक्ष्म या लघु अथवा मध्यम उद्यम होने के संबंध में कोई पुष्टि प्राप्त नहीं हुई है। कंपनी की आपूर्तिकार प्रोफाइल के मद्देनजर इस मामले में देयता शून्यर/नगण्य है।

14-22 लघु उद्योग औद्योगिक उपक्रमों को कोई देय बकाया नहीं है। डेबिट/क्रेडिट में संविदाकार/सेवा प्रदाता लेखे, तत्संबंधी पुष्टि, मिलान और परिणामी समायोजन, यदि कोई हो, के अधीन है।

14-23 कंपनी ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 177 के अंतर्गत एक लेखापरीक्षा समिति गठित की है जिसकी संरचना निम्नवत है :

श्री ए.पी.साहनी, अपर सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय — अध्यक्ष

श्री एस.बी.अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक — सदस्य

श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक — सदस्य

14-24 संविदाकारों के शेष पुष्टि के अधीन है।

Ukkv/ 15 % yskkda ekudka ds rgr [kgykl s

Ukkv/	fooj .k			
15-1	I cf/kr i {k dkjckkj			
15-1d	I cf/kr i {kka ds C; kjs %			
	I cf/kr i {k dkjckkj	I cf/kr i {kVZ; kka ds uke		
	धारक संगठन	तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) कंपनी में 100% इक्विटी धारित की हुई है।		
	प्रमुख प्रबंधन कार्मिक (केएमपी)	श्री राजन के. पिल्लै, सीईओ। सीईओ को कंपनी के संगम अनुच्छेद के अंतर्गत आईएसपीआरएल के दिन-प्रतिदिन के प्रबंधन का कार्य सौंपा गया है। वह 30.11.2013 को हिन्दुस्तान पेट्रोलियम कारपोरेशन लिमिटेड से सेवानिवृत्त हुए। उन्हें 25.02.2014 से प्रबंध निदेशक के रूप में शामिल किया गया है। funs kd eMy %i nu% श्री सौरभ चन्द्र, अध्यक्ष (07.03.2014 से) श्री अजय प्रकाश साहनी, निदेशक (28.03.2015 से) डॉ सुभाष खुंटा, निदेशक श्री राजीव कुमार, निदेशक (01.12.2014 तक) श्री आर के सिंह, निदेशक (25.09.2014 तक) श्री संदीप पौण्डरिक, निदेशक (12.01.2015 से) श्री एल.एन. गुप्ता, निदेशक (17.06.2013 से) vkrfjd funs kd श्री सतीश बलराम अग्निहोत्री, निदेशक (28.03.2015 से) श्रीमती संगीता गैरोला, निदेशक (28.03.2015 से)		
15-1 [k	31 ekp] 2015 dks I ekir o"nz ds nkjku I cf/kr i {k dkjckkj ds C; kjs vkjs 31 ekp] 2015 dks cdk; k 'ksk %			
	fooj .k	/kkjd I xBu %vks/kbMhch%	ds ei h %i hbv/kj%	dy
		₹	₹	₹
	वित्त (नकद अथवा वस्तु रूप में ऋण और इक्विटी अंशदान सहित)	762,104,191 (4,827,313,451)		762,104,191 (4,827,313,451)
	* कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति सहित प्रबंधन संविदाएं		2,111,368 (3,910,857)	2,111,368 (3,910,857)
	नोट : कोष्ठक में दिए गए आंकड़े पिछले वर्ष से संबंधित हैं।			
15-1x	funs kd eMy dh fu; fDr i %fy; e , oack—frd xS ea-ky;] Hkkjr I jdkj }jk dh tkrh gA funs kd eMy dks i kfjJfed 'kM; gS %i Nys o"nz & 'kM; %A			
15-1?k	I cf/kr i {k ds I kFk cdk; k 'ksk@dkjckkj %			
	fooj .k	ry m ks fodkl ckMZ	fgnqrku i %fy; e dks kjs ku fy- *	
		31.03.2015 को समाप्त वर्ष	31.03.2014 को समाप्त वर्ष	31.03.2015 को समाप्त वर्ष
		₹	₹	₹
	(i) वर्ष के दौरान कारोबार कंपनी की ओर से किया गया व्यय	2,104,184	1,566,744	14,189,116
	(ii) वर्ष के अंत में शेष	760,000,007	4,825,746,707	1,571,064
	dy	762,104,191	4,827,313,451	15,760,180
				22,065,601
	* एचपीसीएल से प्रतिनियुक्ति पर आए केएमपी (सीईओ) के वेतन हेतु प्रतिपूर्ति की जानी है।			

UkksV 15 % ys[kkda ekudka ds rgr [kykl s %tkjh½

ukksV	fooj.k	31 eapl 2015 dks l ekir o"kZ ds fy, ₹	31 eapl 2014 dks l ekir o"kZ ds fy, ₹
15-2	ifr 'ksj vtlu		
15-2d	vk/kkjHkrr		
	(हानि) इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य वर्ष हेतु	(59,003,386)	(50,185,342)
	बकाया इक्विटी शेयरों की संख्या	3,127,324,670	2,397,000,000
	प्रति शेयर सममूल्य	10	10
	सतत प्रचालनों से प्रति शेयर हानि – आधारभूत	(0.02)	(0.02)
15-2[k	rudr		
	(हानि) इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य वर्ष हेतु	(59,003,386)	(50,185,342)
	बकाया इक्विटी शेयरों की संख्या – तनुकृत हेतु	3,203,324,671	2,879,574,671
	प्रति शेयर सममूल्य	10	10
	सतत प्रचालनों से प्रति शेयर हानि – तनुकृत	(0.02)	(0.02)

31 ekp] 2015 dks l ekir o"kl ds fy, udnh i xkg fooj .k

fooj .k	31 ekp] 2015 dks l ekir o"kl ds fy,		31 ekp] 2014 dks l ekir o"kl ds fy,	
	₹	₹	₹	₹
d- çpkyu fØ; kdyki k l s udnh çokg असाधारण मदों और कर से पूर्व निवल हानि जोड़े: वर्ष हेतु मूल्याहान और परिशोधन	48,018,522	(59,003,386)	43,145,270	(50,185,342)
कार्यशील पूंजी परिवर्तन से पूर्व प्रचालन (हानि) निम्न लिखित हेतु समायोजन :		48,018,522		43,145,270
अल्पावधि ऋण और अग्रिम	76,999,809	(10,984,864)		(7,040,072)
देय व्यापार	4,953,576		246,714,125	
अन्य वर्तमान देयताएं	223,562,747		(1,034,669,704)	
अल्पावधि प्रावधान	(1,132)		(81,816,669)	
		305,515,000	(1,433,597)	
प्रचालनों से उत्पन्न नकदी (असाधारण मदों से पूर्व)		294,530,136		(871,205,845)
çpkyu fØ; kdyki k l s udnh çokg		294,530,136		(878,245,917)
दीर्घावधि ऋण और अग्रिम	326,290,142		-	
तृतीय पक्ष को दिया अग्रिम	-		(150,000,000)	
अचल परिसंपत्तियों की खरीद	(51,307,289)		(768,734)	
चालू पूंजीगत कार्य	(3,698,618,581)		(5,651,395,357)	
		(3,423,635,728)		(5,802,164,091)
fuos'k fØ; kdyki k l s udnh çokg		(3,423,635,728)		(5,802,164,091)
दीर्घावधि ऋणों की चुकौती	(295,471,736)		-	
दीर्घावधि ऋणों से प्राप्तियां	-		1,623,828,921	
इक्विटी शेयर के इश्यू से प्राप्तियां	3,387,500,000		5,210,966,507	
foÜk&i k'sk. k fØ; kdyki k l s udnh çokg		3,092,028,264		6,834,795,428
		3,092,028,264		6,834,795,428
?k- udnh rFkk udnh rF; es fuoy of) @%deh% %d+ [k+x%		(37,077,328)		154,385,420
वर्ष के प्रारंभ में नकदी तथा नकदी तुल्य		243,998,859		89,613,439
वर्ष समाप्ति पर नकदी तथा नकदी तुल्य		206,921,531		243,998,859

हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

funs'kd eMy ds fy, rFkk mudh vkj l s

—rs iq "kksFkeu Hkk/kuh , .M dā uh
%l unh ys[kkdkj %
, Qvkj , u u- 005484, u

gLrk-@&
%l h, fcu; dèkj >k%
Hkkxhmkj
l nL; rk l a 509220

LFkku % ubZ fnYyh
fnukd % 23-07-2015

g0@&
%l nhi i ksMfjd%
funs'kd
%l hvkbZ, u 01865958%

g0@&
%l v: .k ryokj %
dEi uh l fpo

g0@&
%l ktu ds fiYy%
l hbZks , oa , eMh
%l hvkbZ, u 06799503%

g0@&
%l l - vkj - gkL; kxj %
eq; foRr vf/kdkj h

31 मार्च 2015 को कंपनी द्वारा जारी वित्तीय रिपोर्टिंग ढांचे के अनुसार 31 मार्च, 2015 को समाप्त वर्ष हेतु इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के वित्तीय विवरणों को तैयार करने का उत्तरदायित्व कंपनी के प्रबंधन का है। अधिनियम की धारा 139(5) के अंतर्गत भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक द्वारा नियुक्त सांविधिक लेखापरीक्षक अधिनियम की धारा 143(10) के अंतर्गत विहित लेखांकन मानकों के अनुसार स्वतंत्र लेखापरीक्षा पर आधारित अधिनियम की धारा 143 के अंतर्गत वित्तीय विवरणों पर मत व्यक्त करने के लिए उत्तरदायी हैं। इसे उनके द्वारा अपनी दिनांक 23 जुलाई, 2015 की लेखापरीक्षा रिपोर्ट के माध्यम से किया बताया गया है।

मैंने, भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक की ओर से 31 मार्च, 2015 को समाप्त वर्ष हेतु इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) के वित्तीय विवरणों की अधिनियम की धारा 143(6)(क) के अंतर्गत एक पूरक लेखापरीक्षा की है। इस पूरक लेखापरीक्षक को स्वतंत्र रूप से सांविधिक लेखापरीक्षकों के कार्यशील कागजातों पर किसी पहुंच के बिना की गई है और यह मुख्यतः सांविधिक लेखापरीक्षकों तथा कंपनी के कार्मिकों के प्रश्नों और कुछ लेखांकन रिकार्डों के चुनिंदा परीक्षण तक सीमित है। मेरी लेखापरीक्षा के आधार पर मेरी जानकारी में ऐसा कोई महत्वपूर्ण तथ्य नहीं आया है जिस पर किसी टिप्पणी अथवा सांविधिक लेखापरीक्षक की रिपोर्ट पर किसी अनुपूरक रिपोर्ट की आवश्यकता हो।

कृते तथा भारत के नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक की ओर से

हस्ता./—

(सुपर्णा देब)

प्रधान वाणिज्य लेखापरीक्षा निदेशक

एवं पदेन सदस्य, लेखापरीक्षा बोर्ड-2, नई दिल्ली

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 31.08.2015

31 ekp] 2015 dks l eklr foUk o"kl grq
l fpoky; hu ys[kki jh{kk fj i kM/

सेवा में,
सदस्यगण,
इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
301 वर्ल्ड ट्रेड सेंटर
तीसरा तल, बाबर रोड
नई दिल्ली-110001

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (जिसे एतदपश्चात् “कंपनी” कहा गया है) द्वारा लागू सांविधिक प्रावधानों के अनुपालन तथा अच्छे कारपोरेट व्यवहारों के पालन की सचिवालयीन लेखापरीक्षा की है। सचिवालयीन लेखापरीक्षा को इस प्रकार से किया गया था कि उसने हमें कारपोरेट आचरण/सांविधिक अनुपालन के मूल्यांकन तथा उस पर अपना मत व्यक्त करने के लिए एक तर्कसंगत आधार मुहैया करवाया था।

सचिवालयीन लेखापरीक्षा के दौरान कंपनी की बहियों, कागजातों, कार्यवृत्त पुस्तिका, फार्म तथा दाखिल रिटर्न और कम्पनी द्वारा रखे गए अन्य रिकार्डों के हमारे सत्यापन और कम्पनी, इसके अधिकारियों, एजेंटों तथा प्राधिकृत प्रतिनिधियों द्वारा मुहैया करवाई गई सूचना के आधार पर भी हम एतद्वारा यह सूचित करते हैं कि हमारे मतानुसार कम्पनी ने 31 मार्च, 2015 को समाप्त वित्त वर्ष को कवर करने वाली लेखापरीक्षा अवधि के दौरान नीचे सूचीबद्ध सांविधिक प्रावधानों का अनुपालन किया है और यह भी कि कम्पनी में उचित बोर्ड प्रक्रिया तथा अनुपालन तंत्र विद्यमान है जिसका तरीका और एतदपश्चात् सूचित करने के तरीके को नीचे दिया गया है:

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (“कंपनी”) द्वारा 31 मार्च, 2015 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु बहियों, कागजातों, कार्यवृत्त पुस्तिका, फार्म तथा दाखिल रिटर्न और कम्पनी द्वारा रखे गए अन्य रिकार्डों का परीक्षण निम्नलिखित प्रावधानों के अनुसार किया है:

- (i) कम्पनी अधिनियम, 2013 (अधिनियम) और उसके अंतर्गत बनाए गए नियम;
- (ii) प्रतिभूति संविदा (विनियमन) अधिनियम, 1956 (“एससीआरए”) और उसके अंतर्गत बनाए गए नियम;
- (iii) निक्षेपागार अधिनियम, 1996 और उसके अंतर्गत बनाए गए विनियम तथा उप नियम लागू नहीं
- (iv) विदेशी मुद्रा प्रबंधन अधिनियम, 1999 और विदेशी प्रत्यक्ष निवेश, विदेश से प्रत्यक्ष निवेश तथा बाहरी वाणिज्यिक ऋणों की सीमा तक उसके अंतर्गत बनाए गए नियम तथा विनियम लागू नहीं
- (v) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड अधिनियम, 1992 (“सेबी अधिनियम”) के अंतर्गत विहित निम्नलिखित विनियम और दिशा-निर्देश –
 - (क) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (शेयरों का व्यापक अधिग्रहण और टेकओवर) विनियम, 2011: लागू नहीं
 - (ख) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (इनसाइडर ट्रेडिंग का प्रतिषेध) विनियम, 1992: लागू नहीं
 - (ग) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (पूंजी निर्गमन तथा प्रकटीकरण आवश्यकताएं) विनियम, 2009: लागू नहीं

- (घ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (कर्मचारी स्टॉक ऑप्शन योजना और कर्मचारी स्टॉक खरीद योजना) दिशा-निर्देश, 1999: लागू नहीं
- (ङ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (ऋण प्रतिभूतियों का निर्गमन एवं सूचीकरण) विनियम, 2008: लागू नहीं
- (च) कम्पनी अधिनियम तथा ग्राहकों के साथ कारोबार से संबंधित भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (किसी इश्यू के रजिस्ट्रार और शेयर अंतरण एजेंट) विनियम, 1993: लागू नहीं
- (छ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (इक्विटी शेयरों का विसूचीबद्ध करना) विनियम, 2009: लागू नहीं
- (ज) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (प्रतिभूतियों की पुनः खरीद) विनियम, 1998: लागू नहीं
- (झ) पेट्रोलियम अधिनियम, 1934
- (ञ) विस्फोटक अधिनियम, 1884
- (ट) तेल उद्योग (विकास) अधिनियम, 1974
- (ठ) तेलक्षेत्र अधिनियम, 1948
- (ड) पर्यावरणीय कानून :
 - i) जल (प्रदूषण निवारण तथा नियंत्रण) अधिनियम, 1974
 - ii) वायु (प्रदूषण निवारण तथा नियंत्रण) अधिनियम, 1981
 - iii) पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986
 - iv) हानिकारक पदार्थ (प्रबंधन और हैंडलिंग) नियम, 1989

हम कंपनी द्वारा अन्यर लागू अधिनियमों, कानूनी और विनियमों के अंतर्गत अनुपालन हेतु कंपनी द्वारा बनाई गई प्रणालियों तथा तंत्र हेतु कंपनी और इसके अधिकारियों द्वारा दिए गए अभ्या वेदनों पर निर्भर रहे हैं।

हमने निम्नलिखित के लागू खंडों के साथ अनुपालन का भी परीक्षण किया है :

- (1) भारतीय कंपनी सचिव संस्थान द्वारा जारी सचिवालयीन मानक।
- (2) कम्पनी द्वारा स्टॉक एक्सचेंज(जो) के साथ किए गए सूचीकरण समझौते : लागू नहीं।

समीक्षाधीन अवधि के दौरान कम्पनी ने ऊपर उल्लिखित अधिनियम, नियमों, विनियमों, दिशा-निर्देशों, मानकों आदि का पालन किया है जो निम्नलिखित अभिमतों के अधीन है :

- (क) दिनांक 13.08.2014 और 31.12.2014 को हुई दो बैठकों के मध्य अंतराल 120 दिवस से अधिक का था, यद्यपि समीक्षाधीन वित्त वर्ष के दौरान हुई बोर्ड बैठकों की कुल संख्या 4 थी, कंपनी को भविष्य में इसका ध्यान रखने का परामर्श दिया गया है।

हम आगे सूचित करते हैं कि

कम्पनी के निदेशक मंडल में कार्यपालक निदेशक, गैर-कार्यपालक निदेशक और स्वतंत्र निदेशक का उचित संतुलन है। समीक्षाधीन अवधि के दौरान निदेशक मंडल की संरचना में होने वाले परिवर्तनों को अधिनियम के प्रावधानों के अनुपालन में किया गया था।

सभी निदेशकों को बोर्ड की बैठक के कार्यक्रम की पर्याप्त सूचना विस्तृत कार्यसूची के साथ दी जाती है और बैठक से पूर्व कार्यसूची मदों पर अतिरिक्त जानकारी तथा स्पष्टीकरण मांगने एवं प्राप्त करने और बैठक में सार्थक प्रतिभागिता हेतु एक तंत्र विद्यमान है।

कंपनी द्वारा बोर्ड/समिति और शेयरधारकों की बैठकों के रखे गए कार्यवृत्त के अनुसार, हमने पाया कि सभी निर्णयों को संबंधित बोर्ड/समिति और शेयरधारकों द्वारा बिना किसी विमत टिप्पण के अनुमोदित किया गया था।

हम आगे सूचित करते हैं कि कम्पनी में लागू विधियों, नियमों, विनियमों तथा दिशा-निर्देशों की निगरानी तथा अनुपालन सुनिश्चित करने के लिए कम्पनी के आकार तथा प्रचालनों के अनुरूप पर्याप्त प्रणालियां तथा प्रक्रियाएं विद्यमान हैं।

हम आगे सूचित करते हैं कि लेखापरीक्षा अवधि के दौरान कंपनी ने उक्त संदर्भित विधियों, नियमों, विनियमों, दिशा-निर्देशों, मानकों आदि के अनुपालन में कम्पनी के मामलों पर व्यापक प्रभाव होने वाले किसी कार्यक्रम/कार्रवाई को नहीं लिया है।

कृते पीजी एंड एसोसिएट्स

हस्ता./—

(प्रीति गोवर)

कंपनी सचिव

एफसीएस संख्या 5862

सीपी संख्या 6065

स्थान : नोएडा

दिनांक : 14.8.2015

I fpoky; hu ys[kki jh{kk fj i k\Z

सेवा में,
सदस्यगण,
इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
301 वर्ल्ड ट्रेड सेन्टर
तीसरा तल, बाबर रोड
नई दिल्ली –110001

हमारी समसंख्यक तिथि की रिपोर्ट को इस पत्र के साथ पढ़ा जाए।

1. हमने कंपनी की कोई व्यापार और/अथवा वित्तीय लेखापरीक्षा नहीं की है और कंपनी द्वारा उल्लिखित आंकड़ों को सही पाया माना गया है।
2. हमने कराधान विधियों के संबंध में अनुपालन की स्थिति की जांच नहीं की है, क्योंकि वे इस लेखापरीक्षा हेतु हमारे अधिदेश के कार्यक्षेत्र से बाहर हैं। हमने कंपनी के विपणन, प्रचालन, तकनीकी सेवाओं, कर, वाणिज्य या वित्तीय और लेखांकन से संबंधित मामलों पर कोई मत व्यक्त नहीं किया है।
3. हमने हमें मुहैया करवाए गए सभी दस्तावेजों के हस्ताक्षरों, मौलिकता और पूर्णता की प्रामाणिकता को माना है और इसके अलावा जो मूल नहीं थे, उन्हें उनके तदनुरूपी मूल दस्तावेजों के अनुरूप माना है।
4. हमने सचिवालयीन रिकार्डों की विषय-वस्तु की सत्यता के संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने के लिए उचित लेखापरीक्षा व्यवहारों तथा प्रक्रियाओं का पालन किया है। परीक्षण आधार पर सत्यापन किया गया था ताकि यह सुनिश्चित किया जा सके कि सचिवालयीन रिकार्डों में सही तथ्यों को प्रदर्शित किया जा सके। हम मानते हैं कि अपनाई गई प्रक्रियाओं तथा व्यवहारों ने हमारे मत हेतु एक तर्कसंगत आधार मुहैया करवाया है।

कृते पीजी एण्ड एसोसिएट्स

हस्ता./—
(प्रीति ग़ोवर)
कंपनी सचिव

एसीएस सं. : 5862
सीपी संख्या : 6065

स्थान : नोएडा
दिनांक : 14.08.2015

I R; kfi r nLrkostkadh I yph

1. संगम ज्ञापन तथा संगम अनुच्छेद ।
2. 31 मार्च, 2014 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु वार्षिक रिपोर्ट ।
3. रिपोर्टाधीन वित्त वर्ष के दौरान हुई निदेशक मंडल, लेखापरीक्षा समिति, नामांकन और पारिश्रमिक समिति की बैठकों के कार्यवृत्त और साथ में उपस्थिति रजिस्टर ।
4. रिपोर्टाधीन वर्ष के दौरान आयोजित आम सभा बैठकों के कार्यवृत्त ।
5. सांविधिक रजिस्टर अर्थात्
 - निदेशकों तथा केएमपी का रजिस्टर
 - निदेशकों की शेयरधारिता का रजिस्टर
 - अंतरणों का रजिस्टर
 - सदस्यों का रजिस्टर
6. बोर्ड की बैठकों तथा समिति बैठकों हेतु सभी निदेशकों / सदस्यों को प्रस्तुत कार्य—सूची दस्तावेज ।
7. कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 184 के प्रावधानों के अनुपालन में कंपनी के निदेशकों से प्राप्त घोषणाएं ।
8. रिपोर्टाधीन वित्त वर्ष के दौरान कंपनी अधिनियम, 2013 के लागू प्रावधानों के अंतर्गत समय—समय पर कंपनी द्वारा दायर किए गए ई—फार्म और तत्संबंधी संलग्नक ।
9. विशाखापट्टनम में सुविधा हेतु आंध्र प्रदेश प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड और उडूपी तथा मंगलौर में सुविधाओं हेतु कर्नाटक प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा जारी संस्थापना हेतु पर्यावरण स्वीकृति प्रमाण—पत्र ।
10. विशाखापट्टनम में सुविधा हेतु आंध्र प्रदेश प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा जारी प्रचालन की सहमति ।
11. पर्यावरण एवं वन मंत्रालय, कर्नाटक और आंध्र प्रदेश द्वारा जारी पर्यावरण स्वीकृति पत्र ।
12. श्रम मंत्रालय से पंजीकरण का प्रमाण—पत्र ।
13. समग्र योजना / विस्फोटन क्रियाकलापों को करने / भण्डारण हेतु पेट्रोलियम एवं विस्फोटक सुरक्षा संगठन, नागपुर द्वारा जारी अनुमोदन ।
14. विशाखापट्टनम में खनिज तेल भण्डार के निर्माण हेतु पुलिस आयुक्त से अनापत्ति प्रमाण—पत्र ।
15. उडूपी में फैक्ट्री बिल्डिंग के निर्माण हेतु कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड से अनुमोदन—पत्र ।
16. केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण से अनुमोदन—पत्र ।

Board of Directors

Shri Saurabh Chandra	Chairman	(till 30-04-2015)
Shri K.D. Tripathi	Chairman	(w.e.f.17-07-2015)
Shri Rajive Kumar	Director	(till 01-12-2014)
Dr. S.C. Khuntia	Director	(till 15-06-2015)
Shri A.P. Sawhney	Director	(w.e.f. 28-03-2015)
Shri U.P. Singh	Director	(w.e.f. 28-08-2015)
Shri L.N. Gupta	Director	(till 05-06-2015)
Shri R.K. Singh	Director	(till 25-09-2014)
Shri Sandeep Poundrik	Director	(w.e.f.12-01-2015)
Shri Rajan K. Pillai	Chief Executive Officer & Managing Director	(w.e.f. 25-02-2014)
Smt. Sangeet Gairola	Independent Director	(w.e.f. 28-03-2015)
Shri S.B. Agnihotri	Independent Director	(w.e.f. 28-03-2015)

CHIEF EXECUTIVE OFFICER & MANAGING DIRECTOR

Shri Rajan K. Pillai

COMPANY SECRETARY

Shri Arun Talwar

STATUTORY AUDITORS

M/s Purushothaman Bhutani & Co.
Chartered Accountants

BANKERS

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

Email : isprl@isprlindia.com

Visakhapatnam Project Office

Lovagarden, Behind HSL Fabrication Yard,
Gandhigram Post, Visakhapatnam - 530 005
Phone : 0891-2574059

Mangalore Project Office

Strategic Storage of Crude Oil Project
Chandrabhas Nagar, Permude P.O.,
Mangalore-574 509, Tel : 0824-6066100

Padur Project Office

PO : Padur, Via Kaup, Distt. Udupi - 574 106
Karnataka
Phone : 820-6560005

DIRECTORS' REPORT

To,

**The Shareholders,
Indian Strategic Petroleum Reserves Limited**

The Board of Directors of your Company is pleased to present the 11th Annual Report on the working of the Company for the Financial Year ended 31st March, 2015 together with the Audited Statement of Accounts and Auditor's Report thereon.

FINANCIAL RESULTS

The Highlights of the Financial Results of your Company for the Financial Year ended 31st March, 2015 are as under:

S.No.	Particulars	Figures in ₹		Reference to Balance Sheet
(A)	Opening Balance of Work in Progress as on 1 st April, 2014		28,564,035,161	Note 9B – Closing balance as of 31.03.2014
(B)	Pre-Operative Expenses during the year		3,698,618,580	Note 9B – Difference between Closing balance as of 31.03.2015 and Closing balance as of 31.03.2014
(C)	Increase in Fixed Assets		51,307,289	Note 9A - Net Additions during the year
(D)	Net Non-current Assets {(i)- (ii)}		(1,569,693,877)	
	(i) Non-Current assets (Long term Loans & Advances)	224,855,904		Note 10
	(ii) Non-Current Liabilities	1,794,549,780		Note 5
(E)	Net Current Assets {(i)- (ii)}		(286,367,711)	
	(i) Current Assets	323,149,002		Balance sheet - Current Assets
	(ii) Current Liabilities	609,516,713		Balance sheet - Current Liabilities
(F)	Accumulated Loss		(314,438,475)	Note 4 - Reserves & Surplus
Total Expenditure (A+B+C+D+E+F)			30,143,460,968	

PERFORMANCE OVERVIEW

Your Company has been mandated to establish crude oil storages of 5.33 MMT (including 0.30 MMT to be shared with Hindustan Petroleum Corporation Limited). The locations selected for creating the strategic storages are, Visakhapatnam (1.33 MMT), Mangalore (1.5 MMT) and Padur (2.5 MMT). The capital cost for constructing the strategic storage facilities was originally estimated to be Rs. 2,397 Crore at September 2005 prices. The approval for the Revised Cost Estimate (RCE) of Visakhapatnam was obtained in June, 2011 and thereafter again in February 2015. The RCEs for Mangalore and Padur were approved in November, 2013. The RCE for the three locations are as follows: Visakhapatnam – Rs. 1,178.35 Crore; Mangalore – Rs. 1,227 Crore and Padur – Rs. 1,693

Crore. Thus the total revised cost of the projects stands at Rs 4098.35 crore. As per the decision taken by the Government of India, the capital cost would be met from the existing funds available with OIDB, except for the 0.3 MMT compartment at Visakhapatnam, which would be met by Hindustan Petroleum Corporation Limited on proportionate cost sharing basis. It was also decided that the operation and maintenance cost of the strategic storages shall be met by the Government of India, has allocated Rs.4,948 Crore towards crude filling cost in the 12th Five Year Plan 2012-17.

Your company has taken various initiatives in furtherance of its objectives. Engineers India Limited is the PMC for all the projects. The status of the projects is as under:

1. Visakhapatnam (Storage Capacity : 1.33 MMT)

Board is pleased to inform the members that Visakhapatnam Cavern has been commissioned. The Underground civil works were executed by HCC and the process facilities by IOTIESL. The facility has two compartments Cavern A (1.03 MMT) and Cavern B (0.3MMT). Cavern A is for Strategic Crude Oil. Two Very Large Crude Carriers (VLCC's) of approx. 2 million barrels each, have been unloaded into it. HPCL has also been regularly using the Cavern B for its refinery operations at Visakhapatnam.



View of the aboveground facilities at Visakhapatnam

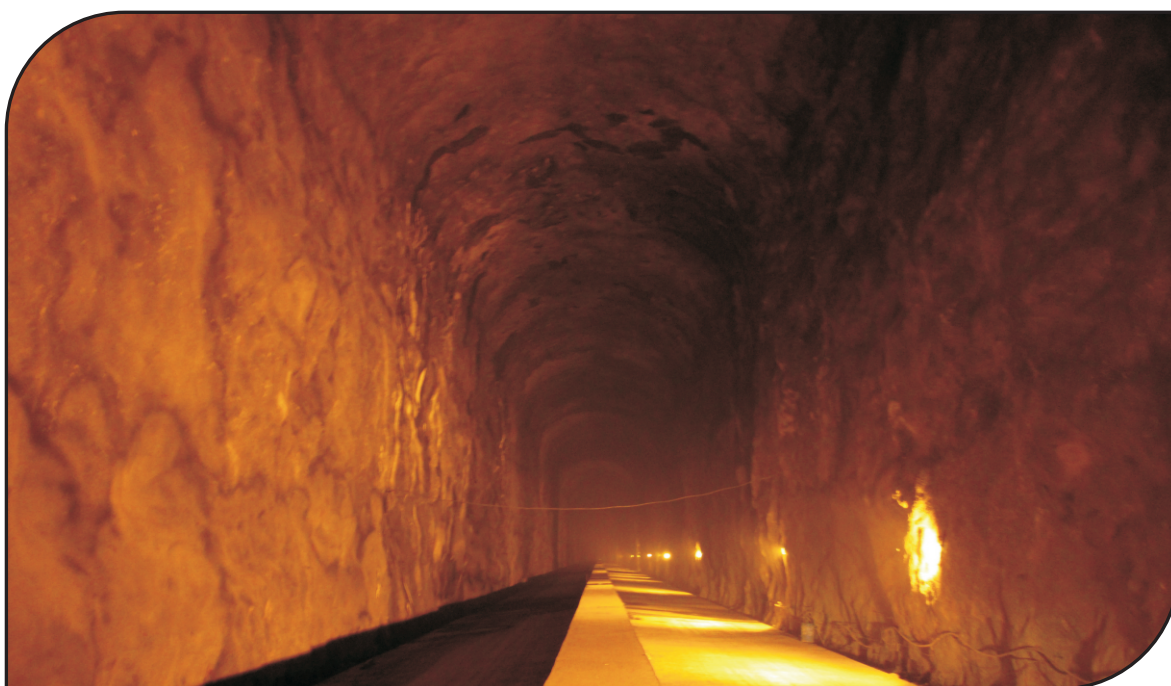
2. Mangalore (Storage Capacity: 1.5 MMT)

The Mangalore Cavern facility falls in the Mangalore SEZ area. For the project 104.73 acres of land was obtained from MSEZL. The Underground civil works were executed by a Joint Venture of M/s SK Engineering & Construction and Karam Chand Thapar (SKEC-KCT JV) and the process facilities by M/s Punj Lloyd. The underground civil works have been completed and the process facilities are nearing completion. The facility has two compartments of 0.75 MMT each. Cavern Acceptance Test

(CAT) has been completed. Pursuant to the same EIL has advised drilling of additional boreholes to improve the containment in the cavern compartments.

The overall physical progress is 99.44%. The progress does not include the progress of the pipeline.

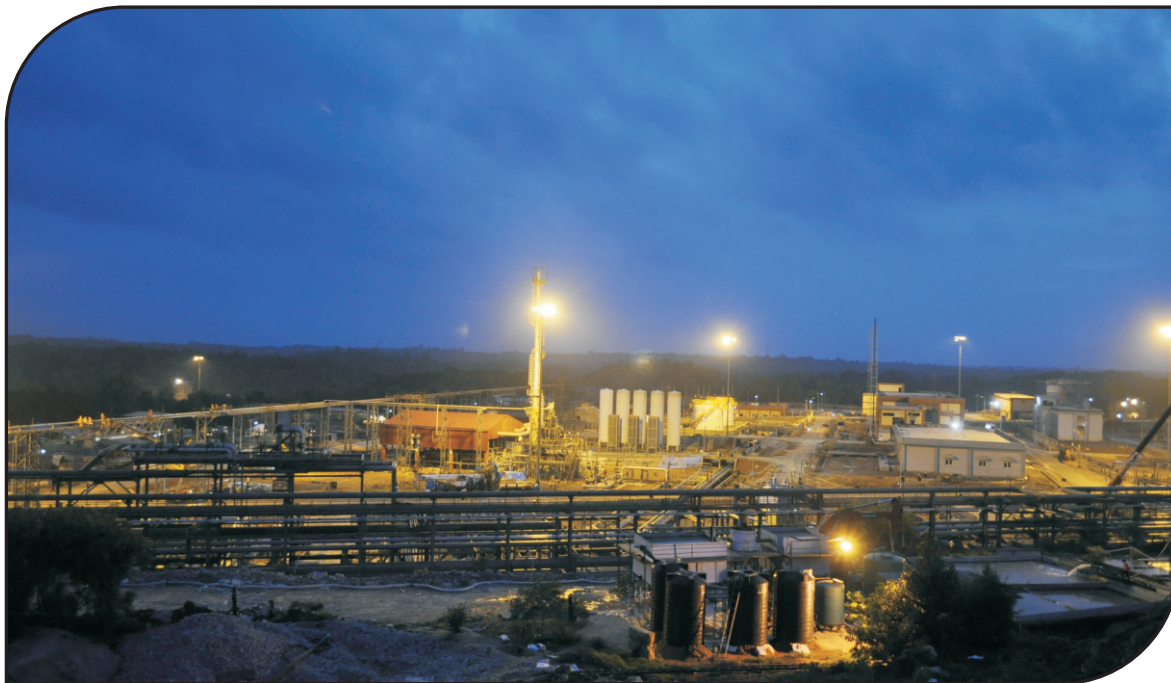
The final commissioning of the Project is dependent on the laying of the 48" pipeline from Land Fall Point near the Mangalore Port to the Mangalore cavern through an Intermediate Valve Station and the completion of the additional boreholes. Out of 12.725 km of the pipeline, 7.78 km has been completed and balance is scheduled to be completed over the next six months. The commissioning of the project is expected in March 2016.



View of one of the four cavern galleries at Mangalore

3. Padur (Storage Capacity: 2.5 MMT)

For the Padur project 179.21 acres of land was acquired through Karnataka Industrial Area Development Board (KIADB) in Padur/Heruru villages of Udupi District. This is the largest project executed by ISPRL. The underground civil works were split into two parts i.e. Part A & Part B. The Part A works were awarded to M/s HCC and Part B were awarded to M/s SKEC-KCT JV. The underground works were completed in 2014 and cavern acceptance tests have also been completed. The facility has four compartments of 0.625 MMT each. Inertization of caverns is in progress. The final completion of the Project is dependent on laying of a 10 km long 110 KVA overhead electrical transmission line as well as the laying of a 42" diameter 36 kilometer pipeline from Intermediate Valve station to Padur. The laying of the electrical transmission line and the pipeline has been affected due to ROU issues. The commissioning of the project is dependent on completion of the power line and the pipeline. The commissioning of the project is expected in March 2016. The overall progress of the project including the pipeline progress is 96.86%.



View of the aboveground facilities at Padur

4. Phase II of Strategic Storage Program

The Integrated Energy Policy (IEP), approved by Cabinet in December 2008, recommends that a reserve equivalent to 90 days of oil imports should be maintained for strategic cum buffer stock purposes. An Approach paper prepared by MoP&NG in December 2009, indicated the requirement of a total storage of 44.14 Million Metric Tons of crude and petroleum products by the year 2019-20.

Based on direction from MoP&NG, ISPRL was entrusted the responsibility of preparation of Detailed Feasibility Reports (DFRs) for 12.5 MMT of Strategic Storage of Crude Oil in Phase-II in four States. The locations chosen are Bikaner in Rajasthan, Chandikhol in Odisha, Rajkot in Gujarat and Padur in Karnataka. Engineers India Limited (EIL) was awarded the job of preparing the DFRs. The DFR's have been prepared by EIL in which the revised capacities are as follows:-

- I. Padur 2.5 MMT,
- ii. Chandikhol 3.75 MMT,
- iii. Rajkot 2.5 MMT and
- iv. Bikaner 3.75 MMT.

Subsequently, MoP&NG advised ISPRL to engage SBI Caps interalia to recommend the manner of implementation of phase II programme. Investor meet was held on 8-9th June 2015 wherein various oil and infrastructure companies participated. Recommendations of SBI Caps are awaited.

DIVIDEND

Your Board of Directors do not recommended any Dividend for the Financial Year ended 31st March 2015.

PUBLIC DEPOSITS

Your Company has not invited, accepted or renewed any fixed deposit from the public as at 31st March 2015 and accordingly there is no principal or interest outstanding in respect thereof.

AUDIT COMMITTEE

The Board has constituted the Audit Committee as per Section 177 of the companies Act, 2013. The Audit Committee comprised of the following Directors as on 31st March 2015:

- | | | | |
|-------|--|---|----------|
| (i) | Dr. S.C. Khuntia, Additional Secretary & Financial Advisor, MoP&NG / Director, ISPRL | : | Chairman |
| (ii) | Smt. Sangita Gairola, Independent Director | : | Member |
| (iii) | Shri S.B. Agnihotri, Independent Director | : | Member |

Dr. S.C. Khuntia ceased to be Director w.e.f. 15th June 2015. The Board of Directors have since reconstituted the Audit Committee and appointed Shri A.P. Sawhney, Additional Secretary, MoP&NG, Director, ISPRL as Chairman of Audit Committee in place of Dr. S.C. Khuntia in its 49th meeting held on 23rd July 2015, other members of the Committee remained the same.

NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE

As per Section 178 of the Companies Act, 2013, the Board of Directors have constituted a Nomination and Remuneration Committee. The Nomination and Remuneration Committee comprised of the following Directors as on 31st March 2015:

- | | | | |
|-------|---|---|----------|
| (i) | Shri Sandeep Poundrik, Joint Secretary (R), MoP&NG | : | Chairman |
| (ii) | Smt. Sangita Gairola, Independent Director | : | Member |
| (iii) | Shri S.B. Agnihotri, Independent Director | : | Member |

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY COMMITTEE

The Board has constituted Corporate Social Responsibility Committee under Section 135 of the Companies Act, 2013. The Corporate Social Responsibility Committee comprised of the following Directors as on 31st March 2015:

- | | | | |
|-------|--|---|----------|
| (i) | Dr. S.C. Khuntia, Additional Secretary & Financial Advisor, MOP&NG / Director, ISPRL | : | Chairman |
| (ii) | Shri Sandeep Poundrik, Joint Secretary (R), MOP&NG | : | Member |
| (iii) | Smt. Sangita Gairola, Independent Director | : | Member |

Dr. S.C. Khuntia ceases to be Director w.e.f. 15th June 2015. The Board of Directors have since reconstituted the Corporate Social Responsibility Committee and appointed Shri A.P. Sawhney, Additional Secretary, MOP&NG, Director, ISPRL as Chairman of Corporate Social Responsibility Committee in place of Dr. S.C. Khuntia in its 49th meeting held on 23rd July 2015. Other members of the Committee remained the same.

As the Company has not made any profit during the preceding three financial years, there is no mandatory requirement for company to spend money on CSR activities.

EXTRACT OF ANNUAL RETURN

Pursuant to Section 92(3) of the Companies Act, 2013 read with rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014, an extract of Annual return is enclosed in **Annexure A**.

MEETING OF THE BOARD

The Board of Directors of the Company met 5 (five) times in the financial year 2014-15 as per the following details :

- (I) 21st June 2014
- (ii) 13th August 2014
- (iii) 31st December 2014
- (iv) 30th January 2015
- (v) 28th March 2015

CHANGE IN THE NATURE OF BUSINESS

During the year under report, there have been no changes in the nature of business.

TRANSFER TO RESERVES

There has been no transfer of amounts to the reserves of the Company.

PARTICULARS OF EMPLOYEES

The Company has no employee in respect of whom the Statement under the provisions of the Companies Act, 2013 read with Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules 2014, is required to be furnished.

DECLARATION BY THE INDEPENDENT DIRECTORS

All the Independent Directors have given declarations that they meet all the requirements specified under sub section 6 of Section 149 of Companies Act, 2013.

PERFORMANCE EVALUATION OF THE BOARD

Performance evaluation of non independent directors and the Board as a whole is to be carried out by the Independent Directors. As the Independent Directors were appointed on the Board of ISPRL in its 48th Board Meeting held on 28th March 2015, the performance evaluation of the Board for the year 2014-15 has not been carried out.

RISK MANAGEMENT

Till the year 2014-15, the projects being implemented by ISPRL were in the construction phase. The projects were being executed through contractors selected on competitive basis. The contractors have taken Insurance policy to cover risks of their equipments and manpower etc. including third party risk on account of their activities. All risks insurance policies for all underground and above ground contracts of ISPRL are taken by ISPRL.

The Company is in the process of developing a comprehensive Risk Management Policy post construction phase of ISPRL.

KEY MANAGERIAL PERSONNEL (KMP)

The following were designated as Whole-time Key Managerial Personnel by the Board of Directors during the year under review:

- a) - CEO & Managing Director – Shri Rajan K. Pillai
- b) - Chief Financial Officer – Shri S.R. Hasyagar
- c) - Company Secretary – Shri Arun Talwar (w.e.f. 16.12.2014)

Smt. Bhavya Gupta, former Company Secretary has resigned on October 14, 2014.

REMUNERATION OF DIRECTORS

All Directors on the Board of ISPRL are ex-officio directors nominated by Ministry of Petroleum and Natural Gas except CEO & MD. Other officers of the Company including KMP are on deputation from oil sector PSUs. In case of CEO & MD, the Nomination and Remuneration Committee (NRC) met on 7th September 2015 and deliberated the remuneration and other terms of appointment of CEO & MD. The NRC is in the process of finalizing the remuneration and other terms of appointment of CEO & MD.

MATERIAL CHANGES AND COMMITMENTS

There are no material changes which have occurred subsequent to the close of financial year of the Company to which the Balance Sheet relates and the date of the report.

DETAILS OF SIGNIFICANT AND MATERIAL ORDERS PASSED BY THE REGULATORS OR COURTS OR TRIBUNALS IMPACTING THE GOING CONCERN STATUS AND COMPANY'S OPERATIONS IN FUTURE

No significant and material orders were passed by the Regulators or Courts or Tribunals impacting the going concern status and company's operations in future.

SUBSIDIARY/JOINT VENTURES/ASSOCIATE COMPANIES

The Company is not having any Subsidiary/Joint Ventures/Associate Companies under the provisions of the Companies Act, 2013.

AUDITORS

STATUTORY AUDIT:

The Comptroller & Auditor General of India (C&AG) has appointed M/s Purushothaman Bhutani & Co., Chartered Accountants, New Delhi as Statutory Auditors of the Company, who have submitted their report on the accounts of the Company for the Financial Year ended 31st March, 2015 (**Annexure B**). The Auditors Report to the Shareholders does not contain any qualification.

On the basis of supplementary audit conducted by Comptroller and Auditor General of India (C & AG) under Section 143 (6) of the Companies Act, 2013 of the Financial Statements of the Company for the Financial Year ended 31st March 2015, C&AG has found nothing significant which would give rise to any comment upon or supplement to Statutory Auditor's report. (**Annexure C**).

SECRETARIAL AUDIT :

During the year, the Board of the Company had appointed M/s PG & Associates, Company Secretaries (CP No. – 6065) Company Secretaries in Whole-time Practice, as Secretarial Auditors of the Company to carry out Secretarial Audit under the provisions of section 204 of the Companies Act, 2013 and the Rules framed thereunder, for the financial year 2014-15. The Report given by Secretarial Auditors is annexed to this report as **Annexure D**. There is no significant observation.

CONSERVATION OF ENERGY, TECHNOLOGY ABSORPTION, RESEARCH AND DEVELOPMENT AND EXPORTS AND FOREIGN EXCHANGE EARNINGS AND OUTGO

The Company has commissioned Visakhapatnam cavern and caverns at Mangalore and Padur are yet to be commissioned. The Company has no information to be published regarding conservation of energy and technology absorption.

The Company does not have any foreign exchange earnings during the year. However it has utilized foreign exchange for its business activities aggregating to Rs. 37.87 Lakh during the period under review.

INTERNAL CONTROLS

The Company has Internal Audit system which is responsible for independently evaluating the adequacy of all internal controls and ensuring operating and business units adhere to internal processes and procedures as well as regulatory and legal requirements.

PREVENTION OF SEXUAL HARASSMENT AT WORKPLACE

The Company has a policy on Prohibition and Prevention of Sexual Harassment of Women at workplace and matters connected therewith or incidental covering thereto all the aspects as contained in "The Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition & Redressal) Act, 2013. During the year, the Company did not receive any complaint under the said Act.

PARTICULARS OF LOANS, GUARANTEES OR INVESTMENTS UNDER SECTION 186

The Company has not given any loans or guarantees covered under the provisions of Section 186 of the Companies Act, 2013 during the year.

RELATED PARTY TRANSACTIONS

There were no related party transactions during 2014-15 financial year.

DIRECTORS RESPONSIBILITY STATEMENT

As required under clause (c) of sub-section (3) Section 134 of the Companies Act, 2013, your Board of Directors of the Company hereby state and confirm:

1. That in preparation of Annual Accounts for the financial year, applicable Accounting Standards have been followed along with the proper explanations relating to material departures;
2. That Directors have selected the accounting policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company as on March 31, 2015 and of the Profit and Loss of the Company for that year;

3. That Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 2013, for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting fraud and other irregularities.
4. That the Directors have prepared the Accounts for the Financial Year ended 31st March, 2015 on a 'going concern' basis.
5. That the Directors had devised proper systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such systems were adequate and operating effectively.

BOARD OF DIRECTORS

Your Board of Directors presently comprises of 6 part-time Non-Executive Directors (ex-officio) and one full-time CEO & MD, details are given below :

- (I) Shri K.D. Tripathi, Secretary, Ministry of Petroleum and Natural Gas (MoP&NG) – Chairman (DIN 07239755)
- (ii) Shri A.P. Sawhney, Additional Secretary, MoP&NG - Director (DIN 03359323)
- (iii) Shri U.P. Singh, Secretary, OI DB – Director (DIN 00354985)
- (iv) Shri Sandeep Poundrik, Joint Secretary (R), MoP&NG – Director (DIN 01865958)
- (v) Shri Rajan K. Pillai, Chief Executive Officer & Managing Director (DIN 06799503)
- (vi) Smt. Sangita Gairola, Independent Director (DIN 07172316)
- (vii) Shri S.B. Agnihotri, Independent Director (DIN 03390553)

The following changes took place in the Board of Directors since 1st April, 2014:

- (i) Shri Sandeep Poundrik, Director (appointed w.e.f. 12.01.2015)
- (ii) Shri A.P. Sawhney, Director (appointed w.e.f. 28.03.2015)
- (iii) Smt. Sangita Gairola, Independent Director (appointed w.e.f. 28.03.2015)
- (iv) Shri S.B. Agnihotri, Independent Director (appointed w.e.f. 28.03.2015)
- (v) Shri K.D. Tripathi, Chairman (appointed w.e.f. 17.07.2015)
- (vi) Shri U.P. Singh, Director (appointed w.e.f. 28.08.2015)
- (vii) Shri R.K. Singh, Director (ceased w.e.f. 25.09.2014) (DIN 05193269)
- (viii) Shri Rajive Kumar, Director (ceased w.e.f. 01.12.2014) (DIN 06620110)
- (ix) Shri Saurabh Chandra, Chairman (ceased w.e.f. 30.04.2015) (DIN 02726077)
- (x) Shri L.N. Gupta, Director (ceased w.e.f. 05.06.2015) (DIN 01872190)

(xi) Dr. S.C. Khuntia, Director (ceased w.e.f. 15.06.2015) (DIN 05344972)

ACKNOWLEDGEMENT

Your Board of Directors gratefully acknowledges the valuable guidance and support received from the Government of India, Ministry of Petroleum and Natural Gas and Oil Industry Development Board.

For and on behalf of the Board

Sd/-
(Sandeep Poundrik)
Director
(DIN 01865958)

Sd/-
(Rajan K. Pillai)
CEO & MD
(DIN 06799503)

Date: 28th September 2015

Place: New Delhi

Annexure – A
FORM NO. MGT.9

EXTRACT OF ANNUAL RETURN

as on the financial year ended on March 31, 2015

[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

- i) CIN: U63023DL2004GOI126973
- ii) Registration Date – June 16, 2004
- iii) Name of the Company – INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
- iv) Category/Sub-Category of the Company – UNLISTED PUBLIC LIMITED COMPANY
- v) Address of the Registered office and contact details – 301, World Trade Centre, 3rd Floor, Babar Road, New Delhi-110001.
- vi) Whether listed company - No
- vii) Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any – N/A

II. ACTIVITIES OF THE COMPANY

Construction of the Strategic Crude Oil Storage Caverns at Visakhapatnam, Mangalore and Padur, Operating the Caverns and Custody of Crude Oil in the caverns.

Sl.No.	Name and Description of main products/services	NIC Code of the Product/service	% to total turnover of the company
1.	Construction, Operation and Maintenance of Crude oil caverns facilities	--	--
2.	--	--	--
3.	--	--	--

III. PARTICULARS OF HOLDING COMPANY

Sl.No.	Name and Address of the Company	PAN No.	Holding/Subsidiary/Associate	% of shares held	Applicable Section
1.	Oil Industry Development Board	AAAJOO032A	Holding	100	2(46)

IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)

i) Category-wise Share Holding

Category of Share Holders	No. of Shares held at the beginning of the year (Number in Crore)				No. of Shares held at the end of the year (Number in Crore)				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
A.Promoters									
(1) Indian									
g) Individual/ HUF									
h) Central Govt									
i) State Govt (s)									
j) Bodies Corp.	NIL	239.70	239.70	100	NIL	312.70	312.70	100	30.5
k) Banks/FI									
l) Any Other..									
Sub-total (A) (1):-	NIL	239.70	239.70	100	NIL	312.70	312.70	100	30.5
(2) Foreign									
a) NRIs - Individuals	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
b) Other - Individuals									
c) Bodies Corp.									
d) Banks / FI									
e) Any Other....									
Sub-total (A) (2):-									
Total share holding of Promoter (A) = (A)(1)+(A) (2)	NIL	239.70	239.70	100	NIL	312.70	312.70	100	30.5
B. Public Shareholding	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
1. Institutions									
a) Mutual Funds									
b) Banks/FI									
c) Central Govt									
d) State Govt(s)									
e) Venture Capital Funds									
f) Insurance Companies									

Category of Share Holders	No. of Shares held at the beginning of the year (Number in Crore)				No. of Shares held at the end of the year (Number in Crore)				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
g) FII's h) Foreign Venture Capital Funds i) Others (specify) Sub-total (B)(1):-	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
2. Non-Institutions a) Bodies Corp. i) Indian ii) Overseas b) Individuals i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh c) Others (specify) Sub-total (B)(2):-	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
Total Public Shareholding (B) = (B)(1) + (B)(2)	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
Grand Total (A+B+C)	NIL	239.7	239.7	100%	NIL	312.7	312.7	100%	30.5



ISPRL

2014-15 | ANNUAL REPORT

(i) Shareholding of Promoters

Sl. No.	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% Change in share holding during the year
		No. of Shares (In crore)	% of Total Shares of the company	% of Shares Pledged/en cumbered to total shares	No. of Shares (In crore)	% of Total Shares of the company	% of Shares Pledged/en cumbered to total shares	
1	Oil Industry Development Board *							
	Total	239.7	100	NIL	312.7	100	NIL	30.5

* In addition to Oil Industry Development Board (OIDB), there are six other shareholders of the Company, who are Nominees of OIDB. The names of other six shareholders are given below:

1. Mr. Ajay Mishra
2. Mr. Amitabh Dwivedi
3. Mr. Ganesh Chandra Dovel
4. Mr. Rajesh Kumar Saini
5. Mr. Girish Chandra
6. Mrs. Jyoti Sharma

(iii) Change in Promoter's Shareholding

Sl. No.		Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares (Number) in Crore)	% of total shares of the company	No. of shares (Number) in Crore)	% of total shares of the company
	At the beginning of the year	239.7	100	312.7	100
	Date wise Increase/ Decrease in Promoters Share holding during the year specifying the reasons for increase/decrease (e.g. allotment/ transfer/bonus/ sweat equity etc.):	<u>Allotment of Shares</u> i) 21.06.2014 49.35 Cr. Shares ii) 12.08.2014 3.35 Cr. Share iii) 19.09.2014 5.47 Cr. Shares iv) 31.12.2014 7.05 Cr. Shares v) 28.03.2015 7.80 Cr. Shares			
	At the end of the year	312.7	100	312.7	100

(iv) Shareholding Pattern of top ten Shareholders (other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs):

Sl. No.		Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	For Each of the Top 10 Shareholders				
	At the beginning of the year	NA	NA	NA	NA
	Date wise Increase/Decrease in Share holding during the year specifying the reasons for increase/decrease (e.g. allotment/ transfer/ bonus/sweat equity etc):	NA	NA	NA	NA
	At the End of the year (or on the date of separation, if separated during the year)	NA	NA	NA	NA

(v) Shareholding of Directors and Key Managerial Personnel :

Sl. No.		Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	For Each of the Directors and KMP				
	At the beginning of the year	NIL	NIL	NIL	NIL
	Date wise Increase / Decrease in Share holding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g.	NIL	NIL	NIL	NIL
	At the End of the year	NIL	NIL	NIL	NIL

V. INDEBTEDNESS

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment

	Secured Loans excluding deposits	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year	NIL	NIL	NIL	NIL
i) Principal Amount				
ii) Interest due but not paid				
iii) Interest accrued but not due				
Total (i+ii+iii)	NIL	NIL	NIL	NIL
Change in Indebtedness during the financial year				
• Addition	NIL	NIL	NIL	NIL
• Reduction				
Net Change	NIL	NIL	NIL	NIL
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	NIL	NIL	NIL	NIL
ii) Interest due but not paid				
iii) Interest accrued but not due				
Total (i+ii+iii)	NIL	NIL	NIL	NIL

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

A. Remuneration to Managing Director

Sl No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTM/ Manager	Total Amount
		Shri Rajan K. Pillai, CEO & Managing Director	
1.	Gross salary		
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	Rs.15,71,904/-	Rs.15,71,904/-
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	Rs.10,92,300/-	Rs.10,92,300/-
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	NIL	NIL
2.	Stock Option		
3.	Sweat Equity		
4.	Commission		
	- as % of profit		
	- others, specify...		
5.	Others, please specify		
	Total (A)	Rs.26,64,204/-	
	Ceiling as per the Act	Rs.88,45,880/-	

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

B. Remuneration of other directors:

SI No.	Particulars of Remuneration	Name of Directors		Total Amount
	3. Independent Directors	Smt. Sangita Gairola	Shri S.B. Agnihotri	
	<ul style="list-style-type: none"> Fee for attending board committee meetings Commission Others, please specify 	NIL	NIL	NIL
	Total (1)			
	4. Other Non-Executive Directors			
	<ul style="list-style-type: none"> Fee for attending board committee meetings Commission Others, please specify 	NIL	NIL	NIL
	Total (2)			
	Total (B) = (1 + 2)			
	Total Managerial Remuneration			
	Overall Ceiling as per the Act	Rs.88,45,880/-		

C. REMUNERATION TO KEY MANAGERIAL PERSONNEL OTHER THAN MD/MANAGER/WTD

SI No.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total
1.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961		*	*	
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				
4.	Commission - as % of profit - others, specify...				
5.	Others, please specify				
	Total				

*CFO & Company Secretary are not employees of ISPRL and are on deputation to ISPRL from other oil PSUs.

VII. PENALTIES/PUNISHMENT/COMPOUNDING OF OFFENCES:

Type	Section of the Companies Act	Brief Description	Details Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed	Authority [RD/NCLT/ COURT]	Appeal made, if any (give Details)
A. COMPANY					
Penalty	--	--	--	--	--
Punishment	--	--	--	--	--
Compounding	--	--	--	--	--
B. DIRECTORS					
Penalty	--	--	--	--	--
Punishment	--	--	--	--	--
Compounding	--	--	--	--	--
C. OTHER OFFICERS IN DEFAULT					
Penalty	--	--	--	--	--
Punishment	--	--	--	--	--
Compounding	--	--	--	--	--

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

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

Report on the Financial Statements

We have audited the accompanying financial statements of **Indian Strategic Petroleum Reserves Limited**, Which comprise the Balance Sheet as at 31st March, 2015, the Statement of Profit and Loss, the Cash Flow Statement for the year then ended, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibility for the Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) rules, 2014. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding of the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgements and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express a opinion on these financial statements based on our audit. We have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and Rules made here under.

We conducted our audit in accordance with the Standards on Auditing specified under section 143(10) of the Act. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and the disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgement,

including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments; the auditor considers internal financial control relevant to the company's preparation of the financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances but not for the purpose of expressing a opinion on whether the Company has in place an adequate internal financial controls system over financial reporting and the operating effectiveness of such controls. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by the Company's Directors, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the financial statements.

Opinion

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid financial statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at 31st March, 2015 and its loss and its cash flows for the year ended on that date.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2015 issued by the Central Government of India in terms of sub-sections (11) of sections 143 of the Act, we enclose in the Annexure a statement of the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the said Order.
2. The C&AG of India has issued directions/ sub directions under section 143(5) of the Companies Act, these directions under section 143(5) are not applicable to the company.
3. As required by Section 143(3) of the Act, we report that :
 - (a) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our Knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.
 - (b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examinations of those books.
 - (c) The Company does not have any Branch offices.
 - (d) The Balance Sheet, the statement of Profit and Loss and the cash Flow Statement dealt with by this Report are in agreement with the books of accounts.
 - (e) In our opinion, the aforesaid financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules 2014.

- (f) On the basis of the written representation received from the directors as on 31st March, 2015 taken on record by the Board of Directors none of the directors is disqualified as on 31st March, 2015 from being appointed as directors In terms of Section 164(2) of the Act.
- (g) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us :
- I The Company does not have any pending litigations which would impact its financial position
 - ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any materials foreseeable losses.
 - iii. There has been no delay in transferring amounts, required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

For Purushothaman Bhutani & Co.

Chartered Accountants

FRN 005484N

Sd/-

CA Binay Kumar Jha

Partner

M.No.509220

Place : New Delhi

Date : 23rd July, 2015

ANNEXURE TO THE AUDITORS' REPORT

The Annexure referred to in our report to the members of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited for the year Ended on 31.03.2015

1. (a) Company has maintained proper records showing full particulars , including quantitative details and situation of fixed assets;
(b) Fixed assets have been physically verified by the management at reasonable intervals. No material discrepancies were noticed on such verification;
2. Para (ii) is not applicable to the Company;
3. According to the information & explanation given to us, the Company has not granted any loans secured or unsecured to the Companies, firms or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Companies Act;
4. In our opinion and according to the information and explanations given to us there is an adequate internal control system commensurate with the size of the company and the nature of its business, for the purchase fixed assets. The activities of the Company do not involve purchase of inventory and the sale of goods. We have not observed any major weakness in the internal control system during the course of the audit;
5. The company has not accepted any deposits;
6. The Central Government has not prescribed maintenance of cost records under sub-section (1) of section 148 of the Companies Act;
7. (a) According to the information and explanation given to us and the records examined by us in our opinion the Company is regular in depositing statutory dues including income tax, tax deducted at source and the other statutory dues applicable to it with the appropriate authority;
(b) According to the information and explanation given to us and the records examined by us, there are no dues of sales tax, income tax, custom duty, wealth tax, excise duty 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 31st March, 2015;
9. The Company did not have any outstanding dues to any financial institutions, banks or debenture holders during the year;
10. The Company has not given any guarantee for loans taken by others from bank or financial institutions;
11. The Company does not have any term loans during the year;

12. According to information and explanation given to us, no material fraud on or by the Company has been noticed or reported during the course of our audit.

For Purushothaman Bhutani & Co.

Chartered Accountants

FRN 005484N

Sd/-

CA Binay Kumar Jha

Partner

M.No.509220

Place : New Delhi

Date : 23rd July, 2015

ANNUAL ACCOUNTS

2014-15

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

Balance Sheet as at 31 March, 2015

Particulars	Note No	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
		₹	₹
EQUITY AND LIABILITIES			
Shareholders' funds			
(a) Share capital	3	31,273,246,700	23,970,000,000
(b) Reserves and surplus	4	(314,438,475)	(255,435,089)
		30,958,808,225	23,714,564,911
Share application money pending allotment	3.3	760,000,007	4,675,746,707
Non-current liabilities			
a) Other long - term liabilities	5	1,794,549,780	2,090,021,516
Current liabilities			
(a) Trade Payables	6	272,482,618	267,529,042
(b) Other current liabilities	7	337,034,095	113,471,348
c) Short Term Provisions	8	0	1,132
		609,516,713	381,001,522
TOTAL		34,122,874,725	30,861,334,657
ASSETS			
Non-Current assests			
a) Fixed assets			
(i) Tangible assets	9A	1,312,216,078	1,308,927,312
(ii) Capital work-in-progress	9B	32,262,653,741	28,564,035,161
b) Long-term loans and advances	10	224,855,904	551,146,045
		33,799,725,723	30,424,108,518
Current assets			
(a) Cash and cash equivalents	11	206,921,531	243,998,860
(b) Short-term loans and advances	12	116,227,471	193,227,280
		323,149,002	437,226,139
TOTAL		34,122,874,725	30,861,334,657
Additional information to the Financial Statements		1 to 15	

In terms of our report attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Purushothaman Bhutani & Company
Chartered Accountants
FRN.005484N

Sd/-
(CA Binay Kumar Jha)
Partner
M.No.509220

Place : New Delhi
Date : 23.07.2015

Sd/-
(Sandeep Poundrik)
Director
(DIN.01865958)

Sd/-
(Arun Talwar)
Company Secretary

Sd/-
(Rajan K. Pillai)
CEO & MD
(DIN.06799503)

Sd/-
(S.R. Hasyagar)
Chief Finance Officer

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited
Statement of Profit and Loss for the year ended 31 March, 2015

Particulars	Note No	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
		₹	₹
Expenses			
(a) Depreciation and amortization expenses	9A	44,985,777	43,145,270
(b) Other expenses	13	3,682,742	2,762,751
(c) Stamp duty	13A	7,303,247	4,277,320
Total expenses		55,971,766	50,185,342
(Loss) before exceptional extraordinary items and tax		(55,971,766)	(50,185,342)
Exceptional items :			
Excess provision of stamp duty reversed		(1,125)	-
		(55,970,641)	(50,185,342)
Prior Period Expenses			
Amortization and Depreciation Expense		3,032,745	
Tax expense :			
Current tax expense for current year		-	-
(Loss) from continuing operations		(59,003,386)	(50,185,342)
(Loss) for the year		(59,003,386)	(50,185,342)
(Loss) per share (of '10/- each)	15.2		
(a) Basic	15.2.a	(0.02)	(0.02)
(b) Diluted	15.2.b	(0.02)	(0.02)
Additional information to the Financial Statements		1 to 15	

In terms of our report attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Purushothaman Bhutani & Company

Chartered Accountants
FRN.005484N

Sd/-
(CA Binay Kumar Jha)
Partner
M.No.509220

Place : New Delhi
Date : 23.07.2015

Sd/-
(Sandeep Poundrik)
Director
(DIN.01865958)

Sd/-
(Arun Talwar)
Company Secretary

Sd/-
(Rajan K. Pillai)
CEO & MD
(DIN.06799503)

Sd/-
(S.R. Hasyagar)
Chief Finance Officer

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

Notes forming part of the Financial Statements

Note	Particulars
1	<p><u>Corporate Information</u></p> <p>Indian Strategic Petroleum Reserves Limited was incorporated on 16th June 2004 by IOCL as its subsidiary. The entire shareholding of the Company was taken over by OIDB and its nominees on 9th May 2006.</p> <p>The main objects 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, 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.</p>
2	<p><u>Significant Accounting Policies</u></p>
2.1	<p>Basic of Accounting</p> <p>The Financial Statements have been prepared in compliance with the requirements of the Companies Act, 2013, 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 129 of the Companies Act 2013.</p>
2.2	<p>Use of Estimates</p> <p>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.</p>
2.3	<p>Fixed Assets / Intangible Assets</p> <p><u>Fixed Assets</u></p> <p>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.</p> <p>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.</p>

	<p><u>Intangible Assets</u></p> <p>Intangible assets are recognized if:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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.
2.4	<p>Depreciation and Amortisation</p> <p>Depreciation is provided on Straight Line Method as per the useful life specified in Schedule II to the Companies Act, 2013</p> <p>The Company has changed the method of accounting Depreciation from Written Down Value to Straight Line Method</p> <p>The land cost is amortized over the remaining period of lease in terms of number of years or part thereof.</p>
2.5	<p>Revenue Recognition; Construction Work in Progress & Allocation and Apportionment of expenses</p> <p>(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 Statement of Profit & Loss account.</p> <p>(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".</p> <p>(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.</p> <p>(iv) Insurance Claims are accounted on settlement of the claim.</p>
2.6	<p>Provisions and Contingencies</p> <p>The Company recognizes 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</p>

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.

2.7 **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 amortization, if no impairment loss has been recognized.

2.8 **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.

2.9 **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" is not applicable.

2.10 **Foreign Currency Transactions and Translations**

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 recognized 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

2.11	<p>Taxes on Income</p> <p>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.</p>
2.12	<p>Earnings Per Share</p> <p>Basic Earnings Per Share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders by the number of equity share outstanding during the period.</p> <p>For the purpose of calculating Diluted Earnings Per Share, the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders and the number of shares outstanding during the period will be adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.</p>
2.13	<p>Previous year's figures have been regrouped/reclassified wherever necessary to correspond with the current year's classification/disclosure.</p>

Notes forming part of the Financial Statements

Note 3 Share Capital

Particulars	As at 31 March, 2015		As at 31 March, 2014	
	Number of Shares	₹	Number of Shares	₹
(a) Authorised Equity shares of Rs. 10 each	37,724,000,000	3,240,000,000	37,724,000,000	3,240,000,000
(b) Issued/Subscribed and fully Paid Up Equity shares of Rs. 10 each	3,127,324,670	31,273,246,700	2,397,000,000	23,970,000,000
Total	3,127,324,670	31,273,246,700	2,397,000,000	23,970,000,000

Particulars			
Particulars	Opening Balance	Fresh Issue during the Year	Closing Balance
Equity shares			
Year ended 31 March, 2015			
- Number of shares	2,397,000,000	730,324,670	3,127,324,670
- Amount (₹)	23,970,000,000	7,303,246,700	31,273,246,700
Year ended 31 March, 2014			
- Number of shares	1,969,268,020	427,731,980	2,397,000,000
- Amount (₹)	19,692,680,200	4,277,319,800	23,970,000,000

Note 3.2 Details of shares held by each shareholder holding more than 5% shares:

Particulars	As at 31 March, 2015		As at 31 March, 2014	
	Number of shares held	% holding in that class of shares	Number of shares held	% holding in that class of shares
Equity shares				
Oil Industry Development Board, New Delhi and its nominees	3,127,324,670	100%	2,397,000,000	100%

Note 3.3 Share Application Money Pending Allotment

As at 31 March 2015, out of amounts received from OIIB till 31.3.2015, Equity Shares were yet to be allotted for an amount of Rs. 76,00,00,007 and has been shown under "Share Application Money Pending Allotment". The Company has sufficient authorised capital to cover the allotment of these shares.

Note 4 Reserves and Surplus

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	₹
(Deficit) in Statement of Profit and Loss		
Opening balance	(255,435,089)	(205,249,747)
Add: (Loss) for the year	(59,003,386)	(50,185,342)
Total	(314,438,475)	(255,435,089)

Notes forming part of the Financial Statements

Note 5 Other Long-Term Liabilities

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	₹
Withholding from Contractors - Contractual	444,549,680	590,021,416
Advance from HPCL	1,350,000,100	1,350,000,100
Advance from OADB	-	150,000,000
Total	1,794,549,780	2,090,021,516

Note 6 Trade Payables

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	₹
Trade payables	272,482,618	267,529,042
Total	272,482,618	267,529,042

Note 7 Other Current Liabilities

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	₹
Other Payables		
(i) Statutory remittances (Withholding Taxes, Labour Cess, TDS & Work Contract Tax)	21,193,781	48,914,613
(ii) Others (Amount Adjustable against Rock Disposal)	8,543,126	11,408,003
(iii) Security deposit / EMD	1,642,675	1,599,852
(iv) Withholding from Contractors - Supply	305,654,513	51,548,881
Total	337,034,095	113,471,348

Note 8 Short-Term Provisions

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	₹
Provision for ENC Land Rentals	-	7
Creditors for Expenses	-	1,125
Total	0	1,132

Notes forming part of the Financial Statements

Note 9 Fixed Assets

A. Tangible Assets	Gross Block				Accumulated Depreciation			Net Block	
	Balance as at 1 April, 2014	Additions During the Year	Deletions During the Year	Balance as at 31 March, 2015	Balance as at 1 April, 2014	Depreciation/ Amortisation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31 March, 2015	Balance as at 31 March, 2014
	₹	₹	₹	₹	₹	₹	₹	₹	₹
(a) Leasehold Land	1,502,803,957	44,921,008	-	1,547,724,965	196,361,366	46,840,226	-	1,304,523,373	1,306,442,591
(b) Furniture and Fixtures	1,360,917	999,068	-	2,359,985	324,306	3,496	-	2,032,183	1,036,611
(c) Office equipment	1,410,929	3,047,534	-	4,458,463	516,349	522,003	-	3,420,111	894,580
(d) Computer	2,221,344	1,907,331	-	4,128,675	1,667,815	652,347	-	1,808,513	553,529
(e) Plant & Machinery	-	432,348	-	432,348	-	450	-	431,898	-
Total	1,507,797,147	51,307,289	-	1,559,104,436	198,869,836	48,018,522	-	1,312,216,078	1,308,927,312
As at 31 March, 2014	1,507,028,413	768,734	-	1,507,797,147	155,724,566	43,145,270	-	1,308,927,312	1,351,303,848

B. Capital Work In Progress (Refer Note No. 9B)	Balance as at 31 March, 2015		Balance as at 31 March, 2014	
	₹		₹	
Phase-I				
- Visakhapatnam Cavern	10,361,262,884		9,041,448,913	
- Padur Cavern Storage Project @	13,535,692,846		11,997,530,683	
- Mangalore Cavern Project @	8,365,698,011		7,525,055,565	
Phase II DFR	-		-	
Total	32,262,653,741		28,564,035,161	

@ includes apportioned Head Office expenses

Notes forming part of the Financial Statements

Note 9.B Capital Work in Progress

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	
Construction Work in Progress (Including unallocated capital expenditure, material at site)		
<u>Storage Phase - I</u>		
<u>Vishakhapatnam Cavern Storage project</u>		
Underground Civil Works	4,954,828,852	4,544,125,287
Aboveground Process Facilities	4,128,029,273	3,432,355,193
Project Management Consultancy	1,090,693,432	904,081,080
Study & Survey	17,267,798	16,316,780
Pre-commissioning/Commssioning-Vizag.	18,675,431	-
Other Project Expenses	32,435,218	43,935,921
Head Office Expenses	119,332,880	100,634,652
TOTAL	10,361,262,884	9,041,448,913
<u>Padur Cavern Storage Project</u>		
Underground Civil Works	8,288,498,477	7,582,937,065
Aboveground Process Facilities	2,770,681,846	2,247,093,444
Project Management Consultancy	1,361,919,179	1,245,164,254
Study & Survey Padur	12,168,060	12,265,256
Pre-commissioning/Commssioning-Padur	11,465,093	-
Other Project Expenses	91,958,317	51,399,690
Pipeline	895,971,267	777,432,003
Head Office Expenses	103,030,607	81,238,970
TOTAL	13,535,692,846	11,997,530,682
<u>Mangalore Cavern Storage Project</u>		
Underground Civil Works	4,121,501,179	3,979,637,211
Aboveground Process Facilities	2,485,541,382	2,026,517,111
Project Management Consultancy	1,011,964,171	987,474,493
Study & Survey	13,558,986	13,558,986
Pre-commissioning/Commssioning-Mangalore	12,881,090	-
Other Project Expenses	17,960,661	12,833,869
Pipeline	638,338,346	452,941,350
Head Office Expenses	63,952,196	52,042,545
TOTAL	8,365,698,011	7,525,055,565
TOTAL CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	32,262,653,741	28,564,035,160

Notes forming part of the Financial Statements

Note 10 Long-term Loans and Advances

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	₹
Security deposits	46,557,034	20,369,274
Balances with Government authorities - CENVAT credit receivable	144,084,370	380,776,771
Advance to HCC- Vizag. Project	-	150,000,000.00
Advance against land-Padur	34,214,500	-
Total	224,855,904	551,146,045

Note 11 Cash and Cash Equivalents

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	₹
Cash in hand	2,773	1,297
Balances with banks - Autosweep Current A/c	206,918,758	243,997,563
Total	206,921,531	243,998,860

Note 12 Short-term Loans and Advances

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹	₹
Prepaid expenses - Unsecured, considered good	5,477,217	4,062,315
Other loans and advances - Unsecured considered good		
TDS Receivable *	12,824,337	13,934,682
Advances recoverable in cash or kind	11,766,554	12,199,553
Advance towards ROU Acquisition and Diesel Supply	7,253,877	76,608
Mobilisation Advance	74,418,733	128,739,622
Advance against land-Padur	-	34,214,500
Advance against Stamp Duty on Shares	4,486,753	-
Total	116,227,471	193,227,280

* TDS receivable of Rs.38,10,397 is towards excess TDS paid. The Refund has been forwarded to TDS CPC.

Note 13 Other Expenses

Particulars	For the year ended 31 March, 2015	For the year ended 31 March, 2014
	₹	₹
Legal and Professional Fee	605	22,410
Payments to auditors (Refer Note (i) below)	272,540	218,871
Office Expenses	3,409,597	2,521,470
Total	3,682,742	2,762,751

Notes forming part of the Financial Statements

Note 13 (i) : Details of payments to Auditors

Particulars	For the year ended 31 March, 2015	For the year ended 31 March, 2014
	₹	₹
Payments to the auditors comprises :-		
'As auditors - Statuary audit-	168,500	168,500
'Reimbursement of expenses -	16,400	15,500
'For Company law matters -	-	6,741
Internal Auditor's Remuneration	87,640	28,090
Total	272,540	218,871

Note 13A Details of Stamp Duty Expenses

Particulars	For the year ended 31 March, 2015	For the year ended 31 March, 2014
	₹	₹
Stamp duty on share issued	7,303,247	4,277,320
Total	7,303,247	4,277,320

Note 14 Additional information to the Financial Statements

14.1 Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)

Particulars	As at 31 March, 2015	As at 31 March, 2014
	₹ in Lakhs	₹ in Lakhs
(I) Contingent liabilities	611	611
Includes Liability towards development of Green Belt and CST Reimbursement		
(ii) Demand of Entry Tax including interest and penalty for the year 2010-11 & 2011-12 on Diesel purchased from MRPL		
F.Y. 2010-11	38	38
F.Y. 2011-12	121	121
(iii) Demand of Income Tax including interest for Assessment Year 2012-13	27	-
(iv) Demand of Department of Mines & Geology of Government of Andhra Pradesh for royalty on sale of excavated material at Visakhapatnam site as per the department rules		
F.Y. 2014-15	104.93	-
(v) Indemnity		
Mangalore Special Economic Zone Limited has been issued an Indemnity, the Indemnity so issue is covered by Insurance policy	2,500.00	-
(vi) Capital Commitments		
Estimated amount of all major running contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	439,570	32,867
(vii) In June 2011, Cabinet Committee on Economic Affairs had approved revised cost estimates of Rs.1,03,800 Lakhs for Visakhapatnam project, as against the estimated cost of Rs.67,183 Lakhs (at September 2005 prices). During the year 2013-14 revised cost estimates for Mangalore for Rs. 12,27,00 Lakhs, as against the originally estimated cost of Rs. 7,31,72 Lakhs & for Padur project Rs. 16,93,00 Lakhs, as against original estimated cost of Rs. 9,93,28 Lakhs were approved. In August 2014, the Government approved revised cost estimates of Rs. 1,17,835 Lakhs for Visakhapatnam (excluding Rs. 9,100 Lakhs as income tax liability on account of joint ownership with HPCL). The proportionate capital contribution by HPCL is on the basis of the storage capacity (HPCL share 0.30 MMT, total cavern capacity 1.33 MMT) relative to the cost of the project. The revision in the cost is on account of change in scope, additions/deletions made to take care of site conditions and technological improvements, exchange rate variations and increase in statutory levies.		

Notes forming part of the Financial Statements

14.2 Expenditure in Foreign Currency (Equivalent INR)

Particulars	For the year ended 31 March, 2015	For the year ended 31 March, 2014
	₹ in Lakhs	₹ in Lakhs
Other matters (Foreign Travel)	5.50	16.54
Other matters (Payment released in USD-22000 and Euro-67241 for DFR Study Ph-II and Euro-11,43,097 for Pumps)	37.87	929.52

14.3 Earnings in foreign exchange

Particulars	For the year ended 31 March, 2015	For the year ended 31 March, 2014
	₹ in Lakhs	₹ in Lakhs
Earnings	NIL	NIL

14.4 Estimated cost of construction

- (I) The estimated costs of construction as determined based on contracts signed for underground civil works, above ground process facilities, pipeline works etc. are expected to be incurred over period of time on the project, till the final completion and include cost of land, materials, services and other related overheads.
- (ii) As on the date of Balance Sheet i.e. 31st March 2015, the construction activities for Phase I were in progress at Visakhapatnam, Mangalore and Padur projects. Direct Costs and allocable costs incurred upto balance sheet date are shown under Construction Work In Progress. Expenses incurred during the year 2014-15, which are not directly attributable to the projects, have been charged to the Statement of Profit & Loss.
- (iii) Detailed Feasibility Report for Phase II projects for 12.5 MMT capacity at 4 places at Rajkot (2.5 MMT), Padur (2.5 MMT), Chandikhol (3.75 MMT) and Bikaner (3.75 MMT) has been completed.
- (iv) On Completion of Detailed Feasibility Report for Phase-II, the amount of Rs. 1169 lakhs received from OIDB has been transferred from CWIP. Rs 52.90 lakhs paid during the year has been debited to OIDB.

- 14.5** (I) Department of Mines & Geology of Government of Karnataka had permitted the Company to dispose off the excavated material at Padur & Mangalore Projects to suitable buyers after the payment of Seigniorage fee/Royalty to the department as per the rules .
- (ii) Quarrying license from Department of Mines & Geology is required for removal of rock debris. Accordingly, Company has obtained the quarrying license from Department of Mines & Geology, Government of Karnataka. Based on awarded job, disposal of rocks has been carried out from the 2 sites of Padur.

- 14.6** The target date for completion of Vishakhapatnam project was February, 2015. The facility was ready to receive crude in March 2015. There was a rock slide incidence at Visakhapatnam cavern A1 on 7th April 2011. Additional amount of Rs. 1250 Lakhs has been already spent towards repair/restoration and strengthening activities at the site. Insurance Claim has been lodged for the estimated amount of Rs. 1277 Lakhs and an adhoc amount of Rs. 450 Lakhs has been received from the insurance companies against the claim. Receipts from insurance company would be recognised in the accounts in the year of such receipt. The amount spent during the year for the repair and restoration work has been included in the CWIP and repair work has been completed.

- 14.7** (I) 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. Company has accounted receivable of Rs.72.51 lakhs towards proportionate lease premium for the 1 acre land taken over by VPT.
- (ii) Land required for Mangalore Project has been acquired from Mangalore Special Economic Zone Limited (MSEZL). Entire cost of land including amount of Rs.350 Lakhs for diversion of road had been paid to

MSEZL and capitalised, amortised for the balance period of lease. Pursuant to decision in 48th Board Meeting, provision of Rs. 308 Lakhs has been made under Land for one time compensation to 44 PDFs at Mangalore site. Execution of Lease deed with MSEZL is pending.

- (iii) The Company had deposited Rs.3,252.11 Lakhs with Karnataka Industrial Areas Development Board (KIADB) for acquisition of 179.2 acres of land for Padur project, which was accounted as advance during the years 2008-2010. KIADB has already handed over possession of 138.57 acres of land, which has been capitalized at a cost of Rs.2909 Lakhs at the rate of Rs.21 Lakhs per acre as indicated by KIADB including the Relief & Rehabilitation assistance paid to the project displaced families. Balance available of Rs.342 Lakhs including stamp duty of Rs.34 Lakhs continues to be treated as advance against remaining land still to be acquired through KIADB, which is considered to be sufficient for the purpose.

14.8 Based on the management decision to pay stamp duty on share certificates, stamp duty totalling to Rs.357.60 lakhs has been paid till 31st March 2015 on the Rs.3,57,600 Lakhs authorised share capital. During the year, shares have been issued for Rs 73,032.47 Lakhs.

14.9 Share capital as on 31.3.2012 includes Rs. 17,801 lakhs allotted in May 2010 and Rs. 47,930 lakhs allotted in May 2011. Share Certificate for the above allotment should be issued within 90 Days from the date of allotment. The decision to pay stamp duty was taken by the Board after 31st March 2011 and pursuant to Board approval, the stamp duty on the entire authorised Capital was paid in October 2011 and the share certificate for both the above allotments has been issued in November 2011. A voluntary petition for compounding of the delay in issue of the share certificate beyond 90 Days of allotment was filed with Company Law Board (CLB) in April 2012. The Board in 47th Board Meeting approved withdrawal of the CLB petition. Accordingly, application for withdrawing CLB petition has been filed.

14.10 The Company is exploring option to provide Warehousing services for Crude Oil in facilities being developed at different locations in India. The Company has registered with Service Tax Authorities in January 2011 and is therefore eligible for CENVAT credit. During 2013-14 Company had recalculated and accounted eligible CENVAT credit amounting to Rs.3807 Lakhs as on 31.3.2012. Service Tax Return has been filed accordingly. Subsequent to the notification No.3/2011 dated 1.3.2011, Company has discontinued claiming CENVAT credit from April 2011 for the construction activities for setting up of the projects.

14.11 During current Financial Year, Government has approved total budgetary support of Rs. 4,94,800 lakhs for filling of crude oil. With this allocation, it is expected that Visakhapatnam cavern will be strategic crude oil storage only. Accordingly, CENVAT receivable of Rs. 2,366.92 Lakhs related to Visakhapatnam facility has been reversed during the year to CWIP.

14.12 Approval for becoming Co-developer of Free Trade Warehousing Zone (FTWZ) at Mangalore was given by Ministry of Commerce in August 2010. All approvals have been received for Mangalore. In respect of Padur, application for becoming FTWZ has been accepted "in-principle" by Board of Approvals, Ministry of Commerce.

14.13 Retention money of Rs.4445.50 lakhs specified in Note No. 5: Withholding from contractors 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.

14.14 As on 31st March 2015, the Company's day to day work was handled by 14 personnel taken on deputation HPCL (4), ONGC (4), IOCL (2), GAIL (1), BPCL (1), Oil India (1) & MRPL(1) and their Leave salary and Pension contribution is reimbursed on Proportionate basis to their respective parent companies on receipt of claim thereof.

14.15 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).

14.16 (I) The Company has earned Rs 82.85 Lakhs interest from the balances available in "Sweep-in-Sweep-Out" account during 2014-15 as against Rs.97.38 lakhs during the year 2013-14.

(ii) Depreciation amounting to Rs.449.86 Lakhs (including amortization on leased land for all three projects) has also been charged to the Statement of Profit & Loss during 2014-15 as against Rs.431.45 Lakhs during the year 2013-14.

(iii) Due to change in method of charging depreciation, Rs.1.07 Lakhs excess depreciation charged till 2014 has been adjusted during the year.

- (iv) Amortisation includes Rs.30.33 Lakhs till 2014 on account of provision of one time compensation of Rs.308 Lakhs, which has been reported as prior period expense in the Statement of Profit and Loss for the year 2014-15.

14.17 Advance given to HCC of Rs 1500 lakhs grouped under long term loans & advances has been fully recovered during the year.

14.18 Pipes purchased for Padur and Manglore have been identified for each project and the applicable costs of Rs. 8,959.71 Lakhs for Padur & Rs. 6,383.38 Lakhs for Manglore have been classified under respective project.

14.19 As per Accounting Standard -10, Company has consistently followed the policy of reducing the revenue received on account of interest and sale proceeds of rock disposal from the capital work in progress. During the year the amount of interest received was Rs.387.76 lakhs and receipts from sale of rocks was Rs. 27.55 Lakhs.

The total interest and receipts from rock sale reduced from Capital Work in Progress from year 2008-09 to 2014-15 is Rs. 1763 Lakhs. Year-wise details are given below-

- (i) Financial Year 2008-09 interest received & proceeds from rock sale was Rs. 1 lakh & Rs. NIL respectively.
- (ii) Financial Year 2009-10 interest received & proceeds from rock sale was Rs. NIL & Rs. NIL respectively.
- (iii) Financial Year 2010-11 interest received & proceeds from rock sale was Rs. 4.48 lakh & Rs. NIL respectively.
- (iv) Financial Year 2011-12 interest received & proceeds from rock sale was Rs. 62.67 lakhs & Rs. NIL respectively.
- (v) Financial Year 2012-13 interest received & proceeds from rock sale was Rs. 603.62 lakhs & Rs. 42.17 lakhs respectively.
- (vi) Financial Year 2013-14 interest received & proceeds from rock sale was Rs. 591.00 lakhs & Rs. 43.02 lakhs respectively.

14.20 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.

14.21 Dues to Micro and Small Enterprises have been determined as NIL to the extent such parties have been identified in terms of 'The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006' which came into force w.e.f October 2, 2006. 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. Liability in this case is NIL / insignificant in view of suppliers' profile of the company.

14.22 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.

14.23 The Company has constituted an Audit Committee under section 177 of the Companies Act, 2013 with the following composition:

Shri A.P. Sawhney, Additional Secretary, MoP&NG	--	Chairman
Shri S.B. Agnohotri Independent Director	--	Member
Smt. Sangita Gairola, Independent Director	--	Member

14.24 Balances of the Contractors are subject to confirmation.

Notes forming part of the Financial Statements

Note 15 Disclosures under Accounting Standards

Note	Particulars			
15.1	Related party transactions			
15.1 a	Details of related parties:			
	Description of relationship	Names of related parties		
	Holding Organisation	Oil Industry Development Board (OIDB) holding 100% equity in the Company		
	Key Management Personnel (KMP)	Shri Rajan K Pillai, CEO. CEO is entrusted under the Articles of Association of the Company with the day to day management of the affairs of ISPRL. He superannuated from Hindustan Petroleum Corporation Ltd on 30.11.2013. He has been inducted as MD w.e.f 25.02.2014. Board of Directors (Ex-Officio) Shri Saurabh Chandra, Chairman (w.e.f. 07.03.2014) Shri Ajay Prakash Sawhney, Director (w.e.f. 28.03.2015) Shri Subhash Khuntia, Director Shri Rajive Kumar, Director (Till 01.12.2014) Shri R.K. Singh, Director (Till 25.09.2014) Shri Sandeep Poundrik, Director (w.e.f. 12.01.2015) Shri L.N. Gupta, Director (w.e.f. 17.06.2013) Independent Directors Shri Satish Balram Agnihotri, Director (w.e.f. 28.03.2015) Smt. Sangita Gairola, Director (w.e.f. 28.03.2015)		
15.1 b	Details of related party transactions during the year ended 31 March, 2015 and balances outstanding as at 31 March, 2015:			
	Particulars	Holding Organisation (OIDB)	KMP (CEO)	Total
		₹	₹	₹
	Finance (including loans and equity contributions in cash or in kind)	762,104,191 (4,827,313,451)		762,104,191 (4,827,313,451)
	*Management contracts including for deputation of employees		2,111,368 (3,910,857)	2,111,368 (3,910,857)
	Note: Figures in bracket relates to the previous year			
15.1.c	Board of Directors are appointed by Ministry of Petroleum & Natural Gas, Government of India. Remuneration to Board of Directors is NIL (Previous Year-NIL)			
15.1.d	Balances outstanding / transactions with related parties:			
	Particulars	Oil Industry Development Board		Hindustan Petroleum Corporation Ltd.*
		Year ended 31.03.2015	Year ended 31.03.2014	Year ended 31.03.2015 Year ended 31.03.2014
		₹	₹	₹
	(i) Transaction during the year Expenses incurred on behalf of the Company	2,104,184	1,566,744	14,189,116 22,065,601
	(ii) Balances at the year end	760,000,007	4,825,746,707	1,571,064 -
	Total	762,104,191	4,827,313,451	15,760,180 22,065,601
	* To be reimbursed to HPCL for salaries of KMP(CEO) on deputation from HPCL.			

Note 15 Disclosures under Accounting Standards (Contd.)

Note	Particulars	For the year ended 31 March, 2015	For the year ended 31 March, 2014
		₹	₹
15.2	Earnings per share		
15.2.a	Basic		
	(Loss) for the year attributable to the equity shareholders	(59,003,386)	(50,185,342)
	Number of equity shares Outstanding	3,127,324,670	2,397,000,000
	Par value per share	10	10
	Loss per share from continuing operations - Basic	(0.02)	(0.02)
15.2.b	Diluted		
	(Loss) for the year attributable to the equity shareholders	(59,003,386)	(50,185,342)
	Number of equity shares Outstanding - For Diluted	3,203,324,671	2,879,574,671
	Par value per share	10	10
	Loss per share, from continuing operations - Diluted	(0.02)	(0.02)

Cash Flow Statement for the year ended 31 March, 2015

Particulars	For the year ended 31 March, 2015		For the year ended 31 March, 2014	
	₹	₹	₹	₹
A. Cash flow from operating activities				
Net Loss before extraordinary items and tax		(59,003,386)		(50,185,342)
Add:				
Depreciation and amortisation for the year	48,018,522	48,018,522	43,145,270	43,145,270
Operating (Loss) before working capital changes		(10,984,864)		(7,040,072)
Adjustments for :				
Short term loans & advances	76,999,809		246,714,125	
Trade Payables	4,953,576		(1,034,669,704)	
Other Current Liabilities	223,562,747		(81,816,669)	
Short term provisions	(1,132)		(1,433,597)	
		305,515,000		(871,205,845)
Cash generated from operation (before extraordinary items)		294,530,136		(878,245,917)
Net cash from / (used in) operating activities (A)		294,530,136		(878,245,917)
B. Cash flow from investing activities				
Long-term loans and advances	326,290,142		-	
Advance made to third party	-		(150,000,000)	
Purchase of fixed assets	(51,307,289)		(768,734)	
Capital Work In Progress	(3,698,618,581)		(5,651,395,357)	
		(3,423,635,728)		(5,802,164,091)
Net Cash from / (used in) investing activities (B)		(3,423,635,728)		(5,802,164,091)
C. Cash flow from financing activities				
Repayment of long term borrowings	(295,471,736)		-	
Proceeds from long term borrowings	-		1,623,828,921	
Proceeds from issue of equity shares	3,387,500,000		5,210,966,507	
		3,092,028,264		6,834,795,428
Net Cash from / (used in) financing activities (c)		3,092,028,264		6,834,795,428
D. Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C)		(37,077,328)		154,385,420
Cash and cash equivalents at the beginning of the year		243,998,859		89,613,439
Cash and cash equivalents at the end of the year		206,921,531		243,998,859

In terms of our report attached.

For and on behalf of the Board of Directors

For Purushothaman Bhutani & Company

Chartered Accountants
FRN.005484N

Sd/-
(CA Binay Kumar Jha)
Partner
M.No.509220

Place : New Delhi
Date : 23.07.2015

Sd/-
(Sandeep Poundrik)
Director
(DIN.01865958)

Sd/-
(Arun Talwar)
Company Secretary

Sd/-
(Rajan K. Pillai)
CEO & MD
(DIN.06799503)

Sd/-
(S.R. Hasyagar)
Chief Finance Officer

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVE LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2015.

The preparation of financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserve Limited for the year ended 31 March 2015 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated 23 July, 2015.

I, on the behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit under section 143(6) (a) of the Act of the financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserve Limited (ISPRL) for the year ended 31 March 2015. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records. On the basis of my audit nothing significant has come to my knowledge which would give rise to any comment upon or supplement to statutory auditors' report.

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

Sd/-
(Suparna Deb)
Principal Director of Commercial Audit
& Ex-officio Member, Audit Board-II,
New Delhi.

Place: New Delhi

Date: 31.08.2015

**SECRETARIAL AUDIT REPORT
FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31.3.2015**

To,
The Members,
Indian Strategic Petroleum Reserves limited
301 World Trade Centre
3rd floor, Babar Road
New Delhi-110001.

We have conducted the secretarial audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by Indian Strategic Petroleum Reserves limited (hereinafter called the company). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliance and expressing our opinion thereon.

Based on our verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit, We hereby report that in our opinion, the company has, during the audit period covering the financial year ended on 31st March 2015, complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

We have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by Indian Strategic Petroleum Reserves Limited ("the Company") for the financial year ended on 31st March 2015 according to the provisions of:

- (i) The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made thereunder;
- (ii) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made thereunder;
- (iii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder; N.A
- (iv) Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings; N.A
- (v) The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act'):
 - (a) The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011 : N.A
 - (b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 1992 : N.A

- (c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009: N.A
- (d) The Securities and Exchange Board of India (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999: N.A
- (e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008: N.A
- (f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client : N.A
- (g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009: N.A
- (h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998: N.A
- (i) The Petroleum Act, 1934
- (j) Explosives Act, 1884.
- (k) The Oil Industry (Development) Act, 1974
- (l) The Oil fields Act, 1948
- (m) The Environmental Laws :
 - i) The Water (Prevention and Control of pollution) Act, 1974
 - ii) The Air (Prevention and Control of pollution) Act, 1981
 - iii) The Environment (Protection) Act, 1986
 - iv) Hazardous Wastes (Management and handling) Rules 1989

We have relied on the representations made by the Company and its officers for systems and mechanism formed by the Company for compliances under other applicable Acts, laws and Regulations to the Company.

We have also examined compliance with the applicable clauses of the following:

- (i) Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.
- (ii) The Listing Agreements entered into by the Company with Stock Exchange(s) : N.A

During the period under review the Company has complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above subject to the following observation :

- a) The gap between two board meetings held on 13.8.2014 and 31.12.2014 exceeded 120 days , though the total number of Board meetings held during the financial year under review were more than 4, the company has been advised to take care of this in future.

We further report that

The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of

Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

Adequate notice alongwith detailed agenda is given to all directors and a system exists for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.

As per the minutes maintained by the Company for the Board/Committee and shareholders meetings, we noticed that all decisions were approved by the respective Board/Committee and shareholders without any dissent note.

We further report that there are adequate systems and processes in the company commensurate with the size and operations of the company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

We further report that during the audit period the company has not undertaken any event/action having a major bearing on the company's affairs in pursuance of the above referred laws, rules, regulations, guidelines, standards, etc. referred to above.

FOR PG & ASSOCIATES

Sd/-
(PREET GROVER)
Company Secretary
FCS No.5862
C.P. No.:6065

Place : Noida

Date : 14.08.2015

COMPANY SECRETARIES

To,
The Members,
Indian Strategic Petroleum Reserves limited
301 World Trade Centre
3rd floor, Babar Road
New Delhi-110001.

Our report of even date is to be read alongwith this letter.

1. We have not conducted any business and/or financial audit of the Company and the figures mentioned by the company are assumed to be true.
2. We have not examined status of compliances pertaining to taxation laws, as they are outside the scope of our mandate for this audit. We have expressed no opinion on any matters pertaining to marketing, operations, technical services, tax, commercial or financial and accounting of the Company.
3. We have assumed the authenticity of all signatures, originality and completeness of all the documents provided to us, and further which were not in originals, to be in conformity with its corresponding original.
4. We have followed the audit practices and process as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the Secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in secretarial records. We believe that the processes and practices we followed provide a reasonable basis for our opinion

FOR PG & ASSOCIATES

Sd/-
(PREET GROVER)
Company Secretary
FCS No.5862
C.P. No.:6065

Place : Noida
Date : 14.08.2015

List of documents verified

1. Memorandum and Articles of Association
2. Annual Report for the financial year ending on 31 March, 2014.
3. Minutes of the meetings of the Board of Directors, Audit Committee, Nomination and Remuneration Committee, along with Attendance Register held during the financial year under report.
4. Minutes of General Body Meetings held during the financial year under the report.
5. Statutory Registers viz.
 - Register of Directors & KMP
 - Register of Directors' Shareholding
 - Register of transfers
 - Register of members
6. Agenda papers submitted to all the directors/members for the Board Meetings and Committee Meetings.
7. Declarations received from the Directors of the Company pursuant to the provisions of section 184 of the Companies Act, 2013.
8. e-forms filed by the Company, from time to time, under applicable provisions of the Companies Act, 2013 and attachments thereof during the financial year under the report.
9. Environment Clearance Certificates for establishment issued by Andhra Pradesh Pollution Control Board for facility at Vishakhapatnam and Karnataka Pollution Control Board for facilities at Udupi and Mangalore.
10. Consent to operate issued by Andhra Pradesh Pollution Control Board for facility at Vishakhapatnam.
11. Environment clearance letter from Ministry of Environment and Forests, Karnataka and Andhra Pradesh
12. Certificate of registration from Ministry of Labour.
13. Approvals issued by Petroleum and Explosives Safety Organisation, Nagpur for overall plan/ carry on blasting activities/storage.
14. NOC from Commissioner of Police for building Crude Oil Reserve at Vishakhapatnam.
15. Approval letter from Karnataka Industrial Area Development Board for construction of factory building at Udupi.
16. Approval letters from Central Electricity Authority



Visit of Hon'ble MOS(I/C) P&NG to Managlore Site



Visit of Hon'ble MOS(I/C) P&NG to Vizag Site



Investors Meet on 08 June 2015 at Scope Complex, New Delhi



Visit of Committee of Parliament on Official Language



Hindi Pakwara of ISPRIL



11th Annual General Meeting of ISPRIL



इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड

भारत सरकार द्वारा तैयार किया गया
पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

(A wholly owned subsidiary of OIDB)

Ministry of Petroleum & Natural Gas, Govt. of India

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

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