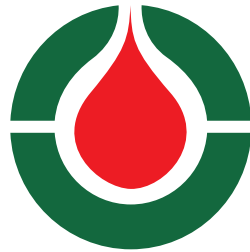


वार्षिक रिपोर्ट ANNUAL REPORT 2017 - 2018



आईएसपीआरएल
ISPRL



इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

(ओ.आई.डी.बी. की पूर्ण स्वामित्व की सहायक कम्पनी)
पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

(A wholly owned subsidiary of OI DB)

Ministry of Petroleum & Natural Gas, Govt. of India

Board of Directors



Shri K.D. Tripathi
Chairman



Shri Anant Kumar Singh
Director
(till 11.05.2017)



Shri A.P. Sawhney
Director
(till 22.06.2017)



Shri Rajiv Bansal
Director
(w.e.f. 18.08.2017)



Shri Sunjay Sudhir
Director



Shri Ashish Chatterjee
Director



Shri Rajan K. Pillai
CEO & MD
(till 01.06.2017)



Shri H.P.S. Ahuja
CEO & MD
(w.e.f. 02.06.2017)



Smt. Sangita Gairola
Independent Director
(till 27.03.2018)



Shri S.B. Agnihotri
Independent Director
(till 27.03.2018)

विषय सूची CONTENTS

1.	निदेशक मंडल Board of Directors	02 69
2.	निदेशक की रिपोर्ट Director's Report	04 71
3.	स्वतंत्र लेखा-परीक्षक की संशोधित रिपोर्ट Revised Independent Auditor's Report	24 91
4.	सचिवालयीन लेखा-परीक्षा रिपोर्ट Secretarial Audit Report	34 101
5.	वार्षिक लेखे 2017-18 Annual Accounts 2017-18	39 106
6.	कॉरपोरेट सूचना और महत्वपूर्ण लेखा नीतियां Corporate Information & Significant Accounting Policies	57 124
7.	भारत के नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की टिप्पणियां Comments of Comptroller & Auditor General of India (C&AG)	62 129

निदेशक मंडल

श्री के.डी. त्रिपाठी	अध्यक्ष	
श्री अनंत कुमार सिंह	निदेशक	(11.05.2017 तक)
श्री ए.पी. साहनी	निदेशक	(22.06.2017 तक)
श्री राजीव बंसल	निदेशक	(18.08.2017 से)
श्री संजय सुधीर	निदेशक	
श्री आशीष चटर्जी	निदेशक	
श्री राजन के. पिल्लै	मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक	(01.06.2017 तक)
श्री एच.पी.एस. आहुजा	मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक	(02.06.2017 से)
श्रीमती संगीता गैरोला	स्वतंत्र निदेशक	(27.03.2018 तक)
श्री एस.बी. अग्निहोत्री	स्वतंत्र निदेशक	(27.03.2018 तक)

मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक

श्री एच.पी.एस. आहुजा

कंपनी सचिव

श्री अरुण तलवार

सांविधिक लेखा परीक्षक

मैसर्स पुरुषोत्थमन भूटानी एण्ड कंपनी
चार्टर्ड एकाउंटेंट्स

बैंकर्स

कार्पोरेशन बैंक

एम-41, कनॉट सर्कस,
नई दिल्ली-110 001

पंजीकृत कार्यालय

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

प्रशासनिक कार्यालय

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

फोन : 91-120-2594661, फैक्स : 91-120-2594643

वेबसाइट : www.isprlindia.com

ई-मेल : isprl@isprlindia.com

विशाखापट्टनम् परियोजना कार्यालय

लोवागार्डन, एच.एस.एल. फ़ैब्रिकेशन यार्ड के पीछे,

गाँधीग्राम पोस्ट, विशाखापट्टनम्-530 005

फोन : 0891-2574056

मंगलौर परियोजना कार्यालय

चन्द्राहास नगर, कलावर पोस्ट, वाया बाजपे

मंगलूरु-574142, फोन : 0824-6066100

पादुर परियोजना कार्यालय

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

फोन : 0820-2576683

निदेशकों की रिपोर्ट

सेवा में,
शेयरधारकगण,
इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

आपकी कंपनी का निदेशक मंडल 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु कंपनी के कार्यकरण के संबंध में 14वीं वार्षिक रिपोर्ट और उसके साथ लेखे का लेखा-परीक्षित विवरण तथा तत्संबंधी लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट को सहर्ष प्रस्तुत करता है।

वित्तीय परिणाम

31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु आपकी कंपनी के वित्तीय परिणामों की मुख्य विशेषताएं निम्नानुसार हैं:

क्र.सं	विवरण	आंकड़े लाखों में	
		31 मार्च 2018 के अनुसार	31 मार्च 2017 के अनुसार
(क)	1 अप्रैल, 2017 के अनुसार प्रगतिधीन कार्य का प्रारंभिक शेष	1,52,106.27	242,369.42
(ख)	वर्ष के दौरान प्रचालन पूर्व व्यय	5,266.85	(-)90,263.15
(ग)	अचल परिसंपत्तियों (पीपीई) में निवल वृद्धि	65.32	1,05,467.55
(घ)	निवल गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां	13,597.40	17,070.66
(ङ)	निवल वर्तमान परिसंपत्तियां	724.76	(-)5,689.56
(च)	संचित हानि/लाभ	(-)16,595.39	(-)10,587.47
कुल (क+ख+ग+घ+ङ+च)		1,55,165.21	2,58,367.44
निवल गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां {(i)-(ii)}		13,597.40	17,070.66
(i) गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां (दीर्घावधि ऋण और अग्रिम)		13,617.12	17,084.20
(ii) गैर-वर्तमान देयताएं		19.68	13.54
निवल वर्तमान परिसंपत्तियां {(i)-(ii)}		724.76	(-)5,689.56
(i) वर्तमान परिसंपत्तियां		4,996.60	5,525.75
(ii) वर्तमान देयताएं		4,271.84	11,215.31

कार्य-निष्पादन समीक्षा

आपकी कंपनी को 5.33 एमएमटी कच्चे तेल के भण्डारणों को स्थापित करने का कार्य सौंपा गया है (अनुपातिक लागत साझेदारी आधार पर 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।

इस प्रकार परियोजनाओं की कुल संशोधित लागत ₹4098.35 करोड़ 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 आवंटित किए हैं। इन निधियों में से, विशाखापट्टनम में 1.03 एमएमटी का एक कंपार्टमेंट और मंगलौर कैवर्न में 0.75 एमएमटी का एक कंपार्टमेंट भरा गया है।

आपकी कंपनी ने अपने उद्देश्यों की पूर्ति के लिए विभिन्न पहलें किए हैं। परियोजनाओं की स्थिति निम्नानुसार है :

1. विशाखापट्टनम (भण्डारण क्षमता : 1.33 एमएमटी)

विशाखापट्टनम कैवर्न 2015 में शुरू किया गया था। इस सुविधा में दो कंपार्टमेंट कैवर्न ए (1.03 एमएमटी) और कैवर्न बी (0.3 एमएमटी) हैं। कैवर्न ए सामरिक कच्चे तेल के लिए है और भारत सरकार द्वारा उपलब्ध कराई गई धनराशि से भरा गया है। एचपीसीएल ने आनुपातिक लागत साझा करने के आधार पर कैवर्न बी लिया है। विशाखापट्टनम में एचपीसीएल द्वारा अपने रिफाइनरी परिचालन के लिए इसका नियमित रूप से उपयोग किया जा रहा है। एचपीसीएल के साथ 27 अप्रैल, 2017 को एक संयुक्त स्वामित्व समझौते पर हस्ताक्षर किए गए।



विशाखापट्टनम में भूमि के ऊपर बनाई गई सुविधाओं का दृश्य

2. मंगलौर (भण्डारण क्षमता : 1.5 एमएमटी)

मंगलौर कैवर्न सुविधा मंगलौर एसईजेड क्षेत्र में आती है। परियोजना हेतु एमएसईजेडएल से 104.73 एकड़ भूमि प्राप्त की गई थी। भूमिगत सिविल कार्यों को मैसर्स एस.के. इंजीनियरिंग एण्ड कंस्ट्रक्शन और करम चन्द थापर

के संयुक्त उद्यम (एसकेईसी-केसीटी जेवी) द्वारा निष्पादित किया गया था और प्रक्रिया सुविधाओं को मैसर्स पुंज लॉयड द्वारा पूरा किया गया। सुविधा में 0.75 एमएमटी के प्रत्येक 2 कंपार्टमेंट हैं।

- मंगलौर कैवर्न बी अक्टूबर 2016 के महीने में शुरू किया गया था। कच्चे तेल का कुल मूल्य लगभग ₹ 1726 करोड़ है। मंगलौर के कैवर्न ए को भरने के लिए 10 फरवरी, 2018 को भारत के माननीय प्रधान मंत्री की यात्रा के दौरान अबू धाबी में एडीएनओसी के साथ पुनर्स्थापित तेल भंडारण और प्रबंधन समझौते पर हस्ताक्षर किए गए थे। मंगलौर के लिए कच्चे तेल का पहला वीएलसीसी शिपमेंट 12 मई, 2018 को माननीय पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री द्वारा अबू धाबी से ध्वजांकित किया गया था और 19 मई, 2018 को मंगलौर में प्राप्त हुआ था।



मंगलौर में भूमि के ऊपर बनाई गई सुविधाओं का दृश्य

3. पादुर (भंडारण क्षमता : 2.5 एमएमटी)

पादुर परियोजना के लिए कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (केआईएडीबी) के माध्यम से उडुपी जिले के पादुर गांव में 179.21 एकड़ भूमि अधिग्रहित की गई थी। यह आईएसपीआरएल द्वारा निष्पादित सबसे बड़ी परियोजना है।

पादुर में कमिशनिंग पूर्व जांच पूर्ण हो गई है। कमिशनिंग गतिविधियां प्रगति पर हैं। कमीशन के लिए मंगलौर कैवर्न बी से पादुर तक कच्चे तेल को स्थानांतरित करने के लिए सरकार से अनुमोदन 16.08.2018 को प्राप्त हुआ। मंगलौर से पादुर तक 42" इंच कच्चे तेल पाइपलाइन के लिए ओआईएसडी मंजूरी 21.08.2018 को प्राप्त हुई।



पादुर की कैवर्न

4. सामरिक भण्डार कार्यक्रम का चरण—II

दिसम्बर, 2008 में मंत्रिमंडल द्वारा अनुमोदित एकीकृत ऊर्जा नीति (आईईपी) सिफारिश करती है कि सामरिक सह सुरक्षित भंडार के प्रयोजनों हेतु 90 दिन 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 निर्देश के आधार पर, आईएसपीआरएल को 4 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, ओडिशा में चंडीखोल, गुजरात में राजकोट और कर्नाटक में पादुर हैं। 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) चंडीखोल 3.75 एमएमटी,
- (iii) राजकोट 2.5 एमएमटी और
- (iv) बीकानेर 3.75 एमएमटी।

तत्पश्चात् 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 आईएसपीआरएल को परामर्श दिया था। निवेशक बैठक 8-9 जून, 2015 को हुई थी जिसमें विभिन्न तेल तथा आधारभूत ढांचा कंपनियों ने प्रतिभागिता की थी।

केंद्रीय मंत्रिमंडल ने "दो एसपीआर के लिए समर्पित एसपीएम सहित ओडिशा में चंडीखोल (4 एमएमटी) और पादुर (2.5 एमएमटी) कर्नाटक के दो स्थलों में 6.5 एमएमटी सामरिक पेट्रोलियम रिजर्व की स्थापना के लिए सैद्धांतिक रूप से अनुमोदन दिया है। 'इन प्रिंसिपल' मंजूरी भारत सरकार के बजटीय समर्थन को कम करने के लिए पीपीपी मॉडल के तहत परियोजना को अपनाना है।

लाभांश

आपके निदेशक मंडल ने 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु किसी लाभांश की सिफारिश नहीं की है।

आरक्षित को अंतरण

वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान किए गए घाटे को 31.03.2018 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए कंपनी के रिजर्व्स में स्थानांतरित कर दिया गया है।

सार्वजनिक जमा

आपकी कंपनी ने 31 मार्च, 2018 के अनुसार जनता से कोई सावधि जमा आमंत्रित स्वीकृत अथवा नवीनिकृत नहीं किया है और तदनुसार उसके संबंध में कोई मूलधन या ब्याज बकाया नहीं है।

लेखा-परीक्षा समिति

बोर्ड ने लेखा परीक्षा समिति गठित की है जिसमें तीन निदेशकों नामतः श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक, अध्यक्ष, लेखा परीक्षा समिति, श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), एमओपीएडंएनजी/निदेशक, आईएसपीआरएल, सदस्य-लेखा परीक्षा समिति और श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक, सदस्य-लेखा परीक्षा समिति शामिल हैं। दोनों स्वतंत्र निदेशकों का कार्यकाल 27 मार्च, 2018 को पूरा हुआ और बोर्ड ने 4 मई, 2018 को लेखा परीक्षा समिति का पुनर्गठन किया जिसमें श्री राजीव बंसल, अतिरिक्त सचिव और वित्तीय सलाहकार, एमओपीएडंएनजी/निदेशक, आईएसपीआरएल अध्यक्ष-लेखा परीक्षा समिति और श्री एच. पी. एस आहुजा, मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक, आईएसपीआरएल सदस्य-लेखा परीक्षा समिति के रूप में शामिल थे।

वित्तीय वर्ष के दौरान हुई बैठकों की संख्या तथा तिथि और प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या को दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध-1** के रूप में संलग्न है।

नामांकन और पारिश्रमिक समिति

बोर्ड ने नामांकन और पारिश्रमिक समिति (एनआरसी) का गठन किया है जिसमें तीन निदेशकों नामतः श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक, अध्यक्ष-एनआरसी, श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), एमओपीएडंएनजी/निदेशक, आईएसपीआरएल, सदस्य-एनआरसी और श्री एसबी अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक, सदस्य-एनआरसी शामिल हैं। दोनों स्वतंत्र निदेशकों का कार्यकाल 27 मार्च, 2018 को पूरा हुआ और बोर्ड ने 4 मई, 2018 को एनआरसी का पुनर्गठन किया जिसमें श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी) एमओपीएडंएनजी/निदेशक, आईएसपीआरएल अध्यक्ष-एनआरसी और श्री एच.पी.एस. आहुजा, मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक, आईएसपीआरएल सदस्य-एनआरसी के रूप में शामिल थे।

वित्तीय वर्ष के दौरान हुई बैठकों की संख्या तथा तिथि और प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या को दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध-1** के रूप में संलग्न है।

कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व समिति

बोर्ड ने कारपोरेट सोशल रिस्पॉन्सिबिलिटी (सीएसआर) कमेटी गठित की है जिसमें तीन निदेशकों अर्थात् श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक, अध्यक्ष-सीएसआर समिति, श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), एमओपीएडंएनजी / निदेशक, आईएसपीआरएल, सदस्य-सीएसआर समिति और श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक, सदस्य-सीएसआर समिति शामिल हैं। दोनों स्वतंत्र निदेशकों का कार्यकाल 27 मार्च, 2018 को पूरा हुआ और बोर्ड ने 4 मई, 2018 को सीएसआर समिति का पुनर्गठन किया जिसमें श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), एमओपीएडंएनजी / निदेशक, आईएसपीआरएल अध्यक्ष-सीएसआर समिति और श्री एच.पी.एस. आहुजा, मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक, आईएसपीआरएल सदस्य-सीएसआर समिति के रूप में शामिल थे।

वित्तीय वर्ष के दौरान हुई बैठकों की संख्या तथा तिथि और प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या को दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध-I** के रूप में संलग्न है।

कंपनी ने सीएसआर गतिविधियों पर कोई व्यय नहीं किया है क्योंकि कंपनी ने पिछले तीन वित्तीय वर्षों के दौरान कोई लाभ नहीं कमाया है।

वार्षिक रिटर्न का निष्कर्ष

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 फार्म सं. एमजीटी-9 में **अनुबंध-क** के रूप में संलग्न है।

बोर्ड की बैठकें

वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान कंपनी के निदेशक मंडल की 5 बैठकें हुई जिसका ब्यौरे निम्नानुसार हैं :

- (i) 02 मई, 2017
- (ii) 14 जून, 2017
- (iii) 06 सितम्बर, 2017
- (iv) 09 नवम्बर, 2017
- (v) 22 फरवरी, 2018

वित्तीय वर्ष के दौरान हुई बैठकों की संख्या तथा तिथि और प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या को दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध-I** के रूप में संलग्न है।

व्यापार के स्वरूप में परिवर्तन

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान व्यापार के स्वरूप में कोई परिवर्तन नहीं हुए हैं।

कर्मचारियों के ब्यौरे

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।

स्वतंत्र निदेशकों द्वारा घोषणा

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

जोखिम प्रबंधन

प्रभावी जोखिम प्रबंधन कंपनी की सतत सफलता हेतु महत्वपूर्ण है। कंपनी के पास कंपनी प्रचालनों से संबद्ध जोखिमों की पहचान और जोखिमों को न्यूनतम करने के लिए उचित सुधारात्मक कदम उठाने के लिए एक जोखिम प्रबंधन नीति है। कंपनी से संबद्ध प्रमुख जोखिम खनिज तेल प्राप्ति तथा भंडारण और वितरण से संबंधित है। इन जोखिमों को मानक प्रचालन प्रक्रियाओं को अपना कर तथा पर्याप्त बीमा कवर लेकर न्यून किया जाता है।

प्रमुख प्रबंधक कार्मिक

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान पूर्णकालिक प्रमुख प्रबंधन कार्मिक निम्नलिखित थे :

- क) मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक – श्री राजन के. पिल्लै (1 जून, 2017 तक)
- क) मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक – श्री एच.पी.एस. आहुजा (2 जून, 2017 से)
- ख) मुख्य वित्त अधिकारी – श्री एस.आर. हास्यागर (23 मई, 2017 तक)
- ख) मुख्य वित्त अधिकारी – श्री गौतम सेन (24 मई, 2017 से)
- ग) कंपनी सचिव – श्री अरुण तलवार

पारिश्रमिक

आईएसपीआरएल बोर्ड में मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक और स्वतंत्र निदेशकों को छोड़कर सभी निदेशक पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा मनोनीत अधिकारी हैं। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा नामित पदाधिकारी निदेशक को कोई पारिश्रमिक नहीं दिया गया था। स्वतंत्र निदेशकों को मीटिंग में भाग लेने के लिए बोर्ड द्वारा अनुमोदित शुल्क के अनुसार भुगतान किया गया था। मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक और कंपनी के अन्य अधिकारी तेल क्षेत्र के पीएसयू से प्रतिनियुक्ति पर आते हैं।

भौतिक परिवर्तन तथा प्रतिबद्धताएं

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 हो।

लागत लेखा-परीक्षा

अधिनियम की धारा 148 के संदर्भ में, कंपनी को लागत लेखाकार द्वारा आयोजित अपनी लागत के लेखा-परीक्षा की आवश्यकता नहीं है।

कंपनी की चालू स्थिति और भविष्य में कंपनी के प्रचालनों को प्रभावित करने वाले नियामकों या न्यायालयों या अधिकरणों द्वारा पारित महत्वपूर्ण तथा भौतिक आदेशों के ब्यौरे

कंपनी की चालू 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।

सहायक कंपनी/संयुक्त उद्यम/सहभागी कंपनी

कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के अंतर्गत कंपनी की कोई सहायक कंपनी/संयुक्त उद्यम/सहभागी कंपनी नहीं है।

लेखा-परीक्षक

सांविधिक लेखा-परीक्षा :

भारत के नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक (सी एंड ए जी) ने मैसर्स पुरुषोत्तमन भूटानी एण्ड कंपनी, सनदी लेखाकार, नई दिल्ली को कंपनी के सांविधिक लेखा-परीक्षकों के रूप में नियुक्त किया है जिन्होंने 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु कंपनी के लेखे पर अपनी रिपोर्ट प्रस्तुत की है **(अनुबंध-ख)**। शेयरधारकों को लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट में कोई अर्हता शामिल नहीं है।

कंपनी एक्ट 2013 की धारा 143 (6) (ए) के तहत 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के वित्तीय विवरणों के तहत आयोजित पूरक लेखा-परीक्षा के आधार पर सी एंड ए जी ने कंपनी एक्ट, 2013 की धारा 143(6) (बी) के तहत दो अवलोकन किया है। सी एंड ए जी का अवलोकन प्रबंधन के उत्तर के साथ **अनुबंध-घ** पर संलग्न है।

सचिवालयीन लेखा-परीक्षा :

वर्ष के दौरान कंपनी के बोर्ड ने मैसर्स एस.एन. अग्रवाल एंड कंपनी, कंपनी सचिव (सीपी संख्या - 3581), पूर्णकालिक प्रैक्टिस में होने वाले कंपनी सचिव को कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियमों के प्रावधानों के अंतर्गत वित्त वर्ष 2017-18 हेतु सचिवालयीन लेखा-परीक्षा करने के लिए नियुक्त किया था। सचिवालयीन लेखा-परीक्षकों द्वारा दी गई रिपोर्ट इस रिपोर्ट के साथ **(अनुबंध-ग)** के रूप में संलग्न है। शेयरधारकों को लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट में कोई महत्वपूर्ण अर्हता शामिल नहीं है।

ऊर्जा संरक्षण, प्रौद्योगिकी समावेश, अनुसंधान और विकास तथा निर्यात और विदेशी मुद्रा अर्जन तथा व्यय

कंपनी ने विशाखापट्टनम तथा मंगलौर केवर्नो को चालू किया है और पादुर में केवर्न अभी कमीशन के अधीन है। कंपनी के पास ऊर्जा संरक्षण और प्रौद्योगिकी समावेश 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 7.99 लाख रुपये की विदेशी मुद्रा का उपयोग किया है।

वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की स्वीकार्यता के संबंध में विवरण

समीक्षाधीन अवधि के दौरान कंपनी वित्तीय विवरणों के संदर्भ में पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण रखती है।

कार्यस्थल पर यौन उत्पीड़न की रोकथाम

कंपनी ने कार्यस्थल पर महिलाओं के यौन उत्पीड़न के निषेध तथा निवारण और उससे संबंधित या प्रासंगिक सभी मामलों और 'कार्यस्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध तथा समाधान) अधिनियम, 2013 में समाविष्ट सभी पहलुओं को कवर करने वाली एक नीति बनाई है। कंपनी ने अधिनियम के तहत आंतरिक

शिकायत समिति के संविधान से संबंधित प्रावधानों का पालन किया है। समीक्षाधीन वर्ष के दौरान, कंपनी को अधिनियम के तहत कोई शिकायत नहीं मिली।

बोर्ड मूल्यांकन

व्यक्तिगत निदेशकों, बोर्ड और उसकी समितियों के प्रदर्शन का मूल्यांकन बोर्ड द्वारा अनुमोदित बोर्ड प्रदर्शन मूल्यांकन नीति के अनुसार किया गया था।

लेखा परीक्षकों द्वारा धोखाधड़ी की रिपोर्टिंग

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान, कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 (12) के तहत लेखा परीक्षकों द्वारा धोखाधड़ी की कोई घटना की रिपोर्टिंग नहीं की गई है।

धारा 186 के अंतर्गत ऋण, गारंटी या निवेश का ब्यौरा

वर्ष 2017-18 के दौरान आईएसपीआरएल द्वारा कोई ऋण नहीं दिया गया है और न कोई निवेश किया। आईएसपीआरएल ने संबंधित प्रवेश कर मामले के संबंध में उपायुक्त, वाणिज्य कर विभाग, मंगलौर को 31 मार्च, 2018 को ₹ 1.68 करोड़ की तीन बैंक गारंटियां दी है।

संबंधित पक्ष कारोबार

सभी संबंधित पक्ष कारोबार ओआईडीबी द्वारा इक्विटी पूंजी भागीदारी और मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक आईएसपीआरएल, मु.वि.अ. आईएसपीआरएल और कंपनी सचिव, आईएसपीआरएल को प्रबंधकीय पारिश्रमिक के भुगतान तक ही सीमित थे। संबंधित पक्षों के साथ ये संव्यवहार व्यापार के समान्य संचालन के दौरान किए गए अतिरिक्त संसाधनों के विस्तार पर हैं एवं सामग्री के आधार पर नहीं है।

सचिवालयी मानकों का अनुपालन

इन्स्टीट्यूट ऑफ कम्पनी सेक्रेटरीज ऑफ इंडिया द्वारा निर्धारित सचिवालयी मानकों का कम्पनी द्वारा पूर्णतया पालन किया जाता है।

कम्पनी की वार्षिक रिपोर्ट की एक प्रति कम्पनी की वेबसाइट www.isprilindia.com पर रखी जायेगी।

निदेशकों के उत्तरदायित्व का विवरण

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 134(5) के अंतर्गत निदेशक मंडल अपने सर्वोत्तम ज्ञान और योग्यता के साथ पुष्टि करते हैं:

- (1) वार्षिक लेखों की तैयारी में, सामग्री विचलन से संबंधित उचित स्पष्टीकरण के साथ लागू लेखा मानकों का पालन किया गया है;
- (2) उन्होंने ऐसी लेखांकन नीतियों का चयन किया है और उन्हें लगातार लागू किया है और निर्णय एवं अनुमान बनाए हैं जो उचित और समझदार हैं ताकि 31 मार्च, 2018 को कंपनी के मामलों की स्थिति तथा उस वर्ष के लाभ और हानि के बारे में सही और निष्पक्ष दृष्टिकोण दिया जा सके;
- (3) उन्होंने कंपनी की संपत्तियों की सुरक्षा और धोखाधड़ी एवं अन्य अनियमितताओं को रोकने और पहचानने के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के अनुसार पर्याप्त लेखांकन रिकॉर्ड के रखरखाव के लिए उचित और पर्याप्त देखभाल की है;
- (4) उन्होंने वार्षिक लेखे "अनवरत संबंध" के आधार पर तैयार किया है।
- (5) उन्होंने सभी लागू कानूनों के प्रावधानों के अनुपालन को सुनिश्चित करने के लिए उचित सिस्टम तैयार किए थे और इस तरह के सिस्टम पर्याप्त थे एवं प्रभावी ढंग से परिचालन कर रहे थे।

निदेशक मंडल

आपकी कंपनी के निदेशक मंडल में 31 मार्च, 2018 के अनुसार 4 अंशकालिक गैर-कार्यपालक निदेशक और एक पूर्णकालिक सीईओ एवं एमडी है, जिसके ब्यौरे नीचे दिए गए हैं :

- (1) श्री के.डी. त्रिपाठी, सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय (एमओपीएडंएनजी) — अध्यक्ष (डीआईएन 07239755)
- (2) श्री राजीव बंसल, अपर सचिव एवं वित्तीय सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय — निदेशक (डीआईएन 00245460)
- (3) श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय — निदेशक (डीआईएन 07396936)
- (4) श्री आशीष चटर्जी, संयुक्त सचिव (जीपी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय — निदेशक (डीआईएन 07688473)

(5) श्री एच.पी.एस आहुजा, मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक (डीआईएन 07793886)

01 अप्रैल, 2017 के से निदेशक मंडल में निम्नलिखित परिवर्तन हुए :

- (1) श्री अनंत कुमार सिंह, अपर सचिव एवं वित्तीय सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय — निदेशक (डीआईएन 07302904) (11.05.2017 से समाप्त)
- (2) श्री ए.पी.साहनी, अपर सचिव पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय — निदेशक (डीआईएन 03359323) (22.06.2017 से समाप्त)
- (3) श्री राजन के. पिल्लै, मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक (डीआईएन 06799503) (01.06.2017 से समाप्त)
- (4) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक (डीआईएन 07172316) (27.03.2018 से समाप्त)
- (5) श्री एस. बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक (डीआईएन 03390553) (27.03.2018 से समाप्त)
- (6) श्री एच.पी.एस. आहुजा, मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक (डीआईएन 07793886) (02.06.2017 से नियुक्ति)
- (7) श्री राजीव बंसल, अपर सचिव एवं वित्तीय सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय — निदेशक (डीआईएन 00245460) (18.08.2017 से नियुक्ति)

अभिस्वीकृति

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

कृते एवं निदेशक मंडल की ओर से

हस्ता. / —

(किरण वासुदेव)

निदेशक

(डीआईएन 06419718)

हस्ता. / —

एच.पी.एस. आहुजा)

मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक

(डीआईएन 07793886)

दिनांक : 15.11.2018

स्थान : नई दिल्ली

अनुबंध - क

फार्म सं. एमजीटी-9
वार्षिक विवरणी का निष्कर्ष

31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 92(3) और कंपनी (प्रबंधन और प्रशासन) नियमावली, 2014 के नियम 12(1) के अनुपालन में

I. पंजीकरण और अन्य ब्यौरे :

- (i) सीआईएन : U63023DL2004GOI126973
- (ii) पंजीकरण तिथि 16 जून, 2004
- (iii) कंपनी का नाम - इंडियन स्ट्रैटेजिक 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, टेलीफोन : 0120-2594661 फैक्स : 0120-2594643
- (vi) क्या सूचीबद्ध कंपनी है - नहीं
- (vii) रजिस्ट्रार और अंतरण एजेंट का नाम, पता तथा संपर्क ब्यौरा, यदि कोई हो - लागू नहीं

II. कंपनी के क्रियाकलाप

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

क्रम सं.	मुख्य उत्पादों/सेवाओं का नाम तथा विवरण	उत्पाद/सेवा का एनआईसी कोड	कंपनी के कुल टर्नओवर का %
1.	खनिज तेल कैवर्न सुविधाओं का निर्माण, प्रचालन और अनुरक्षण	43900 52109	--
2.	--	--	--

III. धारक कंपनी के ब्यौरे

क्रम सं.	कंपनी का नाम और पता	पैन नम्बर	धारक कंपनी/अनुषंगी कंपनी/एसोसिएट कंपनी	धारित शेयरों का %	लागू खंड
1.	तेल उद्योग विकास बोर्ड	AAAJOO 032A	धारक	100	2(46)

IV. शेयर धारित पैटर्न (कुल इक्विटी के प्रतिशत के तौर पर इक्विटी शेयर पूंजी ब्यौरा)

(i) श्रेणी-वार शेयरधारिता

शेयरधारकों की श्रेणी	वर्ष के प्रारंभ में धारित शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)				वर्ष के अंत में धारित शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)				वर्ष के दौरान % परिवर्तन
	डीमैट	भौतिक	कुल	कुल शेयरों का %	डीमैट	भौतिक	कुल	कुल शेयरों का %	
क. प्रमोटर									
(1) भारतीय									
(क) व्यक्तिगत / एचयूएफ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ख) केन्द्र सरकार	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ग) राज्य सरकार (रें)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(घ) कारपोरेट निकाय	शून्य	357.44	357.44	100	शून्य	368.11	368.11	100	2.99
(ङ) बैंक / वित्तीय संस्थान	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(च) अन्य कोई	-	-	-	-	-	-	-	-	-
उप जोड़ (क) (1) :-	शून्य	357.44	357.44	100	शून्य	368.11	368.11	100	2.99
(2) विदेशी									
(क) एनआरआई-व्यक्तिगत	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
(ख) अन्य - व्यक्तिगत	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ग) कारपोरेट निकाय	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(घ) बैंक / वित्तीय संस्थान	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ङ) अन्य कोई	-	-	-	-	-	-	-	-	-
उप जोड़ (क) (2) :-	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
प्रमोटर की कुल शेयरधारिता (क)=(क)(1)+(क)(2)	शून्य	357.44	357.44	100	शून्य	368.11	368.11	100	2.99
ख. सार्वजनिक शेयरधारिता	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
1. संस्थान									
(क) म्यूचुअल फंड	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ख) बैंक / वित्तीय संस्थान	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ग) केन्द्र सरकार	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(घ) राज्य सरकार (रें)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ङ) उद्यम पूंजी निधि	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(च) बीमा कंपनियां	-	-	-	-	-	-	-	-	-

शेयरधारकों की श्रेणी	वर्ष के प्रारंभ में धारित शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)				वर्ष के अंत में धारित शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)				वर्ष के दौरान प्रतिशत परिवर्तन
	डीमैट	भौतिक	कुल	कुल शेयरों का %	डीमैट	भौतिक	कुल	कुल शेयरों का %	
2)									
(छ) एफआईआई	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ज) विदेशी उद्यम पूंजी निधि	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(झ) अन्य (निर्दिष्ट करें)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
उप जोड़ (ख) (1) :-	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
2. गैर-संस्थान									
(क) कारपोरेट निकाय									
(i) भारतीय	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ii) विदेशी	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ख) व्यक्तिगत									
(i) ₹1 लाख तक की नामितिक शेयर पूंजी धारित करने वाले व्यक्तिगत शेयरधारक	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ii) ₹1 लाख से अधिक की नामितिक शेयर पूंजी धारित करने वाले व्यक्तिगत शेयरधारक	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(ग) अन्य (निर्दिष्ट करें)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
उप जोड़ (ख) (2) :-	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
कुल सार्वजनिक शेयरधारिता (ख) = (ख)(1) + (ख)(2)	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
(ग) जीडीआर और एडीआर हेतु संरक्षक द्वारा धारित शेयर	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
सकल जोड़ (क+ख+ग)	शून्य	357.44	357.44	100	शून्य	368.11	368.11	100	2.99

(ii) प्रवर्तकों की शेरधारिता

क्र.सं	शेरधारकों के नाम*	वर्ष के प्रारंभ में शेरधारिता			वर्ष के अंत में शेरधारिता			
		शेरों की संख्या (करोड़ में)	कंपनी के कुल शेरों का %	कुल शेरों में रेहन/भाराक्रांत रखे गए शेरों का %	शेरों की संख्या (करोड़ में)	कंपनी के कुल शेरों का %	कुल शेरों में रेहन/भाराक्रांत रखे गए शेरों का %	वर्ष के दौरान शेरधारिता के % परिवर्तन
1	तेल उद्योग विकास बोर्ड							
	कुल	357.44	100	शून्य	368.11	100	शून्य	2.99

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

- (1) श्री गणेश चन्द्र डोभाल
- (2) श्री राजेश कुमार सैनी
- (3) श्री गिरीश चन्द्र
- (4) श्रीमती ज्योति शर्मा
- (5) श्री एम.एस. चौहान
- (6) श्री राजेश मिश्रा

(iii) प्रवर्तकों की शेरधारिता में परिवर्तन

क्र.सं		वर्ष के प्रारंभ में शेरधारिता		वर्ष के दौरान संचित शेरधारिता	
		शेरों की संख्या (संख्या करोड़ में)	कंपनी के कुल शेरों का %	शेरों की संख्या (संख्या करोड़ में)	कंपनी के कुल शेरों का %
	वर्ष के प्रारंभ में	357.44	100	357.44	100
	शेरों का आवंटन	<u>शेरों का आवंटन</u> i) 14/06/2017 2 करोड़ ii) 06/09/2017 4.689 करोड़ iii) 09/11/2017 1.130 करोड़ iv) 22/02/2017 2.850 करोड़			
	वर्ष के अंत में	368.11	100	368.11	100

(iv) दस शीर्ष शेयरधारकों का शेयरधारिता पैटर्न (निदेशकों, प्रवर्तकों और जीडीआर तथा एडीआर के धारकों के अतिरिक्त) :

क्र.सं		वर्ष के प्रारंभ में शेयरधारिता		वर्ष के दौरान संचित शेयरधारिता	
	10 शीर्ष शेयरधारकों में से प्रत्येक के लिए	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का %	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का %
	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 (अथवा पृथकीकरण की तिथि को, यदि वर्ष के दौरान पृथक हुए हैं तो)	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य

(v) निदेशकों और प्रमुख प्रबंधन कार्मिकों की शेयरधारिता :

क्र.सं		वर्ष के प्रारंभ में शेयरधारिता		वर्ष के दौरान संचित शेयरधारिता	
	प्रत्येक निदेशक और केएमपी हेतु	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का %	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का %
	वर्ष के प्रारंभ में	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	वर्ष के दौरान शेयरधारिता में तिथिवार वृद्धि/कमी वृद्धि/कमी का कारण निर्दिष्ट करते हुए (जैसे की आवंटन/अंतरण/बोनस/स्वेट इक्विटी इत्यादि)	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	वर्ष के अंत में	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य

V. ऋणग्रस्तता

बकाया / प्रोदभूत ब्याज किंतु भुगतान हेतु देय नहीं सहित कंपनी की ऋणग्रस्तता

	जमा के अतिरिक्त प्रतिभूत ऋण	अप्रतिभूत ऋण (लाख रुपये में)	जमा	कुल ऋणग्रस्तता
वित्तीय वर्ष के प्रारंभ में ऋणग्रस्तता				
(i) मूल धन	शून्य	746.71	शून्य	746.71
(ii) देय किंतु अदा न किया गया ब्याज				
(iii) प्रोदभूत किंतु देय नहीं ब्याज				
कुल (i+ii+iii)	शून्य	746.71	शून्य	746.71
वित्तीय वर्ष के दौरान ऋणग्रस्तता में परिवर्तन				
• वृद्धि	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
• कमी		746.71		746.71
निवल परिवर्तन	शून्य	746.71	शून्य	746.71
वित्तीय वर्ष के अंत में ऋणग्रस्तता				
(i) मूल धन	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
(ii) देय किंतु अदा न किया गया ब्याज				
(iii) प्रोदभूत किंतु देय नहीं ब्याज				
कुल (i+ii+iii)	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य

VI. निदेशकों और प्रमुख प्रबंधन कार्मिकों का पारिश्रमिक

क. प्रबंध निदेशक का पारिश्रमिक

(रुपये लाख में)

क्र.सं	पारिश्रमिक के ब्यौरे	एमडी / डब्ल्यूटीडी का नाम	एमडी / डब्ल्यूटीडी का नाम	कुल राशि
		श्री राजन के. पिल्लै, मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक (01.04.2017 से 01.06.2017)	श्री एच.पी.एस आहुजा, मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक (02.06.2017 से 31.03.2018)	
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	₹ 4.84 (क+ख+ग)	₹ 56.87 (क+ख+ग)	₹ 61.71 (क+ख+ग)
2.	स्टॉक विकल्प	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं
3.	स्वेट इक्विटी	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं
4.	कमीशन — लाभ के % के रूप में — अन्य, निर्दिष्ट करें...	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं
5.	अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं
	कुल (क)	₹ 4.84	₹ 56.87	₹ 61.71
	अधिनियम के अनुसार अधिकतम सीमा	₹ 156.54 लाख		

*अधिकारी की मूल कंपनी से प्राप्त वास्तविक डेबिट नोट्स के आधार पर

ख. अन्य निदेशकों को पारिश्रमिक

क्र.सं	पारिश्रमिक के ब्यौरे	निदेशक का नाम		कुल राशि (₹ लाख में)
	1. 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 	₹ 1.98	₹ 2.16	₹ 4.14
	कुल (1)	₹ 1.98	₹ 2.16	₹ 4.14
	2. 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)	शून्य	शून्य	शून्य
	कुल (ख) = (1+2)	₹ 1.98	2.16	4.14
	कुल प्रबंधकीय पारिश्रमिक	₹ 65.85		
	अधिनियम के अनुसार अधिकतम सीमा	₹ 156.54 लाख		

ग. एमडी / प्रबंधक / डब्ल्यूटीडी के अतिरिक्त प्रमुख प्रबंधन कार्मिकों का पारिश्रमिक

क्र.सं		पारिश्रमिक के ब्यौरे	प्रमुख प्रबंधन कार्मिक				
			सीईओ	सीएफओ *		कंपनी* सचिव	कुल राशि (₹ लाख में)
				श्री एस.आर. हास्यागर 01.04.2017 से 23.05.17)	श्री गौतम सेन 24.05.2017 से 31.03.18)		
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	पहले ही तालिक में क्रम सं. ए में कवर किया जा चुका है।	₹ 6.01 (क+ख+ग)	₹ 29.59 (क+ख+ग)	₹ 41.63 (क+ख+ग)	₹ 77.23 (क+ख+ग)	
2.	स्टॉक विकल्प	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	
3.	स्वेट इक्विटी	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	
4.	कमीशन — लाभ के % के रूप में — अन्य , निर्दिष्ट करें...	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	
5.	अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	
	कुल		₹ 6.01	₹ 29.59	₹ 41.63	₹ 77.23	

*अधिकारी की मूल कंपनी से प्राप्त वास्तविक डेबिट नोट्स के आधार पर

VII. जुर्माना / दंड / शमन शुल्क का शमन

प्रकार	कंपनी अधिनियम की धारा	संक्षिप्त विवरण	लगाई गई जुर्माना / दंड / शमन शुल्क के ब्यौरे	प्राधिकरण (आरडी / एनसीएलटी / न्यायालय)	की गई अपील, यदि कोई हो (ब्यौरा दीजिए)
क. कंपनी					
जुर्माना	--	--	--	--	--
दंड	--	--	--	--	--
शमन	--	--	--	--	--
ख. निदेशक					
जुर्माना	--	--	--	--	--
दंड	--	--	--	--	--
शमन	--	--	--	--	--
ग. अन्य चूककर्ता अधिकारी					
जुर्माना	--	--	--	--	--
दंड	--	--	--	--	--
शमन	--	--	--	--	--

(अनुबंध-I)

बोर्ड की समितियों और बोर्ड की बैठकों का ब्यौरा और निदेशकों द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या

लेखा-परीक्षा समिति :

लेखा-परीक्षा समिति की वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान दो बैठकें हुई थी। ये बैठकें 12 मई, 2017 और 2 अगस्त, 2017 को आयोजित की गई थी। लेखा-परीक्षा समिति की बैठकों में निदेशकों की उपस्थिति निम्नानुसार है :

क्रम सं.	सदस्य	पदनाम	वित्तीय वर्ष 2017-18 में भाग ली गई बैठकों की संख्या
1	श्री एस.बी. अग्निहोत्री	अध्यक्ष	2
2	श्री संजय सुधीर	सदस्य	2
3	श्रीमती संगीता गैरोला	सदस्य	2

नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति (एनआरसी) :

वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान एनआरसी की चार बैठकें हुई थी। ये बैठकें 7 अप्रैल, 2017, 12 मई, 2017, 2 अगस्त, 2017 और 28 नवम्बर, 2017 को आयोजित की गई थी। एनआरसी बैठकों में निदेशकों की उपस्थिति निम्नानुसार है :

क्रम सं.	सदस्य	पदनाम	वित्तीय वर्ष 2017-18 में भाग ली गई बैठकों की संख्या
1	श्रीमती संगीता गैरोला	अध्यक्ष	4
2	श्री संजय सुधीर	सदस्य	4
3	श्री एस.बी. अग्निहोत्री	सदस्य	4

कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व (सीएसआर) समिति :

वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान आयोजित सीएसआर समिति की कोई बैठक नहीं हुई।

निदेशक मंडल :

वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान कंपनी के निदेशक मंडल की पांच बैठकें हुई जिनका ब्यौरा निम्नानुसार है -

- 2 मई, 2017
- 14 जून, 2017
- 6 सितम्बर, 2017
- 9 नवम्बर, 2017
- 22 फरवरी, 2017

क्रम सं.	निदेशक का नाम	पदनाम	वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान भाग ली गई बोर्ड बैठकों की संख्या
1	श्री के.डी. त्रिपाठी	अध्यक्ष	5
2	श्री अनंत कुमार सिंह (11.05.2017 तक)	निदेशक	1
3	श्री ए.पी. साहनी (22.06.2017 तक)	निदेशक	2
4	श्री राजीव बंसल (18.08.2017 से)	निदेशक	2
5	श्री संजय सुधीर	निदेशक	5
6	श्री आशीष चटर्जी	निदेशक	4
7	श्री आर.के. पिल्लै (01.06.2017 तक)	सीईओ एवं एमडी (भूतपूर्व)	1
8	श्री एच.पी.एस आहुजा (02.06.2017 से)	सीईओ एवं एमडी	4
9	श्रीमती संगीता गैरोला (27.03.2018 तक)	स्वतंत्र निदेशक	4
10	श्री एस.बी. अग्निहोत्री (27.03.2018 तक)	स्वतंत्र निदेशक	5

स्वतंत्र लेखा-परीक्षकों की संशोधित रिपोर्ट

सेवा में सदस्यगण,

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

यह संशोधित स्वतंत्र लेखा परीक्षक की रिपोर्ट 19 जुलाई, 2018 की स्वतंत्र लेखा-परीक्षक की रिपोर्ट के अधिलेखन में जारी की जा रही है। हमारी पिछली रिपोर्ट में भारत के नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक द्वारा इंगित कुछ कमी के संदर्भ में संशोधित रिपोर्ट जारी की जा रही है। इसके अलावा, हम पुष्टि करते हैं कि पहले व्यक्त किए गए मत में कोई परिवर्तन नहीं आया है।

इंड ए एस वित्तीय विवरणों पर रिपोर्ट

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड ("कंपनी") के संलग्न इंड ए एस वित्तीय विवरणों, जिसमें 31 मार्च, 2018 के अनुसार तुलन-पत्र, उस तिथि को समाप्त वर्ष हेतु लाभ एवं हानि विवरण (अन्य व्यापक आय सहित) तथा नकदी प्रवाह विवरण और इक्विटी में परिवर्तन का विवरण तथा महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियों का एक सार तथा अन्य विवरणात्मक जानकारी शामिल है, की लेखा-परीक्षा की है।

इंड ए एस वित्तीय विवरणों हेतु प्रबंधन का उत्तरदायित्व

कंपनी का निदेशक मंडल, कंपनी अधिनियम की धारा 133 में निर्दिष्ट भारतीय लेखांकन मानक (इंड ए एस) सहित भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार कंपनी की स्थिति (वित्तीय स्थिति), लाभ या हानि (अन्य व्यापक आय सहित वित्तीय निष्पादन) और नकदी प्रवाहों तथा कंपनी की इक्विटी में परिवर्तन 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 धोखा-धड़ियों 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 उपयोग 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 इंड ए एस 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 धोखा-धड़ी अथवा चूक के कारण हों।

लेखा-परीक्षक का उत्तरदायित्व

हमारा उत्तरदायित्व अपने लेखा-परीक्षा के आधार पर इन इंड ए एस वित्तीय विवरणों पर अपना मत व्यक्त करना है।

हमने अधिनियम के प्रावधानों, लेखांकन तथा लेखा-परीक्षा मानकों और अधिनियम तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियमों के प्रावधानों के अधीन लेखा-परीक्षा में शामिल किए जाने वाले मामलों को ध्यान में लिया है।

हमने इंड ए एस वित्तीय विवरणों का अपने लेखा-परीक्षा 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 लेखा-परीक्षा की योजना तथा निष्पादन इस संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने के लिए करें कि क्या वित्तीय विवरण भौतिक गलत बयानी से मुक्त है।

लेखा-परीक्षा में परीक्षण के तौर पर इंड ए एस 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 लेखा-परीक्षक के निर्णय पर निर्भर करती है, जिसमें इंड ए एस वित्तीय विवरण की महत्वपूर्ण गलतबयानी के जोखिमों का आंकलन शामिल होता है, चाहे धोखा-धड़ीवश हुआ हो या त्रुटिवश। उन जोखिम आंकलनों को करने में लेखा-परीक्षक, परिस्थितियों में उचित होने वाली लेखा-परीक्षा प्रक्रियाविधियों को बनाने के लिए इंड ए एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने तथा उनके उचित प्रस्तुतिकरण के लिए संगत आंतरिक नियंत्रणों पर विचार करता है। लेखा-परीक्षण 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 इंड ए एस 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 इंड ए एस वित्तीय विवरणों की लेखा-परीक्षा मत हेतु एक आधार मुहैया कराता है।

मत

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 इंड ए एस सहित भारत में आमतौर पर स्वीकार्य लेखांकन सिद्धांतों के अनुरूप 31 मार्च, 2018 को कंपनी की स्थिति (वित्तीय स्थिति) का, उक्त तिथि को समाप्त वर्ष हेतु कंपनी की हानि (अन्य व्यापक आय सहित वित्तीय निष्पादन) और नकदी प्रवाह तथा इक्विटी में परिवर्तन एक सही तथा स्पष्ट चित्र प्रस्तुत करते हैं।

अन्य विधिक एवं नियामक आवश्यकताओं पर रिपोर्ट

(क) केन्द्र सरकार द्वारा कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 की उप-धारा (11) की शर्तों के अनुसार जारी, कंपनी (लेखा-परीक्षक की रिपोर्ट) आदेश, 2016 ("आदेश") की अपेक्षा के अनुसार, हमने लागू सीमा तक उक्त आदेश के पैराग्राफ 3 और 4 में विनिर्दिष्ट मामलों पर एक विवरण **अनुबंध-क** में संलग्न किया है।

(ख) 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) इस रिपोर्ट से संबंधित तुलन-पत्र, लाभ एवं हानि खाता और नकदी प्रवाह विवरण तथा इक्विटी में परिवर्तनों का विवरण लेखा-बहियों के अनुरूप है;

(घ) हमारे मतानुसार, उक्त वर्णित इंड ए एस एकल वित्तीय विवरण कम्पनी अधिनियम की धारा 133 के अंतर्गत निर्दिष्ट लेखांकन मानकों का पालन करते हैं;

- (ड) निदेशकों से प्राप्त लिखित अभ्यावेदनों, जिन्हें निदेशक मंडल द्वारा 31 मार्च, 2018 के अनुसार रिकार्ड में लिया गया था, के आधार पर कोई भी निदेशक अधिनियम की धारा 164(2) के अनुसार 31 मार्च, 2018 को निदेशक के रूप में नियुक्त किए जाने से अपात्र नहीं हैं;
- (च) कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की पर्याप्तता और ऐसे नियंत्रणों की प्रचालन प्रभावोत्पादकता के संबंध में 'अनुबंध-ख' में हमारी पृथक रिपोर्ट का संदर्भ लें; और
- (छ) कम्पनी (लेखा-परीक्षा तथा लेखा-परीक्षक) नियम, 2014 के नियम 11 के अनुसार लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट में शामिल किए जाने वाले अन्य मामलों के संबंध में, हमारे मतानुसार तथा हमें दी गई श्रेष्ठ जानकारी तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार :
- (i) कंपनी ने इसके इंड ए एस वित्तीय विवरणों में इसकी वित्तीय स्थिति पर लम्बित याचिकाओं के प्रभाव को प्रकट किया है – वित्तीय विवरणों की टिप्पणी 17.2 को देखें।
 - (ii) कम्पनी की कोई व्युत्पन्न संविदाओं सहित ऐसी कोई दीर्घावधि संविदाएं नहीं हैं जिसके लिए कोई भौतिक पूर्वानुमान वाली हानियां हों।
 - (iii) कंपनी द्वारा निवेशक शिक्षा तथा बचाव निधि को अंतरित किए जाने की अपेक्षा वाली कोई राशि नहीं थी।
- (ग) कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(5) के अंतर्गत उप-निदेशों द्वारा अपेक्षानुसार 'अनुबंध-ग' में हमारी पृथक रिपोर्ट देखें।

कृते पुरुषोत्तमन भूटानी एण्ड कंपनी

सनदी लेखाकार

फर्म पंजीकरण सं. 005484एन

हस्ता./—

बिनय कुमार झा

भागीदार

सदस्यता सं. 509220

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 31.08.2018

लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुबंध - क

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु इंड ए.एस वित्तीय विवरणों पर इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के सदस्यों को समसंख्यक तिथि की लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट के पैराग्राफ ए में उल्लिखित अनुबंध के संबंध, हम सूचित करते हैं कि:

- (I) (क) कंपनी ने अचल परिसंपत्तियों के मात्रात्मक ब्यौरों तथा स्थितियों सहित पूर्ण ब्यौरों को दर्शाने वाले उचित रिकार्डों को रखा है।
- (ख) वर्ष के दौरान प्रबंधन द्वारा सभी निश्चित संपत्तियों को भौतिक रूप से सत्यापित नहीं किया गया था और कंपनी द्वारा संपत्तियों के सत्यापन के लिए कोई नियमित कार्यक्रम तैयार नहीं किया गया है, जो हमारी राय में, कंपनी के विस्तार एवं इसकी संपत्ति के स्वरूप के संबंध में उचित नहीं है।
- (ग) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार और कंपनी के रिकार्डों की हमारे द्वारा जांच के आधार पर पादुर की कुछ एकड़ जमीन को छोड़कर अचल संपत्तियों के स्वामित्व विलेख कंपनी के नाम पर हैं। (टिप्पणी सं-23(xxiv) देखें)
- (II) हमें प्रस्तुत की गई सूचना के अनुसार विशाखापट्टनम और मंगलौर में खनिज तेल माल-सूची का भारत सरकार के महत्वपूर्ण संप्रभुता वाले भण्डार होने के चलते संदर्भाधीन अवधि के दौरान तर्कसंगत अंतरालों पर प्रबंधन द्वारा उनका भौतिक सत्यापन किया गया है। हमारे मतानुसार भंडारों के स्वरूप तथा स्थिति के संबंध में भौतिक सत्यापन की आवृत्ति तर्कसंगत प्रतीत होती है।
- (III) (क) प्रस्तुत सूचना के अनुसार कंपनी ने कंपनी अधिनियम की धारा 189 के अंतर्गत अनुरक्षित रजिस्टर में कवर की गई कंपनियों, फर्मों अथवा अन्य पक्षों को कोई प्रतिभूत या अप्रतिभूत ऋण प्रदान नहीं किए हैं। अतः उक्त आदेश का पैराग्राफ 3(3) कंपनी पर लागू नहीं होता और इसलिए उस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- (IV) हमारे मतानुसार तथा हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरणों के आधार पर कंपनी ने निवेश, गारंटी और प्रतिभूति प्रावधानों के संबंध में कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 185 तथा 186 का अनुपालन किया है।
- (V) कंपनी ने जनता से कोई जमा स्वीकार नहीं किए हैं और इसलिए भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा जारी किए गए निर्देश और अधिनियम की धारा 73 से 76 के प्रावधान तथा कंपनी (जमा की स्वीकृति) नियम, 2015 जनता से स्वीकार जमाओं के संबंध में लागू नहीं होता है। इस प्रकार आदेश का पैराग्राफ 3(v) कम्पनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए उस पर कोई टिप्पणी नहीं की गई है।
- (VI) हमें दी गई सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार केन्द्र सरकार ने कंपनी के उत्पादों हेतु कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 148 की उपधारा (1) के अंतर्गत लागत रिकार्डों के रख-रखाव को विहित नहीं किया है। इस प्रकार आदेश का पैराग्राफ 3(vi) कंपनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए उस पर कोई टिप्पणी नहीं की गई है।
- (VII) (क) हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरणों के अनुसार तथा लेखाबहियों एवं रिकार्डों की हमारी जांच के आधार पर कंपनी ने सामान्यतः आयकर, मूल्यवर्धित कर, कार्य संविदा कर, सेवा कर, उप कर,

जीएसटी तथा अन्य किसी सांविधिक देय सहित अविवादित सांविधिक देयों को आमतौर पर नियमित रूप से उचित प्राधिकारियों के पास जमा करवाया है।

(ख) हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरणों के अनुसार तथा प्रबंधन द्वारा प्रमाणित किए गए अनुसार विवाद के कारण कंपनी द्वारा आयकर, बिक्री कर तथा रॉयल्टी के निम्नलिखित देयों को जमा नहीं करवाया गया है।

सांविधि का नाम	देयों की प्रकृति	राशि (लाख रुपये में)	अवधि जिससे राशि संबंधित है	मंच जहां विवाद लंबित है
आय कर अधिनियम अधिनियम, 1961,	आय कर	255.32	निधारण वर्ष 2014-15	सीआईटी (ए), दिल्ली
आय कर अधिनियम अधिनियम, 1961,	आय कर	220.09	निधारण वर्ष 2015-16	सीआईटी (ए), दिल्ली
बिक्री कर	एंट्री कर	26.73	वित्तीय वर्ष 2010-11	बिक्री कर अपीलीय अधिकरण, बंगलौर
बिक्री कर	एंट्री कर	88.47	वित्तीय वर्ष 2011-12	बिक्री कर अपीलीय अधिकरण, बंगलौर
बिक्री कर	एंट्री कर	93.32	वित्तीय वर्ष 2012-13	वाणिज्यिक कर का उप वाणिज्यिक विभाग, बंगलौर
बिक्री कर	एंट्री कर	67.00	वित्तीय वर्ष 2013-14	वाणिज्यिक कर का उप वाणिज्यिक विभाग, बंगलौर
आंध्र प्रदेश लघु खनिज रियायत नियमावली 1996	रायल्टी	11794.95	31.03.2018 तक	खान एवं भूविज्ञान निदेशालय आंध्र प्रदेश

- (VIII) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी ने किसी वित्तीय संस्थान, बैंक अथवा सरकार से कोई ऋण नहीं लिया है और कोई डिबेंचर भी जारी नहीं किए हैं। इस प्रकार आदेश का पैराग्राफ 3(VIII) कंपनी पर लागू नहीं होता है और उस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- (IX) कंपनी ने वर्ष के दौरान ऋण लिखित तथा सावधि ऋण सहित इनिशियल पब्लिक ऑफर अथवा आगे के पब्लिक ऑफर के माध्यम से कोई धनराशि नहीं जुटाई है। इस प्रकार आदेश का पैराग्राफ 3(IX) कंपनी पर लागू नहीं होता है और उस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- (X) निष्पादित की गई लेखा-परीक्षा प्रक्रियाओं और हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी के साथ अथवा कंपनी द्वारा वर्ष के दौरान किसी धोखा-धड़ी को पाया या सूचित नहीं किया गया है।
- (XI) हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार तथा हमारे द्वारा सत्यापित लेखाबहियों के अनुसार प्रबंधकीय पारिश्रमिक का भुगतान अथवा व्यवस्था कंपनी अधिनियम की अनुसूची-V के साथ पढ़ी जाने वाली धारा 197 के प्रावधानों द्वारा अधिदेशित अपेक्षित अनुमोदन के अनुसार किया गया है।

- (XII) कंपनी कोई निधि कंपनी नहीं है। तदनुसार, आदेश का पैराग्राफ 3(XII) लागू नहीं होता है।
- (XIII) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों और हमारे द्वारा कंपनी के रिकार्डों के परीक्षण के आधार पर संबंधित पक्षों के साथ समव्यवहार अधिनियम की धारा 177 तथा 188 के अनुपालन में है और जहां लागू हों ऐसे समव्यवहारों के ब्योरे लागू लेखांकन मानकों द्वारा अपेक्षानुसार इंड ए एस वित्तीय विवरणों में प्रकट किए गए हैं।
- (XIV) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों और हमारे द्वारा कंपनी के रिकार्डों के परीक्षण के आधार पर कंपनी ने वर्ष के दौरान शेयरों का कोई अधिमानी आवंटन या निजी स्थापन अथवा पूर्णता या आंशिक रूप से भुगतान किए गए परिवर्तनीय डिबेंचरों को जारी नहीं किया है। तदनुसार, पैराग्राफ 3(XIV) कंपनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए इस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- (XV) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों और हमारे द्वारा कंपनी के रिकार्डों के परीक्षण के आधार पर कंपनी ने निदेशकों अथवा उनसे संबंधित व्यक्तियों के साथ कोई गैर-नकदी संव्यवहार नहीं किया है। तदनुसार, पैराग्राफ 3(XV) कंपनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए इस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- (XVI) हमारे मतानुसार कंपनी को भारतीय रिजर्व बैंक अधिनियम, 1934 की धारा 45—1ए के अंतर्गत पंजीकृत किए जाने की आवश्यकता नहीं है। तदनुसार, पैराग्राफ (XVI) कंपनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए इस पर टिप्पणी नहीं की गई है।

कृते पुरुषोत्थमन भूटानी एण्ड कंपनी

सनदी लेखाकार

फर्म पंजीकरण सं. 005484एन

हस्ता./—

बिनय कुमार झा

भागीदार

सदस्यता सं. 509220

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 31.08.2018

लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुबंध - ख

कंपनी अधिनियम, 2013 "अधिनियम" की धारा 143 की उप-धारा 3 के खंड(i) के अंतर्गत आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों पर रिपोर्ट

सेवा में,

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) के सदस्यगण

हमने 31 मार्च, 2018 के अनुसार इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड 'कंपनी' की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा-परीक्षा उक्त तिथि को समाप्त वर्ष हेतु कंपनी के इंड ए एस एकल वित्तीय विवरणों की हमारी लेखा-परीक्षा के साथ की है।

आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों हेतु प्रबंधन का दायित्व

कंपनी का प्रबंधन कंपनी द्वारा स्थापित वित्तीय रिपोर्टिंग मानदण्ड पर आंतरिक नियंत्रण के आधार पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों को स्थापित करने तथा बनाए रखने के लिए उत्तरदायी है और ऐसा इन्स्टीट्यूट ऑफ चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा जारी वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की लेखा-परीक्षा संबंधी परामर्शी नोट में बताए गए अनुसार आंतरिक नियंत्रण के आवश्यक घटकों को ध्यान में रखते हुए किया जाना है। इन उत्तरदायित्वों में पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का डिजाइन, कार्यान्वयन तथा रख-रखाव शामिल होता है जो इसके व्यापार के व्यवस्थित तथा दक्ष संचालन को सुनिश्चित करने के लिए प्रभावी रूप से कार्य करें और जिसमें कंपनी की नीतियों का अनुपालन, इसकी परिसम्पत्तियों की रक्षा, धोखा-धड़ी तथा त्रुटियों का निवारण और पता लगाया जाना, लेखांकन रिकार्डों की सटीकता तथा पूर्णता और कंपनी अधिनियम, 2013 के अंतर्गत अपेक्षानुसार विश्वसनीय वित्तीय जानकारी को समय पर तैयार किया जाना शामिल है।

लेखा-परीक्षक का दायित्व

हमारा उत्तरदायित्व अपनी लेखा-परीक्षा के आधार पर कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के संबंध में अपना मत व्यक्त करना है। हमने अपनी लेखा-परीक्षा वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा-परीक्षा संबंधी परामर्शी नोट "परामर्शी नोट" और कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(10) के अंतर्गत निर्दिष्ट लेखांकन संबंधी मानकों के अनुरूप की है, जिस सीमा तक यह आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की लेखा-परीक्षा पर लागू होते हैं, और दोनों आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा-परीक्षा पर लागू होते हैं, तथा दोनों को इन्स्टीट्यूट ऑफ चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा जारी किया गया है। इन मानकों तथा परामर्शी नोट में यह अपेक्षित है कि हम नीतिपूर्ण आवश्यकताओं का अनुपालन करें और अपनी लेखा-परीक्षा की योजना तथा निष्पादन इस संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने के लिए करें कि क्या वित्तीय रिपोर्टिंग पर पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण स्थापित तथा अनुरक्षित किए गए हैं और क्या ऐसे नियंत्रण सभी भौतिक पहलुओं के संबंध में प्रभावी रूप से कार्य कर रहे हैं।

हमारी लेखा-परीक्षा में वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली की पर्याप्तता और उसकी प्रचालन प्रभावोत्पादकता के संबंध में लेखा-परीक्षा साक्ष्यों को प्राप्त करने का कार्य भी शामिल होता है। वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की हमारी लेखा-परीक्षा में वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की समझ प्राप्त करना, इस जोखिम का आकलन करना कि क्या कोई भौतिक कमजोरी मौजूद है, और आकलन किए गए जोखिम पर आधारित आंतरिक नियंत्रण के डिजाइन तथा प्रचालन प्रभावोत्पादकता का मूल्यांकन शामिल था। चयन की गई प्रक्रियाविधि लेखा-परीक्षक के निर्णय पर निर्भर करती है, जिसमें वित्तीय विवरण की महत्वपूर्ण गलतबयानी के जोखिमों का आकलन शामिल होता है, चाहे धोखा-धड़ीवश हुआ हो या त्रुटिवश।

हमारा मानना है कि हमारे द्वारा वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली के संबंध में प्राप्त लेखा-परीक्षा साक्ष्य पर्याप्त है और हमारे लेखा-परीक्षा मत हेतु एक आधार मुहैया कराता है।

वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण का अर्थ

किसी कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण एक ऐसी प्रक्रिया है जो वित्तीय रिपोर्टिंग की विश्वसनीयता के संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने और सामान्यतः स्वीकार्य लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार बाहरी प्रयोजनों हेतु वित्तीय विवरणों को तैयार करने के लिए बनाई जाती है। किसी कंपनी के वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण में वे नीतियां तथा प्रक्रियाएं शामिल होती हैं जो कि:

- (1) तर्कसंगत ब्यौरे में रिकार्डों के रख-रखाव, सटीकता और उचित रूप से कंपनी के संव्यवहारों और परिसंपत्तियों के निपटान को दर्शाते हों,
- (2) इस संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्रदान करते हो कि आवश्यकतानुसार ऐसे संव्यवहारों को रिकार्ड किया जाए जो सामान्यतः स्वीकार्य लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार वित्तीय विवरणों को तैयार करने और कंपनी की प्राप्तियों तथा व्यय को केवल कंपनी के प्रबंधन तथा निदेशकों के प्राधिकार के अनुसार ही किया जाता हो,
- (3) इंड ए एस वित्तीय विवरणों पर भौतिक प्रभाव होने वाली कंपनी की परिसंपत्तियों की अप्राधिकृत खरीद, उपयोग या निपटान को रोकने या समय पर पता लगाने के संबंध तर्कसंगत आश्वासन मुहैया करवाते हों।

वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की निहित सीमाएं

वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की निहित सीमाएं हैं, जिसमें सांठ-गांठ या अनुचित प्रबंधन की संभावना, नियंत्रणों को लांघना, त्रुटि या धोखा-धड़ी के कारण भौतिक गलतबयानी जिसका पता न लग सके, शामिल हैं। साथ ही भविष्य की अवधियों हेतु वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के किसी मूल्यांकन का प्रक्षेपण इस जोखिम के अधीन होता है कि स्थितियों में बदलाव के कारण वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण अपर्याप्त सिद्ध हो सकता है, अथवा नीतियों या प्रक्रियाओं के साथ अनुपालन के स्तर में कमी आ सकती है।

मत

हमारे मतानुसार, कंपनी के पास सभी भौतिक संबंध में एक पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली मौजूद है और ऐसा वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण 31 मार्च, 2018 को प्रभावी रूप से कार्य कर रहा है, जो इन्स्टीट्यूट ऑफ चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा जारी वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की लेखा-परीक्षा संबंधी मार्गदर्शी नोट में बताए गए अनुसार आंतरिक नियंत्रण के आवश्यक घटकों पर विचार करते हुए कंपनी द्वारा स्थापित वित्तीय रिपोर्टिंग संबंधी आंतरिक नियंत्रण पर आधारित है।

कृते पुरुषोत्थमन भूटानी एण्ड कंपनी

सनदी लेखाकार

फर्म पंजीकरण सं. 005484एन

हस्ता./—

बिनय कुमार झा

भागीदार

सदस्यता सं. 509220

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 31.08.2018

लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुबंध - ग

31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु इंड ए एस वित्तीय विवरणों पर इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के सदस्यों को समसंख्यक तिथि की लेखा-परीक्षा रिपोर्ट के पैराग्राफ सी में उल्लिखित अनुबंध के अनुसार हम सूचित करते हैं कि:

- (1) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी की तीन स्थलों अर्थात विशाखापट्टनम, मंगलौर तथा पादुर में सुविधाएं हैं। विशाखापट्टनम और मंगलौर स्थानों के लिए पट्टा विलेख पंजीकृत कर लिए गए हैं। पादुर भूमि के मामले में कुछ एकड़ भूमि के शीर्षक दस्तावेज अभी तक कंपनी के नाम पर निष्पादित नहीं की गई है। (टिप्पणी सं-23(xxiv) देखें)
- (2) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार ऋण/उधार/ब्याज आदि की छूट/बटटे खाते में डालना संबंधी सूचना देने का मामला कंपनी से संगत नहीं है।
- (3) हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार तृतीय पक्ष के पास कोई माल-सूची नहीं है और कोई परिसंपत्ति सरकार तथा अन्य प्राधिकारियों से उपहार/अनुदान के रूप में प्राप्त नहीं हुई है, और मामला कंपनी से संगत नहीं है।

कृते पुरुषोत्तमन भूटानी एण्ड कंपनी

सनदी लेखाकार

फर्म पंजीकरण सं. 005484एन

हस्ता./—

बिनय कुमार झा

भागीदार

सदस्यता सं. 509220

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 31.08.2018

सचिवालयीन लेखा-परीक्षा रिपोर्ट

(कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204(1) और कंपनी (प्रबंधकीय कार्मिकों की नियुक्ति तथा पारिश्रमिक) नियमावली, 2014 के नियम 9 के अनुपालन में)

सचिवालयीन लेखा-परीक्षा रिपोर्ट
समाप्त वित्तीय वर्ष 31.3.2018 के लिए

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 एतदपश्चात “कंपनी” कहा गया है) द्वारा लागू सांविधिक प्रावधानों के अनुपालन तथा अच्छे कारपोरेट व्यवहारों के पालन की सचिवालयीन लेखा-परीक्षा की है। सचिवालयीन लेखा-परीक्षा 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 लेखा-परीक्षा 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, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष को कवर करने वाली लेखा-परीक्षा 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 एतदपश्चात सूचित करने के तरीके को नीचे दिया गया है:

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (“कंपनी”) द्वारा 31 मार्च, 2018 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु बहियों, कागजातों, कार्यवृत्त पुस्तिका, फार्म तथा दाखिल रिटर्न और कम्पनी द्वारा रखे गए अन्य रिकार्डों का परीक्षण निम्नलिखित के 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 निषेध का प्रतिशोध) विनियम, 1992: लागू नहीं

- (ग) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (पूंजी के जारी करने हेतु, जरूरी प्रकटीकरण) विनियम, 2009 : लागू नहीं
- (घ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (कर्मचारी स्टाक विकल्प योजना और कर्मचारी स्टाक खरीद योजना) दिशा-निर्देश, 1999: लागू नहीं
- (ङ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (ऋण प्रतिभूतियों का निर्गमन एवं सूचीकरण) विनियम, 2008 : लागू नहीं
- (च) कम्पनी अधिनियम तथा ग्राहकों के साथ कारोबार से संबंधित भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (किसी इश्यू के रजिस्टर और शेयर अंतरण एजेंट) विनियम, 1993: लागू नहीं
- (छ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (इक्विटी शेयरों का विसूचीबद्ध करना) विनियम, 2009: लागू नहीं
- (ज) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (प्रतिभूतियों की पुनः खरीद) विनियम, 1998: लागू नहीं
- (vi) अन्य लागू विधियां :
 - (i) पेट्रोलियम अधिनियम, 1934
 - (ii) तेल उद्योग (विकास) अधिनियम, 1974
 - (iii) तेल क्षेत्र अधिनियम, 1948
 - (iv) भारतीय विस्फोटक अधिनियम, 1884

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 संचालन) नियम, 1989

विविध विधियां :

 - (I) कार्यस्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध और निवारण) अधिनियम, 2013

हम कंपनी द्वारा अन्य लागू अधिनियमों के अंतर्गत अनुपालन हेतु कंपनी द्वारा बनाई गई प्रणालियों तथा तंत्र हेतु कंपनी और इसके अधिकारियों द्वारा दिए गए अभ्यावेदनों और एजेंडा दस्तावेजों के माध्यम से बोर्ड को की गई रिपोर्टिंग पर भी निर्भर रहे हैं।

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

- (i) भारतीय कंपनी सचिव संस्थान द्वारा जारी सचिवालयीन मानक।
- (ii) कम्पनी द्वारा स्टाक एक्सचेंज(जों) के साथ किए गए सूचीकरण समझौते : लागू नहीं

समीक्षाधीन अवधि के दौरान कंपनी ने ऊपर उल्लिखित अधिनियम, नियमों, विनियमों, दिशा-निर्देशों, मानकों आदि का पालन किया है।

हम आगे सूचित करते हैं कि

कंपनी 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 तथा इस अवधि के दौरान श्री सतीश बलराम अग्निहोत्री (डीआईएन 03390553) एवं श्रीमति संगीता गैरोला (डीआईएन 07172316) 27.03.2018 को सेवानिवृत्त हो चुके थे।

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 टिप्पणी के अनुमोदित किया गया था।

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

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

कृते एस. एन. अग्रवाल एण्ड कंपनी
कंपनी सचिव

हस्ता./—
(सत्या नारायण अग्रवाल)
प्रैक्टिसिंग कंपनी सचिव
(सीपी संख्या 3581)

स्थान : नोएडा

दिनांक : 18.05.2018

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 लेखा-परीक्षा नहीं की है और कंपनी द्वारा उल्लिखित आंकड़ों को सही पाया माना गया है।
- (2) 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 तदानुरूपी 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 लेखा-परीक्षा 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 एस. एन. अग्रवाल एण्ड कंपनी
कंपनी सचिव

हस्ता./—
(सत्या नारायण अग्रवाल)
प्रैक्टिसिंग कंपनी सचिव
(सीपी संख्या 3581)

स्थान : नोएडा
दिनांक : 18.05.2018

सत्यापित दस्तावेजों की सूची

- (1) संशोधित मेमोरेंडम ऑफ एसोसिएशन तथा आर्टिकल ऑफ एसोसिएशन।
- (2) 31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु वार्षिक रिपोर्ट।
- (3) लेखा-परीक्षाधीन वित्त वर्ष के दौरान हुई निदेशक मंडल, बोर्ड की लेखा-परीक्षा समिति, नामांकन और पारिश्रमिक समिति, सीएसआर समिति, स्वतंत्र निदेशकों की बैठकों के कार्यवृत्त और साथ में संबंधित उपस्थिति रजिस्टर।
- (4) रिपोर्टाधीन वर्ष के दौरान आयोजित आम सभा बैठकों के कार्यवृत्त।
- (5) सांविधिक रजिस्टर अर्थात्
 - निदेशकों तथा केएमपी 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) अप्रैल, 2017 से 31 मार्च, 2018 तक कंपनी अधिनियम, 2013 के लागू प्रावधानों के अंतर्गत कंपनी द्वारा दायर किए गए सभी ई-फार्म और लेखा-परीक्षाधीन वित्तीय वर्ष के दौरान तत्संबंधी संलग्नक।
- (9) मंगलौर स्थल हेतु 30.09.2022 तक प्रेशर वेसल में एलपीजी गैस के भंडारण हेतु लाइसेंस।
- (10) मंगलौर सुविधा हेतु 30.06.2021 तक वैध हेतु जल (प्रदूषण का निवारण और नियंत्रण) अधिनियम, 1974 के अंतर्गत स्त्रावों और वायु (प्रदूषण का निवारण और नियंत्रण) अधिनियम, 1981 के अंतर्गत उत्सवर्जनों के निपटान हेतु सहमति।
- (11) 26.04.2021 तक वैध मंगलौर में सुविधा हेतु भारतीय विमानपत्तन प्राधिकरण से ऊंचाई स्वीकृति हेतु अनापत्ति प्रमाण-पत्र।
- (12) कार्यस्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध और निवारण) अधिनियम के अंतर्गत आंतरिक शिकायत समिति का गठन और 01.01.2017 से 31.12.2017 तक की अवधि के लिए अधिनियम के अंतर्गत दायर वार्षिक रिटर्न।

कृते एस. एन. अग्रवाल एण्ड कंपनी
कंपनी सचिव

हस्ता. /—
(सत्या नारायण अग्रवाल)
प्रैक्टिसिंग कंपनी सचिव
(सीपी संख्या 3581)

वार्षिक लेखे

2017-18

इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड 31 मार्च, 2018 के अनुसार तुलन-पत्र				लाख ₹ में
विवरण	टिप्पणी	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार	
(I) परिसंपत्तियां				
गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां				
(क) संपत्ति, संयंत्र और उपकरण	2	1,77,796.75	1,83,2573.46	
(ख) प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य	2.1	1,55,373.12	1,52,106.27	
(ग) अमूर्त परिसम्पत्ति	2.2	4,450.00	-	
(घ) वित्तीय परिसंपत्तियां				
ऋण	3	789.65	577.63	
(ङ) आय कर परिसंपत्तियां (निवल)		116.97	105.18	
(च) अन्य गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां	4	12,710.51	16,506.57	
उप जोड़		3,51,236.99	3,52,553.10	
(II) वर्तमान परिसंपत्तियां				
(क) वित्तीय परिसंपत्तियां				
(i) नकदी और नकदी तुल्य	5	1,617.91	1,747.80	
(ii) अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां	6	2,869.05	1,059.18	
(ख) अन्य वर्तमान परिसंपत्तियां	7	509.64	2,718.77	
उप जोड़		4,996.60	5,525.75	
कुल		3,56,233.59	3,58,078.85	
(I) इक्विटी और देयताएं				
इक्विटी				
(क) इक्विटी शेयर पूंजी	8	3,68,106.47	3,57,437.47	
(ख) अन्य इक्विटी	9	(16,595.39)	(10,587.47)	
(II) आवंटन लंबित होने वाली शेयर आवेदन राशि		431.00	-	
उप जोड़		3,51,942.07	3,46,849.99	
(III) देयताएं				
गैर-वर्तमान देयताएं				
(क) वित्तीय देयताएं				
अन्य वित्तीय देयताएं	10	19.68	13.54	
उप जोड़		19.68	13.54	
(IV) वर्तमान देयताएं				
(क) वित्तीय देयताएं				
(i) ऋण	11	-	746.71	
(ii) देय व्यापार	12	1,961.71	6,156.51	
(iii) अन्य वित्तीय देयताएं	13	2,164.38	706.39	
(ख) अन्य वर्तमान देयताएं	14	145.74	3,605.70	
उप जोड़		4,271.84	11,215.31	
कुल		3,56,233.59	3,58,078.85	
<p>महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां लेखे पर टिप्पणियां उपर्युक्त संदर्भित टिप्पणियां तुलन-पत्र का एक अभिन्न भाग हैं। हमारी संलग्न तारीख रिपोर्ट के अनुसार</p> <p>कृते पुरुषोत्थमन भूटानी एण्ड कंपनी सनदी लेखाकार एफआरएन 005484एन</p> <p>हस्ता./— (सीए बिनय कुमार झा) भागीदार सदस्यता सं. 509220</p> <p>स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 19.07.2018</p>				<p>1 2-23</p> <p>कृते निदेशक मंडल और उनकी ओर से</p> <p>हस्ता./— (आशीष चटर्जी) निदेशक (डीआईएन : 07688473)</p> <p>हस्ता./— (गौतम सेन) मुख्य वित्त अधिकारी</p> <p>हस्ता./— (एच.पी.एस. आहुजा) सीईओ एवं एमडी (डीआईएन : 07793886)</p> <p>हस्ता./— (अरुण तलवार) कंपनी सचिव</p>

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु लाभ एवं हानि वितरण लाख ₹ में			
विवरण	टिप्पणी	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु
आय			
ब्याज आय		21.98	8.21
अन्य आय		3.92	
कुल आय		25.90	8.21
व्यय			
मुल्यहास	15	5,526.03	4,122.98
अन्य व्यय		496.54	470.46
कुल व्यय		6,022.57	4,593.44
कर पूर्व हानि		(5,996.67)	(4,585.23)
कर व्यय:			
वर्तमान कर		-	-
विलंबित कर		-	-
		-	-
		-	-
वर्ष हेतु हानि		(5,996.67)	(4,585.23)
अन्य व्यापक आय		-	-
वर्ष हेतु कुल व्यापक आय (इसमें लाभ/(हानि) तथा वर्ष हेतु अन्य व्यापक आय शामिल है)		(5,996.67)	(4,585.23)
प्रति इक्विटी शेयर अर्जन (₹ 10/- प्रत्येक का अंकित मूल्य)	16		
(I) मूलभूत		(0.17)	(0.13)
(II) तनुकृत		(0.17)	(0.13)
<p>महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां लेखे पर टिप्पणियां उपर्युक्त संदर्भित टिप्पणियां तुलन-पत्र का एक अभिन्न भाग है। हमारी संलग्न तारीख रिपोर्ट के अनुसार</p> <p>कृते पुरुषोत्तमन भूटानी एण्ड कंपनी सनदी लेखाकार एफआरएन 005484एन</p> <p>हस्ता./— (सीए बिनय कुमार झा) भागीदार सदस्यता सं. 509220</p> <p>स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 19.07.2018</p>			
<p>1 2-23</p> <p>कृते निदेशक मंडल और उनकी ओर से</p> <p>हस्ता./— (आशीष चटर्जी) निदेशक (डीआईएन : 07688473)</p> <p>हस्ता./— (गौतम सेन) मुख्य वित्त अधिकारी</p> <p>हस्ता./— (एच.पी.एस. आहुजा) सीईओ एवं एमडी (डीआईएन : 07793886)</p> <p>हस्ता./— (अरुण तलवार) कंपनी सचिव</p>			

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड 31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु नकदी प्रवाह विवरण				लाख ₹ में
क्र.सं.	विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु	
(क)	प्रचालन क्रियाकलापों से नकदी प्रवाह कराधान से पहले शुद्ध लाभ समायोजन हेतु : मूल्यहास ब्याज आय कार्यशील पूंजी परिवर्तन से पहले प्रचालन लाभ समायोजन हेतु : अन्य वित्तीय परिसंपत्तियों तथा अन्य परिसंपत्तियों में (वृद्धि)/कमी देयताएं और प्रावधान में (वृद्धि)/कमी कार्यशील पूंजी में निवल (वृद्धि)/कमी संचालन से उत्पन्न नकदी प्रत्यक्ष कर भुगतान (नकद वापसी का निवल) प्रचालन क्रियाकलापों से कुल नकदी प्रवाह (क)	(5,996.97) 5,526.03 (21.98) (492.62) 3,983.30 (6,190.63) (2,207.33) (2,699.95) (11.78) (2,711.73)	(4,585.23) 4,122.98 (8.21) (470.46) 2,307.88 1,174.33 (3,482.21) (3,011.75) (7.98) (3,003.77)	
(ख)	निवेश क्रियाकलापों से नकदी प्रवाह (करोड़) वित्तीय परिसंपत्तियों / सीडब्ल्यूआईपी की खरीद वित्तीय परिसंपत्तियों का विक्रय अमूर्त परिसंपत्तियों की खरीद प्राप्त ब्याज	(3,332.18) - (4,450.00) 21.98	(15,538.38) 333.99 - 8.21	
(ग)	निवेश गतिविधियों में उपयोग नकदी (ख) वित्तीय गतिविधियों से नकदी प्रवाह (करोड़) शेयर पूंजी इश्यु से प्राप्तियां शेयर पूंजी इश्यु पर स्टाम्प शुल्क लघु अवधि के लिए ऋण वित्त पोषण से कुल नकदी प्रवाह (ग)	(7,760.20) 11,100.00 (11.25) (746.71) 10,342.04	(15,196.18) 13,054.99 (24.32) 559.17 13,589.84	
(घ)	नकदी तथा नकदी तुल्य में निवल वृद्धि/(कमी) (क+ख+ग) वर्ष के प्रारंभ में नकदी तथा नकदी तुल्य वर्ष के अंत में नकदी तथा नकदी तुल्य	(129.89) (1,747.80) 1,617.91	(1,397.43) (350.37) 1,747.80	
<p>हमारी संलग्न तारीख रिपोर्ट के अनुसार</p> <p>कृते पुरुषोत्थमन भूतानी एण्ड कंपनी सनदी लेखाकार एफआरएन 005484एन</p> <p>हस्ता./— (सीए बिनय कुमार झा) भागीदार सदस्यता सं. 509220</p> <p>स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 19.07.2018</p> <p>कृते निदेशक मंडल और उनकी ओर से</p> <p>हस्ता./— (आशीष चटर्जी) निदेशक (डीआईएन : 07688473)</p> <p>हस्ता./— (एच.पी.एस. आहुजा) सीईओ एवं एमडी (डीआईएन : 07793886)</p> <p>हस्ता./— (गौतम सेन) मुख्य वित्त अधिकारी</p> <p>हस्ता./— (अरुण तलवार) कंपनी सचिव</p>				

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड			
31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु इक्विटी में परिवर्तन का विवरण			
क. इक्विटी शेयर पूंजी	लाख ₹ में		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार	
रिपोर्टिंग अवधि के प्रारंभ में शेष	3,57,437.47	3,41,882.47	
वर्ष के दौरान इक्विटी शेयर पूंजी में परिवर्तन	10,669.00	15,555.00	
रिपोर्टिंग अवधि के अंत में शेष	3,68,106.47	3,57,437.47	
ख. अन्य इक्विटी	लाख ₹ में		
विवरण		आरक्षित और अधिशेष	कुल
		प्रतिधारित आय	
01 अप्रैल, 2016 को शेष		(5,977.92)	(5,977.92)
वर्ष हेतु लाभ/(हानि)		(4,585.23)	(4,585.23)
जारी शेयरों पर स्टाम्प ड्यूटी		(24.32)	(24.32)
वर्ष हेतु अन्य व्यापक आय		-	-
31 मार्च, 2017 को शेष		(10,587.47)	(10,587.47)
वर्ष हेतु लाभ/(हानि)		(5,996.67)	(5,996.67)
जारी शेयरों पर स्टाम्प ड्यूटी		(11.25)	(11.25)
वर्ष हेतु अन्य व्यापक आय		-	-
31 मार्च, 2018 को शेष		(16,595.39)	(16,595.39)
कृते पुरुषोत्तमन भूटानी एण्ड कंपनी	कृते निदेशक मंडल और उनकी ओर से		
सनदी लेखाकार			
एफआरएन 005484एन			
हस्ता./—	हस्ता./—	हस्ता./—	
(सीए बिनय कुमार झा)	(आशीष चटर्जी)	(एच.पी.एस. आहुजा)	
भागीदार	निदेशक	सीईओ एवं एमडी	
सदस्यता सं. 509220	(डीआईएन : 07688473)	(डीआईएन : 07793886)	
स्थान : नई दिल्ली	हस्ता./—	हस्ता./—	
दिनांक : 19.07.2018	(गौतम सेन)	(अरुण तलवार)	
	मुख्य वित्त अधिकारी	कंपनी सचिव	

इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां
टिप्पणी सं. 2 : संपत्ति, संयंत्र और उपकरण

विवरण	सकल ब्लाक		मूल्यहास			लाख ₹ में	
	1 अप्रैल, 2017 के अनुसार	वर्ष के दौरान वर्धन	निपटान/कटौती/अंतरण/पुनः वर्गीकरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 को मूल्यहास	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
(क) भवन	9,544.41			9,544.41	827.39	1,486.26	8,717.02
(ख) सड़कें तथा पुलिया	1,375.27			1,375.27	356.28	601.50	1,018.99
(ग) संयंत्र और मशीनरी	70,192.38			70,192.38	2,897.60	5,397.70	67,294.78
(घ) कैवर्न	1,07,238.72			1,07,238.72	1,922.03	3,711.23	1,05,316.69
(ङ) फर्नीचर और फिक्सचर	607.26	0.48		607.75	123.39	132.60	483.87
(च) परिवहन वाहन	61.92			61.92	9.33	16.69	52.59
(छ) कार्यालय उपकरण	224.60	53.53		278.13	85.58	155.11	139.02
(ज) कम्प्यूटर	421.16	11.31		432.47	186.67	433.21	234.49
कुल	1,89,665.74	65.32	-	1,89,731.06	6,408.28	11,934.31	1,83,257.49

विवरण	सकल ब्लाक		मूल्यहास			लाख ₹ में	
	1 अप्रैल, 2016 के अनुसार	वर्ष के दौरान वर्धन	निपटान/कटौती/अंतरण/पुनः वर्गीकरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 को मूल्यहास	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार
(क) भवन	3,195.16	6,349.25	-	9,544.41	309.93	827.39	2,885.23
(ख) सड़कें तथा पुलिया	968.33	406.94	-	1,375.27	144.54	356.28	823.79
(ग) संयंत्र और मशीनरी	29,674.44	40,823.53	305.59	70,192.38	1,037.35	2,897.60	28,637.09
(घ) कैवर्न	49,517.40	57,749.29	27.97	1,07,238.72	652.31	1,922.03	48,865.09
(ङ) फर्नीचर और फिक्सचर	597.07	10.19	-	607.26	114.50	123.39	482.57
(च) परिवहन वाहन	37.72	24.20	-	61.92	3.53	9.33	34.19
(छ) कार्यालय उपकरण	183.93	41.10	0.43	224.60	15.43	85.58	168.50
(ज) कम्प्यूटर	24.12	397.04	-	421.16	7.70	186.67	16.42
कुल	84,198.19	1,05,801.54	333.99	1,89,665.74	2,285.30	6,408.28	81,912.89

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां टिप्पणी सं. 2.1 : प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य			
		लाख ₹ में	
विवरण		31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
चरण-I			
— विशाखापट्टनम कैवर्न भंडारण परियोजना	प्रारंभ में जोड़े : वर्ष के दौरान वर्धन घटाएं : वर्ष के दौरान पूंजीकृत	- - -	98.30 - (98.30)
	शेष बकाया	-	-
— पादुर कैवर्न भंडारण परियोजना	प्रारंभ में जोड़े : वर्ष के दौरान वर्धन घटाएं : वर्ष के दौरान पूंजीकृत	1,50,106.27 5,266.85 -	1,41,958.53 8,147.74 -
	शेष बकाया	1,55,373.12	1,50,106.27
— मंगलौर कैवर्न परियोजना	प्रारंभ में जोड़े : वर्ष के दौरान वर्धन घटाएं : वर्ष के दौरान पूंजीकृत/स्थानांतरण घटाएं : अमूर्त परिसंपत्तियों में स्थानांतरण	2,000.00 - - (2,000.00)	1,00,312.59 17,310.18 (1,15,622.77) -
	शेष बकाया	-	2,000.00
कुल (प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य)		1,55,373.12	1,52,106.27

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां टिप्पणी सं. 2.2 : अमूर्त परिसंपत्तियां		
अमूर्त संपत्ति (पाइपलाइन के लिए आरओयू)		
विवरण	31 मार्च 2018 के अनुसार लाख ₹ में	31 मार्च 2017 के अनुसार लाख ₹ में
वर्ष की शुरुआत के रूप में सकल ब्लॉक	-	-
वर्ष के दौरान अन्य संपत्तियों से जोड़ / स्थानांतरण	4,450.00	-
निपटान / कटौती / स्थानांतरण / पुनर्वर्गीकरण	-	-
वर्ष के अंत में सकल ब्लॉक	4,450.00	-
वर्ष की शुरुआत में अमूर्तकरण	-	-
वर्ष की दौरान अमूर्तकरण	-	-
निपटान / कटौती / स्थानांतरण / पुनर्वर्गीकरण	-	-
वर्ष के अंत में अमूर्तकरण	-	-
निवल खंड	4,450.00	-
नोट(1): आरओयू का संबंध विच्छेद		
आरओयू 42" पादुर पाइपलाइन	2,450.00	
आरओयू 48" मंगलौर पाइपलाइन	2,000.00	
नोट(2):		
पाइपलाइन के लिए आरओयू निरंतर आधार पर अधिग्रहित किया जाता है, इसलिए कोई अमूर्तकरण प्रदान नहीं किया जा रहा है।		

इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां		
टिप्पणी सं. 3 – ऋण		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
(अप्रतिभूत परिशोधित लागत पर अच्छे माने गए) सुरक्षा जमा	789.65	577.63
कुल	789.65	577.63
टिप्पणी सं. 4 – अन्य गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
(अप्रतिभूत अच्छे माने गए)		
सरकारी प्राधिकारियों के पास शेष – प्राप्य सेनवैट क्रेडिट	-	1,064.55
पादुर भूमि के प्रति अग्रिम	-	342.15
आरओयू तथा अन्य आपूर्ति के प्रति अग्रिम	2.25	2,350.00
आपूर्तिकारों/ संविदाकारों को जुटाए जाने का अग्रिम	-	133.26
पूर्व प्रदत्त किराया (पटाधारी भूमि हेतु)	12,708.26	12,616.61
कुल	12,710.51	16,506.57
टिप्पणी सं. 5 – नकदी और नकदी तुल्य		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
बैंक शेष :		
चालू खाते में	1,617.90	1,747.60
नकद शेष :		
हस्तगत नकदी	0.00	0.20
कुल	1,617.91	1,747.80
टिप्पणी सं. 6 – अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
(अप्रतिभूत परिशोधित लागत पर अच्छे माने गए)		
भारत सरकार से प्राप्य वाईजेग के ओ एण्ड एम व्यय	2,332.57	869.32
नकदी अथवा वस्तु रूप में वसूली योग्य अग्रिम	536.48	189.86
कुल	2,869.05	1,059.18
टिप्पणी सं. 7 – अन्य वर्तमान परिसंपत्तियां		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
(अप्रतिभूत अच्छे समझे गए)		
पूर्व प्रदत्त व्यय	0.33	6.28
शेयरों पर स्टाम्प ड्यूटी के प्रति अग्रिम	12.34	3.59
मंगलौर एसईजेड से वसूली योग्य राशि	-	2,230.14
पूर्व प्रदत्त किराया (पटाधारी भूमि हेतु)	493.11	476.47
अन्य	3.86	2.29
कुल	509.64	2,718.77

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां				
टिप्पणी सं. 8 – शेयर पूंजी				
लाख ₹ में				
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार		31 मार्च, 2017 के अनुसार	
	शेयरों की संख्या	राशि	शेयरों की संख्या	राशि
इक्विटी शेयर पूंजी (क) प्राधिकृत ₹ 10 प्रत्येक के इक्विटी शेयर	3832560000	3,83,256.00	3832560000	3,83,256.00
(ख) निर्गत, अभिदत्त और पूर्णतः प्रदत्त ₹ 10 प्रत्येक के इक्विटी शेयर	3681064670	3,68,106.47	3574374670	3,57,437.47
टिप्पणियां				
(i) इक्विटी शेयरों की संख्या का मिलान:				
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार		31 मार्च, 2017 के अनुसार	
₹ 10 प्रत्येक के इक्विटी शेयर				
प्रारंभिक शेष	3574374670			3418824670
जारी किए गए शेयर	106690000			155550000
पुनः खरीद किए गए शेयर	-			-
अंतिम शेष	3681064670			3574374670
(ii) 5% से अधिक शेयरधारण करने वाले शेयरधारकों का ब्यौरा				
शेयरधारकों का नाम	31 मार्च, 2018 के अनुसार		31 मार्च, 2017 के अनुसार	
	धारित शेयरों कर संख्या	शेयरों की उस श्रेणी में धारित का %	धारित शेयरों कर संख्या	शेयरों की उस श्रेणी में धारित का %
₹ 10/- प्रत्येक के इक्विटी शेयर				
तेल उद्योग विकास बोर्ड, नई दिल्ली और उसके नामित	3681064670	100%	3574374670	100%
कुल	3681064670	100%	3574374670	100%
(iii) इक्विटी शेयरों से युक्त शर्तें/अधिकार				
कंपनी के पास इक्विटी शेयरों की केवल एक श्रेणी है जिनका प्रति मूल्य ₹ 10 प्रत्येक का है और एक शेयर पर एक मत दिया जा सकता है। निदेशक मंडल द्वारा प्रस्तावित लाभांश आगामी वार्षिक आम बैठक में शेयरधारकों के अनुमोदन के अधीन है। निगम के परिसमापन की स्थिति में इक्विटी शेयरों के धारक, उनके द्वारा धारित इक्विटी की संख्या के अनुपात में कंपनी की शेष परिसंपत्तियों को प्राप्त करने के हकदार होंगे।				
(iv) तुलन पत्र के अनुसार पिछले 5 वर्षों कर अवधि के लिए				
(क) नकदी में भुगतान किए बिना भुगतान (अनुबंधों) के अनुसार पूरी तरह भुगतान किए गए शेयरों की कुल संख्या।				शून्य
(ख) बोनस शेयरों के माध्यम से पूरी तरह से भुगतान के रूप में आवंटित शेयरों की कुल संख्या।				शून्य
(ग) शेयरों और शेयरों के वर्ग की कुल संख्या वापस खरीदी गई।				शून्य

इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां

टिप्पणी सं. 9 – अन्य इक्विटी

लाख ₹ में		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
प्रतिधारित आय का शेष:		
पिछले वर्ष के लेखे से अग्रणीत शेष	(10,587.47)	(5,977.92)
घटाएं : निर्गत शेयर पर स्टाम्प शुल्क	(11.25)	(24.32)
घटाएं : वर्ष हेतु हानि	(5,996.67)	(4,585.23)
कुल	(16,595.39)	(10,587.47)

टिप्पणी सं. 10 – अन्य वित्तीय देयताएं (परिशोधित लागत पर)

लाख ₹ में		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
आपूर्तिकारों/संविदाकारों से जमा/प्रतिधारण राशि	19.68	13.54
कुल	19.68	13.54

टिप्पणी सं. 11 – ऋण (परिशोधित लागत पर)

लाख ₹ में		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
ओआईडीबी से अप्रतिभूत अल्पावधि ऋण *	-	746.71
कुल	-	746.71

* ओआईडीबी से अप्रतिभूत ऋण ब्याज मुक्त है।

टिप्पणी सं. 12 – देय व्यापार

लाख ₹ में		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
i) सूक्ष्म और लघु उद्यमों के देय	-	-
ii) अन्यो को देय	1,961.71	6,156.51
कुल	1,961.71	6,156.51

टिप्पणी सं. 13 – अन्य वित्तीय देयताएं (परिशोधित लागत पर)

लाख ₹ में		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
(परिशोधित लागत पर) आपूर्तिकारों/संविदाकारों से जमा	2,164.38	706.39
कुल	2,164.38	706.39

टिप्पणी सं. 14 – अन्य वर्तमान देयताएं

लाख ₹ में		
विवरण	31 मार्च, 2018 के अनुसार	31 मार्च, 2017 के अनुसार
सांविधिक देय	35.85	162.21
एचपीसीएल वार्डजैंग को देय	97.28	97.27
अन्य	12.61	3,346.23
कुल	145.74	3,605.70

टिप्पणी सं. 15 – अन्य व्यय

लाख ₹ में		
विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु
पट्टा किराया (पट्टाधारी भूमि)	493.11	469.93
कार्यालय व्यय	3.42	0.53
कुल	496.54	470.46

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां टिप्पणी सं. 16 – भारतीय लेखांकन मानक – 33 के अंतर्गत ईपीएस का प्रकटीकरण			
टिप्पणी	विवरण	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु लाख ₹ में	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु लाख ₹ में
(i)	प्रति शेयर अर्जन आधारभूत इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य वर्ष हेतु लाभ/(हानि) बकाया इक्विटी शेयरों की भारित संख्या प्रति शेयर सम मूल्य जारी प्रचालनों से प्रति शेयर हानि – आधारभूत	(5,996.67) 3,624,014,232 10.00 (0.17)	(4,585.23) 3,499,136,215 10.00 (0.13)
(ii)	तनुकृत इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य वर्ष हेतु लाभ/(हानि) बकाया इक्विटी शेयरों की भारित संख्या – तनुकृत हेतु प्रति शेयर सम मूल्य जारी प्रचालनों से प्रति शेयर हानि – तनुकृत	(5,996.67) 3,628,324,232 10.00 (0.17)	(4,585.23) 3,574,375,014 10.00 (0.13)

इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां टिप्पणी सं. 17 – प्रतिबद्धताएं और आकस्मिताएं			
17.1	पट्टे प्रचालन पट्टा – पट्टाधारी के रूप में		
(i)	संबंधित पट्टा अनुबंधों में बताए गए अनुसार पट्टा किरायों को लाभ एवं हानि विवरण को और अधिकतम बाध्यताओं को देय दीर्घावधि गैर-निरस्तीकरण योग्य प्रचालन पट्टों पर प्रभारित किया जाता है।		
(ii)	गैर-निरस्तीकरण योग्य प्रचालन पट्टों हेतु पट्टा किराया	31 मार्च, 18	31 मार्च, 17
	अवधि के दौरान मान्यता प्रदान किए गए पट्टा किराए	6.95	373.36
	भावी पट्टा दायित्वों		
	– एक वर्ष के भीतर	6.95	6.95
	– एक वर्ष के पश्चात किंतु पांच वर्ष से अधिक नहीं	27.82	27.82
	– पांच वर्ष से अधिक	180.10	187.05
17.2	आकस्मिक देयताएं और प्रतिबद्धताएं (प्रावधान न की गई सीमा तक)		
	विवरण		
(क)	आकस्मिक देयताएं		
	कंपनी के प्रति दावे जिन्हें ऋण नहीं माना गया है मूल्य ₹102853.95 लाख (2017: ₹43411 लाख) की तुलना में		
	क) आयकर की विवादित मांग ₹475 लाख (2017: ₹526 लाख)		
	ख) खान और प्राणीशास्त्र विभाग द्वारा रॉयल्टी की विवादित मांग ₹11794.95 लाख (2017: ₹10493 लाख)		
	ग) ₹86,997 के लिए ठेकेदारों द्वारा विवादित दावे लाख (2017: ₹28800 लाख) विभिन्न साइटों पर किए गए परियोजनाओं के कारण ईआईएल द्वारा अस्वीकार कर दिया है, जिसके लिए मामलों मध्यस्थों के साथ लंबित हैं		
	घ) ₹2000 लाख / समायोजित की राशि समायोजित करने के बाद ₹2700 लाख (2017: ₹2700 लाख) के लिए एमएसईजेड द्वारा आरओयू के उपयोग के लिए विवादित दावे।		
	ङ) सीएसटी प्रतिपूर्ति और ग्रीन बेल्ट की विवादित मांग ₹611 लाख (2017: ₹611 लाख)		
	च) प्रवेश कर की विवादित मांग ₹276 लाख (2017: ₹281 लाख)		
(ख)	पूंजीगत प्रतिबद्धताएं		
	पूंजी लेखे पर निष्पादन हेतु शेष होने वाली सभी प्रमुख चालू संविदाओं की अनुमनित राशि ₹7,369 लाख (2017: ₹10,278 लाख) जिनके लिए प्रावधान नहीं किया गया है।		

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां			
टिप्पणी सं. 18 – संबंधित पक्ष प्रकटीकरण			
इंड ए एस 24 के अनुसार संबंधित पार्टियों का ब्यौरा नीचे दिया गया है:			
विवरण			
संबंधित पक्षों के ब्यौरे:			
संबंध का विवरण		संबंधित पक्षों का नाम	
धारक संगठन		तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) ने कंपनी में 100% इक्विटी धारित की हुई है।	
प्रमुख प्रबंधन कार्मिक (केएमपी)		(1) श्री एच.पी.एस. आहुजा, सीईओ एवं एमडी को कंपनी के संगम अनुच्छेद के अंतर्गत आईएसपीआरएल के दिन-प्रतिदिन के प्रबंधन का कार्य सौंपा गया है। उन्हें 02.06.2017 से प्रबंध निदेशक के रूप में शामिल किया गया है। (2) श्री गौतम सेन, सीएफओ, आईओसीएल से दिनांक 24.05.2017 को प्रतिनियुक्ति पर आए हैं। (3) श्री अरुण तलवार, कंपनी सचिव आईओसीएल से प्रतिनियुक्ति पर आए हैं। निदेशक मंडल (पद के अनुसार) श्री के.डी. त्रिपाठी, अध्यक्ष (17.07.2015 से) श्री राजीव बंसल, निदेशक (01.08.2017 से) श्री संजय सुधीर, निदेशक (27.12.2016 से) श्री आशीष चटर्जी, निदेशक (27.12.2016 से) स्वतंत्र निदेशक श्रीमती संगीता गैरोला, निदेशक (28.03.2015 से 28.03.2018 तक) श्री सतीश बलराम अग्निहोत्री, निदेशक (28.03.2015 से 28.03.2018 तक)	
लाख ₹ में			
(i)	केएमपी पारिश्रमिक (संबंधित मूल कंपनी से प्राप्त डेबिट नोट के आधार पर)	31 मार्च, 2018 को समाप्त वर्ष हेतु	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु
	सीईओ एवं एमडी	61.71	20.04
	सीएफओ	35.60	35.77
	सीएस	41.63	32.18
	कुल	138.94	87.99
(ii)	नियंत्रक कंपनी (ओआईडीबी) शेयरों का आवंटन	10,669.00	15,555.00
	ऋण भुगतान	162.48	834.52
	व्यय की प्रतिपूर्ति	33.85	23.42
	कुल	10,865.33	16,412.94
(iii)	स्वतंत्र निदेशक की बैठक शुल्क	4.14	5.58
	कुल योग (i) + (ii)+(iii)	11,008.40	16,506.51
निदेशक मंडल की नियुक्ति पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा की जाती है। निदेशक मंडल के पारिश्रमिक 31 मार्च 2018 को शून्य खर्च के मुकाबले 31 मार्च, 2017 को शून्य के मुकाबले शून्य है।			
संबंधित पार्टियों के साथ बकाया राशि			
लाख ₹ में			
		31 मार्च, 2018 को	31 मार्च, 2017 को
(i)	नियंत्रक कंपनी (ओआईडीबी) शेयर आवेदन लंबित आबंटन	431.00	-
	बकाया ऋण	-	725.48
	खर्चों की प्रतिपूर्ति के लिए देय	-	21.23
	कुल	431.00	746.71

	<u>इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड</u> <u>वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां</u>
	<u>टिप्पणी सं. 19 – खंड रिपोर्टिंग</u>
1.	कंपनी भारत सरकार के संप्रभुत्व वाले खनिज तेल भंडारों हेतु भंडारण परिसंपत्तियों के निर्माण तथा ऐसी परिसंपत्तियों का रखरखाव भी करती है, इसे एकल प्राथमिक खंड माना जाता है।
2.	भौगोलिक सूचना लागू नहीं है क्योंकि कंपनी के सभी प्रचालन भारत के भीतर है।

	<u>इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड</u> <u>वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां</u>
	<u>टिप्पणी सं. 20 – वित्तीय उपकरणों</u>
	<u>श्रेणी के अनुसार वित्तीय उपकरणों</u>
1.	प्रबंधन ने यह आकलन किया है कि नकदी तथा नकदी तुल्य, अन्य वर्तमान वित्तीय परिसंपत्तियों, देय व्यापार, अल्पावधि ऋण और अन्य वर्तमान वित्तीय देयताओं के उचित मूल्य का आकलन उनकी वहन राशि के लगभग पर किया जाता है।
2.	वित्तीय परिसंपत्तियां तथा देयताओं के उचित मूल्य को उस राशि में शामिल किया जाता है जिस पर लिखत को इच्छुक पक्षों के मध्य किसी वर्तमान संव्यवहार में आदान-प्रदान किया जाता है, सिवाय किसी बाध्यकारी या परिसमापन बिक्री के।
3.	उचित मूल्य स्तर के संबंध में उक्त प्रकटीकरण लागू नहीं होता है।

टिप्पणी सं. 21 – वित्तीय जोखिम प्रबंधन उद्देश्य और नीतियां

1. वित्तीय जोखिम कारक

कंपनी के क्रिया-कलाप इसे विभिन्न प्रकार के वित्तीय जोखिमों के संपर्क में लाते हैं : बाजार जोखिम, ऋण जोखिम तथा चल निधि जोखिम। कंपनी का प्राथमिक फोकस वित्तीय बाजारों की अस्थिरता का पूर्वानुमान लगाना और इसके वित्तीय निष्पादन पर संभाव्य प्रतिकूल प्रभावों को न्यूनतम करना है। कंपनी का प्राथमिक बाजार जोखिम ब्याज दर जोखिम है।

कंपनी की मुख्य वित्तीय देयताओं में व्यापार तथा अन्य प्राप्य और सुरक्षा जमा शामिल है। इन वित्तीय देयताओं का मुख्य उद्देश्य कंपनी के प्रचालनों का वित्त-पोषण है। कंपनी की मुख्य वित्तीय परिसंपत्तियों में अन्य प्राप्य, अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां और नकदी/नकदी तुल्य शामिल है जो सीधे प्रचालनों से निकलते हैं।

वर्तमान में कंपनी इसके प्राकृतिक व्यापार संपर्क तथा साथ ही साथ ब्याज दर, विदेशी मुद्रा विनिमय दरों से संबंधित बाजार जोखिम सहित वित्तीय लिखतों के उपयोग से उत्पन्न होने वाले किसी वित्तीय जोखिम के संपर्क में नहीं है। वरिष्ठ प्रबंधन कंपनी हेतु उचित वित्तीय जोखिम शासन ढांचे के साथ इन जोखिमों के प्रबंधन की निगरानी करता है।

2. बाजार जोखिम

बाजार जोखिम ऐसा जोखिम है जहां किसी वित्तीय लिखत के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में बाजार मूल्यों में परिवर्तन के कारण उतार-चढ़ाव होते हैं। बाजार मूल्यों में तीन प्रकार के जोखिम शामिल होते हैं – मुद्रा दर जोखिम, ब्याज दर जोखिम और अन्य मूल्य जोखिम। बाजार जोखिम द्वारा प्रभावित वित्तीय लिखतों में ऋण तथा उधार, जमा, निवेश, तथा व्युत्पन्न वित्तीय लिखत शामिल होते हैं। विदेशी मुद्रा जोखिम वह जोखिम होता है जहां किसी वित्तीय लिखत के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में विदेशी मुद्रा दरों में परिवर्तन के कारण उतार-चढ़ाव होते हैं। ब्याज दर जोखिम वह जोखिम होता है जहां किसी वित्तीय लिखत के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में बाजार ब्याज दरों में परिवर्तन के कारण उतार-चढ़ाव होते हैं। वर्तमान में कंपनी के वित्तीय लिखत किसी भौतिक बाजार जोखिम के संपर्क में नहीं है।

3. ऋण जोखिम

ग्राहक के ऋण जोखिम का प्रबंधन प्रत्येक व्यापार इकाई द्वारा ग्राहक ऋण जोखिम प्रबंधन से संबंधित कंपनी की स्थापित नीतियों, प्रक्रियाओं तथा नियंत्रण के अधीन किया जाता है। किसी ग्राहक की ऋण गुणवत्ता का आकलन व्यापक विश्लेषण पर आधारित होता है और बकाया ग्राहक देयों की नियमित रूप से निगरानी की जाती है। वर्तमान में कोई व्यापार प्राप्य नहीं है।

चल निधि जोखिम

कंपनी निधियों की कमी के अपने जोखिम की निगरानी ध्यानपूर्वक करती है। कंपनी अपनी नकदी आवश्यकता का प्रबंधन धारक कंपनी से अल्पावधि ऋणों पर पहुंच बनाए रखते हुए करती है।

नीचे दी गई तालिका 31 मार्च, 2018 के अनुसार महत्वपूर्ण वित्तीय देयताओं की संविदात्मक परिपक्वताओं के संबंध में ब्यौरा दर्शाती है :

(लाख ₹ में)					
विवरण	1 वर्ष से कम	1-2 वर्ष	2-4 वर्ष	4-7 वर्ष	कुल
ऋण	-	-	-	-	-
देय व्यापार	1,961.71	-	-	-	1,961.71
अन्य वित्तीय देयताएं	2,164.38	19.68	-	-	2,184.06
कुल	4,126.09	19.68	-	-	4,145.77

नीचे दी गई तालिका 31 मार्च, 2017 के अनुसार महत्वपूर्ण वित्तीय देयताओं की संविदात्मक परिपक्वताओं के संबंध में ब्यौरा दर्शाती है :

लाख ₹ में					
विवरण	1 वर्ष से कम	1-2 वर्ष	2-4 वर्ष	4-7 वर्ष	कुल
ऋण	746.71	-	-	-	746.71
देय व्यापार	6,156.51	-	-	-	6,156.51
अन्य वित्तीय देयताएं*	706.39	13.54	-	-	719.93
कुल	7,609.61	13.54	-	-	7,623.15

टिप्पणी सं. 22 पूंजीगत प्रबंधन

कंपनी के पूंजीगत प्रबंधन के उद्देश्य से, पूंजी में निर्गत इक्विटी पूंजी और इक्विटी धारकों को आरोप्य सभी अन्य इक्विटी आरक्षित शामिल होते हैं। कंपनी के पूंजीगत प्रबंधन का प्राथमिक उद्देश्य शेयरधारकों के मूल्य को अधिकतम करना है।

31 मार्च, 2018 तथा 31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्षों के दौरान पूंजी के प्रबंधन हेतु उद्देश्यों, नीतियों तथा प्रक्रियाओं में कोई परिवर्तन नहीं किए गए थे।

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियाँ टिप्पणी सं. 23	
23.	अन्य टिप्पणियाँ
(i)	वर्तमान स्थिति अर्थात दिनांक 31 मार्च, 2018 को बैलेंस शीट के अनुसार विशाखापत्तनम और मंगलोर परियोजनाओं की प्रथम चरण की निर्माण गतिविधियाँ संपन्न हो गई थी। पादुर परियोजना से संबंधित कार्य प्रगति पर हैं। कार्यान्वयनाधीन परियोजना से संबंधित बैलेंस शीट की तिथि तक की प्रत्यक्ष लागत और आवंटित लागत व्यय को चालू निर्माण कार्य के तहत दर्शाया गया है। कार्यान्वयनाधीन परियोजना से संबद्ध वर्ष 2017-18 के दौरान किए गए व्यय को चालू पूंजीगत कार्य की ओर स्थानांतरित कर दिया गया है।
(ii)	विशाखापत्तनम कैवर्न ए और मंगलोर कैवर्न बी में प्राप्त कच्चा तेल का महत्वपूर्ण सॉवरेन भंडार है। आज की तारीख में, मंगलोर एवं विशाखापत्तनम में सामरिक कैवर्न में भराव पूरा हो चुका है। विशाखापत्तनम कैवर्न ए के लिए कुल मात्रा 10,35,867.01 मीट्रिक टन है जबकि मंगलोर कैवर्न बी के लिए कुल मात्रा 7,57,295 मीट्रिक टन है। 31 मार्च, 2018 तक, 10,08,164.27 एमटी महत्वपूर्ण सॉवरेन कच्चे तेल (बसरा लाइट) विशाखापत्तनम में आईएसपीआरएल की निगरानी में है और मंगलोर में कैवर्न बी में 7,54,493 मीट्रिक टन कच्चे तेल (ईरानियन मिक्स) आईएसपीआरएल की देखरेख में है। तेल उद्योग के अधिकारियों की समिति द्वारा प्राप्त मात्रा और बिल मात्रा में अंतर की समीक्षा की गई है। कमेटी की रिपोर्ट जमा कर दी गई है जोकि बोर्ड के निर्देशानुसार आईएसपीआरएल के मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक और सचिव ओआईडीबी के पास समीक्षाधीन है तथा जांच के बाद निष्कर्षों को अंतिम रूप देने के लिए बोर्ड को सूचित/मूल्यांकित कर दिया जाएगा।
(iii)	विशाखापत्तनम स्थित कैवर्न के संबंध में एचपीसीएल के साथ संयुक्त स्वामित्व संबंधी समझौते पर दिनांक 27 अप्रैल, 2017 को हस्ताक्षर किए गए हैं।
(iv)	राजकोट (2.5 एमएमटी), पादुर (2.5 एमएमटी), चंडीखोल (3.75 एमएमटी) और बीकानेर (3.75 एमएमटी) नामक 4 स्थानों पर 12.5 एमएमटी क्षमता के लिए द्वितीय चरण की परियोजनाओं के लिए विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट संबंधी कार्य संपन्न हो गया है। व्यय वित्त समिति (ईएफसी) द्वारा प्रस्ताव पर विचार किया गया और संशोधित क्षमताओं से युक्त दो भंडारों के निर्माण की सिफारिश की गई है। प्रधानमंत्री कार्यालय (पीएमओ) द्वारा प्रस्ताव की भावी समीक्षा के बारे में पूछा गया है। 6.5 एमएमटी सामरिक भंडारण की संशोधित क्षमताओं से युक्त दो स्थलों के अनुमोदन से संबंधित मंत्रिमंडलीय टिप्पणी की कार्यवाही आरंभ कर दी गई है। इससे संबंधित मंत्रिमंडलीय टिप्पणी प्रतीक्षित है।
(v)	वर्ष के दौरान पादुर स्थित परियोजनाओं कार्यों से संबंधित ऋण के लिए ₹ 10.64 करोड़ को बहियों में बकाया इनपुट टैक्स क्रेडिट (सीईएनवीएटी) की कंपनी द्वारा समीक्षा की गई है। चूंकि इस दावे से प्राप्ति की किसी प्रकार की सुनिश्चितता नहीं है, दिनांक 01.03.11 की अधिसूचना संख्या 3/2011 को ध्यान में रखते हुए, चालू वर्ष में सीईएनवीएटी ऋण को विपरीत रूप में परिवर्तित कर दिया गया है और इसे परियोजना लागत के एक भाग के रूप में पूंजीबद्ध कर दिया गया है।
(vi)	मंगलोर में स्थापित द्वितीय कोष्ठ के लिए, वित्तीय वर्ष 2016-17 के दौरान अबू धाबी नेशनल ऑयल कंपनी (एडीएनओसी) के साथ तेल भंडारण और प्रबंधन समझौते पर हस्ताक्षर किए गए। तत्पश्चात दिनांक 10 फरवरी, 2018 को इसे स्थापित और संशोधित कर दिया गया। इस समझौते को बोर्ड द्वारा अनुमोदित किया गया है।
(vii)	दिनांक 31 मार्च 2018 की स्थिति के अनुसार, कंपनी के दिन-प्रतिदिन के कार्य को एचपीसीएल (1), ओएनजीसी (4), आईओसीएल (6), बीपीसीएल (5) और एमआरपीएल (2) से प्रतिनियुक्ति आधार पर लिए गए 18 अधिकारियों द्वारा संभाला जाता है और उनके अवकाश वेतन और पेंशन अंशदान को उनकी संबंधित मूल कंपनियों से इनके दावे की प्राप्ति की स्थिति में आनुपातिक आधार पर प्रतिपूर्त किया जाता है।
(viii)	उन अन्य कंपनियों, जिसमें कोई भी निदेशक एक निदेशक अथवा सदस्य ही है, की ओर से देय राशि सहित प्राप्त करने योग्य नकद अथवा वस्तु अथवा मूल्य की वस्तु के प्रतिपूर्तियोग्य अग्रिम शून्य है (विगत वर्ष- शून्य रूप)।
(ix)	कंपनी द्वारा वर्ष 2017-18 के दौरान 'स्वीप-इन-स्वीप-आउट' खाते में उपलब्ध शेष राशि के लिए बैंकों से ₹ 87.07 लाख ब्याज के रूप में अर्जित किए गए हैं, जो वर्ष 2016-17 के दौरान ₹ 68.44 लाख था।
(x)	वर्तमान स्थिति के अनुसार मंगलोर में लगभग 22 लाख मीट्रिक टन चट्टानी मलवा पड़ा हुआ है। आईएसपीआरएल के शेयर के लिए पूर्व में किए गए लेखांकन के अनुसार मंगलोर स्थल पर स्थित चट्टानों का मूल्य लगभग ₹ 3333 लाख है (पादुर के लिए सार्वजनिक निविदा के माध्यम से प्राप्त दर और एमएसईजेडएल से प्राप्ति योग्य और ओआईडीबी को देय राशि के रूप में दर्शायी राशि के अनुसार, जिसे वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान वापिस कर दिया गया)। इस तथ्य का आधार यह है कि मैसर्स नीरज सीमेंट को आवंटित की गई सविदा के गैर अनुपालन न होने पर उसे समाप्त कर दिए जाने के कारण चट्टान का बिक्री मूल्य और इसकी रसीद के विश्वसनीय मापन को स्थापित नहीं किया गया था। दरों के एक बार स्थापित होने की स्थिति में इसे लेखाबद्ध कर दिया जाएगा, इसे पुनर्मूल्यांकन की निश्चितता के वर्ष में ही लेखाबद्ध कर दिया जाएगा।

(xi)	समझौते के अंतिम रूप से तैयार होने और सीसीईए द्वारा अनुमोदन के लंबित होने के कारण ₹2000 लाख के प्रारंभिक भुगतान के लिए बोर्ड द्वारा अनुमोदित किए अनुसार वित्तीय वर्ष 2016-17 के दौरान आरओयू के प्रति एमएसईजेडएल को भुगतान की देयता प्रदान कर दी गई है। प्रारंभ में भुगतान के लिए स्वीकृत राशि को वर्ष 2016-17 के दौरान सीडब्ल्यूआईपी में नामे डाल दिया गया था और इसे एमएसईजेडएल के प्रति भुगतान योग्य दर्शाया गया था। वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान मैंगलोर स्थित चट्टानी मलबे की वास्तविक बिक्री आय के कारण एमएसईजेडएल से प्राप्त होने योग्य राशि के साथ इस प्रकार की देयता को समायोजित / भुगतान कर दिया गया है। दिनांक 31 मार्च, 2018 की स्थिति के अनुसार, आरओयू को अस्थिर परिसंपत्ति के रूप में कार्यान्वित किया गया है और इस संबंध में सीडब्ल्यूआईपी को प्रारंभिक रूप से डेबिट की गई राशि को अधिग्रहित परिसंपत्ति की प्रकृति के अनुरूप अस्थिर परिसंपत्तियों की ओर स्थानांतरित कर दिया गया है।
(xii)	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 ब्याज से प्राप्त राशि ₹87.07 लाख और चट्टान की बिक्री से प्राप्त राशि शून्य थी।
(xiii)	कैबिनेट की मंजूरी के अनुसार, ओ एंड एम की सुविधाओं का खर्च जीबीएस के माध्यम से सरकार द्वारा वहन किया जाना है। सरकार से वर्ष के दौरान रु. 1992 लाख प्राप्त किए गए जबकि वास्तविक खर्च ₹4325 लाख का हुआ है। दिनांक 31.03.2018 को भारत सरकार से ₹2333 लाख की राशि प्राप्त की जानी है। कंपनी ने विशाखापत्तनम में 0.3 एमएमटी कैवर्न के संबंध में एचपीसीएल से ओ एंड एम की व्यय की वसूली के लिए भी अनुपातिक दावा किया है। यह मुद्दा एचपीसीएल के पास विचाराधीन है। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय से ओ एंड एम व्यय के भुगतान की प्रतिपूर्ति के लिए नकद आधार पर दावा किया जाता है।
(xiv)	वर्ष 2008-09 से 2017-18 तक चालू पूंजीगत कार्य से घटाया गया कुल ब्याज और प्राप्तियां ₹2094.51 लाख है।
(xv)	विलंबित कर कर योग्य आय के आभाव में आयकर के लिए किसी भी प्रावधान को आवश्यक नहीं माना गया है। इसके अलावा, स्थगित कर परिसंपत्ति को भी मान्यता नहीं दी गयी है क्योंकि इसके पास किसी प्रकार की यथोचित सुनिश्चितता नहीं है कि भावी कर योग्य पर्याप्त आय उपलब्ध होगी जिसके प्रति इस प्रकार की स्थगित कर परिसंपत्ति को समायोजित किया जा सके।
(xvi)	सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यमों के लिए इस प्रकार के उन पक्षकारों के संदर्भ में बकाया राशि को शून्य के रूप में निर्धारित किया गया है जो दिनांक 2 अक्टूबर, 2006 से लागू किए गए 'सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम, 2006' के संदर्भ में अभिज्ञात किए गए हैं। इस मामले में देयता कंपनी के आपूर्तिकर्ताओं की प्रोफाइल के संदर्भ में शून्य / महत्वहीन है।
(xvii)	संविदाकार / सेवा प्रदाताओं की ओर से देय / पुनर्प्राप्ति योग्य राशि पुष्टिकरण, सुलह और उसके परिणामी समायोजन के अधीन है, यदि कोई हो।
(xviii)	कंपनी द्वारा निम्नलिखित संयोजन से कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 177 के तहत एक लेखापरीक्षा समिति का गठन किया गया है: श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक — अध्यक्ष श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक — सदस्य श्री संजय, सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी) — सदस्य श्री एस. बी. अग्निहोत्री और श्रीमती संगीता गैरोला का कार्यकाल दिनांक 28.03.2018 को पूर्ण हो गया है। दिनांक 4 मई, 2018 को लेखापरीक्षा समिति का पुनर्गठन किया गया है और इसकी वर्तमान संरचना निम्नानुसार है : श्री राजीव बंसल — अध्यक्ष श्री एचपीएस आहुजा — सदस्य
(xix)	कर्मचारी लाभ: वर्तमान स्थिति के अनुसार कंपनी के पास अपने वेतन के आधार पर कोई कर्मचारी नहीं था और कंपनी के कार्य को वर्तमान में अन्य कंपनियों से प्रतिनियुक्ति आधार पर नियुक्त कर्मचारियों द्वारा संभाला जाता है। इसलिए 'कर्मचारी लाभ' का प्रावधान लागू नहीं है।
(xx)	आरओयू लागत (मंगलौर-पादुर पाइपलाइन) के प्रति भुगतान की गई राशि के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान ₹24.50 करोड़ की अस्थिर परिसंपत्तियों को कंपनी द्वारा मान्यता प्रदान की गई है।
(xxi)	आर्थिक मामलों की मंत्रिमंडलीय समिति (सीसीईए) की मंजूरी के अनुसार, प्रथम चरण में आईएसपीआरएल द्वारा परिचालित तीन परियोजनाओं की परियोजना लागतें विशाखापट्टनम (₹117835 लाख), मंगलौर (₹122700 लाख) और पादुर (₹169300 लाख) हैं। एचपीसीएल का विशाखापट्टनम संस्था पर संयुक्त स्वामित्वाधिकार है। एचपीसीएल द्वारा किया गया पूंजीगत योगदान, आनुपातिक लागत भागीदारी आधार पर है (एचपीसीएल का अंश 0.30 एमएमटी, कुल कैवर्न क्षमता 1.33 एमएमटी)।
(xxii)	पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा निर्देशित, पादुर 30 सितम्बर, 2016 को आयोजित बारहवीं एजीएम में कंपनी की मुख्य वस्तुओं में संशोधित किया गया है। संशोधित मुख्य वस्तुएं वित्तीय विवरणों के नोट 1 का हिस्सा बन रही है।

(xxiii)	लेखा-परीक्षा और अन्य मदों के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान हुए व्यय से संबंधित लाभ और हानि विवरण (कंपनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची III में दिए गए) तैयार करने के लिए सामान्य अनुदेशों से संबंधित अपेक्षित अतिरिक्त जानकारी निम्नवत है :																																																
	<table><tr><td></td><td>वित्तीय वर्ष 2017-18 (लाख भारतीय राष्ट्रीय रूपए में)</td><td>वित्तीय वर्ष 2016-17 (लाख भारतीय राष्ट्रीय रूपए में)</td></tr><tr><td colspan="3"><u>सांविधिक लेखा-परीक्षक को भुगतान</u></td></tr><tr><td>शुल्क</td><td>1.77</td><td>1.82</td></tr><tr><td>कराधान मामले</td><td>शून्य</td><td>शून्य</td></tr><tr><td>फुटकर खर्च</td><td>0.09</td><td>शून्य</td></tr><tr><td>अन्य सेवाएं</td><td>शून्य</td><td>शून्य</td></tr><tr><td colspan="3"><u>आंतरिक लेखा-परीक्षक को भुगतान</u></td></tr><tr><td>शुल्क</td><td>0.52</td><td>0.83</td></tr><tr><td>कराधान मामले</td><td>शून्य</td><td>शून्य</td></tr><tr><td>फुटकर खर्च</td><td>शून्य</td><td>शून्य</td></tr><tr><td>अन्य सेवाएं</td><td>0.03</td><td>0.034</td></tr><tr><td colspan="3"><u>सचिवालयीन लेखा-परीक्षक को भुगतान</u></td></tr><tr><td>शुल्क</td><td>0.36</td><td>0.31</td></tr><tr><td>कराधान मामले</td><td>शून्य</td><td>शून्य</td></tr><tr><td>फुटकर खर्च</td><td>शून्य</td><td>शून्य</td></tr><tr><td>अन्य सेवाएं</td><td>शून्य</td><td>शून्य</td></tr></table>		वित्तीय वर्ष 2017-18 (लाख भारतीय राष्ट्रीय रूपए में)	वित्तीय वर्ष 2016-17 (लाख भारतीय राष्ट्रीय रूपए में)	<u>सांविधिक लेखा-परीक्षक को भुगतान</u>			शुल्क	1.77	1.82	कराधान मामले	शून्य	शून्य	फुटकर खर्च	0.09	शून्य	अन्य सेवाएं	शून्य	शून्य	<u>आंतरिक लेखा-परीक्षक को भुगतान</u>			शुल्क	0.52	0.83	कराधान मामले	शून्य	शून्य	फुटकर खर्च	शून्य	शून्य	अन्य सेवाएं	0.03	0.034	<u>सचिवालयीन लेखा-परीक्षक को भुगतान</u>			शुल्क	0.36	0.31	कराधान मामले	शून्य	शून्य	फुटकर खर्च	शून्य	शून्य	अन्य सेवाएं	शून्य	शून्य
	वित्तीय वर्ष 2017-18 (लाख भारतीय राष्ट्रीय रूपए में)	वित्तीय वर्ष 2016-17 (लाख भारतीय राष्ट्रीय रूपए में)																																															
<u>सांविधिक लेखा-परीक्षक को भुगतान</u>																																																	
शुल्क	1.77	1.82																																															
कराधान मामले	शून्य	शून्य																																															
फुटकर खर्च	0.09	शून्य																																															
अन्य सेवाएं	शून्य	शून्य																																															
<u>आंतरिक लेखा-परीक्षक को भुगतान</u>																																																	
शुल्क	0.52	0.83																																															
कराधान मामले	शून्य	शून्य																																															
फुटकर खर्च	शून्य	शून्य																																															
अन्य सेवाएं	0.03	0.034																																															
<u>सचिवालयीन लेखा-परीक्षक को भुगतान</u>																																																	
शुल्क	0.36	0.31																																															
कराधान मामले	शून्य	शून्य																																															
फुटकर खर्च	शून्य	शून्य																																															
अन्य सेवाएं	शून्य	शून्य																																															
(xxiv)	कंपनी ने 179.2 एकड़ भूमि अधिग्रहण की है जिसमें से 138.57 एकड़ भूमि आईएसपीआरएल के नाम पर पंजीकृत है। शेष राशि की भूमि के लिए, बैलेंस शीट की तारीख के अनुसार कानूनी शीर्षक कंपनी के नाम पर निष्पादित नहीं किया गया है।																																																
(xxv)	रॉक मलबे को हटाने के लिए खानों और भूगर्भ विभाग से खनन लाइसेंस आवश्यक है। तदनुसार, कंपनी ने कर्नाटक सरकार के खान और भूविज्ञान विभाग से उत्खनन लाइसेंस प्राप्त किया है। फरवरी 2016-17 के दौरान पादुर में चट्टान के निपटारे के लिए निविदा मैसर्स नीरज सीमेंट को दी गई थी। निविदा की शर्तों के अनुसार मैसर्स नीरज सीमेंट द्वारा दिये गये अग्रिम चेक अनादरित हो गया। जिसकी वजह से ठेकेदार का अनुबंध तत्काल प्रभाव से कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2017-18 के दौरान रद्द करके ठेकेदार के खिलाफ कानूनी कार्यवाही दर्ज कर दी गयी जो कि विचाराधीन है।																																																
(xxvi)	तुलन पत्र की तारीख के अनुसार आवंटन लंबित शेयर 4 मई, 2018 को आवंटित किए गए हैं																																																
(xxvii)	पिछले वर्ष के आंकड़े मौजूदा वर्ष के वर्गीकरण / प्रकटीकरण के अनुरूप होने के लिए जहां भी आवश्यक हो, पुनः समूहित / पुनः वर्गीकृत किए गए हैं।																																																

कॉर्पोरेट सूचना और महत्वपूर्ण लेखा नीतियां

1. कारपोरेट सूचना

इंडियन स्ट्रेटेजिक 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 तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) तथा इसके नामितियों द्वारा ले लिया गया था।

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (कंपनी) ओआईडीबी के एक पूर्ण स्वामित्व वाली एक सहायक पब्लिक लिमिटेड कंपनी तथा सरकारी कंपनी अधिवासित और भारत में अधिनिगमित है। जिसका पंजीकृत कार्यालय 301, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, तीसरा तल, बाबर रोड, नई दिल्ली-110001 पर तथा प्रचालनात्मक/कार्यात्मक कार्यालय ओआईडीबी भवन, तीसरा तल, प्लॉट नं. 2, सेक्टर-73, नोएडा-201301, उत्तर प्रदेश में है। कंपनी गैर-सूचीबद्ध है क्योंकि इसके शेयर भारत में स्टॉक एक्सचेंजों में सूचीबद्ध नहीं है तथा उनका कारोबार नहीं किया जाता है।

कंपनी के मुख्य उद्देश्य निम्नलिखित हैं :

- (1) भारत सरकार के खनिज तेल के संप्रभुत्व वाले भंडारों या भारत सरकार द्वारा निर्णीत ऐसे किसी अन्य निकाय के खनिज तेल का भंडारण, जो निम्नलिखित के अनुपालन के अधीन हैं:

केवनों से महत्वपूर्ण कोर संप्रभुत्व वाले भंडारों को निकालना तथा इनका पुनः भराव सरकार द्वारा गठित एक प्राधिकार प्राप्त समिति के माध्यम से किया जाएगा।

बशर्ते भारत सरकार के महत्वपूर्ण कोर संप्रभुत्व वाले भंडारों को गुणवत्ता आवश्यकता अथवा मरम्मत तथा रखरखाव के कारण खनिज तेल के परिचालन हेतु भी निकाला जा सकता है।

- (2) भण्डारण, हैंडलिंग, उपचार, वहन, परिवहन, प्रेषण, आपूर्ति, बाजार, अनुसंधान, सलाह, परामर्श, सेवा प्रदाता, ब्रोकर तथा एजेंट, अभियांत्रिकी तथा सिविल डिजाइनरों, संविदाकारों, वारफ रिंगर, भण्डारगार गृह, उत्पादक तेल तथा तेल उत्पादों के डीलर गैस तथा गैस उत्पादों, पेट्रोलियम तथा पेट्रोलियम उत्पादों, ईंधन, स्प्रिट, रसायन, सभी प्रकार के द्रव्यों और यौगिकों के प्रकार, व्युत्पन्न सामग्रियों, मिश्रणों, तत्संबंधी तैयार किए गए उत्पादों एवं अन्य उत्पादों के व्यापार को करना है।

निदेशक मंडल के एक प्रस्ताव के अनुसार वित्तीय विवरण को 18.07.2018 को जारी करने के लिए अनुमोदित किया गया है।

टिप्पणी 1 क : महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां

1.1 वित्तीय विवरणों को तैयार करने के आधार

वित्तीय विवरण कंपनी (भारतीय लेखा मानक) नियम, 2015, कंपनियों (भारतीय लेखा मानक) (संशोधन) नियम, 2016 और कंपनियों (भारतीय लेखा मानक) (संशोधन) नियम, 2017 के तहत अधिसूचित इंड एस के

अनुसार तैयार किए जाते हैं और इनका अनुपालन करते हैं कंपनी अधिनियम '2013 और कंपनियों (संशोधन) अधिनियम '2017 के प्रासंगिक प्रावधानों के साथ सभी भौतिक पहलू हैं।

वित्तीय विवरणों को ऐतिहासिक लागत आधार पर तैयार किया गया है।

वित्तीय विवरणों को भारतीय रूपए ('आईएनआर') में प्रस्तुत किये गए हैं और सभी मूल्यों को केवल निकटतम लाख रूपए में पूर्णांकित किया गया है, सिवाय अन्यथा निर्दिष्ट किए हुए के।

1.2 राजस्व मान्यता

- (i) ब्याज आय को प्रभावी ब्याज दर (ईआईआर) पद्धति के रूप में मान्यता दी जाती है।
- (ii) बीमा दावों को दावे के निपटान पर लेखांकित किया जाता है।

1.3 संपत्ति, संयंत्र और उपकरण तथा अमूर्त परिसंपत्तियां

- (i) संपत्ति, संयंत्र और उपकरण पर कम संचित मूल्यह्रास/परिशोधन तथा क्षति हानि, यदि कोई हो, को घटा कर लागत पर बताया गया है। अचल परिसंपत्तियों की लागत में अधिग्रहण की लागत और परिसंपत्तियों को उनके इच्छित उपयोग की कार्यशील स्थिति में लाने की लागत शामिल है।
- (ii) अमूर्त परिसंपत्तियों को तब मान्यता दी जाती है यदि जब यह संभावना हो कि इन परिसंपत्तियों पर आरोग्य भविष्य के आर्थिक लाभ कंपनी को प्राप्त होंगे और ऐसी परिसंपत्तियों की लागत को विश्वसनीय ढंग से मापा जा सके। ऐसी परिसंपत्तियों को लागत घटा संचित परिशोधन पर प्राप्त किया जाता है।
- (iii) पूंजीगत कार्य प्रगति पर है।

प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य को लागत पर वहन किया जाता है। निर्माण अवधि के दौरान किए गए परियोजनाओं के लिए विशेष रूप से जिम्मेदार राजस्व व्यय पूंजीकृत होते हैं।

1.4 मूल्यह्रास तथा परिशोधन

- (i) मूल्यह्रास को सीधी रेखा पद्धति पर कंपनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची-II में निर्दिष्ट उपयोगी जीवनकाल के अनुसार मुहैया करवाया जाता है। सिवाय भूमिगत कैवर्न के जिसका उपयोगी स्वतंत्र विशेषज्ञ द्वारा किए गए प्रमाणीकरण के आधार पर 60 वर्ष माना गया है।
- (ii) पृथक रूप से ₹5,000/- तक की लागत वाली अचल परिसंपत्तियों को अधिग्रहण के वर्ष में ही पूरी तरह से मूल्यह्रासित किया जाता है।
- (iii) अनिश्चितकालीन जीवन के साथ उपयोग का अधिकार (आरओयू) को अमूर्त नहीं किया जाता है, लेकिन नकद उत्पन्न करने वाले इकाई स्तर पर सालाना हानि के लिए परीक्षण किया जाता है। अनिश्चितकालीन जीवन का आकलन सालाना समीक्षा करने के लिए किया जाता है यह निर्धारित

करने के लिए कि अनिश्चितकालीन जीवन सहायक है या नहीं। यदि नहीं, तो अनंत जीवन से परिमित तक उपयोगी जीवन में परिवर्तन संभावित आधार पर किया जाता है।

1.5 परिसंपत्तियों की क्षति

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।

1.6 विदेशी मुद्रा संव्यवहार

- (i) कंपनी के वित्तीय विवरण भारतीय रुपए (₹) के रूप में प्रस्तुत किए जाते हैं जो कंपनी की कार्यात्मक मुद्रा भी है।
- (ii) विदेशी मुद्रा में लेनदेन को शुरुआत में लेनदेन की तारीख पर प्रचलित विनिमय दरों के अनुसार दर्ज किया जाता है।
- (iii) रिपोर्टिंग अवधि के अंत में बकाया विदेशी मुद्राओं (जैसे नकदी, प्राप्तियां, देयताएं आदि) में अंकित मौद्रिक वस्तुओं का मूल्यांकन उसी तारीख को प्रचलित विनिमय दरों पर किया जाता है।
- (iv) विदेशी मुद्राओं (जैसे निवेश, स्थिर परिसंपत्तियां इत्यादि) में अंकित गैर-मौद्रिक वस्तुओं को लेनदेन की तारीख पर प्रचलित विनिमय दर के अनुसार दर्ज किया जाता है।
- (v) परिवर्तनीयता अथवा निपटान की स्थिति की विनिमय दरों में मतभेदों के कारण उत्पन्न होने वाले किसी भी लाभ अथवा घाटे को लाभ-घाटा विवरण में लेखाबद्ध किया जाता है।

1.7 वित्तीय लिखत

(i) वित्तीय परिसंपत्तियां

सभी वित्तीय परिसंपत्तियों को प्रारंभ में उचित मूल्य पर मान्यता दी जाती है और बाद में परिशोधित लागत पर मापा जाता है।

(ii) वित्तीय देयताएं

सभी वित्तीय देयताओं को प्रारंभ में उचित मूल्य पर मान्यता दी जाती है और बाद में परिशोधित लागत पर मापा जाता है।

(iii) वि-मान्यता

वित्तीय परिसंपत्तियों को तब विमान्य किया जाता है जब परिसंपत्तियों से नकदी प्रवाह प्राप्त करने का अधिकार समाप्त हो जाए अथवा ऐसी वित्तीय परिसंपत्तियों को अंतरिक कर दिया जाए तथा ऐसे अंतरण विमान्यकरण हेतु अर्हक होते हैं।

वित्तीय देयता को तब विमान्य किया जाता है। जब देयता के अंतर्गत बाध्यता का निर्वाहन किया जाता या यह समाप्त हो जाती है।

1.8 आय पर कर

आय कर में वर्तमान कर और विलंबित कर शामिल होता है। विलंबित कर परिसंपत्तियों तथा देयताओं 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। स्थगित कर संपत्तियों को इस हद तक मान्यता प्राप्त है कि यह संभव है कि कर योग्य लाभ उपलब्ध होगा जिसके खिलाफ कटौती योग्य अस्थायी मतभेदों का उपयोग किया जा सकता है।

1.9 पट्टे

- (i) **प्रचालन पट्टे पर परिसंपत्तियां** — पट्टे पर ली गई परिसंपत्तियां, जहां किसी परिसंपत्ति के स्वामित्व के संबंध में सभी जोखिम तथा प्रतिफल पट्टादाता में निहित हो, उन्हें प्रचालन पट्टों के रूप में वर्गीकृत किया जाता है। प्रचालन पट्टों के अंतर्गत पट्टा भुगतानों को संबंधित पट्टा व्यवस्थाओं के निबंधनों के अनुसार प्रोदभवन आधार पर व्यय के रूप में मान्यता प्रदान की जाती है।
- (ii) **वित्तीय पट्टे पर परिसंपत्तियां** — वित्तीय पट्टों को पट्टे के प्रारंभ होने पर पट्टे पर ली गई संपत्ति के प्रारंभिक तिथि के उचित मूल्य अथवा, यदि कम हो, तो न्यूनतम पट्टा भुगतान के वर्तमान मूल्य पर पूंजीकृत किया जाता है। पट्टा भुगतान को वित्त प्रभार और पट्टा देयता में कटौती के मध्य विनियोजित किया जाता है ताकि देयता की शेष अवधि पर ब्याज की एक स्थिर दर प्राप्त की जा सके। वित्तीय प्रभारों को लाभ एवं हानि विवरण में वित्त लागतों में वित्त प्रभार के रूप में मान्यता दी जाती है, जब तक कि वे अर्हक परिसंपत्तियों को सीधे आरोप्य न हो, और ऐसे मामले में उन्हें इंड ए एस-23 के अनुसार पूंजीकृत किया जाता है।

1.10 प्रावधान, आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक परिसंपत्तियां (इंड ए एस-37)

कंपनी किसी प्रावधान को तब मान्य 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 बाहिरप्रवाह 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।

आकस्मिक देयताओं का प्रकटीकरण ऐसी संभावित बाध्यताओं के संबंध में किया जाता है जो पहले की 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।

आकस्मिक संपत्ति का खुलासा किया गया है जहां आर्थिक लाभ का प्रवाह संभव है

1.11 प्रति शेयर अर्जन

प्रति शेयर आधारभूत अर्जन की गणना इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य अवधि हेतु निवल लाभ और हानि को अवधि के दौरान बकाया इक्विटी शेयरों की संख्या से भाग देकर की जाती है।

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 संभाव्य इक्विटी शेयरों के प्रभावों हेतु समायोजित किया जाएगा।

अनुबंध—ग

दिनांक 31 मार्च 2018 को समाप्त हुए वर्ष के लिए इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के वित्तीय विवरणों से संदर्भित भारत के नियंत्रक और ऑडिटर जनरल की कंपनी अधिनियम, 2013 के तहत धारा 143 (6) (बी) के तहत टिप्पणियां

कंपनी अधिनियम, 2013 (अधिनियम) के तहत निर्धारित वित्तीय रिपोर्टिंग ढांचे के अनुसार दिनांक 31 मार्च 2018 को समाप्त वर्ष के लिए इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) के वित्तीय विवरणों को तैयार करना कंपनी प्रबंधन का उत्तरदायित्व है। अधिनियम के धारा 139 (5) के तहत भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक द्वारा नियुक्त सांविधिक लेखा परीक्षक अधिनियम की धारा 143 (10) के तहत निर्धारित लेखापरीक्षा मानकों के अनुसार स्वतंत्र लेखा परीक्षा के आधार पर अधिनियम की धारा 143 के तहत वित्तीय विवरणों पर राय व्यक्त करने के लिए जिम्मेदार होते हैं। यह उल्लिखित है कि यह दिनांक 19 जुलाई 2018 की उनकी पिछली लेखा परीक्षा रिपोर्ट का स्थान लेता है जिसे उनके द्वारा दिनांक 31 अगस्त 2018 को संशोधित लेखापरीक्षा रिपोर्ट के अनुसार किया गया है।

मैं, भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक की ओर से, अधिनियम की धारा 143 (6) (क) के तहत दिनांक 31 मार्च 2018 को समाप्त वर्ष के लिए इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के वित्तीय विवरणों की एक अनुपूरक लेखा परीक्षा आयोजित करता हूं। यह अनुपूरक लेखा परीक्षा सांविधिक लेखा परीक्षकों के कार्यक्षेत्र संबंधी दस्तावेजों तक पहुंच के बिना स्वतंत्र रूप से की गई है और यह मुख्य रूप से सांविधिक लेखा परीक्षकों तथा कंपनी कर्मियों की पूछताछ और कुछ लेखांकन अभिलेखों की एक चुनिंदा परीक्षा तक ही सीमित है। अनुपूरक लेखापरीक्षा के दौरान मेरे द्वारा किए गए कुछ लेखा-परीक्षा अवलोकनों को प्रभावी बनाने के लिए सांविधिक लेखा परीक्षक द्वारा लेखापरीक्षा रिपोर्ट में संशोधन किया गया है।

इसके अतिरिक्त, मैं इस अधिनियम के निम्नलिखित महत्वपूर्ण मामले अधिनियम की धारा 143 (6) (ख) के तहत चिन्हांकित करना चाहता हूं जो मेरे संज्ञान में आए हैं और जो वित्तीय विवरणों और संबंधित लेखा-परीक्षा रिपोर्ट को उचित रूप से समझने में सक्षम बनाने के लिए मेरे विचार से आवश्यक है :

1. लाभ तथा हानि संबंधी विवरण

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय के अनुमोदन के अनुसार (अप्रैल 2015), चालू की गई कैवर्न परियोजनाओं के प्रचालन और रखरखाव (ओ एंड एम) व्यय को भारत सरकार द्वारा वहन किया जाना है। वर्ष 2017-18 के दौरान, आईएसपीआरएल द्वारा विशाखापट्टनम और मैंगलोर की चालू की गई कैवर्न के प्रचालन और रखरखाव पर ₹4,325.51 लाख का व्यय किया गया। भारत सरकार द्वारा आईएसपीआरएल के प्रति ₹1,992.94 लाख

जारी किए गए और ₹2,332.57 लाख की शेष राशि को भारत सरकार की ओर से प्राप्त किया गया दर्शाया गया है। वास्तव में वर्ष के दौरान इस राशि की कंपनी द्वारा ओआईडीबी पूंजी / परियोजना निधि से पूर्ति की गई थी।

कंपनी द्वारा ₹2,332.57 लाख की राशि को बहियों में लेखाबद्ध किया गया है जिसे अभी भारत सरकार से प्राप्त किया जाना शेष था। ओ एंड एम व्यय के प्रति ₹4,325.51 लाख तथा भारत सरकार की ओर से ₹1,992.94 लाख की प्राप्ति से संबंधित लेनदेन को लेखों में लेखाबद्ध नहीं किया गया है।

यह कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 2(13) के प्रावधानों के साथ-साथ आईएसपीआरएल के परिसंघीय समझौते का उल्लंघन है, जिसके लिए इन पर विचार करने के लिए लेखा बहियों को तैयार करना आवश्यक होता है (i) किसी कंपनी द्वारा प्राप्त एवं व्यय की गई सभी प्रकार की राशियां और वे सभी मामले जिनके संबंध में प्राप्तियां एवं व्यय किया जाता है; (ii) कंपनी द्वारा माल और सेवाओं की सभी प्रकार की बिक्रियां और क्रय; (iii) कंपनी की परिसंपत्तियां और देनदारियां।

इसके अलावा, आईएसपीआरएल द्वारा यथोचित अनुमोदन के बिना ओ एंड एम से संबंधित व्यय की पूर्ति करने के लिए ओआईडीबी से प्राप्त परियोजना / पूंजीगत उद्देश्य से संबंधित निधियों का उपयोग अन्य कार्य के लिए कर दिया गया है।

तुलन पत्र

परिसंपत्ति

2. गैर-वर्तमान परिसंपत्ति

अस्थिर परिसंपत्ति: ₹4450.00 लाख (नोट संख्या 2.2)

उपर्युक्त राशि में मैंगलोर कंदराओं में 48 इंच की पाइप लाइन बिछाने के लिए मैंगलोर एसईजेड लिमिटेड के आरओयू के शेष भुगतान के लिए उपयोग अधिकार (आरओयू) की लागत की ₹2,418 लाख की राशि शामिल नहीं है। जैसा कि बोर्ड द्वारा अनुमोदित किया गया है इस आरओयू की कुल लागत ₹4,418 लाख थी।

वर्ष 2017-18 के वित्तीय विवरणों की एक समीक्षा द्वारा दर्शाया गया है कि कंपनी द्वारा ₹2,000 लाख के आंशिक भुगतान और लेखांकन समायोजन के दौरान दिनांक 31 मार्च, 2018 की लेखा बहियों में 'आकस्मिक देयता' के रूप में ₹2,418 लाख की शेष राशि दर्शायी गई है। तथापि, यह एमएसईजेडएल को किए जाने योग्य भुगतान की पूर्ण निश्चितता युक्त एक पुष्ट देयता है।

इस प्रकार, भुगतान के लिए एक उत्तरदायित्व के रूप में ₹2,418 लाख की शेष आरओयू लागत की गैर-मान्यता के परिणामस्वरूप अस्थिर परिसंपत्ति के साथ-साथ की देयता के प्रावधान के ₹2418 लाख की राशि अल्प-वर्णित है।

कृते एवं भारत के नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की ओर से

हस्ता./—
गुलजारी लाल
प्रधान निदेशक, वाणिज्यिक लेखा-परीक्षा
और पदेन सदस्य,
लेखा-परीक्षा बोर्ड- II, मुंबई

स्थान : मुंबई

दिनांक : 19 सितम्बर, 2018

क्र.सं	नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की टिप्पणियां	प्रबंधन का उत्तर
(1)	<p>लाभ तथा हानि का विवरण</p> <p>पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय के अनुमोदन के अनुसार (अप्रैल 2015), चालू की गई कैवर्न परियोजनाओं के प्रचालन और रखरखाव (ओ एंड एम) व्यय को भारत सरकार द्वारा वहन किया जाना है। वर्ष 2017-18 के दौरान, आईएसपीआरएल द्वारा विशाखापट्टनम और मैंगलोर की चालू की गई कैवर्न के प्रचालन और रखरखाव पर ₹4,325.51 लाख का व्यय किया गया। भारत सरकार द्वारा आईएसपीआरएल के प्रति ₹1,992.94 लाख जारी किए गए और ₹2,332.57 लाख की शेष राशि को भारत सरकार की ओर से प्राप्त किया जाना दर्शाया गया है। वास्तव में वर्ष के दौरान इस राशि की कंपनी द्वारा ओआईडीबी पूंजी / परियोजना निधि से पूर्ति की गई थी।</p> <p>कंपनी द्वारा ₹2,332.57 लाख की राशि को बहियों में लेखाबद्ध किया गया है जिसे अभी भारत सरकार से प्राप्त किया जाना शेष था। ओ एंड एम व्यय के प्रति ₹4,325.51 लाख तथा भारत सरकार की ओर से ₹1,992.94 लाख की प्राप्ति से संबंधित लेनदेन को लेखों में लेखाबद्ध नहीं किया गया है।</p> <p>यह कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 2 (13) के प्रावधानों के साथ-साथ आईएसपीआरएल के परिसंघीय समझौते का उल्लंघन है, जिसके लिए इन पर विचार करने के लिए लेखा बहियों को तैयार करना आवश्यक होता है (i) किसी कंपनी द्वारा प्राप्त एवं व्यय की गई सभी प्रकार की राशियां और वे सभी मामले जिनके संबंध में प्राप्तियां एवं व्यय किया जाता है; (ii) कंपनी द्वारा माल और सेवाओं की सभी प्रकार की बिक्रियां और क्रय; (iii) कंपनी की परिसंपत्तियां और देनदारियां।</p> <p>इसके अलावा, आईएसपीआरएल द्वारा यथोचित अनुमोदन के बिना ओ एंड एम से संबंधित व्यय की पूर्ति करने के लिए ओआईडीबी से प्राप्त परियोजना / पूंजीगत उद्देश्य से संबंधित निधियों का उपयोग अन्य कार्य के लिए कर दिया गया है।</p>	<p>इसे भी संज्ञान में लिया जा सकता है कि आईएसपीआरएल के सभी प्रकार के भुगतानों को ओ एंड एम व्यय से संबंधित लेखा बहियों में विधिवत रूप से दर्ज किया गया है और ये संवैधानिक लेखा परीक्षक कंपनी मैसर्स पुरुषोत्थमन भूटानी एंड कंपनी द्वारा प्रमाणित किए गए थे। इसके अलावा, आईएसपीआरएल द्वारा समय-समय पर पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय के समक्ष उपयोगिता प्रमाण पत्र और अन्य अनुपालन संबंधी आवश्यकताएं प्रस्तुत किए जाते हैं। इसलिए, इस पर संज्ञान लिया दिया जा सकता है कि ये लेन-देन लेखा बहियों में दर्ज किए गए थे और विरोधी मद संबंधी प्रकृति होने के कारण इन्हें लाभ और घाटे की बहियों में नहीं दर्शाया गया था। तथापि, लेखा-परीक्षा द्वारा प्रदान किए गए परामर्श के अनुसार इन्हें वित्तीय वर्ष 2018-19 के पश्चात से वार्षिक खातों में भी दर्शाया जाएगा।</p> <p>पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा दिनांक 29 जनवरी, 2018 के अपने ई-मेल के माध्यम से संसूचित किया गया है कि आईएसपीआरएल के वर्ष 2017-18 के संशोधित अनुमान को वित्त मंत्रालय द्वारा ₹1,992.94 लाख तक सीमित किया गया है। वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए आईएसपीआरएल के ओ एंड एम व्यय ₹4325.51 लाख थे। आईएसपीआरएल द्वारा पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय को सूचित किया गया है कि कंपनी के ओ एंड एम व्ययों की पूर्ति करने के लिए ₹1,992.94 लाख की आवंटित राशि अपर्याप्त रहेगी। तदनुसार, दिनांक 22 फरवरी, 2018 के एजेंडा</p>

क्र.सं	नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की टिप्पणियां	प्रबंधन का उत्तर
		<p>मद संख्या 62.11 के माध्यम से निदेशक मंडल के विचारार्थ इसके बारे में उन्हें संसूचित किया गया था। बोर्ड द्वारा ओआईडीबी से ₹27 करोड़ की अस्थायी ब्याज मुक्त वित्तीय सहायता की मांग की गई। ओआईडीबी द्वारा दिनांक 15 मार्च, 2018 के अपने पत्र संख्या 4/13/2006-ओआईडीबी के माध्यम से सूचित किया कि पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय की ओर से विशिष्ट निर्देश प्राप्त होने पर इस अनुदान पर विचार किया जा सकता है। तदनुसार, आईएसपीआरएल द्वारा अपने पत्र संदर्भ संख्या आईएसपीआरएल/एफआईएन/7 दिनांक 17 अप्रैल, 2018 के माध्यम से ओआईडीबी को उचित दिशा निर्देश जारी करने के लिए पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय से अनुरोध किया गया। ओ एंड एम व्ययों के संदर्भ में पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा किसी प्रकार का अग्रिम प्रदान नहीं किए जाने की स्थिति में ओ एंड एम व्ययों की पूर्ति के लिए धनराशि पूंजी / परियोजना खाते से उपयोगिता प्रमाण पत्र प्रदान करने के पश्चात किए गए व्यय की प्रतिपूर्ति के रूप में प्राप्त की गई थी। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय की ओर से निधियों की प्राप्ति होने पर पूंजी / परियोजना खाते में राशि को वापिस कर दिया गया था।</p> <p>कैवनों का प्रचालन एवं रखरखाव अत्यंत आवश्यक है ताकि कैवनों के कामकाज और अनुमानतः ₹4,275 करोड़ की लागत के कच्चे तेल, जो कि भारत सरकार की परिसंपत्ति है, का उचित भंडारण और सुरक्षा सुनिश्चित हो सके।</p>

क्र.सं	नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की टिप्पणियां	प्रबंधन का उत्तर
(2)	<p>तुलन पत्र परिसंपत्ति</p> <p>गैर-वर्तमान परिसंपत्ति अस्थिर परिसंपत्ति : ₹4,450.00 लाख (नोट संख्या 2.2)</p> <p>उपर्युक्त राशि में मैंगलोर कंदराओं में 48 इंच की पाइप लाइन बिछाने के लिए मैंगलोर एसईजेड लिमिटेड के आरओयू के शेष भुगतान के लिए उपयोग अधिकार (आरओयू) की लागत की ₹2,418 लाख की राशि शामिल नहीं है। जैसा कि बोर्ड द्वारा अनुमोदित किया गया है इस आरओयू की कुल लागत ₹4,418 लाख थी।</p> <p>वर्ष 2017-18 के वित्तीय विवरणों की एक समीक्षा द्वारा दर्शाया गया है कि कंपनी द्वारा ₹2,000 लाख के आंशिक भुगतान और लेखांकन समायोजन के दौरान दिनांक 31 मार्च, 2018 की लेखा बहियों में 'आकस्मिक देयता' के रूप में ₹2,418 लाख की शेष राशि दर्शायी गई है। तथापि, यह एमएसईजेडएल को किए जाने योग्य भुगतान की पूर्ण निश्चितता युक्त एक पुष्ट देयता है।</p> <p>इस प्रकार, भुगतान के लिए एक उत्तरदायित्व के रूप में ₹2,418 लाख की शेष आरओयू लागत की गैर-मान्यता के परिणामस्वरूप अस्थिर परिसंपत्ति के साथ-साथ की देयता के प्रावधान के ₹2418 लाख की राशि अल्प-वर्णित है।</p>	<p>आरओयू के संबंध में एमएसईजेडएल की दिशा में उत्तरदायित्व के बारे में 20 मार्च, 2017 को आयोजित निदेशक मंडल की 57वीं बैठक में एजेंडा आइटम 57.10 में चर्चा की गई थी। विस्तृत विचार-विमर्श के बाद, बोर्ड ने निर्देश दिया कि कुल भुगतान ₹44.18 करोड़ में से ₹20 करोड़ का प्रारंभिक भुगतान कर दिया जाए। अन्य अनुबंधिक दायित्वों में बचत सुनिश्चित करने के बाद आरओयू मुआवजे के संबंध में ₹24.18 करोड़ दिए जाने का निर्देश भी दे दिया है ताकि कुल लागत सीसीईए द्वारा स्वीकृत लागत ₹1227 करोड़ से अधिक न हो।</p> <p>31 मार्च, 2018 तक, प्रमुख एलएसटीके ठेकेदारों के अंतिम बिल / चालान अभी तक तय नहीं किए गए थे। इसलिए, यह स्पष्ट नहीं था कि एमएसईजेडएल के लिए आरओयू के संबंध में अतिरिक्त मुआवजे के भुगतान के लिए मैंगलोर कैवर्न प्रोजेक्ट की अनुमोदित लागत के भीतर रहेगा या नहीं।</p> <p>हालांकि, चालू वित्त वर्ष अर्थात् 2018-19 के दौरान, मैंगलोर परियोजना के संबंध में प्रमुख एलएसटीके ठेकेदारों के चालान / बिलों के निपटारे के बाद, यह स्पष्ट है कि परियोजना लागत ₹1227 करोड़ की अनुमोदित लागत के भीतर बनी हुई है और आईएसपीआरएल और लेखे आकस्मिक देयता के रूप में ₹24.18 करोड़ की शेष राशि थी। इसलिए शेष राशि को आकस्मिक दायित्व माना जाता था और वित्त वर्ष 2017-18 के लिए उपयुक्त प्रकटीकरण किया गया था।</p>

Board of Directors

Shri K.D. Tripathi	Chairman	
Shri Anant Kumar Singh	Director	(till 11.05.2017)
Shri A.P. Sawhney	Director	(till 22.06.2017)
Shri Rajiv Bansal	Director	(w.e.f. 18.08.2017)
Shri Sunjay Sudhir	Director	
Shri Ashish Chatterjee	Director	
Shri Rajan K. Pillai	CEO & MD	(till 01.06.2017)
Shri H.P.S. Ahuja	CEO & MD	(w.e.f 02.06.2017)
Smt. Sangita Gairola	Independent Director	(till 27.03.2018)
Shri S.B. Agnihotri	Independent Director	(till 27.03.2018)

CHIEF EXECUTIVE OFFICER & MANAGING DIRECTOR

Shri H.P.S. Ahuja

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. : 91-120-2594661, 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 : 0891-2574056

Mangalore Project Office

Chandrasahas Nagar, Kalavar Post.,
Bajpe via, Mangaluru-574142,
Phone : 0824-6066100

Padur Project Office

PO : Padur, Via Kaup, Distt. Udupi - 574 106
Karnataka
Phone : 0820-2576683

DIRECTOR'S REPORT

To,
The Shareholders,
Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

The Board of Directors of your Company is pleased to present the 14th Annual Report on the working of the Company for the Financial Year ended 31st March, 2018 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, 2018 are as under:

S.No.	Particulars	Figures in Lakhs	
		As at 31 st March, 2018	As at 31 st March, 2017
(A)	Opening Balance of Work In Progress as on 1 st April 2017	152,106.27	242,369.42
(B)	Pre-Operative Expenses during the year	5,266.85	(-) 90,263.15
(C)	Net Increase in Fixed Assets (PPE)	65.32	105,467.55
(D)	Net Non-current Assets	13,597.40	17,070.66
(E)	Net Current Assets	724.76	(-) 5,689.56
(F)	Accumulated Loss/ Profit	(-)16,595.39	(-)10,587.47
Total (A+B+C+D+E+F)		155,165.21	258,367.44
Net Non-current Assets {(i)-(ii)}		13,597.40	17,070.66
(i) Non-Current assets (Long term Loans & Advances)		13,617.12	17,084.20
(ii) Non-Current Liabilities		19.68	13.54
Net Current Assets {(i)-(ii)}		724.76	(-) 5,689.56
(i) Current Assets		4,996.60	5,525.75
(ii) Current Liabilities		4,271.84	11,215.31

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 on proportionate cost sharing basis). The locations selected for creating the strategic storages are, Visakhapatnam (1.33 MMT), Mangalore (1.5 MMT) and Padur (2.5 MMT).

The total revised cost of the projects stands at ₹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 OI DB, 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. Government of India, has allocated ₹4,948 Crore towards crude filling cost in the 12th Five Year Plan 2012-17. Out of these funds, Visakhapatnam one compartment of 1.03 MMT and Mangalore Cavern one compartment of 0.75 MMT have been filled.

Your company has taken various initiatives in furtherance of its objectives. The status of the projects is as under:

1. Visakhapatnam (Storage Capacity : 1.33 MMT)

The Visakhapatnam Cavern was commissioned in 2015. The facility has two compartments Cavern A (1.03 MMT) and Cavern B (0.3 MMT). Cavern A is for Strategic crude oil and is filled by funds made available by the Government of India. HPCL has taken the cavern B on proportionate cost sharing basis. This is being regularly used by HPCL for its refinery operations at Visakhapatnam. A Joint Ownership agreement was signed with HPCL on 27th April, 2017.



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 S K Engineering & Construction and Karam Chand Thapar (SKEC-KCT JV) and the process facilities by M/s Punj Lloyd. The facility has two compartments of 0.75 MMT each.

- Mangalore Cavern B was commissioned in the month of October 2016. The total Value of Crude oil is approx. ₹ 1726 Crores. For filling cavern A of Mangalore the Restated Oil Storage and Management Agreement was signed on 10th February, 2018 with ADNOC at Abu Dhabi on the sidelines of the visit of Hon'ble Prime Minister of India. First VLCC shipment of Crude oil for Mangalore was flagged off from Abu Dhabi on 12th May, 2018 by Hon'ble Minister of Petroleum and Natural Gas and received at Mangalore on 19th May, 2018.



View of the aboveground facilities 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 village of Udupi District. This is the largest project executed by ISPRL.

Pre commissioning check completed at Padur, commissioning activities are in progress. Govt, approval to transfer crude oil from Mangalore Cavern B to Padur for commissioning received on 16.08.2018. OISD clearance for 42" Inch Crude oil pipeline from Mangalore to Padur has been received on 21.08.2018.



Cavern 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 inter alia to recommend the manner of implementation of phase II program. Investor meet was held on 8-9th June, 2015 wherein various oil and infrastructure companies participated.

The Union Cabinet gave "In Principle" approval for establishing 6.5 MMT Strategic Petroleum Reserves at two locations Chandikhol (4 MMT) in Odisha and at Padur (2.5 MMT) Karnataka including dedicated SPM's for the two SPR's. The 'In Principal' approval is to take up the project under PPP model to reduce budgetary support of Government of India.

DIVIDEND

Your Board of Directors does not recommend any Dividend for the Financial Year ended 31st March, 2018.

TRANSFER TO RESERVES

The losses made during the financial year 2017-18 has been transferred to the reserves of the Company for the financial year ended 31st March, 2018.

PUBLIC DEPOSITS

Your Company has not invited, accepted or renewed any fixed deposit from the public as on 31st March, 2018 and accordingly there is no principal or interest outstanding in respect thereof.

AUDIT COMMITTEE

The Board has constituted the Audit Committee consisting of three Directors namely Shri S.B. Agnihotri, Independent Director, Chairman, Audit Committee; Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC), MoP&NG / Director, ISPRL, Member-Audit Committee and Smt. Sangita Gairola, Independent Director, Member-Audit Committee. The tenure of both the Independent Directors completed on 27th March, 2018 and the Board reconstituted the Audit Committee on 4th May, 2018 consisting of Shri Rajiv Bansal, Additional Secretary and Financial Advisor, MoP&NG / Director, ISPRL as Chairman-Audit Committee and Shri H.P.S. Ahuja, CEO & MD, ISPRL as Member-Audit Committee.

The number and dates of the meetings held during the financial year indicating the number of meetings attended by each director is given at **Annexure-I**.

NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE

The Board has constituted the Nomination and Remuneration Committee (NRC) consisting of three Directors namely Smt. Sangita Gairola, Independent Director, Chairperson-NRC; Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC), MoP&NG / Director, ISPRL, Member-NRC and Shri S.B. Agnihotri, Independent Director, Member-NRC. The tenure of both the Independent Directors completed on 27th March, 2018 and the Board reconstituted the NRC on 4th May, 2018 consisting of Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC), MoP&NG / Director, ISPRL as Chairman-NRC and Shri H.P.S. Ahuja, CEO & MD, ISPRL as Member-NRC.

The number and dates of the meetings held during the financial year indicating the number of meetings attended by each director is given at **Annexure-I**.

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY COMMITTEE

The Board has constituted the Corporate Social Responsibility (CSR) Committee consisting of three Directors namely Smt. Sangita Gairola, Independent Director, Chairperson-CSR Committee; Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC), MoP&NG / Director, ISPRL, Member-CSR Committee and Shri S.B. Agnihotri, Independent Director, Member-CSR Committee. The tenure of both the Independent Directors completed on 27th March, 2018 and the Board reconstituted the CSR Committee on 4th May, 2018 consisting of Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC), MoP&NG / Director, ISPRL as Chairman-CSR Committee and Shri H.P.S. Ahuja, CEO & MD, ISPRL as Member-

CSR Committee.

The number and dates of the meetings held during the financial year indicating the number of meetings attended by each director is given at **Annexure-I**.

The Company has not spent any money on CSR activities as the Company has not made any profit during the preceding three financial years.

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 Form No. MGT-9 at **Annexure-A**.

MEETINGS OF THE BOARD

The Board of Directors of the Company met five times in the financial year 2017-18 as per the following details :

- (i) 02nd May, 2017
- (ii) 14th June, 2017
- (iii) 06th September, 2017
- (iv) 09th November, 2017
- (v) 22nd February, 2018

The number and dates of the meetings held during the financial year indicating the number of meetings attended by each director is given at **Annexure-I**.

CHANGE IN THE NATURE OF BUSINESS

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

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

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

RISK MANAGEMENT

Effective risk management is critical for the continued success of the Company. The Company has a risk management policy to identify risk associated with the Company operations and to take appropriate corrective steps to minimize the risks. The major risks associated with Company are related to crude oil receipt, storage and delivery. These risks are mitigated by adopting standard operating procedures and adequate insurance cover.

KEY MANAGERIAL PERSONNEL

The following were the Whole-time Key Managerial Personnel during the year under review:

- (a) CEO & Managing Director – Shri Rajan K. Pillai (till 1st June, 2017)
- (b) CEO & Managing Director – Shri H.P.S. Ahuja (from 2nd June, 2017)
- (c) Chief Financial Officer – Shri S.R. Hasyagar (till 23rd May, 2017)
- (d) Chief Financial Officer – Shri Gautam Sen (from 24th May, 2017)
- (e) Company Secretary – Shri Arun Talwar

REMUNERATION

All Directors on the Board of ISPRL are ex-officio directors nominated by Ministry of Petroleum and Natural Gas except CEO&MD and Independent Directors. No remuneration was paid to ex-officio director nominated by MOP&NG. Independent Directors were paid fees for attending the meetings as approved by the Board. The CEO & MD and other officers of the Company are on deputation from oil sector PSUs.

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.

COST AUDIT

In terms of Section 148 of the Act, the Company is not required to have the audit of its cost records conducted by a Cost Accountant.

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, 2018 (**Annexure-B**). The Auditors Report to the Shareholders does not contain any qualification.

C&AG, on the basis of supplementary audit conducted under Section 143 (6) (a) of the Companies Act, 2013 of the financial statements of the Company for the year ended 31st March, 2018 have made two observations under Section 143 (6) (b) of the Companies Act, 2013. The observation of the C&AG along with Management reply thereto is attached as **Annexure-D**.

SECRETARIAL AUDIT :

During the year, the Board of the Company had appointed M/s S. N. Agrawal & Co., Company Secretaries in Whole-time Practice (C.P. No. 3581), 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 2017-18. The Report given by Secretarial Auditors is annexed to this report as **(Annexure-C)**. The Auditors Report to the Shareholders does not contain any qualification.

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

The Company has commissioned Visakhapatnam & Mangalore cavern and Padur cavern is under commissioning. 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 ₹ 7.99 Lakh during the period under review.

DETAILS IN RESPECT OF ADEQUACY OF INTERNAL FINANCIAL CONTROLS WITH REFERENCE TO THE FINANCIAL STATEMENTS

The Company has in place adequate internal financial controls with reference to financial statements during the period under review.

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 thereto covering all the aspects as contained in "The Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition & Redressal) Act, 2013. The Company has complied with provisions relating to the constitution of Internal Complaints Committee under the said Act. During the year under review, the Company did not receive any complaint under the said Act.

BOARD EVALUATION

The performance evaluation of the individual Directors, Board and its Committees was carried out as per the Board Performance Evaluation Policy approved by the Board.

REPORTING OF FRAUDS BY AUDITORS

During the year under review, there has been no instances of fraud reported by Auditors under Section 143 (12) of the Companies Act, 2013.

PARTICULARS OF LOANS, GUARANTEES OR INVESTMENTS UNDER SECTION 186

No loan was given or investments were made by ISPRL during the year 2017-18. ISPRL has given three Bank Guarantees of ₹ 1.68 Crore to Deputy Commissioner, Commercial Tax Deptt., Mangalore w.r.t. Entry Tax matters as on 31st March, 2018.

RELATED PARTY TRANSACTIONS

All related party transactions were limited to Equity capital participation by OADB and payment of managerial remuneration to CEO & MD, ISPRL, CFO, ISPRL and Company Secretary, ISPRL. The transactions with the related parties are in the ordinary course of business and are on Arm's Length basis and are not material in nature.

COMPLIANCE WITH THE PROVISIONS OF SECRETARIAL STANDARDS

The applicable Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India have been duly complied by the Company.

A copy of the Annual Return of the Company shall be placed on the website of the Company www.isprlindia.com

DIRECTORS RESPONSIBILITY STATEMENT

Pursuant to Section 134 (5) of the Companies Act, 2013, the Board of Directors, to the best of its knowledge and ability, confirm that :

- (1) in preparation of Annual Accounts, applicable Accounting Standards have been followed along with the proper explanations relating to material departures;
- (2) they have selected such 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, 2018 and of the Profit and Loss of the Company for that year;
- (3) they 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) they have prepared the annual accounts on a "going concern" basis.
- (5) they 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 comprises of four part-time Non-Executive Directors and one full-time CEO & MD as on 31st March, 2018, details are given below:

- (1) Shri K.D. Tripathi, Secretary, Ministry of Petroleum and Natural Gas (MoP&NG) – Chairman (DIN 07239755)
- (2) Shri Rajiv Bansal, Additional Secretary & Financial Advisor, MoP&NG – Director (DIN 00245460)
- (3) Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC), MoP&NG- Director (DIN 07396936)
- (4) Shri Ashish Chatterjee, Joint Secretary (GP), MoP&NG- Director (DIN 07688473)
- (5) Shri Shri H.P.S. Ahuja, Chief Executive Officer & Managing Director (DIN 07793886)

The following changes took place in the Board of Directors since 1st April, 2017:

- (1) Shri Anant Kumar Singh, Additional Secretary & Financial Advisor, MoP&NG – Director (DIN 07302904) (ceased w.e.f 11/05/2017)
- (2) Shri A.P. Sawhney, Additional Secretary, MoP&NG - Director (DIN 03359323) (ceased w.e.f 22/06/2017)
- (3) Shri Rajan K. Pillai, Chief Executive Officer & Managing Director (DIN 06799503) (ceased w.e.f 01/06/2017)
- (4) Smt. Sangita Gairola, Independent Director (DIN 07172316) (ceased w.e.f. 27/03/2018)
- (5) Shri S.B. Agnihotri, Independent Director (DIN 03390553) (ceased w.e.f. 27/03/2018)
- (6) Shri H.P.S. Ahuja, Chief Executive Officer & Managing Director (DIN 07793886) (appointment w.e.f. 02/06/2017)
- (7) Shri Rajiv Bansal, Additional Secretary and Financial Advisor, MoP&NG – Director (DIN 00245460) (appointment w.e.f. 18/08/2017)

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/-
(Kiran Vasudeva)
Director
(DIN# 06419718)

Sd/-
(H P S Ahuja)
CEO & MD
(DIN# 07793886)

Date: 15.11.2018

Place: New Delhi

FORM NO. MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURN

As on the financial year ended on March 31, 2018 [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. Tel : 0120-2594661 Fax : 0120-2594643
- (vi) Whether listed company - No
- (vii) Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any – NA

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	43900 52109	--
2.	--	--	--

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 Shareholders	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									
a) Individual/ HUF	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b) Central Govt	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) State Govt (s)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d) Bodies Corp.	NIL	357.44	357.44	100	NIL	368.11	368.11	100	2.99
e) Banks/FI									
f) Any Other..									
Sub-total (A) (1):-	NIL	357.44	357.44	100	NIL	368.11	368.11	100	2.99
(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):-	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
Total shareholding of Promoter (A) = (A)(1)+(A)(2)	NIL	357.44	357.44	100	NIL	368.11	368.11	100	2.99
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 ₹ 1 lakh	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of ₹ 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	357.44	357.44	100	NIL	368.11	368.11	100	2.99

(ii) 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	357.44	100	NIL	368.11	100	NIL	2.99

* 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. Ganesh Chandra Doval
- (2) Mr. Rajesh Kumar Saini
- (3) Mr. Girish Chandra
- (4) Mrs. Jyoti Sharma
- (5) Mr. M. S. Chauhan
- (6) Mr. Rajesh Mishra

(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	357.44	100	357.44	100
	Allotment of Shares	<u>Allotment of Shares</u> i) 14/06/2017 2 Crore ii) 06/09/2017 4.689 Crore iii) 09/11/2017 1.130 Crore iv) 22/02/2017 2.850 Crore			
	At the end of the year	368.11	100	368.11	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	NIL	NIL	NIL	NIL
	Date wise Increase/Decrease in Shareholding during the year specifying the reasons for increase/decrease (e.g. allotment/transfer/bonus/sweat equity etc):	NIL	NIL	NIL	NIL
	At the End of the year (or on the date of separation, if separated during the year)	NIL	NIL	NIL	NIL

(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 Shareholding during the year specifying the reasons for increase/decrease (e.g. allotment/transfer/bonus/sweat equity etc):	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 (₹ In Lakh)	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
(i) Principal Amount	NIL	746.71	NIL	746.71
(ii) Interest due but not paid				
(iii) Interest accrued but not due				
Total (i+ii+iii)	NIL	746.71	NIL	746.71
Change in Indebtedness during the financial year				
• Addition	NIL	NIL	NIL	NIL
• Reduction		746.71		746.71
Net Change	NIL	746.71	NIL	746.71
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/WTD	Name of MD/WTD	Total Amount ₹ In Lakh
		Shri Rajan K Pillai* CEO & MD (01.04.2017 to 01.06.2017)	Shri H.P.S. Ahuja, CEO & MD* (02.06.2017 to 31.03.2018)	
(1)	Gross salary			
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	₹ 4.84 (a +b +c)	₹ 56.87 (a +b +c)	₹ 61.71 (a +b +c)
	(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	NA	NA	NA
(3)	Sweat Equity	NA	NA	NA
(4)	Commission			
	- as % of profit	NA	NA	NA
	- others, specify...			
(5)	Others, please specify	NA	NA	NA
	Total (A)	₹ 4.84	₹ 56.87	₹ 61.71
	Ceiling as per the Act	₹ 156.54 Lakh		

*Based upon actual debit notes received from the parent company of the officer.

B. Remuneration to other Directors:

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of Directors		Total Amount (₹ in Lakh)
	(1) 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 	₹ 1.98	₹ 2.16	₹ 4.14
	Total (1)	₹ 1.98	₹ 2.16	₹ 4.14
	(2) 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)	NIL	NIL	NIL
	Total (B) = (1 + 2)	₹ 1.98	₹ 2.16	₹ 4.14
	Total Managerial Remuneration	₹ 65.85		
	Overall Ceiling as per the Act	₹ 156.54		

C. Remuneration to Key Managerial Personnel other than MD/Manager/WTD

Sl No.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel				Total Amount (₹ in Lakh)
		CEO	CFO*		CS*	
			Sh. S.R. Hasyagar (01.04.17 to 23.05.17)	Sh. Gautam Sen (24.05.17 to 31.03.18)		
(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	Already covered in Table at S.No. A.	₹ 6.01 (a+b +c)	₹ 29.59 (a+b +c)	₹ 41.63 (a+b +c)	₹ 77.23 (a+b +c)
(2)	Stock Option	NA	NA	NA	NA	NA
(3)	Sweat Equity	NA	NA	NA	NA	NA
(4)	Commission - as % of profit - others, specify...	NA	NA	NA	NA	NA
(5)	Others, please specify	NA	NA	NA	NA	NA
	Total		₹ 6.01	₹ 29.59	₹ 41.63	₹ 77.23

*Based upon actual debit notes received from the parent company of the officer.

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	--	--	--	--	--

(Annexure-I)

Details of the meeting of the Board Committees and Board and number of meetings attended by the Directors:

AUDIT COMMITTEE:

The Audit Committee held two meetings in the financial year 2017-18. These meetings were held on 12th May, 2017 and 2nd August, 2017. The Director's attendances at the Audit Committee meetings are as follows:

Sl. No.	Members	Designation	No. of meetings attended in FY 2017-18
1	Shri S. B. Agnihotri	Chairman	2
2	Shri Sunjay Sudhir	Member	2
3	Smt. Sangita Gairola	Member	2

NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE (NRC):

The NRC held four meetings in the financial year 2017-18. These meetings were held on 7th April, 2017, 12th May, 2017, 2nd August, 2017 and 28th November, 2017. The Director's attendances at the Audit Committee meetings are as follows:

Sl. No.	Members	Designation	No. of meetings attended in FY 2017-18
1	Smt. Sangita Gairola	Chairperson	4
2	Shri Sunjay Sudhir	Member	4
3	Shri S. B. Agnihotri	Member	4

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR) COMMITTEE:

No meeting of CSR Committee held during the financial year 2017-18.

BOARD OF DIRECTORS:

The Board of Directors of the Company held five meetings in the financial year 2017-18 as per the following details:

- (i) 2nd May, 2017
- (ii) 14th June, 2017
- (iii) 6th September, 2017
- (iv) 9th November, 2017
- (v) 22nd February, 2017

Sl. No.	Name of Directors	Designation	No. of Board Meetings attended during the year 2017-18
1	Shri K. D. Tripathi	Chairman	5
2	Shri Anant Kumar Singh (ceased w.e.f 11/05/2017)	Director	1
3	Shri A. P. Sawhney (ceased w.e.f 22/06/2017)	Director	2
4	Shri Rajiv Bansal (appointed w.e.f. 18/08/2017)	Director	2
5	Shri Sunjay Sudhir	Director	5
6	Shri Ashish Chatterjee	Director	4
7	Shri R. K. Pillai (ceased w.e.f. 01.06.2017)	CEO & MD (former)	1
8	Shri H.P.S. Ahuja (appointed w.e.f. 02.06.2017)	CEO & MD	4
9	Smt. Sangita Gairola (ceased w.e.f. 27/03/2018)	Independent Director	4
10	Shri S B Agnihotri (ceased w.e.f. 27/03/2018)	Independent Director	5

REVISED INDEPENDENT AUDITOR'S' REPORT**TO THE MEMBERS OF
INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED**

This revised Independent Auditor's Report is being issued in supersession of our earlier Independent Auditor's Report dated 19th July, 2018. Revised report is being issued in view of the certain deficiency as pointed out by C&AG of India in our earlier report. Further, we confirm that there is no change in the opinion as expressed earlier.

Report on the Ind AS Financial Statements

We have audited the accompanying Ind AS Financial Statements of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at 31st March, 2018, the Statement of Profit and Loss (including other Comprehensive Income) and Cash Flow Statement and the Statement of Changes in Equity for the year then ended and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibility for the Ind AS 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 Ind AS financial statements that give a true and fair view of the state of affairs (financial position), profit or loss (financial performance including other Comprehensive Income) and cash flows and changes in the equity of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards (Ind AS) specified under Section 133 of the Act. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments 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 Ind AS 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 an opinion on these Ind AS 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 the Rules made there under.

We conducted our audit of Ind AS financial statements 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 Ind AS financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and the disclosures in the Ind AS financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the Ind AS 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 Ind AS financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. 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 Ind AS 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 Ind AS financial statements.

Opinion

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid Ind AS financial statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true & fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India including the Ind AS, of the state of affairs (financial position) of the Company as at March 31, 2018 and its Loss (financial performance including other comprehensive income) and its Cash Flows and the Changes in Equity for the year ended on that date.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

- (A) As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order"), issued by the Central Government of India in terms of sub-section (11) of section 143 of the Companies Act, 2013, we give in the **Annexure A**, a statement on the matters specified in paragraph 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.
- (B) 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 examination of those books ;
 - (c) the Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, the Cash Flow Statement and Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account ;
 - (d) in our opinion, the aforesaid Ind AS Financial Statements comply with the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act ;
 - (e) on the basis of the written representations received from the directors as on 31st March, 2018 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on 31st March, 2018 from being appointed as a director in terms of Section 164 (2) of the Act.

- (f) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in “**Annexure B**”; and
- (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 has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its Ind AS financial statements – Refer Note 17.2 to the financial statements;
 - (ii) the Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.
 - (iii) there were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
- (C) As required by directions of C&AG under section 143 (5) of Companies Act 2013, refer to our separate report in “**Annexure C**”.

For PURUSHOTHAMAN BHUTANI & CO.

Chartered Accountants

Firm Registration No: 005484N

Sd/-

BINAY KUMAR JHA

Partner

Membership No.509220

Place : New Delhi

Date : 31.08.2018

ANNEXURE - A TO THE AUDITOR'S REPORT

The Annexure referred to in paragraph A of the Auditor's Report of even date to the members of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** on the Ind AS financial statements for the year ended 31st March, 2018, we report that:

- (I) (a) The Company has maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situations of its fixed assets.
(b) All the fixed assets were not physically verified by the management during the year and there is no regular program framed for verification of fixed assets by the company, which in our opinion, is not reasonable having regard to the size of the company and the nature of its assets.
(c) According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of the records of the Company, the title deeds of immovable properties are held in the name of the Company except for some acres of Padur land [Refer Note No.-23 (xxiii)]
- (II) As per the information furnished, the crude oil inventories at Vishakhapatnam and Manglore being critical sovereign reserves of government of India have been physically verified by the management at reasonable intervals during the period. In our opinion, having regard to the nature and location of stocks, the frequency of physical verification is reasonable.
- (III) (a) As per the information furnished, the Company has not granted any loan secured or unsecured to the companies, firms or other parties covered in the register maintained under sec 189 of the Companies Act. Thus, paragraph 3(III) of the order is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- (IV) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has, in respect of investments, guarantees, and security provisions, complied with section 185 and 186 of the Companies Act, 2013.
- (V) The Company has not accepted any deposits from the public and hence the directives issued by Reserve Bank of India and the provisions of sections 73 to 76 or any other relevant provisions of the Act & Companies (Acceptance of Deposits) Rule, 2015 with regard to the deposits accepted from the public are not applicable. Thus paragraph 3(V) of the order is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- (VI) According to the information and explanations given to us, the Central Government has not prescribed the maintenance of cost records under sub-section (1) of section 148 of the Companies Act, 2013 for the products of the company. Thus, paragraph 3(VI) of the order is not applicable to the Company and hence not commented upon.

- (VII) (a) According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of books of account, and records, the Company has been generally regular in depositing undisputed statutory dues including Income Tax, Value Added Tax, Work Contract Tax, Service Tax, Cess, GST and any other Statutory dues with the appropriate authorities.
- (b) According to the information and explanations given to us and as certified by the management, the following dues of income-tax, sales-tax and royalties have not been deposited by the Company on account of dispute.

Name of the statute	Nature of dues	Amount (₹ in Lacs)	Period to which the amount relates	Forum where dispute is pending
Income Tax Act, 1961	Income Tax	255.32	A.Y 2014-15	CIT (A), Delhi
Income Tax Act, 1961	Income Tax	220.09	A.Y 2015-16	CIT (A), Delhi
Sales Tax	Entry Tax	26.73	F.Y 2010-11	Sales Tax Appellate Tribunal, Bangalore
Sales Tax	Entry Tax	88.47	F.Y 2011-12	Sales Tax Appellate Tribunal, Bangalore
Sales Tax	Entry Tax	93.32	F.Y 2012-13	Dy Comm. Department of Commercial taxes, Bangalore
Sales Tax	Entry Tax	67.00	F.Y 2013-14	Dy Comm. Department of Commercial taxes, Bangalore
Andhra Pradesh Minor Mineral Concession Rules 1996	Royalty	11794.95	Up to 31.03.2018	Directorate of Mines and Geology, Andhra Pradesh

- (VIII) According to the information and explanations given to us, the Company has not taken any loans either from the financial institutions, banks or from the government and has not issued any debentures. Thus, paragraph 3(VIII) of the Order is not applicable to the Company and has not commented upon.
- (IX) The Company did not raise any money by way of initial public offer or further public offer including debt instruments and term loans during the year. Thus, paragraph 3(IX) of the Order is not applicable to the Company and has not commented upon.

- (X) Based upon the audit procedures performed and according to the information and explanations given to us, no fraud on or by the Company has been noticed or reported during the year.
- (XI) According to the information and explanation given to us and the books of accounts verified by us, the Managerial remuneration has been paid or provided in accordance with the requisite approvals mandated by the provisions of section 197 read with the Schedule V to the Companies Act.
- (XII) The company is not a NIDHI Company. Accordingly, paragraph 3(XII) of the Order is not applicable.
- (XIII) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, transactions with the related parties are in compliance with sections 177 and 188 of the Act, where applicable and details of such transactions have been disclosed in the Ind AS financial statements as required by the applicable accounting standards.
- (XIV) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the company, the company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly paid convertible debentures during the year. Accordingly, paragraph 3(XIV) is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- (XV) According to the information and explanations given to us and as certified by the management the company has not entered into any non-cash transactions with directors or persons connected with him. Accordingly, paragraph 3(XV) is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- (XVI) In our opinion the company is not required to be registered under section 45 – IA of the Reserve Bank of India Act, 1934. Accordingly, paragraph (XVI) is not applicable to the Company and hence not commented upon.

For PURUSHOTHAMAN BHUTANI & CO.

Chartered Accountants

Firm Registration No: 005484N

Sd/-

BINAY KUMAR JHA

Partner

Membership No 509220

Place: New Delhi

Date: 31.08.2018

ANNEXURE - B TO THE AUDITORS' REPORT

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 “the Act”

TO THE MEMBERS OF

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED (ISPRL)

We have audited the internal financial controls over financial reporting of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** “the Company” as of March 31, 2018 in conjunction with our audit of the Ind AS financial statements of the company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The Company's management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the company considering the essential components of internal control stated in the guidance note on Audit of Internal financial control over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to the Company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on audit of Internal financial controls over financial reporting the “Guidance Note” and the standards on auditing as specified under Section 143 (10) of the companies act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of internal financial controls and, both issued by Institute of Chartered Accountants of India. Those standards and the guidance note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate Internal financial controls over financial reporting were established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial control system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and

evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the internal financial controls system over financial reporting.

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that

- (1) pertain to the maintenance of records, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company;
- (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with the generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the company;
- (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the IndAS Financial Statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Opinion

In our opinion, the Company has, in all material respects, an adequate internal financial controls system over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as at March 31, 2018, based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in

the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

For PURUSHOTHAMAN BHUTANI & CO.

Chartered Accountants

Firm Registration No: 005484N

Sd/-

BINAY KUMAR JHA

Partner

Membership No 509220

Place: New Delhi

Date: 31.08.2018

ANNEXURE - C TO THE AUDITOR'S REPORT

The Annexure referred to in paragraph C of the Auditor's Report of even date to the members of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** on the Ind AS Financial Statements for the year ended 31st March, 2018, we report that:

- (1) According to the information and explanation given to us the Company has facility at three locations Vizag, Padur & Manglore. Lease deeds have been registered for the locations Vizag, Padur & Manglore. Title deed in case of Padur land some acres of land is not yet executed in the name of the company [Refer Note No.23 (xxiv)]
- (2) As per information and explanation given to us reporting on waiver/ write off of debts/loans/interest etc, matter is not relevant to the company.
- (3) As per information and explanation given to us there is no inventory lying with third party and no assets have been received as gift/grants from government and other authorities, matter is not relevant to the company.

For PURUSHOTHAMAN BHUTANI & CO.

Chartered Accountants

Firm Registration No: 005484N

Sd/-

BINAY KUMAR JHA

Partner

Membership No 509220

Place: New Delhi

Date: 31.08.2018

SECRETARIAL AUDIT REPORT

[Pursuant to section 204(1) of the Companies Act, 2013 and rule No.9 of the Companies (Appointment and Remuneration Personnel) Rules, 2014]

**SECRETARIAL AUDIT REPORT
FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31.3.2018**

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 compliances 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, 2018**, 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, 2018 according to the provisions of:

- (i) The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made there under;
- (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
 - (vi) Other applicable laws :
 - (i) The Petroleum Act, 1934;
 - (ii) The Oil Industry (Development) Act, 1974;
 - (iii) The Oil fields Act, 1948;
 - (iv) Indian Explosives Act, 1884
- 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
- Misc Acts :
- (i) Sexual harassment of women at workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013

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 laws and also reporting done to the Board through Agenda papers

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.

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, and during the period Shri Satish Balram Agnihotri (DIN 03390553) and Smt Sangita Gairola (DIN 07172316) retired on 27-3-2018

Adequate notice along with 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 events/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 S. N. AGRAWAL & CO.

Company Secretaries

Sd/-

(SATYA NARAIN AGRAWAL)

Practising Company Secretary

(C. P. No.:3581)

Place : Noida

Date : 18.05.2018

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 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 S. N. AGRAWAL & CO.
Company Secretaries

Sd/-
(SATYA NARAIN AGRAWAL)
Practising Company Secretary
(C. P. No.:3581)

Place : Noida
Date : 18.05.2018

List of documents verified

- (1) Revised Memorandum of Association and Revised Articles of Association
- (2) Annual Report for the financial year ending on 31st March, 2017.
- (3) Minutes of the meetings of the Board of Directors, Audit Committee of the Board, Nomination and Remuneration Committee, CSR Committee, Independent directors meeting along with their respective attendance registers, held during the financial year under audit.
- (4) Minutes of General Body Meeting held during the financial year under the audit.
- (5) Statutory Registers viz.
 - Register of Directors & KMP
 - 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) All e-forms filed by the Company, from April, 2017 to March 31, 2018, under applicable provisions of the Companies Act, 2013 and attachments thereof during the financial year under audit.
- (9) Licence to store LPG gas in pressure vessels valid upto 30.09.2022 for Mangalore location.
- (10) Consent for discharge of effluents under Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974 and emission under the Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1981 for Mangalore facility valid till 30.06.2021.
- (11) No objection certificate for height clearance from Airports Authority of India for facility at Mangalore valid upto 26.04.2021.
- (12) Constitution of ICC under the Sexual Harassment of Women at the workplace (Prohibition, Prevention and Redressal) Act, and Annual Return filed under the Act for the period 01.01.2017 - 31.12.2017.

For S. N. AGRAWAL & CO.
Company Secretaries

Sd/-
(SATYA NARAIN AGRAWAL)
Practising Company Secretary
(C. P. No.:3581)

ANNUAL ACCOUNTS

2017-18

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED			
BALANCE SHEET AS AT MARCH 31, 2018			
₹ in lakhs			
Particulars	Note	As At 31st March, 2018	As At 31st March, 2017
(I) ASSETS			
Non-Current Assets			
(A) Property, Plant & Equipment	2	1,77,796.75	1,83,257.46
(B) Capital Work in Progress	2.1	1,55,373.12	1,52,106.27
(C) Intangible Assets	2.2	4,450.00	-
(D) Financial Assets			
Loans	3	789.65	577.63
(E) Income tax Assets (Net)		116.97	105.18
(F) Other Non Current Assets	4	12,710.51	16,506.57
Sub Total		3,51,236.99	3,52,553.10
(II) Current Assets			
(A) Financial Assets			
(i) Cash and cash equivalents	5	1,617.91	1,747.80
(ii) Other Financial Assets	6	2,869.05	1,059.18
(B) Other Current Assets	7	509.64	2,718.77
Sub Total		4,996.60	5,525.75
TOTAL		3,56,233.59	3,58,078.85
(I) EQUITY AND LIABILITIES			
(I) Equity			
(A) Equity Share Capital	8	3,68,106.47	3,57,437.47
(B) Other Equity	9	(16,595.39)	(10,587.47)
(II) Share Application Money Pending Allotment		431.00	-
Sub Total		3,51,942.07	3,46,849.99
(III) LIABILITIES			
Non-Current Liabilities			
(A) Financial Liabilities			
Other Financial Liabilities	10	19.68	13.54
Sub Total		19.68	13.54
(IV) Current Liabilities			
(A) Financial Liabilities			
(i) Borrowings	11	-	746.71
(ii) Trade Payables	12	1,961.71	6,156.51
(iii) Other Financial Liabilities	13	2,164.38	706.39
(B) Other Current Liabilities	14	145.74	3,605.70
Sub Total		4,271.84	11,215.31
TOTAL		3,56,233.59	3,58,078.85
Significant Accounting Policies			
Notes on Accounts			
Notes referred above form an integral part of the Balance Sheet			
As per our report of even date attached			
For Purushothaman Bhutani & Company		For and on behalf of the Board of Directors	
Chartered Accountants			
FRN 005484N			
Sd/-		Sd/-	
(CA Binay Kumar Jha)		(H.P.S. Ahuja)	
Partner		CEO & MD	
Membership No. 509220		DIN : 07793886	
Place : New Delhi		Sd/-	
Date : 19.07.2018		(Gautam Sen)	
		CFO	
		(Arun Talwar)	
		Company Secretary	

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2018 ₹ in lakhs			
Particulars	Note	For the Year Ended 31st March, 2018	For the Year Ended 31st March, 2017
INCOME			
Interest Income		21.98	8.21
Other Income		3.92	
Total Income		25.90	8.21
EXPENSES			
Depreciation	15	5,526.03	4,122.98
Other expenses		496.54	470.46
Total Expenses		6,022.57	4,593.44
Loss Before Tax		(5,996.67)	(4,585.23)
Tax Expense:			
Current Tax		-	-
Deferred Tax		-	-
			-
Loss for the year		(5,996.67)	(4,585.23)
Other Comprehensive Income		-	-
Total Comprehensive Income for the year (Comprising Profit/(Loss) and Other Comprehensive Income for the year)		(5,996.67)	(4,585.23)
Earning per Equity Share (Par Value of Rs.10/ each)	16		
(i) Basic		(0.17)	(0.13)
(ii) Diluted		(0.17)	(0.13)
Significant Accounting Policies	1		
Notes on Accounts	2-23		
Notes referred above form an integral part of the Statement of Profit and Loss			
As per our report of even date attached			
For Purushothaman Bhutani & Company	For and on behalf of the Board of Directors		
Chartered Accountants			
FRN 005484N			
Sd/-	Sd/-	Sd/-	
(CA Binay Kumar Jha)	(Ashish Chatterjee)	(H.P.S. Ahuja)	
Partner	Director	CEO & MD	
Membership No. 509220	DIN : 07688473	DIN : 07793886	
	Sd/-	Sd/-	
	(Gautam Sen)	(Arun Talwar)	
	CFO	Company Secretary	
Place : New Delhi			
Date : 19.07.2018			

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31.03.2018			
₹ in lakhs			
Sr. No.	Particulars	As at 31st March 2018	As at 31st March 2017
(A)	CASH FLOW STATEMENT FROM OPERATING ACTIVITIES		
	Net Profit Before Taxation	(5,996.97)	(4,585.23)
	Adjustments for :-		
	Depreciation	5,526.03	4,122.98
	Interest Income	(21.98)	(8.21)
	Operating Profit Before Working Capital Changes	(492.62)	(470.46)
	Adjustments for :-		
	(Increase)/ Decrease in Financial & Other Assets	3,983.30	2,307.88
	Increase/(Decrease) in Liabilities & Provisions	(6,190.63)	1,174.33
	Net Increase/(Decrease) in Working Capital	(2,207.33)	3,482.21
	Cash Generated from Operations	(2,699.95)	3,011.75
	Direct Taxes Paid (Net of Refunds)	(11.78)	(7.98)
	Total Cash Flow from Operation (A)	(2,711.73)	3,003.77
(B)	CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES (Cr.)		
	Purchase of Fixed Assets/ CWIP	(3,332.18)	(15,538.38)
	Disposal of Fixed Assets	-	333.99
	Purchase of Intangible Assets	(4,450.00)	-
	Interest Received	21.98	8.21
	Net Cash Used in Investing Activities (B)	(7,760.20)	(15,196.18)
(C)	CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES (Cr.)		
	Proceeds from issue of Share Capital	11,100.00	13,054.99
	Stamp Duty on Issue of Share Capital	(11.25)	(24.32)
	Short Term Borrowings	(746.71)	559.17
	Net Cash From Financing Activities (C)	10,342.04	13,589.84
(D)	Net Increase/ Decrease in Cash & Cash Equivalents (A-B+C)	(129.89)	1,397.43
	Opening Balance of Cash & Cash Equivalents	(1,747.80)	(350.37)
	Closing Balance of Cash & Cash Equivalents	1,617.91	1,747.80

As per our report of even date attached

For Purushothaman Bhutani & Company

Chartered Accountants

FRN 005484N

Sd/-

(CA Binay Kumar Jha)

Partner

Membership No. 509220

Place : New Delhi

Date : 19.07.2018

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

(Ashish Chatterjee)

Director

DIN : 07688473

Sd/-

(Gautam Sen)

CFO

Sd/-

(H.P.S. Ahuja)

CEO & MD

DIN : 07793886

Sd/-

(Arun Talwar)

Company Secretary

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2018

a. Equity share capital	₹ in lakhs	
Particulars	As at March 31, 2018	As at March 31, 2017
Balance at the beginning of the reporting period	3,57,437.47	3,41,882.47
Changes in equity share capital during the year	10,669.00	15,555.00
Balance at the end of the reporting period	3,68,106.47	3,57,437.47

b. Other equity	₹ in lakhs		
Particulars		Reserves & Surplus Retained earnings	Total
Balance at April 1, 2016		(5,977.92)	(5,977.92)
Profit / (Loss) for the year		(4,585.23)	(4,585.23)
Stamp Duty on Share Issued		(24.32)	(24.32)
Other comprehensive income for the year		-	-
Balance at March 31, 2017		(10,587.47)	(10,587.47)
Profit / (Loss) for the year		(5,996.67)	(5,996.67)
Stamp Duty on Share Issued		(11.25)	(11.25)
Other comprehensive income for the year		-	-
Balance at March 31, 2018		(16,595.39)	(16,595.39)

As per our report of even date attached

For Purushothaman Bhutani & Company
Chartered Accountants
FRN 005484N

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

Place : New Delhi
Date : 19.07.2018

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Ashish Chatterjee)
Director
DIN : 07688473

Sd/-
(H.P.S. Ahuja)
CEO & MD
DIN : 07793886

Sd/-
(Gautam Sen)
CFO

Sd/-
(Arun Talwar)
Company Secretary

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

ANNUAL REPORT - 2017-18



INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

Notes Forming Part Of The Financial Statements

Note No. 2 : Property, Plant and Equipment

Current Year	GROSS BLOCK				DEPRECIATION			NET BLOCK	
	As at 1st April, 2017	Additions during the year	Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications	As at 31st March, 2018	Depreciation upto 31.03.2017	Depreciation during the year	Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications	Total Depreciation upto 31st March, 2018	AS AT 31st March, 2018
(a) Building	9,544.41			9,544.41	827.39	658.87	-	1,486.26	8,058.15
(b) Roads & culverts	1,375.27			1,375.27	356.28	245.23	-	601.50	773.76
(c) Plant & Machinery	70,192.38			70,192.38	2,897.60	2,500.09	-	5,397.70	64,794.69
(d) Caverns	1,07,238.72			1,07,238.72	1,922.03	1,789.20		3,711.23	1,05,316.69
(e) Furniture and Fixtures	607.26	0.48		607.75	123.39	9.22		132.60	475.14
(f) Transport Vehicles	61.92			61.92	9.33	7.35		16.69	45.24
(g) Office equipment	224.60	53.53		278.13	85.58	69.53		155.11	123.02
(h) Computer	421.16	11.31		432.47	186.67	246.54		433.21	(0.74)
Total	1,89,665.74	65.32	-	1,89,731.06	6,408.28	5,526.03	-	11,934.31	1,77,796.75
									1,83,257.46

Previous Year	GROSS BLOCK				DEPRECIATION			NET BLOCK	
	As at 1st April, 2016	Additions during the year	Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications	As at 31st March, 2017	Depreciation upto 31.03.2016	Depreciation during the year	Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications	Total Depreciation upto 31st March, 2017	AS AT 31st March, 2017
(a) Building	3,195.16	6,349.25	-	9,544.41	309.93	517.46	-	827.39	8,717.02
(b) Roads & culverts	968.33	406.94	-	1,375.27	144.54	211.74	-	356.28	1,018.99
(c) Plant & Machinery	29,674.44	40,823.53	305.59	70,192.38	1,037.35	1,860.25	-	2,897.60	67,294.78
(d) Caverns	49,517.40	57,749.29	27.97	1,07,238.72	652.31	1,269.72		1,922.03	1,05,316.69
(e) Furniture and Fixtures	597.07	10.19	-	607.26	114.50	8.89		123.39	483.87
(f) Transport Vehicles	37.72	24.20	-	61.92	3.53	5.80		9.33	52.59
(g) Office equipment	183.93	41.10	0.43	224.60	15.43	70.15		85.58	139.02
(h) Computer	24.12	397.04	-	421.16	7.70	178.97		186.67	234.49
Total	84,198.19	1,05,801.54	333.99	1,89,665.74	2,285.30	4,122.98	-	6,408.28	1,83,257.46
									81,912.89

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

Notes Forming Part Of The Financial Statements

Note No. 2.1 :Capital Work In Progress

		₹ in lakhs	
Particulars		AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
Phase-I			
-Vishakhapatnam Cavern Storage Project	Opening Balance	-	98.30
	Add : Additions During the Year	-	-
	Less: Capitalized During the Year	-	(98.30)
	Closing Balance	-	-
-Padur Cavern Storage Project	Opening Balance	1,50,106.27	1,41,958.53
	Add : Net Additions During the Year	5,266.85	8,147.74
	Less: Capitalized During the Year	-	-
	Closing Balance	1,55,373.12	1,50,106.27
-Mangalore Cavern Storage Project	Opening Balance	2,000.00	1,00,312.59
	Add : Additions During the Year	-	17,310.18
	Less: Capitalized/Transfer During the Year	-	(1,15,622.77)
	Less:- Transfer to Intangible assets (ROU)	(2,000.00)	-
	Closing Balance	-	2,000.00
Total (Capital Work In Progress)		1,55,373.12	1,52,106.27

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

Notes Forming Part Of The Financial Statements

Note No. 2.2 - Intangible assets

Intangible Assets (ROU for Pipeline)		
Particulars	As on 31 March, 2018	As on 31 March, 2017
	₹ in lakhs	₹ in lakhs
Gross Block as on beginning of the year	-	-
Addition/Transfer from other assets during the year	4,450.00	-
Disposal/Deductions/Transfer/Reclassification	-	-
Gross Block as at end of the year	4,450.00	-
Amortization as at beginning of the year	-	-
Amortization during the year	-	-
Disposal/Deductions/Transfer/Reclassification	-	-
Amortization as at end of the year	-	-
Net Block	4,450.00	-
Note (1):-Breakup of ROU		
ROU 42" Pipeline Padur	2,450.00	
ROU 48" Pipeline Mangalore	2,000.00	
Note (2):-		
ROU for pipeline are acquired on perpetual basis, hence no amortization is being provided.		

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
ANNUAL REPORT - 2017-18



Note No.3 - Loans		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
(Unsecured considered good at amortised cost)		
Security Deposits	789.65	577.63
TOTAL	789.65	577.63
Note No. 4 - Other Non Current Assets		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
(Unsecured considered good)		
Balances with Government- CENVAT credit receivable,	-	1,064.55
Advance Against Padur land	-	342.15
Advance towards ROU & Others	2.25	2,350.00
Mobilisation Advance to Suppliers/ Contranctors	-	133.26
Prepaid Rental (For Leasehold Land)	12,708.26	12,616.61
TOTAL	12,710.51	16,506.57
Note No.5 - Cash & Cash Equivalent		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
Bank Balances:		
In Current Accounts	1,617.90	1,747.60
Cash Balances:		
Cash -in hand	0.00	0.20
TOTAL	1,617.91	1,747.80
Note No. 6 - Other Financial Assets		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
(Unsecured considered good at amortised cost)		
O&M Expenses Vizag Receivable From GOI	2,332.57	869.32
Advances recoverable in cash or kind	536.48	189.86
TOTAL	2,869.05	1,059.18
Note No. 7 - Other Current Assets		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
(Unsecured considered good)		
Prepaid Expenses	0.33	6.28
Advance against Stamp Duty on Shares	12.34	3.59
Amount recoverable from Mangalore SEZ	-	2,230.14
Prepaid Rental (For Leasehold Land)	493.11	476.47
Others	3.86	2.29
TOTAL	509.64	2,718.77

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

Notes Forming Part Of The Financial Statements

Note No. 8 Share Capital

Particulars	₹ in lakhs			
	As at 31 March, 2018		As at 31 March, 2017	
	Number of shares	Amount	Number of shares	Amount
Equity Share Capital				
(a) Authorised				
Equity shares of Rs. 10/- each.	3832560000	3,83,256.00	3832560000	3,83,256.00
(b) Issued, Subscribed and Fully Paid up				
Equity shares of Rs. 10/- each.	3681064670	3,68,106.47	3574374670	3,57,437.47

Notes:

(i) Reconciliation of the number of equity shares:

Particulars	As at 31 March, 2018		As at 31 March, 2017	
Equity shares of Rs. 10/- each.				
Opening Balance	3574374670			3418824670
Shares Issued	106690000			155550000
Shares bought back	-			-
Closing Balance	3681064670			3574374670

(ii) Details of shareholders holding more than 5% shares:

Name of shareholders	As at 31 March, 2018		As at 31 March, 2017	
	Number of shares held	% holding in that class of shares	Number of shares held	% holding in that class of shares
Equity shares of Rs. 10/- each.				
Oil Industry Development Board, New Delhi and its nominees	3681064670	100%	3574374670	100%
TOTAL	3681064670	100%	3574374670	100%

(iii) Terms/Rights attached to equity shares

The company has only one class of equity shares having par value of ₹10 each and is entitled to one vote per share. The dividend proposed by Board of Directors is subject to the approval of the shareholders in the ensuing Annual General Meeting. In the event of liquidation of the corporation, the holders of equity shares will be entitled to receive the remaining assets of the company in proportion to the number of equity shares held

(iv) For the period of preceeding five years as on the Balance Sheet date, the :

(a) Aggregate nos of class of shares allotted as fully paid up pursuant to contract (s) without payment being recived in cash

NIL

(b) Aggregate nos of class of shares allotted as fully paid up by way of bonus shares

NIL

(c) Aggregate nos of shares and class of shares bought back

NIL

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
ANNUAL REPORT - 2017-18



INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED		
Notes Forming Part Of The Financial Statements		
NOTE NO.9 - Other Equity		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
Balance of Retained Earnings:		
Balance brought Forward from Last Year's Accounts	(10,587.47)	(5,977.92)
Less: Stamp Duty on Share Issued	(11.25)	(24.32)
Less: Loss for the year	(5,996.67)	(4,585.23)
TOTAL	(16,595.39)	(10,587.47)
NOTE NO. 10 - Other Financial Liabilities (At Amortized Cost)		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
Deposits/ Retention from Suppliers/ Contractors	19.68	13.54
TOTAL	19.68	13.54
NOTE NO.11 - Borrowings (At Amortized Cost)		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
Unsecured Short Term Loans From OADB *	-	746.71
TOTAL	-	746.71
* Unsecured short term loan from OADB is interest free		
NOTE NO. 12 - Trade Payables		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
i) Dues of Micro & Small Enterprises	-	-
ii) Dues to others	1,961.71	6,156.51
TOTAL	1,961.71	6,156.51
NOTE NO.13 - Other Financial Liabilities (At Amortized Cost)		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
(At amortised cost)		
Deposits from Suppliers/ Contractors	2,164.38	706.39
TOTAL	2,164.38	706.39
NOTE NO.14 - Other Current Liabilities		
	₹ in lakhs	
Particulars	AS At 31st March, 2018	AS At 31st March, 2017
Statutory Dues	35.85	162.21
Payable to HPCL Vizag	97.28	97.27
Others	12.61	3,346.23
TOTAL	145.74	3,605.70
Note No. 15 - Other Expenses		
	₹ in lakhs	
Particulars	For the Year Ended 31st March, 2018	For the Year Ended 31st March, 2017
Lease Rent (Leasehold Land)	493.11	469.93
Office Expenses	3.42	0.53
TOTAL	496.54	470.46

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited Notes forming part of the Financial Statements			
Note 16 Disclosures of EPS under Indian Accounting Standards -33			
Note	Particulars	For the year ended 31 March, 2018	For the year ended 31 March, 2017
		₹ in lakhs	₹ in lakhs
	Earnings per share		
(i)	<u>Basic</u>		
	Profit/ (Loss) for the year attributable to the equity shareholders	(5,996.67)	(4,585.23)
	Weighted number of equity shares Outstanding	3,624,014,232	3,499,136,215
	Par value per share	10.00	10.00
	Loss per share from continuing operations - Basic	(0.17)	(0.13)
(ii)	<u>Diluted</u>		
	Profit/ (Loss) for the year attributable to the equity shareholders	(5,996.67)	(4,585.23)
	Weighted number of equity shares Outstanding- For Diluted	3,628,324,232	3,574,375,014
	Par value per share	10.00	10.00
	Loss per share, from continuing operations - Diluted	(0.17)	(0.13)

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
ANNUAL REPORT - 2017-18



Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

Notes forming part of the Financial Statements

Notes-17 Commitments and Contingencies

17.1	Leases		
	<u>Operating Lease - as lessee</u>		
(i)	Lease Rentals charged to the Statement of profit and loss/Fixed assets and maximum obligations on long term non-cancellable operating leases payable as per the rentals stated in the respective lease agreements		
(ii)	Lease Rentals for Non-Cancellable operating leases	31-Mar-18	31-Mar-17
		₹ in lakhs	
	Lease rentals recognized during the year	6.95	373.36
	Future Lease Obligations		
	- Within one year	6.95	6.95
	- After one year but not more than five years	27.82	27.82
	- More than five years	180.10	187.05
17.2	Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)		
	Particulars		
	<u>(A) Contingent liabilities</u>		
	Claims against the company not acknowledged as debts amounting to ₹ 102853.95 Lac (2017: ₹ 43411 Lac) comprising of		
	a) Disputed demands of Income Tax ₹ 475 Lac (2017: ₹ 526 Lac)		
	b) Disputed Demand of Royalty by Department Of Mines and Zoology ₹ 11794.95 Lac (2017: ₹ 10493 Lac)		
	c) Disputed claims by the contractors for ₹ 86997 Lac (2017: ₹ 28800 Lac) rejected by EIL on account of projects undertaken on various sites for which cases are pending with Arbitrators		
	d) Disputed claims for Utilization of ROU by the MSEZL for ₹ 2700 lacs (2017: ₹ 2700 Lac) after adjusting the amount of ₹ 2000 lacs paid / adjusted.		
	f) Disputed demands of CST Reimbursement & Green Belt ₹ 611 Lac (2017: ₹ 611 Lac)		
	g) Disputed demands of Entry Tax ₹ 276 Lac (2017: ₹ 281 Lac)		
	<u>(B) Capital Commitments</u>		
	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for ₹ 7369 Lac (2017: ₹ 10278 Lac)		

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

Notes forming part of the Financial Statements

NOTE NO.18 RELATED PARTY DISCLOSURES

Related party disclosure, as required by Ind AS 24, is as below:

Particulars

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)	(1) Shri HPS Ahuja, CEO & MD is entrusted under the Articles of Association of the Company with the day to day management of the affairs of ISPRL. He has been inducted as MD w.e.f. 02.06.2017. (2) Mr Gautam Sen , CFO on deputation from IOCL w.e.f 24.05.2017 (3) Mr Arun Talwar, Company secretary on deputation from IOCL. Board of Directors (Ex-Officio) Shri K.D Tripathi, Chairman (w.e.f 17.07. 2015) Shri Rajiv Bansal, Director (w.e.f 01.08.2017) Shri Sunjay Sudhir, Director (w.e.f 27.12.2016) Shri Ashish Chatterjee, Director (w.e.f 27.12.2016) Independent Directors Smt.Sangita Gairola , Director (w.e.f. 28.03.2015 upto 28.03.2018) Shri Satish Balram Agnihotri , Director (w.e.f. 28.03.2015 upto 28.03.2018)

The following transactions were carried out with related parties :

(i) KMP Remunerations

(Based on debits note received from respective parent company)

	For year ending on 31st March 2018	For year ending on 31st March 2017
CEO&MD	61.71	20.04
CFO	35.60	35.77
CS	41.63	32.18
Total	138.94	87.99

(ii) Holding Company (OIDB)

Allotment of Shares	10,669.00	15,555.00
Loan Repayment	162.48	834.52
Reimbursement of expenses	33.85	23.42
Total	10,865.33	16,412.94

(iii) Sitting Fees of Independent Directors

	4.14	5.58
--	------	------

Grand Total (i) + (ii)+(iii)

	11,008.40	16,506.51
--	-----------	-----------

Board of Directors are appointed by Ministry of Petroleum & Natural Gas, Government of India.
Remuneration to Board of Directors is Nil as on 31st March,2018 as against the Nil expenses for the same as on 31.03.2017.

Balances outstanding with related parties:

(i) Holding Company (OIDB)

	As on 31st March 2018	As on 31st March 2017
Share application pending allotment	431.00	
Loan Taken Outstanding	-	725.48
Payble for Reimbursement of expenses	-	21.23
Total	431.00	746.71

	<u>Indian Strategic Petroleum Reserves Limited</u> <u>Notes forming part of the Financial Statements</u>
	<u>NOTE NO. 19 SEGMENT REPORTING</u>
1)	Company is creating storage assets for sovereign reserves of crude oil of Government of India and is also maintain of such assets, This is considered to constitute on single primary segment
2)	Geographical information is not applicable as all operation of the Company is within India

	<u>Indian Strategic Petroleum Reserves Limited</u> <u>Notes forming part of the Financial Statements</u>
	<u>Note No.20 FINANCIAL INSTRUMENTS</u> Financial instruments by category
1)	The management assessed that Fair Value of Cash & Cash Equivalents, Other Current Financial Assets, Trade Payables, Short Term Borrowings and Other Current Financial Liabilities approximate their carrying amounts.
2)	The fair value of the financial assets and liabilities is included at the amount at which the instrument could be exchanged in a current transaction between willing parties, other than in a forced or liquidation sale.
3)	Considering above disclosure with regard to the Fair Value Hierarchy is not applicable.

Note No.21 FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

1 Financial risk factors

The Company's activities expose it to a variety of financial risks: market risk, credit risk and liquidity risk. The Company's primary focus is to foresee the unpredictability of financial markets and seek to minimize potential adverse effects on its financial performance. The primary market risk to the Company is Interest Rate risk.

The Company's principal financial liabilities comprise trade and other payables & security deposits. The main purpose of these financial liabilities is to finance the Company's operations. The Company's principal financial assets include other receivables, Other Financial Assets and cash / cash equivalents that derive directly from its operations.

Presently Company is not exposed to a number of any financial risks arising from natural business exposures as well as its use of financial instruments including market risk relating to interest rate, foreign currency exchange rates. Senior management oversees the management of these risks with appropriate financial risk governance framework for the Company.

2 Market risk

Market risk is the risk where the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market prices comprise three types of risk: currency rate risk, interest rate risk and other price risks. Financial instruments affected by market risk include loans and borrowings, deposits, investments, and derivative financial instruments. Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. Presently company's financial instrument is not exposed to any material market risk.

3 Credit risk

Customer credit risk is managed by each business unit subject to the Company's established policy, procedures and control relating to customer credit risk management. Credit quality of a customer is assessed based on an extensive analysis and outstanding customer receivables are regularly monitored. Presently there are no trade receivables.

Liquidity risk

Company monitors its risk of a shortage of funds diligently. The Company seeks to manage its liquidity requirement by maintaining access to short term borrowings from holding Company.

The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as of March 31, 2018:

Particulars	(₹ in lakhs)				
	Less than 1 year	1-2 years	2-4 years	4-7 years	Total
Borrowings	-	-	-	-	-
Trade payables	1,961.71	-	-	-	1,961.71
Other financial liabilities	2,164.38	19.68	-	-	2,184.06
Total	4,126.09	19.68	-	-	4,145.77

The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as of March 31, 2017:

Particulars	(₹ in lakhs)				
	Less than 1 year	1-2 years	2-4 years	4-7 years	Total
Borrowings	746.71	-	-	-	746.71
Trade payables	6,156.51	-	-	-	6,156.51
Other financial liabilities	706.39	13.54	-	-	719.93
Total	7,609.61	13.54	-	-	7,623.15

Note No.22 CAPITAL MANAGEMENT

For the purpose of the Company's capital management, capital includes issued equity capital and all other equity reserves attributable to the equity holders. The primary objective of the Company's capital management is to maximise the shareholder value.

No changes were made in the objectives, policies or processes for managing capital during the years ended 31 March, 2018 and 31 March, 2017.

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited**Notes forming part of the Financial Statements****Other Notes-23**

23	Others Notes
(i)	As on the date of Balance Sheet i.e. 31 st March, 2018, the construction activities for Phase I was completed for Visakhapatnam and Mangalore projects. Padur project related works are under progress. Direct Costs and allocable costs incurred upto balance sheet date related to project under implementation is shown under Construction Work In Progress. Expenses incurred during the year 2017-18 attributable to the project under implementation is transferred to capital work in progress.
(ii)	Crude Oil received in Visakhapatnam cavern A and Mangalore caverns B are critical sovereign reserves. As on date, filling of the Strategic Cavern at Mangalore & Vizag has been completed. For Visakhapatnam Cavern A total quantity procured is 10,35,867.01 MT while for Mangalore cavern B, total quantity procured is 7,57,295 MT. As on 31st March 2018, 10,08,164.27 MT of critical sovereign Crude Oil (Basrah Light) is in custody of ISPRL at Vizag and 7,54,493 MT of Crude Oil (Iranian Mix) in Cavern B at Mangalore are under custody of ISPRL. Difference in the quantity billed and quantity received in cavern has been reviewed by committee of officers of Oil Industry. Report of the committee has been submitted and same is under review with CEO&MD of ISPRL and Secretary OIIB as directed by Board and same will be appraised to Board on finalisation of findings.
(iii)	Joint ownership agreement with HPCL in respect of caverns at Visakhapatnam has been signed on 27 th April, 2017 .
(iv)	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. Expenditure Finance Committee (EFC) considered the proposal and has recommended construction of two storages with revised capacities. Prime Minister Office (PMO) has asked for further review of the proposal. Cabinet note for approval of 6.5 MMT strategic reserves at two location with revised capacities has been initiated. Cabinet approval for the same is awaited.
(v)	During the year company has reviewed the Input Tax credit (CENVAT) outstanding in the books for ₹ 10.64 crores for credit related to projects works at Padur. Since there is no certainty of realization this claim, keeping in view the notification no 3/2011 dated 01.03.11, CENVAT credit has been reversed in current year and same is capitalized as a part of project cost.
(vi)	For second compartment at Mangalore, Oil storage and Management Agreement was signed with Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) during F.Y 2016-17. Thereafter a reinstated and amended on 10 th Feb, 2018. This agreement has been approved by the Board.
(vii)	As on 31 st March, 2018, the Company's day to day work is handled by 18 personnel taken on deputation from HPCL (1), ONGC (4), IOCL (6) , BPCL (5) & MRPL (2) and their Leave salary and Pension contribution is reimbursed on proportionate basis to their respective parent companies on receipt of claim thereof.
(viii)	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 ₹ NIL (Previous Year- ₹ NIL).
(ix)	The Company has earned ₹ 87.07 Lakhs interest from banks for the balances available in "Sweep-in-Sweep-Out" account during 2017-18 as against ₹ 68.44 lakhs during the year 2016-17.
(x)	Presently in Mangalore approx. 22 lakh MT of rock debris is lying . As per the accounting done earlier for ISPRL's share the value of the rocks lying at Mangalore site was valued at ₹ 3333 lakhs approx, (as per the rate discovered through public tender for Padur and same amount is shown as receivable from MSEZL and amount payable to OIIB, has been reversed during F.Y 2017-18). This is because of the fact that reliable measurement of the rock sale value and its receipt was not established as the contract awarded to M/s Neeraj Cement was terminated due to non compliance. Same will be accounted for in the accounts once the rates are established , the same will be accounted for in the year of certainty of its reliasation.
(xi)	Liability for payment to MSEZL towards ROU has been provided during F.Y 2016-17 as approved by the board for initial payment of ₹ 2000 lakhs pending finalisation of agreement and approval by CCEA. The amount initially approved for

	<p>payment was debited to CWIP during the year 2016-17 and the same was shown payable to MSEZL. During F.Y 2017-18 such liability has been adjusted/paid with the amount receivable from MSEZL on account of actual sale proceeds of rock debris at Mangalore. ROU has been treated as Intangible assets as at 31st March, 2018 and amount initially debited to CWIP in this regard has been transferred to Intangible assets considering the nature of asset acquired.</p>
(xii)	<p>Company has consistently followed the policy of reducing the revenue received on account of interest and sale proceeds of rock disposal to the project cost. During the year the amount of interest received was ₹ 87.07 lakhs and receipts from sale of rocks was ₹ Nil.</p>
(xiii)	<p>As per approval of the cabinet, O & M expenses of the facilities is to be borne by the Government through GBS. During the year an expenditure of Rs 1992 lakhs has been received from the Government against the total actual expenditure of Rs. 4325 lakhs. An amount of Rs. 2333 lakhs is receivable from GOI as on 31.03.2018. The company has also lodged its claim for recovery of pro-rata O&M expenses from HPCL in respect of 0.3 MMT cavern at Visakhapatnam. The issue is under consideration with HPCL. O&M expenses is accounted for and claimed on cash basis from MOP&NG for reimbursement.</p>
(xiv)	<p>The total interest and receipts from rock sale reduced from Capital Work in Progress/ project cost from year 2008-09 to 2017-18 is ₹ 2094.51 lakhs.</p>
(xv)	<p><u>Deferred Tax</u></p> <p>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 reasonable certainty with convincing evidence that sufficient future taxable income will be available against which such Deferred Tax Asset can be adjusted.</p>
(xvi)	<p>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. Liability in this case is NIL / insignificant in view of suppliers' profile of the company.</p>
(xvii)	<p>Amount payable / recoverable from Contractors/service providers are subject to confirmation, reconciliation and consequential adjustments thereof, if any.</p>
(xviii)	<p>The Company has constituted an Audit Committee under section 177 of the Companies Act, 2013 with the following composition:</p> <p>Shri S.B. Agnihotri Independent Director* --- Chairman</p> <p>Smt. Sangita Gairola, Independent Director* --- Member</p> <p>Shri Sunjay Sudhir, JS (IC) --- Member</p> <p>Tenure of Shri S.B Agnihotri & Smt. Sangita Gairola has been completed on 28.03.2018.</p> <p>Audit committee has been reconstituted on 4th May, 2018 and present composition of same is as under:</p> <p>Mr Rajiv Bansal - Chairman</p> <p>Mr H P S Ahuja - Member</p>
(xix)	<p><u>Employee Benefits:</u> As on date the Company had no employee on its own payroll and the company's work is presently handled by employees on deputation from other companies. Hence the provision of "Employee Benefits" is not applicable.</p>
(xx)	<p>Company has recognized the Intangible assets of ₹ 24.50 crores during F.Y 2017-18 for the amount paid for ROU cost (Pipeline at Mangalore-Padur).</p>
(xxi)	<p>As per approval of the Cabinet Committee on Economic Affairs (CCEA), the project cost of the three projects undertaken by ISPRL in Phase I are Visakhapatnam (₹ 117835 lakhs), Mangalore (₹ 122700 lakhs) and Padur (₹ 169300 lakhs). HPCL is Joint Owner of the Visakhapatnam facility. Capital contribution by HPCL is on proportionate cost sharing basis (HPCL share 0.30 MMT, total cavern capacity 1.33 MMT).</p>

(xxii)	As directed by MoP&NG, main objects of the company have been amended in the Twelveth AGM held on 30 th September 2016. Amended main objects are forming part of Note 1 of the financial statements.																																																		
(xxiii)	<p>As required under additional information pertaining to general instructions for preparation of statements of Profit & loss (Given in the schedule III of companies Act, 2013) related to expenditure incurred during F.Y 2017-18 for the audit and other items are as follow:</p> <table><thead><tr><th></th><th>F.Y 2017-18 (Lakhs in INR)</th><th>F.Y 2016-17 (lakhs in INR)</th></tr></thead><tbody><tr><td colspan="3"><u>Payment to Statutory Auditor</u></td></tr><tr><td>Fees</td><td>1.77</td><td>1.82</td></tr><tr><td>Taxation Matters</td><td>Nil</td><td>Nil</td></tr><tr><td>Out of Pocket Expenses</td><td>0.09</td><td>Nil</td></tr><tr><td>Other Services</td><td>Nil</td><td>Nil</td></tr><tr><td colspan="3"><u>Payment to Internal Auditor</u></td></tr><tr><td>Fees</td><td>0.52</td><td>0.83</td></tr><tr><td>Taxation Matters</td><td>Nil</td><td>Nil</td></tr><tr><td>Out of Pocket Expenses</td><td>Nil</td><td>Nil</td></tr><tr><td>Other Services</td><td>0.03</td><td>0.034</td></tr><tr><td colspan="3"><u>Payment to Secretarial Auditor</u></td></tr><tr><td>Fees</td><td>0.36</td><td>0.31</td></tr><tr><td>Taxation Matters</td><td>Nil</td><td>Nil</td></tr><tr><td>Out of Pocket Expenses</td><td>Nil</td><td>Nil</td></tr><tr><td>Other Services</td><td>Nil</td><td>Nil</td></tr></tbody></table>				F.Y 2017-18 (Lakhs in INR)	F.Y 2016-17 (lakhs in INR)	<u>Payment to Statutory Auditor</u>			Fees	1.77	1.82	Taxation Matters	Nil	Nil	Out of Pocket Expenses	0.09	Nil	Other Services	Nil	Nil	<u>Payment to Internal Auditor</u>			Fees	0.52	0.83	Taxation Matters	Nil	Nil	Out of Pocket Expenses	Nil	Nil	Other Services	0.03	0.034	<u>Payment to Secretarial Auditor</u>			Fees	0.36	0.31	Taxation Matters	Nil	Nil	Out of Pocket Expenses	Nil	Nil	Other Services	Nil	Nil
	F.Y 2017-18 (Lakhs in INR)	F.Y 2016-17 (lakhs in INR)																																																	
<u>Payment to Statutory Auditor</u>																																																			
Fees	1.77	1.82																																																	
Taxation Matters	Nil	Nil																																																	
Out of Pocket Expenses	0.09	Nil																																																	
Other Services	Nil	Nil																																																	
<u>Payment to Internal Auditor</u>																																																			
Fees	0.52	0.83																																																	
Taxation Matters	Nil	Nil																																																	
Out of Pocket Expenses	Nil	Nil																																																	
Other Services	0.03	0.034																																																	
<u>Payment to Secretarial Auditor</u>																																																			
Fees	0.36	0.31																																																	
Taxation Matters	Nil	Nil																																																	
Out of Pocket Expenses	Nil	Nil																																																	
Other Services	Nil	Nil																																																	
(xxiv)	Company has acquired 179.2 acre of land out of which 138.57 acre of land has been registered in the name of ISPRL. For balance quantity of land, legal title as on the date of Balance Sheet has not been executed in the name of company.																																																		
(xxv)	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. Tender for disposal of rock at Padur was awarded to M/s Neeraj Cement during F.Y 2016-17. Cheque given by M/s Neeraj Cement towards advance deposit as per condition of the tender got dishonoured and hence awarded contract could not be honoured by the contractor consequently cancelled during F.Y 2017-18 Company has filed a legal case against the contractor and matter is subjudice.																																																		
(xxvi)	Shares pending allotment as on the date of Balance Sheet, has been allotted on 4 th May, 2018																																																		
(xxvii)	Previous year's figures have been regrouped/reclassified wherever necessary to correspond with the current year's classification/disclosure.																																																		

CORPORATE INFORMATION AND SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1. CORPORATE INFORMATION

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 Oil Industry Development Board (“OIDB”) and its nominees on 9th May, 2006.

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (the Company), a wholly owned subsidiary of OIDB, is a Public Limited Company and incorporated in India having its registered office at 301, World Trade Centre, 3rd Floor, Babar Road, New Delhi-110001 and operational/ functional office is at OIDB Bhawan, 3rd Floor, Plot No. 2, Sector-73, Noida-201301, Uttar Pradesh, The Company is unlisted as its shares are not listed and traded on Stock Exchanges in India.

The main objects of the Company are:

1. To store sovereign reserves of crude oil of the Government of India or crude oil of such other entities as Government of India may decide, subject to and in compliances of the following:

The release of core critical sovereign reserves of crude oil from caverns and its replenishment will be done through an Empowered Committee constituted by the Government.

Provided that the core critical sovereign reserve of Government of India may also be drawn for crude circulation on account of quality requirement or repairs and maintenance.

2. To carry on the business of storage, handling, treatment, carriage, transport, dispatch, supply, market, research, advise, consultancy, service providers, brokers and agents, engineering and civil designers, contractors, wharf ringers, warehouseman, producers, dealers of oil and oil products, gas and gas products, petroleum and petroleum products, fuels, spirits, chemicals, liquids of all types and kind and the compounds, derivatives, mixtures, preparations and products thereof.

The financial statements have been approved for issue in accordance with a resolution of the Board of directors on 18.07.2018.

NOTE 1A: SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1.1 Basis of Preparation of Financial Statements

The Financial statements are prepared accordance with Ind AS notified under the Companies (Indian Accounting Standard) Rules, 2015, Companies (Indian Accounting Standards) (Amendment) Rules, 2016 & Companies (Indian Accounting Standards) (Amendment) Rules, 2017 and comply in all

material aspects with the relevant provisions of the Companies Act'2013 and Companies (Amendment)Act'2017

The financial statements have been prepared on a historical cost basis.

The financial statements are presented in Indian Rupees ('INR') which is the presentation and functional currency of the Company and all values are rounded to the nearest lakhs (up to two decimals) except otherwise indicated.

1.2 Revenue Recognition

- (i) Interest income is recognized on Effective Interest Rate (EIR) method.
- (ii) Insurance Claims are accounted on settlement of the claim.

1.3 Property, Plant & Equipment and Intangible Assets:

- (i) Property, Plant & Equipment are carried at cost less accumulated depreciation / amortization and impairment loss, if any. The cost of fixed assets includes cost of acquisition and directly attributable cost for bringing the assets in an operational condition for their intended use.
- (ii) An intangible asset is recognized where it is probable that the future economic benefit attributable to the asset will flow to the Company and the cost of the asset can be measured reliably. Such assets are stated at cost less accumulated amortization.

(iii) Capital work- in-progress

Capital work- in-progress is carried at cost. Revenue expenses exclusively attributable to projects incurred during construction period are capitalized

1.4 Depreciation / Amortization

- (i) Depreciation is provided on Straight Line Method as per the useful life specified in Schedule II to the Companies Act, 2013 except for, underground cavern the useful life of which is considered as 60 years based on certification by independent expert.
- (ii) Fixed Assets individually costing up to ₹ 5,000/- are being fully depreciated in the year of acquisition.
- (iii) Right of use (ROU) with indefinite useful lives are not amortized, but are tested for impairment annually at the cash-generating unit level. The assessment of indefinite life is reviewed annually to determine whether the indefinite life continues to be supportable. If not, the change in useful life from indefinite to finite is made on a prospective basis.

1.5 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.

1.6 Foreign Currency Transactions

- (i) The Company's financial statements are presented in Indian Rupee (₹) which is also functional currency of the Company.
- (ii) Transactions in foreign currency are initially recorded at exchange rates prevailing on the date of transactions
- (iii) Monetary items denominated in foreign currencies (such as cash, receivables, payables etc) outstanding at the end of reporting period, are translated at exchange rates prevailing on that date.
- (iv) Non-Monetary items denominated in foreign currencies (such as Investment, fixed assets etc) are recorded at the exchange rates prevailing on the date of the transaction.
- (v) Any gains or losses arising due to differences in exchange rates at the time of translation or settlement are accounted for in the Statement of Profit and Loss.

1.7 Financial instruments

(i) Financial assets:

All financial assets are recognized initially at fair value and subsequently measured at amortized cost.

(ii) Financial Liabilities:

All financial liabilities are recognized initially at fair value and subsequently measured at amortized cost.

(iii) De-recognition

Financial assets is derecognized when right to receive cash flow from the assets expired or at transfer of the financial assets and such transfers qualify for de-recognition.

Financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or expires.

1.8 Taxes on Income

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. Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that taxable profits will be available against which is deductible temporary differences can be utilized.

1.9 Leases

- (i) **Assets on Operating Lease:-** Assets taken on lease under which, all risks and rewards of ownership are effectively retained by the lessor are classified as operating lease. Lease payments under operating lease are recognized as expense on accrual basis in accordance with the terms of respective lease agreements.
- (ii) **Assets on Finance Lease:-** Finance leases are capitalized at the commencement of the lease at the inception date fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are recognized in finance costs in the statement of profit and loss, unless they are directly attributable to qualifying assets, in which case they are capitalized in accordance with Ind AS- 23.

1.10 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets (Ind AS- 37)

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 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.

Contingent Assets is disclosed where an inflow of economic benefit is probable

1.11 Earnings Per Share

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

For the purpose of calculating Diluted Earnings 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.

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 RESERVES LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2018

The preparation of financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (ISPRL) for the year ended 31 March, 2018 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013(Act) is the responsibility of the management of the company. The Statutory Auditors 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 Revised Audit Report dated 31 August, 2018 which supersedes their earlier Audit Report dated 19 July, 2018.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited for the year ended 31 March, 2018 under section 143 (6)(a) of the Act. 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. The Audit Report has been revised by the statutory auditor to give effect to some of my audit observations raised during supplementary audit.

In addition, I would like to highlight the following significant matter under section 143(6)(b) of the Act which have come to my attention and which in my view are necessary for enabling a better understanding of the financial statements and the related audit report:

I. STATEMENT OF PROFIT AND LOSS

As per approval of the Ministry of Petroleum & Natural Gas (April 2015), Operation & Maintenance (O&M) expenditure on commissioned cavern projects is to be borne by Government of India (GoI). During the Year 2017-18, ISPRL incurred ₹4,325.51 lakh on O & M on commissioned caverns of Visakhapatnam and Mangalore. GoI released ₹1,992.94 lakhs to ISPRL and the balance amount of ₹2,332.57 lakh has been shown as receivable from GoI. This amount was actually met by the Company during the year from OIDB Capital / Project fund.

The Company had accounted for an amount ₹ 2,332.57 lakh in the books which was yet to be received from the GoI. The transactions relating to incurring of O&M expenditure of ₹ 4,325.51 lakh and receipt of ₹ 1,992.94 lakh from the GoI has not been accounted for.

This is in contravention of the provisions of Section 2(13) of the Companies Act, 2013 as well as Memorandum of Association of ISPRL which requires preparation of books of account considering (i) all sums of money received and expended by a company and matters in relation to which the receipts and expenditure take place; (ii) all sales and purchases of goods and services by the company; (iii) the assets and liabilities of the company.

Further, ISPRL has diverted the funds meant for project / capital purpose received from OIBD in meeting out the O&M related expenditure without proper approval.

BALANCE SHEET ASSET

2. Non-current Asset

Intangible Asset: ₹ 4,450.00 lakh (Note No. 2.2)

The above amount does not include the cost of Right of Use (RoU) amounting to ₹ 2,418 lakh towards balance payment of RoU to Mangalore SEZ Limited for laying of 48" pipeline to Mangalore caverns. The total cost of RoU was ₹ 4,418 lakh as approved by the Board.

A review of the financial statements for the year 2017-18 revealed that the Company, while making partial payment and accounting adjustments of ₹ 2,000 lakh showed the balance amount of ₹ 2,418 lakhs as 'Contingent Liability' in the books of accounts as on 31st March, 2018. However, this is a firm liability with complete certainty of payment to MSEZL.

Thus, non-recognition of balance RoU cost of ₹ 2,418 lakh as a liability for payment has resulted into under-statement of intangible asset as well as provision of liability by ₹ 2418 lakh.

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

Sd/-

**Guljari Lal
Director General of Commercial Audit &
ex-officio Member Audit Board – II, Mumbai**

Place: Mumbai

Date: 19 September, 2018

Sl. No.	C&AG Comments	ISPRL reply
1.	<p>STATEMENT OF PROFIT AND LOSS</p> <p>As per approval of Ministry of Petroleum & Natural Gas (April 2015), Operation & Maintenance (O&M) expenditure on commissioned cavern project is to be borne by Government of India (Gol). During the Year 2017-18, ISPRL incurred ₹4325.51 lakh on O&M on commissioned caverns of Visakhapatnam and Mangalore; Gol released ₹1992.94 lakh to ISPRL and the balance amount of ₹2332.57 lakh has been shown as receivable from Gol. This amount was actually met by the Company during the year from OIDB Capital / project fund.</p> <p>The Company had account for an amount of ₹2332.57 lakh in the books which was yet to be received from the Gol. The transactions relating to incurring of O&M expenditure of ₹4325.51 lakh and receipt of ₹1992.94 lakh from the Gol has not been accounted for.</p> <p>This is the contravention of the provisions of Section 2 (13) of the Companies Act, 2013 as well as Memorandum of Association of ISPRL which requires preparation of books of account considering (i) all sums of money received and expected by a company and matters in relation to which the receipts and expenditure take place; (ii) all sales and purchases of goods and services by the company; (iii) the assets and liabilities of the company.</p> <p>Further, ISPRL has diverted the funds meant for project / capital purpose received from OIDB in meeting out the O&M related expenditure without proper approval.</p>	<p>It may kindly be noted that all the payments of ISPRL have been duly recorded in the Books of accounts in respect of O&M expenses and the same were certified by Statutory Auditors of the company; M/s Purushothman Bhutani & Co. Further, ISPRL submits the Utilization certificate and other compliance requirements to MOP&NG from time to time. Hence, it may be noted that these transactions were recorded in books of accounts and being contra items in nature the same was not reflected in Profit & Loss Account. However, as advised by the audit, the same shall be reflected in the Annual Accounts also from the Financial Year 2018-19 onwards.</p> <p>MOP&NG vide their e-mail dated 29th January, 2018 intimated that RE for the Year 2017-18 of ISPRL has been capped at ₹1992.94 lakh by Ministry of Finance. The O&M expenses of ISPRL for the Financial Year 2017-18 was ₹4325.51 lakhs. ISPRL informed MOP&NG that the allocated amount of ₹1992.94 lakhs will be inadequate to meet the O&M expenses of the Company. Accordingly, the same was informed to the Board of Directors for their views vide agenda Item No. 62.11 dated 22nd February, 2018. The Board directed to seek temporary interest free financial assistance from OIDB to the tune of ₹27 cores. OIDB vide their letter No. 04/13/2006-OIDB dated 15th March, 2018 intimated that grant can be considered, if the specific directions from MOP&NG is received. Accordingly, ISPRL vide its letter Ref. ISPRL/FIN/7 dated 17th April, 2018 requested MOP&NG to issues proper directions to OIDB. The funds were taken from Capital / Project Account to meet the O&M expenses as no advance is provided by MoP&NG for O&M expenses as only reimbursement of expenses incurred made after providing utilization certificate. The funds were refunded to Capital / Project</p>

Sl. No.	C&AG Comments	ISPRL reply
		account on receipt of funds from MoP&NG. The operation and maintenance of caverns is absolutely necessary to ensure functioning of caverns and proper storage and safety of crude oil which is the property of Government of India costing approx. ₹ 4,275 Crore.
2.	<p>BALANCE SHEET ASSET</p> <p>Non-current Asset Intangible Asset: ₹ 4,450.00 lakh (Note No. 2.2)</p> <p>The above amount does not include the cost of Right of Use (RoU) amounting to ₹ 2418 lakh towards balance payment of RoU to Mangalore SEZ Limited for laying of 48" pipeline to Mangalore caverns, the total cost of RoU was ₹ 4418 lakh as approved by the Board.</p> <p>A review of the financial statements for the Year 2017-18 revealed that the Company, while making partial payment and accounting adjustments of ₹ 2000 lakh, showed the balance amount of ₹ 2418 lakh as 'Contingent liability, in the books of accounts as on 31st March, 2018. However, this firm liability with completed certainty of payment to MSEZL.</p> <p>Thus non-recognition of balance RoU cost of ₹ 2418 lakh as a liability for payment has resulted into under-statement of intangible asset as well as provision of liability by ₹ 2418 lakh.</p>	<p>Liability towards MSEZL in respect of RoU was discussed in 57th meeting of the Board of Directors held on 20th March, 2017 vide Agenda item No. 57.10. After detailed deliberation, the Board directed that initial release of payment can be made up to ₹ 20 crores as against the total payment of ₹ 44.18 crores. The Boards also directed the balance payment of ₹ 24.18 crores is to be made of in respect of RoU compensation after ensuring there are savings in other contractual obligations so that the Approved Cost by CCEA of ₹ 1227 Crores is not exceeded.</p> <p>As on 31st March, 2018, final bills/invoices of the major LSTK contractors were not yet settled. Hence, it was not clear, whether for the payment of additional compensation in respect of RoU to MSEZL would remain within approved cost of Mangalore Cavern Project or not.</p> <p>However, during the current Financial year i.e. 2018-19, after settlement of invoices/ bills of major LSTK contractors in respect of Mangalore project, it is clear that the project cost remains within the approved cost of ₹ 1227 crores and ISPRL will books the balance amount of ₹ 24.18 cores as contingent liability. Hence the balance amount was treated as Contingent Liability and suitable disclosure was made for FY 2017-18.</p>

Activities during the year





इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

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

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार

प्रधान कार्यालय : ओ.आई.डी.बी. भवन, तीसरी मंजिल, प्लॉट नं. 2, सैक्टर-73, नौएडा-201 301, उ. प्र.

पंजीकृति कार्यालय : 301 वर्ल्ड ट्रेड सेन्टर, तीसरी मंजिल, बाबर रोड, नई दिल्ली

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

(A wholly owned subsidiary of OI DB)

Ministry of Petroleum & Natural Gas, Govt. of India

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

Registered Office: 301, World Trade Centre, Babar Road, New Delhi-110001