वार्षिक रिपोर्ट • Annual Report

2004-2005

ऑयल इंडिया लिमिटेड

OIL INDIA LIMITED

VISION

To be a vibrant, responsive, knowledge based,
competitive E&P company
with global presence, and
a selective presence across the oil and gas
value chain in India,
maximizing shareholders' value,
respecting stakeholders' aspirations and
caring for the environment.

विषय–सूची

Contents

	पृष्ठ सं.
निदेशक मंडल	4
लेखा परीक्षक एवं बैंक	4
सूचना	6
अध्यक्ष का वक्तव्य	10
निदेशक रिपोर्ट	28
लेखों की नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक भारत द्वारा की गई समीक्षा	80
कम्पनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के अंतर्गत नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणी	88
लेखापरीक्षकों की रिपोर्ट	90
तुलन–पत्र	100
लाभ एवं हानि लेखा	102
अनुसूचियां	104
चालू लागत लेखा	178
सामाजिक लेखा	186
मानव संसाधन लेखा	194

	Page No.
Board of Directors	5
Auditors & Bankers	5
Notice	7
Chairman's Statement	11
Director's Report	29
Review of Accounts by Comptroller and Auditor General of India	81
Comments of the Comptroller and Auditor General U/S 619(4) of the Companies Act, 1956	89
Auditors' Report	91
Balance Sheet	101
Profit & Loss Account	103
Schedules	105
Current Cost Account	179
Social Accounts	187
Human Resources Accounting	195

निदेशक मंडल

श्री संजय जोशी
निदेशक
Sh. Sunjoy Joshi
Director

श्री सी. बी. सिंह
निदेशक
Sh. C. B. Singh
Director

श्री एन.के. सिंह
निदेशक
Sh. N.K. Singh
Director

श्री एस.के. सेनापति
कंपनी सचिव
Sh. S.K. Senapati
Company Secretary

निदेशक मंडल	
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक	श्री आर. के. दत्ता
निदेशक	श्री एस. के. पात्र श्री एम. आर. पसरिजा श्री वी. के. सिबल (31 अक्तूबर 2004 तक) श्री एन. एम. बोरा श्री पी. के. देव (9 जून 2005 तक) श्री संजय जोशी श्री एन. के. सिंह श्री सी. बी. सिंह (20 अप्रैल, 2005 से प्रभावी)

कंपनी सचिव
श्री एस. के. सेनापति

पंजीकृत कार्यालय
पत्रालय - दुलियाजान
जिला- डिब्रूगढ़
असम - 786602

निगमित कार्यालय
5, सिकंदरा रोड
(लेडी इरविन कॉलेज के सामने)
नई दिल्ली-110001

बैंकर्स
भारतीय स्टेट बैंक
इलाहाबाद बैंक
यूनाइटेड बैंक आफ इंडिया
विजया बैंक
यूनाइटेड कॉमर्सियल बैंक
पंजाब नेशनल बैंक
कार्पोरेशन बैंक
इंडियन ओवरसीज बैंक
आई सी आई सी आई बैंक लि.
केनरा बैंक

शेयर हस्तांतरण एजेन्ट
मेसर्स एम सी एस लिमिटेड
श्री वेंकटेश भवन
डब्ल्यू-40 ओखला औद्योगिक क्षेत्र
फेज - II
नई दिल्ली - 110020

वैधानिक लेखा परीक्षक
मेसर्स पी.के. मित्रा एंड कं.
चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स
18, आर.एन. मुखर्जी रोड
कोलकाता - 700001

मेसर्स ए.के. सबत एंड कं.
चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स
ए - 348, शहीद नगर
भुवनेश्वर - 751007

BOARD OF DIRECTORS

श्री आर.के. दत्ता
अध्यक्ष एवं प्रबन्ध निदेशक
Sh. R.K. Dutta
Chairman
& Managing Director

श्री एस. के. पात्र
निदेशक
Sh. S.K. Patra
Director

श्री एम.आर. पसरिजा
निदेशक
Sh. M.R. Pasrija
Director

श्री एन.एम. बोरा
निदेशक
Sh. N.M. Borah
Director

BOARD OF DIRECTORS	
Chairman & Managing Director	Shri R.K. Dutta
Directors	Shri S.K. Patra Shri M.R. Pasrija Shri V.K. Sibal (upto 31st Oct., 2004) Shri N.M. Borah Shri P.K. Deb (upto 9th June, 2005) Shri Sunjoy Joshi Shri N.K. Singh Shri C.B. Singh (w.e.f. 20th April, 2005)

Company Secretary
Shri S.K.Senapati

Registered Office
P.O. Duliajan, Distt.:Dibrugarh,
Assam - 786602

Corporate Office
5, Sikandra Road,
(opposite Lady Irwin College)
New Delhi – 110 001

Bankers
State Bank of India
Allahabad Bank
United Bank of India
Vijaya Bank
United Commercial Bank
Punjab National Bank
Corporation Bank
Indian Overseas Bank
ICICI Bank Ltd.
Canara Bank.

Share Transfer Agent
MCS Limited,
Sri Venkatesh Bhawan,
W-40, Okhla Industrial Area,
Phase – II, New Delhi – 110 020

Statutory Auditors
M/s. P.K. Mitra & Co.,
Chartered Accountants,
18, R.N. Mukherjee Road,
KOLKATA – 700 001

M/s. A.K. Sabat & Co.,
Chartered Accountants,
A-348, Sahid Nagar,
BHUBANESWAR – 751 007.

शेयरधारकों को वार्षिक सामान्य बैठक की सूचना

एतद्द्वारा सूचित किया जाता है कि कंपनी के हिस्सेदारों की 46 वीं सामान्य वार्षिक बैठक, दिनांक 10 सितम्बर, 2005, शनिवार को प्रातः 10.30 बजे बिहुतली, दुलियाजान, जिला - डिब्रूगढ़ , असम - 786602 में निम्नलिखित कार्य के निष्पादन के लिए आयोजित की जायेगी :

(क) सामान्य कार्य

1. 31 मार्च, 2005 को समाप्त वित्त वर्ष के समीक्षित लेखा विवरण को प्राप्त एवं अंगीकार करना तथा कम्पनी अधिनियम 1956 की धारा 619 (4) के तहत निदेशक, लेखापरीक्षक रिपोर्ट एवं भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणियों पर विचार विमर्श करना ।

2. वित्त वर्ष 2004-05 के लाभांश की घोषणा करना ।

3. श्री एस. के. पात्र के स्थान पर एक निदेशक का चयन करना जो अपनी कार्यावधि पूरी कर सेवामुक्त हो जायेंगे पर जिन्होंने अपनी पात्रता के आधार पर अपने पुनचर्यन के लिये स्वयं को प्रस्तुत किया है ।

4. श्री संजय जोशी के स्थान पर एक निदेशक का चयन करना जो अपनी कार्यावधि पूरी कर सेवामुक्त हो जायेंगे पर जिन्होंने अपनी पात्रता के आधार पर अपने पुनर्चयन के लिये स्वयं को प्रस्तुत किया है ।

5. श्री एन. के. सिंह के स्थान पर एक निदेशक का चयन करना जो अपनी कार्यावधि पूरी कर सेवामुक्त हो जायेंगे पर जिन्होंने अपनी पात्रता के आधार पर अपने पुनर्चयन के लिये स्वयं को प्रस्तुत किया है ।

6. वर्ष 2005-06 के लिये वैधानिक लेखा परीक्षकों का पारिश्रमिक निर्धारित करना ।

ख. विशेष कार्य

7. **कंपनी के अंशकालीन निदेशक के रूप में श्री सी. बी. सिंह की नियुक्ति ।**

सामान्य प्रस्ताव के रूप में निम्नलिखित प्रस्ताव पर विचार करने और अगर उपयुक्त समझा गया तो संशोधन सहित या इसके बिना इसे स्वीकृति देना :

प्रस्तावित किया जाता है कि श्री सी. बी. सिंह, जिनकी नियुक्ति भारत के महामहिम राष्ट्रपति के द्वारा कंपनी के एक अंशकालीन निदेशक के रूप में दिनांक 20 अप्रैल, 2005 को की गई और जिनका कार्यकाल इस वार्षिक सामान्य बैठक एक तक अतिरिक्त निदेशक के रूप में है और जिनके संदर्भ में कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 257 के प्रावधानों के अंतर्गत एक लिखित सूचना एक सदस्य से कंपनी को प्राप्त हुई है, को कंपनी के निदेशक के रूप में नियुक्त किया जाय और जो रोटेसन से इस पद से कार्यमुक्त होंगे ।

निदेशक मंडल के आदेश द्वारा
ऑयल इंडिया लिमिटेड

हस्ता./-
(एस. के. सेनापति)
कंपनी सचिव

नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2005

NOTICE OF THE ANNUAL GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS

NOTICE is hereby given that the 46th Annual General Meeting of the Shareholders of the Company will be held on Saturday the 10th day of September, 2005, at 10.30 AM at Bihutoli, Duliajan, Distt.Dibrugarh, Assam – 786 602, to transact the following business:-

(A) ORDINARY BUSINESS

1. To receive and adopt the Audited Statement of Accounts for the financial year ended 31st March, 2005 and to consider the Report of the Directors, Report of the Auditors and the Comments of the Comptroller & Auditor General of India thereon under Sec.619(4) of the Companies Act, 1956.
2. To declare dividend for the financial year 2004-2005.
3. To elect a Director in place of Shri S.K.Patra, who retires by rotation and being eligible, offers himself for re-election.
4. To elect a Director in place of Shri Sunjoy Joshi, who retires by rotation and being eligible, offers himself for re-election.
5. To elect a Director in place of Shri N.K.Singh, who retires by rotation and being eligible, offers himself for re-election.
6. To fix remuneration of the Statutory Auditors for the financial year 2005-2006.

(B) SPECIAL BUSINESS

7. TO APPROVE APPOINTMENT OF SHRI C.B.SINGH AS A PART-TIME DIRECTOR OF THE COMPANY.

   To consider and if thought fit, to pass with or without modification(s) the following resolution as an Ordinary Resolution :

   RESOLVED THAT Shri C.B.Singh, who was appointed as a Part-time Director by the President of India w.e.f. 20th April, 2005 and who holds office upto this Annual General Meeting as an additional director and in respect of whom the Company has received a notice in writing from a Member pursuant to provisions of Section 257 of the Companies Act, 1956, be and is hereby appointed as a Director of the Company liable to retire by rotation.

By Order of the Board
OIL INDIA LIMITED

Sd/-
(S.K.Senapati)
COMPANY SECRETARY

Place : New Delhi
Dated : 10th August, 2005

नोट :

1. जिन सदस्यों को इस बैठक में भाग लेने एवं मतदान का अधिकार प्राप्त है, वे अपने विकल्प के रूप में किसी प्रॉक्सी को भी भेज सकते हैं। प्रॉक्सी को कंपनी का सदस्य होना अनिवार्य नहीं है

2. बैठक के निर्धारित समय से 48 घंटे पूर्व निर्धारित प्रॉक्सी फार्म भरकर एवं इस पर समुचित डाक टिकट लगाकर कम्पनी के पंजीकृत कार्यालय में जमा कराया जाना चाहिए।

3. सूचना की मद सं. 6 के द्वारा प्रदत्त प्रस्ताव के संदर्भ में कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 173 (2) के अनुसार एक व्याख्यात्मक विवरण इसके साथ संलग्न है।

4. कंपनी के सदस्यों का रजिस्टर दिनांक 1 सितम्बर, 2005 से 10 सितम्बर, 2005 तक (दोनों दिनों सहित) बंद रहेगा।

5. सदस्यों से आग्रह किया जाता है कि वे वार्षिक रिपोर्ट एवं लेखा की प्रति बैठक में अपने साथ लायें।

6. संपर्क - सूत्र के परिवर्तन की स्थिति में इसकी सूचना सदस्यों को कंपनी के शेयर हस्तांतरण एजेन्ट- मेसर्स एम.एस.सी. लिमिटेड, श्री वेंकटेश भवन, डब्ल्यू-40 ओखला औद्योगिक क्षेत्र, फेज-II, नई दिल्ली-110020 को देना चाहिए।

7. निदेशक मंडल द्वारा अनुशंसित लाभांश की स्वीकृति शेयरधारकों द्वारा किये जाने की स्थिति में इसका भगुतान केवल उन्हीं शेयरधारकों को किया जायेगा जिनका नाम 10 सितम्बर, 2005 को सदस्यों की सूची में परिगणित है।

8. वे सदस्य जिन्होंने अपने लाभांश के वारंट को नहीं भुनाया है वे इसके पुनर्वैधीकरण या इसकी अनुलिपि प्राप्त करने के लिये कंपनी के पंजीकृत कार्यालय या मेसर्स एम एस सी लिमिटेड, रजिस्ट्रार एवं शेयर - हस्तांतरण एजेन्ट को संपर्क कर सकते हैं।

9. वर्ष 1997-98 के घोषित लाभांश के लंबित भुगतान के परिणामस्वरूप इस मद में कंपनी के खाते की जमा राशि को नवम्बर 2005 तक केन्द्र सरकार के इन्वेस्टर एजुकेशन एंड प्रोटेक्सन फंड (आई इ पी एफ) में जमा कर दिया जाएगा। अतः जो सदस्य इस अवधि के लाभांश को न भुनाये हों वे इसका भुगतान प्राप्त करने के लिये शीघ्रातिशीघ्र कंपनी या इसके रजिस्ट्रार और शेयर हस्तांतरण एजेंट से संपर्क करें।

10. लेखा के सम्बन्ध में किसी विवरण की जानकारी प्राप्त करने के इच्छुक शेयरधारक बैठक के सात दिन पूर्व कंपनी सचिव को लिखित रूप में इसकी सूचना दें ताकि बैठक में इनका उत्तर देने के लिए निदेशक गण तैयार रहें।

11. सदस्य/प्रॉक्सी को उपस्थिति पत्र भरकर बैठक में भाग लेने आना चाहिए।

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 173 (2) के अंतर्गत अपेक्षित व्याख्यात्मक विवरण

मद सं. 7

एसोसियशन ऑफ द कंपनी की धारा 120 के तहत श्री सी. बी. सिंह की नियुक्ति भारत के महामहिम राष्ट्रपति के द्वारा कंपनी के एक अंशकालीन निदेशक के रूप में की गई। इनका कार्यकाल कंपनी के एक अतिरिक्त निदेशक के रूप में आयोजित होने वाली सामान्य वार्षिक बैठक तक ही है। कंपनी को, कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 257 के तहत एक सदस्य से श्री सी. बी. सिंह को निदेशक पद के एक प्रत्याशी के रूप में प्रस्तावित करने के आशय का लिखित निवेदन प्राप्त हुआ है।

अतः कंपनी के निदेशक मंडल के द्वारा श्री सी. बी. सिंह को कंपनी के एक निदेशक के रूप में नियुक्ति के मसले को एक सामान्य प्रस्ताव के रूप में अनुशंसित किया जाता है जो रोटेशन से सेवा मुक्त हो जायेंगे।

श्री सी. बी. सिंह के अलावा कंपनी का कोई भी निदेशक इस प्रस्ताव में रूचि रखने वाला या इससे संबद्ध नहीं है।

निदेशक मंडल के आदेश द्वारा
ऑयल इंडिया लिमिटेड
हस्ता.
(एस. के. सेनापति)
कंपनी सचिव

नई दिल्ली
दिनांक : 10 अगस्त, 2005

NOTES

1. A MEMBER ENTITLED TO ATTEND AND VOTE IS ENTITLED TO APPOINT A PROXY AND SUCH A PROXY NEED NOT BE A MEMBER OF THE COMPANY.
2. PROXY FORM DULY STAMPED AND EXECUTED SHOULD BE DEPOSITED AT THE REGISTERED OFFICE OF THE COMPANY NOT LESS THAN 48 HOURS BEFORE THE TIME FIXED FOR THE COMMENCEMENT OF THE MEETING.
3. An Explanatory Statement pursuant to Sec.173(2) of the Companies Act, 1956 in respect of the resolution set out against Item No.7 of the Notice is annexed.
4. The Register of Members of the Company will remain closed from 1st September, 2005 to 10th September, 2005 (both days inclusive).
5. Members are requested to bring their copy of Annual Report to the meeting.
6. Members are requested to notify change in their address, if any, to the Share Transfer Agents, M/s.MCS Limited, Sri Venkatesh Bhawan, W-40, Okhla Industrial Area Phase-II, New Delhi – 110 020.
7. Dividend recommended by the Board, if approved by the Shareholders, will be paid to those Shareholders whose names appear on the Register of Members as on 10th September, 2005.
8. Members who have not encashed their dividend warrants may approach the Company at its Registered Office or M/s MCS Ltd, Registrar & Share Transfer Agent of the Company, for revalidating the warrants or for obtaining duplicate warrants.
9. The balance lying in the unpaid dividend account of the Company in respect of dividend declared for the financial year 1997-98 will be transferred to the Investor Education and Protection Fund (IEPF) of the Central Government by November, 2005. Members who have not encashed their dividend warrants pertaining to the said year may approach the Company or the Registrar and Share Transfer Agent for obtaining payments thereof at the earliest.
10. Shareholders seeking information with regard to Accounts are requested to write to the Company Secretary at least 7 days in advance of the meeting in order to enable the Directors to keep the information ready for the meeting.
11. Members/Proxies should bring the Attendance Slip duly filled in for attending the meeting.

EXPLANATORY STATEMENT PURSUANT TO SEC.173(2) OF THE COMPANIES ACT, 1956

ITEM No. 7

Shri C.B.Singh, who was appointed as Part-time Director by the President of India pursuant to Article 120 of the Articles of Association of the Company, holds office upto the conclusion of the ensuing Annual General Meeting being an additional director. The Company has received a notice in writing from a Member of the Company pursuant to Section 257 of the Companies Act, 1956, signifying his intention to propose Shri C.B.Singh as a candidate for the office of Director.

The Directors, therefore, recommend this ordinary resolution for the appointment of Shri C.B.Singh as a Director of the Company liable to retire by rotation.

None of the Directors except Shri C.B.Singh is interested or concerned in the resolution.

By Order of the Board
OIL INDIA LIMITED

Sd/-
(S.K.Senapati)
COMPANY SECRETARY

Place : New Delhi
Dated : 10th August, 2005

अध्यक्ष का वक्तव्य

कंपनी की 46 वीं सामान्य वार्षिक बैठक को संबोधित करते हुए अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक श्री आर. के. दत्ता ।

देवियों और सज्जनों,

कंपनी की 46 वीं सामान्य वार्षिक बैठक में आप सबका हार्दिक स्वागत करते हुए मुझे बहुत खुशी हो रही है। व्यक्तिगत रूप से इस क्षण का मेरे लिये एक विशिष्ट महत्व भी है। आगामी समय में कंपनी से सेवानिवृत्ति के परिणामस्वरूप मेरे लिये यह कंपनी की अंतिम सामान्य वार्षिक बैठक होगी जिसमें इसके अध्यक्ष के रूप में मैं आपके बीच हूंगा, आपको संबोधित करुंगा।

मैं अपेक्षा करता हूँ कि लेखापरीक्षकों की रिपोर्ट सहित 31 मार्च, 2005 को समाप्त वित्त वर्ष की निदेशक रिपोर्ट और परीक्षित लेखा की प्रति आपको प्राप्त हो चुकी होगी और आपने इन्हें देख लिया होगा। कंपनी के वार्षिक कार्य- निष्पादन का विस्तृत ब्योरा निदेशक रिपोर्ट में उपलब्ध होता है अतः मैं कंपनी द्वारा इस वर्ष अर्जित कुछ विशेष उपलब्धियों और भावी प्रयासों की संक्षिप्त रूपरेखा आपके समक्ष प्रस्तुत करना चाहूँगा।

1.0 निष्पादन समीक्षा

वर्ष 2004-05 कंपनी के प्रचालन के सारे आयामों के लिये सर्वोत्तम रहा। इसके निष्पादन के रिकार्ड और देश की ऊर्जा की जरुरतों को पूरा करने के लिये अन्वेषण एवं विकास के क्षेत्र में इसके महत्वपूर्ण योगदान को रेखांकित करते हुए इसे **अनुसूची "ए"** की कंपनियों में अपग्रेड किया गया। इस अपग्रेडेसन से व्यापार के आजकल के प्रतिस्पर्धात्मक माहौल की चुनौतियों का सफलतापूर्वक मुकाबला करने के लिए प्रबंध को अपेक्षाकृत अधिक स्वायतता और अधिक निवेश करने का अधिकार प्राप्त होगा। वेधन और तेल तथा प्राकृतिक गैस के उत्पादन के क्षेत्र में कंपनी द्वारा एक प्रतिमान सृजित किया गया और कंपनी के अबतक के इतिहास में इस वर्ष सर्वाधिक लाभ अर्जित किया गया। कच्चा तेल के उत्पादन के क्षेत्र में इस वर्ष 6.7 प्रतिशत की अभिवृद्धि दर्ज की गई। 2 बिलियन मानक घनमीटर प्राकृतिक गैस उत्पादित की गई और पहले की अपेक्षा इसमें 6.3 % की अभिवृद्धि दर्ज की गई। गैस की बिक्री में 7 प्रतिशत की बढ़ोत्तरी हुई। उत्पादन और बिक्री की उपरोक्त वृद्धि और कच्चा तेल के मूल्य में अप्रत्याशित वृद्धि के परिणामस्वरूप इसके राजस्व में 23.5 % की अभिवृद्धि हुई। कंपनी के इस प्रकार के लगातार शानदार निष्पादन की प्रशंसा सार्वजनिक रूप से भी की गई जब **इंडिया टूडे** नामक प्रसिद्ध अंग्रेजी पत्रिका में क्रिसिल (सी आर आई एस आई एल) द्वारा किये गये स्वतंत्र सर्वेक्षण में इसे सरकारी क्षेत्र की पांच सर्वोत्तम कंपनियों में से एक घोषित किया गया तथा ऊर्जा के क्षेत्र की तीन सर्वोत्तम कंपनियों में इसे शुमार किया गया।

1.1 भौतिक निष्पादन

(क) कमोबेश गत वर्ष से ही कच्चा तेल के उत्पादन में वृद्धि होने लगी थी और इस वर्ष 3.20 मिलियन टन कच्चा

CHAIRMAN'S STATEMENT

Ladies and Gentlemen,

It gives me immense pleasure to welcome you all to the 46th Annual General Meeting of your Company. This is also a very special moment for me personally since this will be the last AGM of your Company that I will be addressing as the Chairman in view of my ensuing superannuation.

The Directors' Report and the Audited Accounts for the year ended March 31, 2005 together with Auditors' Report thereon have been with you for some time now and with your permission, I take them as read. As the Directors' Report brings out the Company's achievements in detail, I would like to avail this opportunity to share with you some salient features of your Company's performance and the future initiatives in hand.

1.0 Performance Review

The year 2004–05 was a year of positives for your Company in all fronts. Your Company has been upgraded to Schedule 'A' in recognition of its excellent performance and continued effort in the E&P sector towards supplementing the nation's energy need. This upgradation will provide higher investment powers and greater autonomy to the management to meet the challenges of the emerging competitive business environment. Your Company had record performance in the fields of drilling and production of oil and natural gas during the year and ended the year with the highest ever profit in its history. Crude oil production showed a healthy growth of about 6.7 percent during the year. Gas production surpassed the 2 Billion SCM barrier with a growth of around 6.3 percent and gas sales increased by around 7 percent. These enhancements, together with a rising trend in Crude Oil prices, resulted in a revenue growth of around 23.5%. Such consistent good performance of your Company was also publicly acclaimed when it was rated as one of the top five PSUs and one of the top three energy PSUs of the country, in an independent survey commissioned by the news magazine India Today and conducted by CRISIL.

1.1 Physical Performance

a) The rising trend in crude oil production continued from the previous year and your

46th Annual Meeting of the Company is in progress. Seen in the picture are Directors of the Company and Company Secretary attending questions of the shareholders.

कंपनी की वर्ष 2004-05 की लेखा समिति की बैठक कोलकाता में संपन्न हुई ।
चित्र में दर्शित कंपनी के निदेशकों के साथ विचार विमर्श करते हुए लेखा परीक्षक ।

तेल का उत्पादन किया गया । तेल की अंतिम उत्पादन दर 3.43 मिलियन टन/प्रतिवर्ष रही जो कंपनी की स्थापना से अबतक की सर्वाधिक उत्पादन दर है। गत वर्ष की अपेक्षा इस वर्ष कच्चा तेल के उत्पादन में 6.7% की अभिवृद्धि दर्ज की गई। यह जानकार आपको खुशी होगी कि तेल और गैस दोनों के उत्पादन के क्षेत्र में आपकी कंपनी की विकास दर (गत वर्ष पर प्रातिशतिक विकास दर) अन्वेषण और उत्पादन के क्षेत्र में कार्यरत देश की तमाम कंपनियों से अधिक रही । इनमें सरकारी, निजी और संयुक्त प्रयास के क्षेत्र की तमाम कंपनियां शामिल हैं ।

(ख) हालांकि अधिकांश तेलोत्पादन पुराने अवक्षत तेल क्षेत्रों से किया जाता है जिनमें कच्चा तेल में पानी की मात्रा काफी अधिक होती है फिर भी रिफाइनरियों को हमारे द्वारा आपूर्तित तेल की गुणवत्ता में काफी सुधार हुआ है। कहना न होगा कि गुणवता नियंत्रण के सर्वोत्तम उपायों के बलबूते पर ही यह संभव हो सका । अभिवृद्ध उत्पादन और गुणवत्ता -नियंत्रण की सफलता के कारण ही गत वर्ष के 2.951 मिलियन टन की अपेक्षा इस वर्ष 3.146 मिलियन टन कच्चा तेल की आपूर्ति रिफाईनरियों को की गई ।

(ग) इस वर्ष कंपनी की स्थापना से अबतक का सर्वाधिक गैसोत्पादन 2.01 बिलियन मानक घनमीटर गैस का उत्पादन किया गया जो गत वर्ष से 6.5% अधिक है । गैस की बिक्री के क्षेत्र में भी गत वर्ष की तुलना में इस वर्ष 7 % की वृद्धि दर्ज की गई और इस वर्ष अबतक की सर्वाधिक गैस बिक्री 1.472 बिलियन मानक घनमीटर गैस की बिक्री की गई ।

(घ) अंतर्राष्ट्रीय ख्याति के विशेषज्ञों की मदद से पिछले 20 वर्षों से अनवरत प्रचालित एल पी जी रिकवरी प्लांट की सम्पूर्ण जांच की गई । विशेषज्ञों ने प्रमाणित किया कि प्रचालन और रखरखाव के सर्वोत्तम तरीकों का इस्तेमाल करने से प्लांट की स्थिति बहुत ही अच्छी है । उपरोक्त समग्र परीक्षण के लिये प्लांट के सुदीर्घ शटडाउन के बावजूद कंपनी द्वारा एल पी जी का 99 % लक्षित उत्पादन (50,000 टन लक्ष्य की तुलना में 49,500 टन उत्पादन) किया गया ।

Company ended the year with an annual crude oil production of 3.20 million tonnes and a terminal crude oil production rate of 3.43 MTPA, the highest rate achieved by the Company. Annual crude production registered a remarkable 6.7% jump in comparison to the previous year. You will be happy to learn that, during the year, your Company achieved the highest growth in production of both oil and gas (percentage growth over previous year) compared to all other E&P companies operating in the country, Government as well as private/JV.

b) Although a very significant share of oil production comes from a number of depleted oilfields, which produce with high water cuts, excellent quality control measures adopted by your Company have helped to improve the quality of crude delivered to the refineries. Along with increased production, this had further increased the total volume of crude delivered to the refineries during the year and the delivery figure stands at 3.146 MMT as compared to 2.951 MMT in the previous year.

c) The year also saw your Company achieving the highest ever production of natural gas in its history and gas production figure stood at 2.01 billion SCM, a growth of around 6.5 percent from the previous year. Gas sales figure during the year was also the highest ever with a total sale of around 1.472 billion SCM reflecting a growth of around 7 percent over last year's sales.

d) During the year, your Company undertook a comprehensive health survey of the LPG recovery plant, which has been in operation for the last twenty years, with the help of experts of international repute. The experts certified that because of the high standards of operating and maintenance procedures followed, the plant is in excellent condition. Inspite of the long shutdown of the plant to undertake the above health survey, your Company achieved 99 percent of the targeted LPG production (49,500 Tonnes against a target of 50,000 Tonnes) for the year.

Board Meeting conveying approval of Annual Accounts for the year 2004-05 held at New Delhi is in progress. Seen in the picture Sh. R.K. Dutta, Chairman & Managing Director, Auditors and other directors of the company.

असम में कंपनी के प्रचालन क्षेत्र में वेधन कार्य प्रगति पर ।

(ङ.) इस वर्ष क्रमशः 1978.59 जी एल कि.मी. एवं 889.44 वर्ग कि.मी. 2 डी एवं 3 डी भूकंपिक आंकड़ा अधिकृत किया गया जो इस वर्ष के लक्ष्य के प्रति क्रमशः 123.661 एवं 118.59 % निष्पादन है । इस वर्ष कंपनी द्वारा अधिगृहीत 3 डी आंकड़ा एक वर्ष में अधिकृत अबतक का सर्वाधिक आंकड़ा है ।

(च) भंडार अभिवृद्धि की मात्रा इस वर्ष 21.07 मि.मे.टन (भूमिस्थ) और 8.81 (उत्पादनशील) मि.मे.टन रहा जो इस क्षेत्र में इस वर्ष के घोषित लक्ष्य से क्रमशः 17.05 % और 10.12 % अधिक है । इस वर्ष उपरी असम के उत्तरी तिनाली, पश्चिमी जालोनी और सामदांग - 3 में हाइड्रोकार्बन की तीन खोजें गईं जो छोटे और मध्यम आकार की थीं। इन खोजों का मूल्यांकन और विकास का कार्य किया जा रहा है ।

(छ) इस वर्ष निजी रिग से अबतक का सर्वाधिक वेधन कार्य कंपनी द्वारा किया गया । 1,39,800 मीटर वेधन लक्ष्य की तुलना में निजी रिग से 1,53,563 मीटर वेधन किया गया जो पूर्वोत्तर के लिये घोषित वेधन लक्ष्य का 109.84 % है ।

1.2 वित्तीय निष्पादन

वित्तीय निष्पादन के क्षेत्र में आपकी कंपनी द्वारा अबतक के सारे रिकार्डों को अतिक्रमित कर नया रिकार्ड स्थापित किया गया । इस वर्ष कंपनी की

- कुल आमदनी बढ़कर 4,097 करोड़ रु.
- निवल लाभ बढ़कर 1,061 करोड़ रु.
- कुल परिसंपत्तियां बढ़कर 5,775 करोड़ रु.
- निवल मूल्यवत्ता बढ़कर 4,711 करोड़ रु. हो गईं ।

आपको यह जानकर खुशी होगी कि सरकारी नीतियों के अनुसार कच्चा तेल और एल पी जी के बिक्री मूल्य में 704.59 करोड़ की रियायत के प्रावधान के बाद कंपनी द्वारा इतना अच्छा वित्तीय निष्पादन किया गया । कंपनी के प्रत्येक कार्मिक की लागत- संचेतना और इसके प्रचालन के समग्र क्षेत्रों में प्रबंध द्वारा अपनाए गये व्यवहारिक वित्तीय - प्रबंधन के फलस्वरूप ही इतना अच्छा वित्तीय निष्पादन संभव हो सका । इस प्रकार की उल्लेखनीय वित्तीय सफलता के आधार पर कंपनी के निदेशक-मंडल द्वारा पूर्व में प्रदत्त 60 % के अंतरिम लाभांश के अलावा प्रदत्त पूंजी पर 100 % की दर से अंतिम लाभांश देने की अनुशंसा की गई है।

e) The overall 2D and 3D seismic data acquired during the year were 1978.59 GLKM and 889.44 SQKM respectively and these work out to 123.661% and 118.59 % of the planned targets for the year. 3D data acquisition performance of the Company is the highest ever in a year.

f) The reserves accretion figures stood at 21.07 MMT (in-place) and 8.81 MMT (recoverable) surpassing the annual targets by 17.05 % and 10.12 % respectively. Three small to mid size discoveries of hydrocarbons were made in North-Tinali, West Zaloni and Samdang-3 in Upper Assam during the year. Follow-up appraisal and development of these discoveries are currently in hand.

g) Your Company achieved the highest ever-recorded drilling performance in a year by in-house drilling rigs. Against a target of 1,39,800 meters, the actual achievement by in-house drilling rigs was 1, 53,563 meters and this works out to 109.84 % of the annual target in the North East.

1.2 Financial Performance

On the financial front, your Company's performance surpassed all previous records. During the year the Company's

- Total Income increased to Rs. 4,097 Crores
- Net profit increased to Rs. 1,061 Crores
- Total assets increased to Rs. 5,775 Crores
- Net worth climbed to Rs. 4,711 Crores

You will also be pleased to know that the above financial performance is post provision for discounts to the tune of Rs. 704.59 crores on sales price of crude oil and LPG in line with Government policy. This excellent financial performance reflects high degree of cost consciousness on the part of each and every employee of the organisation and prudent financial management measures adopted by your Company in all its operations. Based on these excellent financial results, the Board of your Company has recommended a final dividend of 100% on the paid up capital over and above the interim dividend of 60% paid earlier.

Drilling operation is in progress at one of the site of the company in Assam

पेट्रोटेक 2005 में ऑयल इंडिया लि. का स्टॉल

2.0 रणनीतिक प्रयास

गत वर्ष की तुलना में इस वर्ष अर्जित कुछ महत्वपूर्ण उपलब्धियों और निष्पादन को आपके समक्ष प्रस्तुत करने के पश्चात मैं भविष्य के लिये निर्मित उन्नति और विकास के कुछ कार्यक्रमों एवं प्रयासों की जानकारी आपको देना चाहूंगा :-

2.1 अन्वेषण

अन्वेषण और उत्पादन में संलग्न एक कंपनी होने के नाते हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण ओर उत्पादन कंपनी का मुख्य कार्य होगा। ब्रह्मपुत्र नद के दक्षिणी तट के मुख्य उत्पादक क्षेत्रों में चल रहे अन्वेषण कार्यों के साथ साथ पारंपरिक रूप में अन्वेषण का तात्कालिक केन्द्रण पूर्वोत्तर के सीमांत क्षेत्रों और एन इ एल पी क्षेत्रों में रहेगा।

पूर्वोत्तर के सीमांत में स्थित मानाभूमि ब्लॉक में भूकंपिक अधिग्रहण का कार्य संतोषजनक ढंग से हो रहा है। प्रसंस्करण एवं आरंभिक विश्लेषण के परिणामों के आधार पर कुछ संभावनाबहुल स्थान निर्दिष्ट किये गये जिनमें अन्वेषणात्मक वेधन किया जाना है। बाहर से कराये गये प्रसंस्करण और व्याख्या विश्लेषण के कार्यों में कंपनी के निजी प्रयास की भी सक्रिय भूमिका रही।

पूर्वोत्तर सीमांत के थ्रस्ट बेल्ट क्षेत्र को हमेशा से भूगर्भीय रूप से जटिल और भौगोलिक रूप से दुर्गम माना गया है जहां अन्वेषण करना खतरे से खाली नहीं है पर जो बहुत फायदेमंद भी है। इस क्षेत्र में डिग्बोई के निकट पहले तेल कूप का वेधन किया जाना है जिसकी सभी तैयारियां पूरी कर ली गई हैं। इसमें अंतर्राष्ट्रीय रूप से प्रख्यात विशेषज्ञों द्वारा डिजाईन करने आदि का कार्य भी शामिल है। वस्तुतः जब मैं आपको यहां संबोधित कर रहा हूं तब उस तेल कूप के वेधन में काफी प्रगति हो चुकी होगी और इसको सफलतापूर्वक पूरा कर लेने पर इस प्रान्तर में आगामी अन्वेषण और विकास कार्यों के लिये जरुरी संकेत सूत्र मिलेंगे।

ब्रह्मपुत्र नद की तलहटी भी कुछ ऐसा ही क्षेत्र है जहां अन्वेषण के खतरे तो हैं पर संभावित लाभ भी आकर्षक है। यहां अन्वेषण करने को कंपनी प्राथमिकता दे रही है। नदी की तलहटी में अन्वेषण करने की सबसे सही स्ट्रेटेजी के निर्माण के लिये अंतर्राष्ट्रीय विशेषज्ञों से गहन विचार विमर्श किया जा रहा है और वर्तमान में अगले वर्ष इसका भूकंपिक सर्वेक्षण करने के लिये अपेक्षित तैयारी की जा रही है।

संभवतः आपको मालूम ही होगा कि एन इ एल पी बिडिंग के पहले चार राउंड्स में कंपनी को 13 अन्वेषण ब्लॉक प्राप्त हुए जिनमें से प्रत्येक ब्लॉक का अपना न्यूनतम अन्वेषण - कार्यक्रम है और इसकी अवधि भी नियत है। आपको जानकारी देते हुए मुझे खुशी हो रही है कि इन सबमें अन्वेषण कार्य पूर्वनिर्धारित कार्यक्रम के अनुरूप प्रगति पर है और आगामी अवधि में इनमें से कुछ में वेधन कार्य

2.0 Strategic Initiatives

With these few words about the high level of performance of your Company over the last year, I would now like to move on and focus on the future and share with you some of the major growth and development oriented initiatives in hand.

2.1 Exploration

As an E&P company, exploration and production of hydrocarbons continue to be the focus areas of your Company. In the domestic front, the current focus areas for exploration are the North East Frontier (NEF) and the NELP acreages, in addition to the ongoing exploration activities in the Main Producing Area in the south bank of river Brahmaputra.

Seismic acquisition activities have progressed well in the Manabum block under NEF during the year. Processing and preliminary interpretation results indicate a few likely prospects for exploratory drilling in the block. The in-house work has been also supplemented by outsourced Processing and Interpretation efforts.

The thrust belt area under NEF has been traditionally recognized as a geologically complex and logistically difficult zone where exploration is likely to be risky but rewarding. Your Company has completed all preparations including well design, using internationally reputed experts for drilling the first well near Digboi in this zone. In fact as I speak to you at this moment, considerable progress has been made in drilling of this well and successful completion of this well is expected to lead to further exploration and development activities in the region.

River bed of Brahmaputra has always remained another area of high risk-reward exploration priority for your Company. Detailed technical discussions with international experts have been carried out to formulate the most optimal exploration strategy for the river bed and currently preparatory activities are in hand to initiate seismic survey during the next year.

As you are aware, your Company had acquired participation in 13 exploration blocks under the first four rounds of NELP bidding and each of these blocks has a minimum exploratory work programme with tight time schedules. I am happy to share with you that all exploration activities in these blocks are progressing as per the schedules and we shall initiate drilling activities in a number

Shri R.K. Dutta, Chairman & Managing Director of the company welcoming Shri Mani Shankar Aiyer, Hon'ble Minister of Petroleum & Natural Gas at the stall of the company at Petrotech, 2005.

श्री जयपाल रेड्डी - माननीय, सूचना एवं प्रसारण मंत्री और श्री एस. सी त्रिपाठी , सचिव पेट्रोलियम की उपस्थिति में पी सी आर ए के भूतपूर्व कार्यकारी निदेशक श्रीमती लीना मेहदले से पी सी आर ए एवार्ड प्राप्त करते हुए श्री एम आर पसरिजा - निदेशक (वित्त) ।

प्रारंभ किया जाएगा । इस वर्ष संपन्न एन इ एल पी की पांचवीं बिडिंग में कंपनी ने कुछ ब्लॉकों के लिये बोली लगाई जिसमें से एक ब्लॉक कंपनी को प्राप्त हुआ और दो का परिणाम प्रतीक्षित है ।

अन्वेषण, विकास और उत्पादन के क्षेत्रों में अंतर्राष्ट्रीय विशेषज्ञों से बराबर विचार विमर्श करना, इनके विशद अनुभवों से लाभ उठाना और इसके माध्यम से उद्योग की अधुनातन प्रौद्योगिकी की जानकारी हासिल करने का कार्य कंपनी द्वारा बराबर किया जाता रहा है और इसे प्राथमिकता दी जाती है । इस नीति का अनुसरण करते हुए अपने अन्वेषणात्मक परिणामों का परिष्करण करने तथा अवक्षत, परिपक्व और नये तेल क्षेत्रों के विकास और उत्पादन कार्यों को अपेक्षाकृत अधिक कारगर ढंग से करने के लिये कंपनी द्वारा अंतर्राष्ट्रीय और राष्ट्रीय रूप से प्रख्यात कुछ संस्थाओं की मदद से विशिष्ट अध्ययन किया जा रहा है । इन फर्मों में आई एस आई एस (आस्ट्रेलिया) आई पी आर (यू.एस.ए.) और भारतीय भूगर्भ सर्वेक्षण आदि शामिल हैं ।

2.2 उत्पादन

उत्पादन के क्षेत्र में तेल कूपों और भंडारों दोनों की उत्पादकता को बढ़ाने के लिये अनेक प्रकार का प्रयास किया गया ताकि अभिवृद्ध उत्पादन के ट्रेंड को बरकरार रखा जा सके, इसे उतरोत्तर बढ़ाया जा सके । इसके साथ ही उत्पादन की गुणवत्ता में सुधार के लिये अपेक्षित अधिरचना के निर्माण पर भी समान जोर दिया जा रहा है । 35,000 टन संग्रहण क्षमता वाले एक अत्याधुनिक टैंक फार्म का निर्माण टेंगाखाट में किया जा रहा है ताकि इस तेल का अतिरिक्त प्रसंस्करण कर इसमें से जल की मात्रा को 0.5% से भी कम किया जा सके और तेल की स्ट्रेटेजिक क्षमता का संवर्द्धन किया जा सके ।

अवक्षत तेल क्षेत्रों में जल-अंतःक्षेपण कर उत्पादन बढ़ाने का दीर्घावधि अभिवृद्ध तेलोत्पादन कार्यक्रम कंपनी द्वारा चलाया गया । इस कार्यक्रम के अंतर्गत अंतःक्षेपण के लिये अपेक्षित अधिरचना का निर्माण और इसके लिये अतिरिक्त कूपों को पूरा करना शामिल होता है । अवक्षत तेल- भंडारों में अधिक अनुपात में जल अंतःक्षेपण का अच्छा परिणाम इन भंडारों के अभिवृद्ध उत्पादन के द्वारा परिलक्षित हुआ । अभिवृद्ध तेलोत्पादन के कार्यक्रम के अंतर्गत इस वर्ष कंपनी द्वारा तीन तेल कूपों का माइक्रोबियल ट्रीटमेंट (एन इ ओ आर) भी किया गया और इसके परिणामों का मूल्यांकन किया जा रहा है ।

3 डी भूकंपिक आंकड़ों और इनके विश्लेषण पर आधारित जोराजान तेल क्षेत्र की पुनर्विकास योजना को अभी अन्तिम रूप दिया जा रहा है । इसका प्रयोजन भंडार की आवद्ध क्षमता को उद्घाटित कर इसे प्रामाणिक श्रेणी में लाना है । इससे निकट भविष्य में इन तेल क्षेत्रों से उत्पादन बढ़ाने में मदद मिलेगी और दीर्घावधि में इससे समग्र उत्पादन भी बढ़ेगा ।

of the blocks in the near future. Under the fifth round of NELP bidding which took place during the year, your Company had put in bids for a few blocks on offer and was successful in securing one while the results for two are yet to be notified.

Professional association with internationally reputed experts in different areas related to exploration, development and production to garner the benefits of their wide experience and the latest industry know-how has always remained a priority initiative for your Company. In line with this philosophy, your Company is undertaking a few specialised studies along with internationally reputed consulting firms like ISIS (Australia), IPR (USA), Geological Survey of India etc to help the Company refine its exploration findings and fine tune the development and production initiatives in the depleted, matured and the new fields.

2.2 Production

On the production front, while your Company has initiated a number of steps to improve productivity of individual wells as well as reservoirs so that the increasing trend in production is maintained and accelerated, equal emphasis is also being put on creating necessary field infrastructure for improving product quality. A state-of-the-art tank farm is being constructed at Tengakhat with a storage capacity of around 35,000 tonnes to provide for additional processing of crude to improve quality in terms of reducing water content to less then 0.5 percent and also to increase strategic storage capacity for crude.

Your Company has also sustained a long term IOR programme through high volume water injection to augment recovery from the depleted oilfields. The programme involves creation of field infrastructure for injection and completion of additional wells through workover for water injection. The increasing volume of water injection into the depleted reservoirs has already started showing positive results in terms of increasing production from such reservoirs. During the year, your Company also undertook microbial treatment (MEOR) in three wells under Enhanced Oil Recovery Programme and the results of the treatment are being evaluated.

Redevelopment plan for Jorajan oilfield based on 3-D seismic data and their interpretation is currently being finalised. This aims at transfer of locked up reserves from Indicated to Proved category. This

Sh. J.K. Talukdar, Group General Manager of the Company receiving the award for the Stall of the Company at North East Trade Expo 2005 from Sh. Santosh Mohan Dev, Hon'ble Minister of State for Heavy Industries and Public Enterprises.

कंपनी और नुमालीगढ़ रिफाईनरी लिमिटेड के बीच गैस की आपूर्ति का करार किया गया । चित्र में दर्शित - दोनों कंपनियों के अधिकारियों के साथ श्री एम आर पसरिजा, निदेशक (वित्त) और टी.के. अनन्त कुमार, निदेशक (वित्त), नुमालीगढ़ रिफाइनरी ।

वेधन के द्वारा गैस-भंडारों का विकास, वर्कओवर प्रचालन और अधिरचना का विकास करना आज की और आनेवाले कुछ वर्षों की प्राथमिकता होगी। आपकी कंपनी और असम गैस कंपनी लिमिटेड के बीच एक समझौता ज्ञापन निष्पादित हुआ है जिसके तहत पहले नुमालीगढ़ रिफाइनरी से गुवाहाटी तक और बाद में इससे आगे के क्षेत्र तक प्राकृतिक गैस की आपूर्ति करने के लिये संयुक्त रूप से एक अधिरचना का निर्माण किया जाएगा। इस प्रकार आपूर्ति की हुई गैस सी एन जी गैस होगी जिसका प्रयोग वाहनों के इंधन, रसोई गैस और औद्योगिक गैस तीनों में किया जा सकेगा । ऑयल के द्वारा आपूर्ति की जानेवाली प्राकृतिक गैस के दो बड़े उपभोक्ता पहले से ही गुवाहाटी में मौजूद हैं - आई ओ सी रिफाइनरी और चंदरपुर में ए एस इ बी का पावर प्रोजेक्ट । कहना न होगा कि इस प्रकार के कार्यो से आगामी 4-5 वर्षों में पूर्वोत्तर में गैस की बिक्री दुगुनी की जा सकेगी ।

सफल वर्कओवर प्रचालन के द्वारा राजस्थान में भी गैसोत्पादन 0.40 मिलियन मानक घनमीटर से बढ़ाकर 0.70 मिलियन मानक घनमीटर/ प्रतिदिन की दर से किया गया । अभिवृद्ध गैसोत्पादन और इसके आकर्षक मूल्य के द्वारा राजस्थान में भी कंपनी का प्रचालन लाभप्रद हो गया ।

राजस्थान के बाघेवाला ब्लॉक के भारी तेल के भंडार के उत्पादन के लिये एक पाइलट तेल कूप के वेधन और साइक्लिक स्टीम इंजेक्सन के लिये अपेक्षित क्षेत्रीय अधिरचना के विकास का कार्य इस परियोजना के परामर्शक - पी डी वी एस ए इंटवेप, वेनेजुएला की अनुशंसा के अनुरूप किया जा रहा है । संभवतः इस वर्ष के अंत तक इस तेल कूप को पूरा कर लिया जायेगा । वेधन के लिये प्राप्त एक नये मोबाईल ड्रिलिंग रिग का प्रयोग किया जाएगा ।

2.3 हाइड्रोकार्बन भंडार की लेखापरीक्षा

अंतर्राष्ट्रीय रूप से प्रख्यात एक परामर्शी फर्म की सहायता से भंडारों की एक स्वतंत्र लेखा परीक्षा कराई गई । इस महत्वपूर्ण अध्ययन में ऑयल के भूवैज्ञानिक भी पूर्णतः शामिल हैं और सितम्बर 2005 तक इसको पूरा करने की आशा की जाती है। इस लेखा परीक्षा का परिणाम इस तथ्य को निश्चय ही प्रामाणित करेगा कि कंपनी के भंडारों का वर्गीकरण और अनुमान अंतर्राष्ट्रीय उद्योग के मानकों के अनुरूप हैं ।

2.4 विदेशों में अन्वेषण एवं विकास

दिसम्बर 2004 में आपकी कंपनी और इंडियन ऑयल कार्पोरेशन लिमिटेड (आई ओ सी एल) के बीच एक समझौता ज्ञापन निष्पादित हुआ जिसके अंतर्गत विदेशों में अन्वेषण और विकास का कार्य संयुक्तरूपेण दोनों कंपनियों द्वारा किया जायेगा । आपको यह जानकर हर्ष होगा कि इस गठबंधन के प्रथम प्रयास को ही

initiative is expected to bring about increase in production from the oilfield in immediate future and also increase overall recovery from the field in the long run.

Development of gas reserves through drilling and workover operations as well as infrastructure development is one of the priority areas of activity in the current as well as coming years. Your Company has signed an MoU with Assam Gas Company Limited (AGCL) for jointly creating the infrastructure for transportation of natural gas beyond Numaligarh Refinery upto Guwahati initially and further at a later date. The gas so transported will be supplied as CNG for use as vehicular fuel & Piped Natural Gas for domestic and industrial use. Additional potential customers such as IOC Refinery and ASEB Power Project at Chandrapur have been identified for OIL's gas near Guwahati. With these initiatives in hand our gas sales should double in the North East in the next 4-5 years.

With the help of a series of successful workover operations, gas production in Rajasthan has been increased from the level of 0.40 MMSCMD to a level of 0.70 MMSCMD since October 2004. With this increased gas production and a remunerative price, your Company's operation in Rajasthan has also become profitable.

As recommended by the consultants PDVSA INTEVEP, Venezuela, activities are in hand for drilling of one pilot well, creating field infrastructure for cyclic steam injection etc to exploit the heavy oil reserves in Baghewala block in Rajasthan. It is expected that the well would be completed and put in production by the end of the year. A newly acquired mobile drilling rig will be deployed for this purpose.

2.3 Hydrocarbon Reserve Audit

An independent reserve audit of your Company with the help of an internationally reputed consultancy firm has been taken up. OIL's geoscientists are fully associated with this important study which is envisaged to be completed by September, 2005. The results of this study will reinforce that your Company's reserve classification and estimates are benchmarked to international industry standards.

2.4 Overseas E&P Venture

Your Company signed an MOU with Indian Oil Corporation Limited (IOCL) in December, 2004 to

Signing of Memorandum of Understanding between the Company and Indian Oil Corporation for joint participation in upstream activities.

सफलता मिल गई - इसके द्वारा एक प्रतिस्पर्धात्मक बिडिंग में लीबिया में एक अन्वेषण-ब्लॉक अधिकृत किया गया जिसका प्रचालन कंपनी द्वारा किया जा रहा है। देश के अन्वेषण इतिहास में ऐसी सफलता पहली बार मिली है।

कोट डी आईवरी के ब्लॉक सी1-112 में 11.5 % की प्रतिभागिता कंपनी को प्राप्त हुई। इसके प्रथम कूप सैन पेडरो-1 का वेधन पूरा कर लिया गया है और सी1 -112 के लाइसेंस के अंतर्गत आगामी अन्वेषण करने पर निर्णय लेने से पूर्व इसके परिणामों का मूल्यांकन प्रचालक वांको द्वारा किया जा रहा है।

इस्लॉमिक गणराज्य इरान के फारसी ऑफसोर ब्लॉक में कंपनी की प्रतिभागिता 20 % है। 2 डी एवं 3डी भूकंपिक आंकड़ों के प्रसंस्करण एवं विश्लेषण के बार 5 वेधन स्थलों को निर्दिष्ट किया गया है। इनके वेधन की तैयारी की जा रही है।

ऑनसोर सूडान के ब्लॉक 5 ए और 5 बी में प्रतिभागिता प्राप्त करने के लिये कंपनी द्वारा ओ वी एल और पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय से गहन विचार विमर्श किया जा रहा है।

आपकी कंपनी को 11.12.2004 को खारटुम रिफाइनरी से सूडान पोर्ट तक प्रोडक्ट पाइपलाइन बनाने में 10 % की प्रतिभागिता मिली थी। बिल्ड, ओन, लीज एंड ट्रांसफर बेसिस (बोल्ट) के अंतर्गत निर्माणाधीन इस पाइपलाईन का कार्य बस पूरा ही होनेवाला है।

पड़ोसी देश मयनमार में अन्वेषण और विकास की कुछ परिसंपतियों को प्राप्त करने का सक्रिय प्रयास कंपनी द्वारा किया जा रहा है और आशा की जाती है कि निकट भविष्य में कुछ ब्लॉक कंपनी को प्राप्त होंगे। रूस तथा उत्तरी एवं उत्तर पश्चिमी अफ्रिकी देशों में भी अन्वेषण और विकास की कुछ परिसंपतियों को प्राप्त करने की कोशिश की जा रही है।

आपको ज्ञात होगा कि पेट्रोलियम उद्योग के पुनर्गठन का अध्ययन करने और इसके लिये अनुशंसात्मक उपाय सुझाने के लिये भारत सरकार द्वारा ऊर्जा समिति में एक उच्चाधिकार प्राप्त सिनर्जी का गठन किया गया है। आपको यह जानकर खुशी होगी कि इस समिति द्वारा आपकी कंपनी की प्रशंसा की गई और इसका वर्गीकरण उत्कृष्ट कंपनियों में किया गया। कंपनी के अप्रतिम निष्पादन और समृद्ध क्षमता को स्वीकारते हुए समिति द्वारा यह अनुशंसा की गई है विदेशों में ऑयल इक्विटी प्राप्त करने के लिये देश की कंपनियों द्वारा किये जा रहे प्रयासों में ऑयल को एक महत्वपूर्ण भूमिका दी जाय। फिलहाल सरकार द्वारा इसकी समीक्षा की जा रही है।

2.5 विविधीकरण

तेल और गैस के व्यापक अन्वेषण और व्यापार क्षेत्र के कुछ विशिष्ट पक्षों में एक महत्वपूर्ण प्रतिभागिता प्राप्त करना कंपनी का विजन था। इसके आलोक में अपने कार्य और प्रसार को परिव्याप्ति देने का कार्य कंपनी द्वारा अनवरत किया गया :-

- वर्तमान में अन्वेषण और विकास के क्षेत्र में कंपनी द्वारा यू.के.के. प्रीमियर ऑयल को एक सबथ्रस्ट वेल के वेधन के लिए वेधन सहायता दी जा रही है। वाणिज्यिक लाभ के साथ साथ अंतर्राष्ट्रीय वेधन और एच एस इ स्टैन्डर्ड्स के क्षेत्र में इस कार्य से कंपनी को बहुत कुछ नया सीखने को मिला। इससे भविष्य में इस प्रकार के कार्यों को प्राप्त करने में कंपनी को मदद मिलेगी।
- बंगलादेश के टिटास फील्ड के दो तेल कूपों में वायर लाईन सेवायें प्रदान करने का करार भी कंपनी को प्राप्त हुआ है।
- आपको मालूम ही होगा कि नुमालीगढ़ से सिलीगुड़ी तक एक प्रोडक्ट पाइपलाईन बनाने और इसे आपरेट करने का एक समझौता कंपनी और नुमालीगढ़ रिफाइनरी के बीच निष्पादित हुआ था। 464 करोड़ लागत की इस परियोजना की पी आइ बी स्वीकृति अन्तिम चरणों में है और इस परियोजना को वास्तविक रूप देने के लिए पहल की जा रही है।
- वर्तमान में स्थान स्थान पर ऑप्टिकल फाईबर केबल से निर्मित पाईपलाइन की दूरसंचार प्रणाली का परीक्षण किया जा रहा है। पाईपलाइन की दूरसंचार सुविधा को अपग्रेड करने के साथ साथ इसका वाणिज्यिक महत्व भी है। यह राज्य सरकार के अखिल असम राज्य दूरसंचार प्रणाली के आधार के रूप में भी कार्य करेगी। इसे समाज और राज्य सरकार द्वारा कंपनी के निगमित सामाजिक दायित्व की एक महत्वपूर्ण देन के रूप में अंगीकार किया जायेगा।
- एल पी जी एवं गैस कूपों से प्राप्त होनेवाले संघनित पदार्थ से कीमती प्रोडक्ट निर्मित करने के लिए आई ओ सी के साथ संयुक्त रूप से दुलियाजान में एक इंडालिन + परियोजना की स्थापना करने पर अध्ययन किया जा रहा है।
- नुमालीगढ़ रिफाइनरी में कंपनी की प्रतिभागिता 51 % तक बढ़ाने के आवेदन पर सरकार द्वारा विचार किया जा रहा है।

3.0 संगठनात्मक प्रयास

3.1 उद्‌भावक निष्पादन

आपको स्मरण होगा कि कंपनी के निषपादन स्तर में आमूलचूल परिवर्तन लाने और इसे एक जिज्ञासु संगठन के रूप में परिवर्तित करने के लिए उद्‌भावक निषपादन के माध्यम से संगठन के ट्रांसफार्मेसन का प्रयास कंपनी द्वारा किया जा रहा था। इसका उद्देश्य कार्मिकों को प्रतिस्पर्धी बनाना और उनकी अनेकायामी प्रतिभा को जाग्रत करना है। साथ ही इसमें प्रणालीगत दलों के माध्यम से कंपनी के सभी कार्मिकों द्वारा एक समान लक्ष्य की प्राप्ति के लिए सक्रिय भागीदारी करना जरुरी है। आज के ज्ञानार्धारित आर्थिक जगत में

jointly source E&P acreages overseas. You will be happy to learn that in its very first venture the OIL – IOCL consortium won an onshore exploration block in Libya through competitive bidding with operatorship for your Company. This is the first in the country's exploration history.

A participating interest of 11.5 percent was acquired by your Company in Block C1-112 in Cote D'Ivoire. Drilling of the first Well San Pedro-1 has been completed and the results of the drilling are now under examination by the operator, Vanco, before deciding on further exploration activities under C-112 license.

In Farsi Block in Offshore of Islamic Republic of Iran, where your Company has a 20 percent participating interest, five drilling locations have been identified post completion of processing and interpretation of 2D and 3D seismic data. Preparations are on for Drilling of these wells.

Your Company is pursuing with OVL and MOP&NG for assignment of participating interests in blocks 5A and 5B, onshore Sudan.

10% Participating Interest in the product pipeline being constructed from Khartoum refinery to Sudan port was awarded to your Company on 11.12.04. Construction of the pipeline under Build, Own, Lease and Transfer basis (BOLT) is nearing completion.

Your Company is also actively pursuing some exploration and production properties in neighbouring Myanmar and hopes to acquire a few such blocks in near future. Initiatives have also been taken to acquire certain E&P opportunities in Russia and Northern and N-W African countries.

As you are aware, Govt. of India constituted a high powered Synergy in Energy Committee to study and recommend measures related to Petroleum Industry Restructuring. You will be pleased to know that your Company has been rated highly by this Committee. In recognition of its excellent performance and enormous potential, the Committee has recommended a much larger role for your Company in the country's efforts for acquiring equity oil abroad. The Committee's report is currently under Govt. review.

2.5 Diversification

The visionary growth path embarked upon by your Company calls for diversification into selected segments across the oil and gas value chain and a number of actions have been initiated in this direction.

- In the area of E&P services, your Company is currently providing drilling services to Premier Oil, UK for drilling of one subthrust well. In addition to the commercial gains, this initiative has provided the Company with very significant learning value in the area of international drilling operations and HSE standards. This will highly facilitate the Company in taking up similar assignments in future.
- Your Company has also been awarded wire line service contracts in two wells in Titas field in Bangladesh.
- As you are aware your Company signed an MoU with Numaligarh Refinery for laying and operating a product pipeline from Numaligarh to Siliguri. PIB clearance for the Rs. 464 Crore project is in its final stage and all preparatory activities have been initiated to undertake actual execution of the project.
- Segmentwise testing of the Optic Fibre Cables based trunk pipeline communication system is currently in hand. In addition to upgrading the pipeline communication system, the OFC network holds significant business potential for the Company. This will also serve as the backbone for the Assam State Wide Area Network (ASWAN) project of the State Government which has been viewed as one of your Company's important Corporate Social Responsibility initiatives.
- Study is in hand to jointly set up with IOC an Indalin+Project in Duliajan for manufacturing value-added items from condensate ex-LPG plant and gas wells.
- Your Company's application for increasing its stake in Numaligarh refinery to 51 percent is under consideration of the Government.

3.0 Organisational Initiatives

3.1 Breakthrough Performance

You would recall that your Company had taken up an organisational transformation initiative, Breakthrough Performance (BP), to transform the Company to a Learning Organisation and bring

सर्वोत्तम प्रबंधन के लिये नेशनल पेट्रोलियम मैनेजमेंट प्रोग्राम एवार्ड प्राप्त करते हुए ऑयल टीम ।

इस प्रकार का सांगठनिक दर्शन ही एक उद्योग को प्रतिस्पर्धी रख सकता है । इसके लिए कंपनी को अपना विजन निरूपित करना तथा इसे पाने का पुरजोर प्रयत्न करना होगा । आपको यह जानकर खुशी होगी कि पिछले एक वर्ष में इसमें आशातीत प्रगति हुई है । कंपनी द्वारा अपना विजन निर्मित किया गया है और इसे साकार करने के लिये अनेक विषयी कार्यकारी दलों द्वारा दिनोंरात प्रयत्न किया जा रहा है । इस प्रयास का प्रदर्शन प्रचालन के कुछ पक्षों- जैसे वेधन और उत्पादन के क्षेत्रों में बेहतर कार्य और अधिक उपलब्धि के द्वारा हुआ है ।

3.2 इ आर पी का कार्यान्वयन

कंपनी के द्वारा सर्वोत्तम इ आर पी सिस्टम - माईसैप इंटरप्राइज साल्यूशन के कार्यान्वयन का प्रारंभ कंपनी द्वारा किया गया है । "आरोहण" परियोजना के अंतर्गत मेसर्स सैप इंडिया लिमिटेड के विशाल परामर्शक दल के साथ मिलकर कंपनी के 50 अधिकारियों की एक विविध विषयी कार्यकारी दल द्वारा इसका कार्यान्वयन अनवरत किया जा रहा है । इसको वर्ष 2006 तक मूर्तरूप दिया जा सकेगा और इसके कार्यशील होने के बाद समग्र उद्योग में एक स्थान पर एकत्रित जानकारी दूसरे स्थान या विभाग में आनलाईन दी जा सकेगी । इस प्रणाली के द्वारा विकसित सर्वोत्तम व्यापारिक व्यवहारिकता के साथ यह उत्पादकता बढ़ाने, संसाधन- प्रबंधन, लागत-नियंत्रण और अंततः कंपनी की समग्र क्षमता में एक प्रकार का क्रान्तिकारी उन्नयन लाने में सहायक होगा । यह पूर्णतः उपभोक्ता केन्द्रित प्रयास होगा ।

3.3 मानव संसाधन

मानव संसाधन को कंपनी द्वारा अत्यधिक महत्व दिया जाता है और कंपनी की प्रगति और गौरव में प्रत्येक कार्मिक का योगदान होता है। कंपनी के प्रबंधन का कार्य सर्वोत्तम विशेषज्ञों द्वारा करने को सुनिश्चित करने के लिए व्यक्ति विशेष के विकास की जरुरतों को निर्दिष्ट करने तथा पदारोहण-योजना आदि के तहत कंपनी के भावी नेतृत्व के लिए उपयुक्त उतराधिकारी के चयन आदि के लिए कार्मिकों का प्रोफाईल तैयार किया जा रहा है ।

4.0 सुरक्षा, स्वास्थ्य एवं पर्यावरण

सुरक्षा, व्यावसायिक स्वास्थ्य और पर्यावरण हमेशा कंपनी की गतिविधियों में प्राथमिक महत्व का रहा है । सुरक्षा के प्रति सतत जागरुकता के लिये कंपनी द्वारा एक निर्दिष्ट कार्यक्रम का कार्यान्वयन किया जाता है । वैधानिक दलों, उद्योग और अंतर्राष्ट्रीय संस्थाओं के विशेषज्ञों द्वारा बाह्य सुरक्षा लेखा परीक्षा करवाई जाती है और कंपनी के कार्मिकों द्वारा आन्तरिक

about quantum improvement in performance. This aims at building competencies in people and on harnessing diverse talents of our employees and requires involvement of each and everyone in the Company to work towards a common goal through process based teams. Such an organisational philosophy can alone help enterprises to remain competitive in the current knowledge-based economy. The starting point for this initiative is co-creation of a vision for the Company and working together towards achieving this vision. You will be happy to know that significant progress has been made in this direction over last one year – the Company's co-created vision is in place and cross functional teams have been working round the clock to make this vision a reality. Some of the positives of this initiative have already appeared in our performance especially in the drilling and production front.

3.2 Implementation of ERP

Your Company has commenced the process of implementation of one of the best ERP systems, mySAP Enterprise solutions through a dedicated cross functional team of around fifty (50) executives working round the clock along with a large group of consultants from M/s. SAP India Limited under Project 'Aarohan'. The system in your Company is targeted to go live by first part of the year 2006 and once fully functional, the system would facilitate reliable on line information availability across the enterprise. This, together with the best business practices, which would be brought in by the system, would help in improving productivity, resource management, cost control and the overall efficiency of your Company. The core strength of this initiative is that it has been entirely user-driven.

3.3 Human Resource

Your Company highly values its human resources and recognizes the contribution of each of the employees to the glory of the organization and its progress. In order to ensure that your Company's management remains in the best professional hands, a number of people development initiatives such as competency profiling to identify individual development needs, succession planning etc have been initiated to groom the right people to take up future leadership of the Company.

4.0 Safety, Health & Environment

Safety, occupational health and environment have always remained the priority areas for your

Breakthrough performance workshop is in progress at Duliajan.

रूप में लेखा परीक्षा की जाती है । इनसे प्राप्त अनुशंसाओं का शतशः कार्यान्वयन किया जाता है जिसकी मानिटरिंग सर्वोच्च स्तर पर की जाती है ।

एल पी जी प्लांट, पावर प्लांट और तेल संग्रहण केन्द्र टेंगाखाट के लिए आई एस ओ सर्टिफिकेशन 14001 और ओ एच एस ए एस 18001 इस वर्ष प्राप्त हुआ । इस वर्ष कंपनी के 17 अधिकारी आई एस आर एस इंसपेक्टर्स के रूप में प्रशिक्षित किये गये ।

इस वर्ष तीन चयित स्थापनाओं (शालमारी ओ सी एस -2, जी सी एस एवं जोरहाट टैंक फार्म) का खतरा विश्लेषण अध्ययन पूरा किया गया ।

5.0 निगमित सामाजिक दायित्व

वृहत्त स्तर पर समाज के उन्नयन एवं विकास के प्रति अपनी प्रतिबद्धता को स्वीकार करते हुए प्रचालन क्षेत्रों के निवासियों के जीवन स्तर को उन्नत करने के लिये कंपनी द्वारा एक नये प्रकार का प्रयास- **"रूपान्तर"** किया जा रहा है। असम राज्य के ग्रामीण विकास संस्था के समर्थन से स्वर्ण जयन्ती ग्राम स्वरोजगार योजना के अंतर्गत स्वयं सेवी दलों का निर्माण कर प्रचालन क्षेत्र के निवासियों विशेषकर बेरोजगार युवाओं को कृषि आर्धारित उद्योगों का प्रशिक्षण दिया जा रहा है । इसका प्रयोजन इन युवाओं को स्वावलंबी बनाकर ग्रामीण अर्थव्यवस्था को सशक्त और गतिशील बनाना है । इस कार्यक्रम के तहत अबतक 300 स्वयंसेवी दलों को प्रशिक्षित किया जा चुका है और कंपनी के इस सत्प्रयास की प्रशंसा मुक्त कंठ से की जा रही है । आपको यह जानकर हर्ष होगा कि "रूपांतर" के अंतर्गत चलाई जा रही सामाजिक परियोजनाओं के लिये टेरी की ओर से कंपनी को प्रथम पुरस्कार दिया गया । पी एस सी वी टूर्नामेंट में ओवर आल तृतीय स्थान प्राप्त करने के एवज में इसे राष्ट्रपति के पदक से भी सम्मानित किया गया ।

6.0 आभार

समाप्ति से पूर्व भारत सरकार विशेषकर पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, केन्द्र सरकार के अन्य कार्यालयों और राज्य सरकार के विभागों तथा अन्य संस्थाओं से प्राप्त अनवरत समर्थन एवं मार्गदर्शन के प्रति ऑयल की ओर से मैं इनकी प्रशंसा करता हूँ, इनके अवदान के प्रति सादर आभार प्रकट करता हूँ । शेयरधारकों, निवेशकों, बैंकर्स, वित्तीय संस्थाओं, ऋणदाताओं, आपूर्तकों एवं उपभोक्तओं से प्राप्त अनवरत समर्थन के लिये मैं इन्हें धन्यवाद ज्ञापित करता हूँ । यहां उपस्थित आप सबको मेरा हार्दिक नमन । आपके समर्थन और पेट्रोनेज के लिये हम आपके आभारी हैं ।

श्री वी के सिबल और श्री पी.के. देव के प्रति मैं आप सबकी ओर से आभार प्रकट करता हूँ जिनके द्वारा कंपनी के निदेशक मंडल से क्रमशः 31 अक्तूबर 2004 और 10 जून 2005 को इस्तीफा दे दिया गया ।

अंत में निदेशक मंडल के अपने सहकर्मियों से प्राप्त अनवरत समर्थन और उत्साहवर्धन के लिये मैं इन्हें धन्यवाद देता हूँ । ऑयल इंडिया लिमिटेड के वृहत्त परिवार के प्रत्येक कार्मिक के समर्पण और प्रयासों के प्रति मैं नतमस्तक हूँ जिन्होंने कंपनी को उन्नति और विकास की नई ऊंचाई प्रदान की है ।

7.0 उपसंहार

आगामी भविष्य में कंपनी से सेवानिवृत्त होने के कारण मेरी अध्यक्षता में यह कंपनी की अंतिम सामान्य वार्षिक बैठक होगी अतः अंत में मैं अपने व्यक्तिगत उद्‌गारों को अभिव्यक्त करना चाहूँगा । मई 2002 में आपकी कंपनी के अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक का कार्यभार ग्रहण करने के बाद मेरा पूरा केन्द्रण आज के उदारीकृत प्रतिस्पर्धी व्यवसायिक माहौल में कंपनी की उन्नति की एक आधारशिला का निर्माण करना था, कंपनी के लिये अपेक्षाकृत एक वृहत व्यापारिक धरातल निर्मित करने का कार्य मैंने अपनी पूरी शक्ति से किया ताकि आपकी कंपनी विरासत में प्राप्त अपनी दक्षता के साथ साथ आज के उद्योग के इस प्रतिस्पर्धी व्यापारिक माहौल में अपना एक मुकाम बना सके । व्यक्तिगत रूप से मैं आश्वस्त हूँ कि इतने सारे प्रतिभाशाली कार्मिकों के साथ आपकी कंपनी ग्लोबल स्तर की एक लीडिंग अन्वेषण एवं उत्पादन कंपनी बनने की पर्याप्त क्षमता रखती है । मुझे विश्वास है कि निकट भविष्य में यह सच होगा । ऑयल इंडिया दिनोदिन सशक्त और समृद्ध हो, इसी कामना के साथ,

सधन्यवाद,

आर के दत्ता

10 सितम्बर, 2005
स्थान : दुलियाजान ।

(आर. के. दत्ता)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

Company and the Company follows a structured programme towards increasing safety awareness. External Safety Audit (ESA) involving experts from statutory bodies, peer industries and international agencies and Internal Safety Audit involving the Company's own personnel is an ongoing process. Recommendations emanating from such audits are being implemented religiously and the process is monitored at the highest level.

ISO Certification 14001 and OHSAS 18001 for LPG Plant, Power Plant and Tengakhat OCS have been obtained during the year. 17 executives of your Company were also trained as ISRS inspectors during the year.

Risk Analysis studies for three selected installations (Shalmari OCS 2, GCS and Jorhat Tank Farm) were completed during the year.

5.0 Corporate Social Responsibility (CSR)

Recognizing the need for upliftment of the quality of life and its commitment to the society in and around its operational areas, your Company has undertaken a new initiative "Rupantar" towards promoting agro-based industries through the creation of Self Help Groups (SHGs) under Swarnajayanti Gram Swarozgar Yojana (SGSY) in the Company's operational areas with the support of the State Institute of Rural development (SIRD), Assam under its Corporate Social Responsibility. This new initiative aims to generate sustainable sources of livelihood for the rural unemployed and to strengthen the rural economy. So far more than 300 SHGs have been trained under this programme and it is heartening to find that the response from the populace at large has been overwhelming to this initiative by your Company. You will be happy to learn that your Company bagged the first prize for the best project "Rupantar" undertaken under CSR awarded by TERI. Your Company was also the proud recipient of President's Trophy for securing the overall 3rd position in PSPB tournaments during the year 2004-05.

6.0 Acknowledgement

Before I conclude, I would like to place on record on behalf of OIL my sincere gratitude and appreciation to the Government of India particularly Ministry of Petroleum & Natural Gas and all other Central Government and State Government departments and agencies for their continued support and guidance. I would also like to thank all the shareholders, investors, bankers, financial institutions, lenders, suppliers and customers of OIL for their consistent support. Our special thanks are also due to all of you, who have taken the initiative to gather here today. We are grateful to you for your support and patronage.

I take this opportunity to place on record, on behalf of all of you our gratitude and appreciation to Shri V.K.Sibal and Shri P.K.Deb who relinquished their post as directors of the Company on 31st October, 2004 and 10th June, 2005 respectively.

Lastly, I also take this opportunity to thank my colleagues on the Board of the Company for their continued support and encouragement. I shall be failing in my duty if I do not acknowledge the sincere efforts and dedication of every member of the Oil India family at all levels in steering the Company to greater heights.

7.0 Conclusion

Since this is the last AGM of your Company I am chairing, in view of my ensuing superannuation, I take your indulgence to end my address on a personal note. Since taking over as the Chairman and Managing Director of your Company in May, 2002, my focus was on creating a foundation for growth of this Company under the liberalized, competitive business environment. I had wholeheartedly put my efforts in creating a wider business base so that your Company, with its inherent competences, would be in a position to avail the emerging business opportunities in the industry. I am personally convinced that your Company with all its talented people have the potential to become one of the leading E&P companies globally and I wait to see this happening in not so a distant future. May Oil India grow from strength to strength.

Thanking you all,

Dated: 10th September, 2005
Place : Duliajan

(R.K.Dutta)
Chairman & Managing Director

निदेशक - रिपोर्ट

प्रिय सदस्य गण,

1.0 कंपनी के निदेशक- मंडल की ओर से 31 मार्च, 2005 को समाप्त वित्त -वर्ष के लेखा-परीक्षक रिपोर्ट और नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक, भारत द्वारा कृत लेखा-समीक्षा के सहित कंपनी के कार्यों पर निर्मित 46 वीं वार्षिक रिपोर्ट को आपके समक्ष प्रस्तुत करते हुए मुझे हर्ष और गौरव की अनुभूति हो रही है ।

वर्ष 2004-05 कंपनी के लिये अत्यन्त महत्वपूर्ण वर्ष रहा क्योंकि गत वर्ष की अपेक्षा इस वर्ष अनेक क्षेत्रों में कंपनी द्वारा उल्लेखनीय निष्पादन किया गया ।

- आपको यह जानकर प्रसन्नता होगी कि आपकी कंपनी देश की अग्रणी अन्वेषक और उत्पादक कंपनियों में एक अग्रणी कंपनी रही और हमें विश्वास है कि आपके अनवरत समर्थन के बल पर यह अनेक कृतिमानों को सृजित करेगी ।
- हाइड्रोकार्बन के क्षेत्र में आत्मनिर्भरता के राष्ट्रीय लक्ष्य के प्रति अन्वेषण और उत्पादन के क्षेत्र में इसके अनवरत अत्युतम निष्पादन को स्वीकारते हुए सरकार द्वारा इसे अनुसूची "ए" की कंपनियों में अपग्रेड किया गया। इससे आज के प्रतिस्पर्धी व्यापारिक माहौल की चुनौतियों का सफलतापूर्वक मुकाबला करने के लिये प्रबंध को अपेक्षाकृत अधिक निवेश करने का अधिकार और संगठन के प्रबंधन में स्वायतता मिलेगी ।
- भारत की प्रसिद्ध समाचार पत्रिका इंडिया टूडे और क्रिसिल द्वारा किये गये संयुक्त और स्वतंत्र सर्वेक्षण में कंपनी को देश की "पांच सर्वोत्तम सार्वजनिक कंपनियों में से एक" और ऊर्जा क्षेत्र की तीन "सर्वोत्तम" कंपनियों में से एक सर्वोत्तम कंपनी माना गया है । क्रिसिल द्वारा सार्वजनिक उपक्रमों के निष्पादन के मूल्यांकन का कार्य बराबर किया जाता है ।

2.0 निष्पादन एवं उपलब्धियां

(क) इस वर्ष औसत- भंडार अभिवृद्धि क्रमशः 21.07 मिलियन मेट्रिक टन (भूमिस्थ) और 8.81 (उत्पादनशील) रही जो निर्धारित लक्ष्य से करीब 17.06 % और 10.13% अधिक है ।

(ख) इस वर्ष उपरी असम के उत्तरी तिनाली, पश्चिमी जालोनी और सामदांग में तेल की तीन खोजें की गईं ।

(ग) समग्र रूप से इस वर्ष 2डी एवं 3 डी भूकंपिक आंकड़ों का संग्रहण निर्धारित लक्ष्य से क्रमशः 23.66 % एवं 18.59 % अधिक किया गया । इस वर्ष कंपनी द्वारा 889 वर्ग कि.मी. 3 डी आंकड़ों का अधिग्रहण किया गया जो एक वर्ष में अधिकृत अब तक का सर्वाधिक रिकार्ड संग्रहण है ।

(घ) वर्ष 2003-04 के 3.002 मिलियन टन की तुलना में वर्ष 2004-05 में 3.20 मि.मे.टन कच्चा तेल उत्पादित किया गया और गत वर्ष की तुलना में उत्पादन के क्षेत्र में 6 % की अभिवृद्धि प्राप्त की गई । यह अभिवृद्धि इसलिए महत्वपूर्ण है क्योंकि कच्चा तेल का अधिकांश उत्पादन उन भंडारों से किया जाता है जो अवक्षति के कगार पर हैं ।

(ङ.) कच्चा तेल की अन्तिम उत्पादन दर 12,602 किलोलीटर/प्रतिदिन रही जो वार्षिक स्तर पर 3.43 मिलियन टन होगा । उत्पादन की यह दर अबतक की सर्वाधिक दर है ।

(च) वर्ष 2003-04 के 2.904 मिलियन मेट्रिक टन की तुलना में वर्ष 2004-05 में 3.104 मिलियन मेट्रिक टन कच्चा तेल (खारसांग के संयुक्त प्रयास को छोड़कर) की आपूर्ति रिफाइनरियों की गई । गत वर्ष की तुलना में इस वर्ष 6.89 % अधिक आपूर्ति की गई ।

(छ) अभिवृद्ध उत्पादन के परिणामस्वरूप गत वर्ष की तुलना में इस वर्ष 1,99,356 टन अधिक कच्चे तेल की आपूर्ति रिफाइनरियों को की गई ।

(ज) 1,39,800 मीटर वेधन लक्ष्य के सापेक्ष इस वर्ष 1,53,563 मीटर वेधन किया गया । एक वर्ष में कंपनी द्वारा अबतक का यह सर्वाधिक वेधन-निष्पादन है ।

(झ) लक्ष्य की तुलना में 62 % अधिक वर्कओवर और कूप सेवा प्रचालन कार्य किया गया । इसके परिणामस्वरूप इस वर्ष अभिवृद्ध उत्पादन हुआ ।

(ञ) एल पी जी प्लांट की वार्षिक जांच पड़ताल के कारण लंबी अवधि तक इसके शटडाउन के परिणामस्वरूप इस वर्ष 49,500 टन एल पी जी का उत्पादन किया गया जो लक्ष्य से मात्र 1% कम था ।

(ट) उपभोक्ताओं द्वारा निर्धारित मात्रा से कम गैस की आपूर्ति लेने के परिणामस्वरूप प्राकृतिक गैस का उत्पादन और बिक्री निर्धारित लक्ष्य से कम की गई । पर 2.01 बिलियन मानक घनमीटर गैस का

DIRECTORS' REPORT

DEAR MEMBERS

1.0 On behalf of the Board of Directors of your Company, it is my privilege to present the 46th Annual Report and Audited Statement of Accounts for the financial year ending 31st March, 2005 together with the Auditors' Report and the Review of the Accounts by the Comptroller and Auditor General of India.

The year 2004-05 was a remarkable year for the Company as there was significant improvement in performance in a number of areas compared to the previous year.

You will be pleased to know that your Company continues to retain its position as one of the premier and prominent E&P Companies of the Country and your directors are confident that with your continued support the Company would achieve many milestones in the years to come:

- Your Company has been upgraded to Schedule 'A', in recognition of its continued excellent performance and efforts in the E&P sector towards achieving the national objective of hydrocarbon self-sufficiency. This will provide higher investment power and greater autonomy towards management of the organization in the challenging competitive business environment.
- Your Company has been rated as one of the five best PSUs in the country and one of the three best companies in the energy sector as per an independent joint survey by M/S CRISIL, a reputed firm that regularly measures and monitors the performance of PSUs in India and India Today, the News Magazine.

2.0 PERFORMANCE AND ACHIEVEMENTS

a) The reserve accretion of 21.07 MMT (in-place) and 8.81 MMT (recoverable) approximately have surpassed the targets by 17.06 % and 10.13 % respectively.

b) There were three new oil and gas discoveries in North-Tinali, West Zaloni and Samdang in Upper Assam during the year.

c) The overall 2D and 3D seismic data acquired during the year have surpassed the planned targets for the year by 23.66% and 18.59% respectively. The acquisition of overall 889 SQKM of 3D data has been the highest ever in a year.

d) The actual volume of crude produced during the year 2004-05 was nearly 3.20 MMT in comparison to 3.002 MMT in 2003-04 registering 6.60% increase in production compared to the previous year, which is a considerable improvement, particularly in view of the fact that many of OIL's reservoirs are in advanced stages of depletion.

e) The terminal production rate of 12,602 KLPD corresponds to 3.43 MTPA, which is the highest daily rate ever achieved.

f) The actual volume of crude oil (excluding Kharsang JVC) delivered during the year 2004-05 was 3.104 MMT in comparison to 2.904 MMT in 2003-04. This also registered a 6.89 % increase in comparison to the previous year.

g) The enhanced production has resulted in the delivery of 1,99,356 tonnes of more crude during 2004-05 in comparison to the previous year.

h) Against a drilling target of 1,39,800 drilling metreage, the actual achievement was 1,53,563 metres. This is the highest ever metreage drilled in a year by your Company .

i) The overall number of workover and well servicing operations surpassed the target by 62%. This has resulted in contributing to enhanced production during the year.

j) The LPG production during the year was 49,500 Tonnes with a marginal shortfall of 1%, which was due to longer annual maintenance period caused due to health survey of the LPG plant.

k) The Natural Gas production and sale were lower than the projected targets due to low upliftment by the

मोरान, असम के डीप इओसीन लोकेशन में कंपनी की टीम के साथ कार्यरत विदेशी विशेषज्ञ ।

वास्तविक उत्पादन और 1.47 बिलियन मानक घनमीटर की बिक्री अबतक का सर्वाधिक उत्पादन और बिक्री रहे ।

(ठ) इस वर्ष कंपनी के (i) पाइपलाईन प्रभाग (ii) दुलियाजान पावर स्टेशन (iii) टेंगाखाट ओ सी एस और (iv) एल पी जी प्लांट को पर्यावरणीय प्रबंधन प्रणाली और व्यवसायिक स्वास्थ्य एवं सुरक्षा - मूल्यांकन के लिये क्रमशः आई एस ओ 14001 और आई एस ओ : 18001 सर्टिफिकेशन प्राप्त हुआ ।

(ड) (i) नुमालीगढ़ से गुवाहाटी तक गैस के परिवहन और वितरण (ii) गुवाहाटी में सिटी गैस ग्रिड के विकास एवं (iii) गुवाहाटी तथा रास्ते में पड़नेवाले अन्य कस्बों में सी एन जी के वितरण के लिये अपेक्षित अधिरचना के निर्माण के लिए असम गैस कार्पोरेशन लि. से एक समझौता ज्ञापन 22.03.2005 को निष्पादित किया गया।

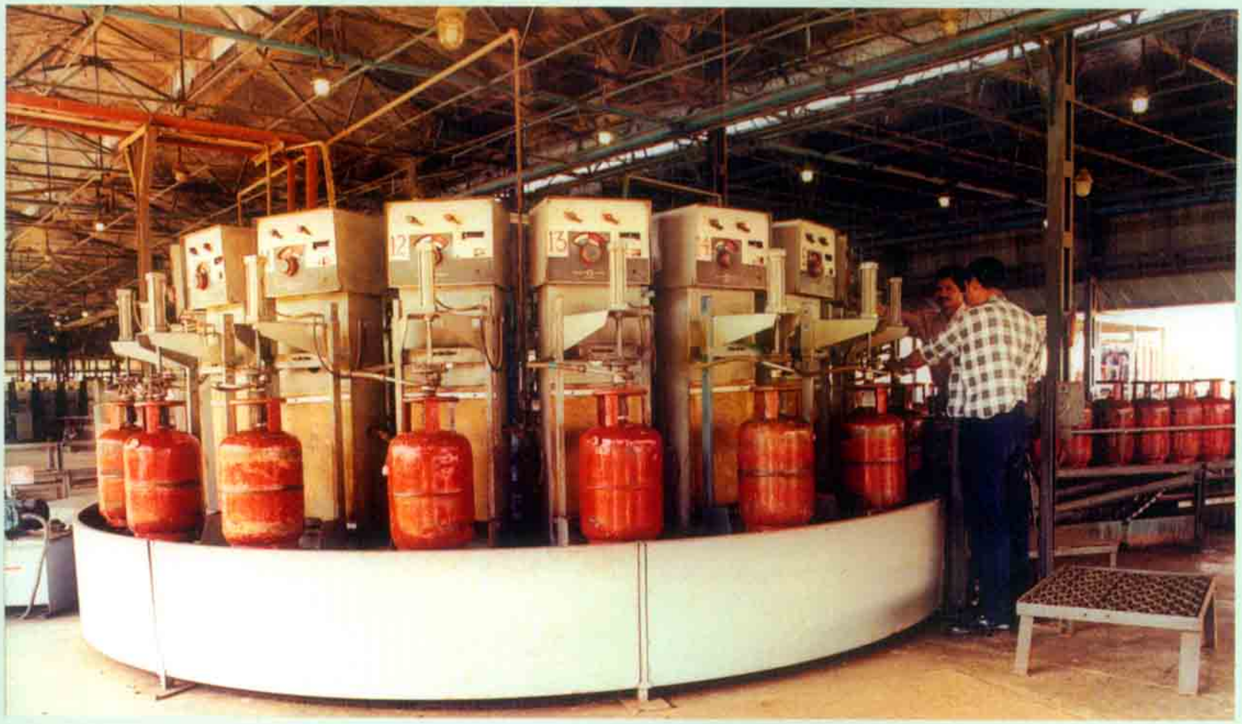
(ढ) विदेशों में अन्वेषण और उत्पादन की परिसंपत्तियों को प्राप्त करने के लिये ऑयल और आई ओ सी एल में एक रणनीतिक समझौता दिनांक 08.12.2004 को निष्पादित हुआ । लिबिया के ब्लॉक नं.- 86 की बोली को जीतकर इस ब्लॉक को प्राप्त करने में यह गठबंधन सफल रहा । इस ब्लॉक का प्रचालक ऑयल है । पहली बार किसी भारतीय कंपनी द्वारा विदेशों में अन्वेषण की इस प्रकार की विश्वस्तरीय बोली में सफलता प्राप्त की गई ।

(ण) कोट डी आईवरी गणराज्य के डीप वाटर ऑफसोर ब्लॉक सी I–112 में 11.50 % की प्रतिभागिता प्राप्त करने का करार दिनांक 11.11.2004 को मेसर्स वान्को, कोट डी आईवरी के साथ हस्ताक्षरित किया गया ।

(त) सूडान में 741 कि.मी. लंबी एक प्रॉडक्ट पाईपलाईन के निमाण में 10 % की प्रतिभागिता प्राप्त करने के लिए ओएन जी सी विदेश लि. से एक करार दिनांक 11.11.2004 को निष्पादित किया गया ।

(थ) सी बी एम प्रचालन के लिये मेसर्स ग्रेट इस्टर्न एनर्जी कार्पोरेशन लिमिटेड को अपनी सेवायें प्रदान कर ऑयल द्वारा इस वर्ष 156.00 लाख रु. राजस्व का अर्जन किया जा सकेगा । यह कार्य नवसृजित व्यापार विकास एवं थर्ड पार्टी प्रोजेक्ट सेल के माध्यम से किया जा सकेगा ।

(द) इस वर्ष कर से पूर्व 162314 लाख रु. का लाभ प्राप्त कर पूर्व वर्ष की तुलना में इस मद में 9.55 % की अभिवृद्धि दर्ज की गई ।



Filling of LPG bottles in progress at the LPG plant of the company at Duliajan, Assam.

consumers. Nevertheless, the actual production of 2.01 BCM and the sale of 1.47 BCM were the highest ever.

l) During 2004-05, your Company was accredited with ISO:14001 certification on Environmental Management System & ISO:18001 on Occupational Health & Safety Assessment System in respect of (i) Pipeline Department (ii) Duliajan Power Station (iii) Tengakhat OCS and (iv) LPG Plant.

m) An MoU was signed with AGCL on 22.03.2005 for creation of Infrastructure for (i) transportation and distribution of gas from Numaligarh to Guwahati (ii) development of city gas grid at Guwahati and (iii) distribution of CNG at Guwahati & enroute towns.

n) OIL entered into a Strategic Alliance with IOCL on 08.12.2004 for pursuing E&P opportunities overseas. The consortium was successful in winning the bid for Block No.86 in Libya with OIL as the operator. This was the first ever instance of an Indian Company winning a Global Competitive Exploration Bid overseas.

o) Deed of Assignment was signed on 11.11.2004 with M/S Vanco Cote d'Ivoire Ltd. for 11.50% PI in the Deep Water Offshore Block CI-112 in the Republic of Cote d'Ivoire.

p) Your Company signed the participating agreement on 10.11.2004 for construction of a 741 KM long product pipeline in Sudan with ONGC-Videsh Ltd. for 10% Participating Interest.

q) OIL could earn revenue worth of Rs. 156.00 Lakh during the year by providing services through newly formed Business Development and Third Party Project Cell by giving workover related services to M/s Great Eastern Energy Corporation Limited for CBM operations.

r) Profit before tax at Rs.162314 lakhs represents an increase of 9.55% over the previous year.

(ध) कर के बाद 106168 लाख रु. का लाभ हुआ जो गत वर्ष से 11.79 % अधिक है ।

(न) गत वर्ष के 20.77 % की तुलना में इस वर्ष निवेशित पूंजी पर 20.44 % का प्रतिलाभ अर्जित किया गया ।

(प) गत वर्ष के 44.38 रु. की तुलना में इस वर्ष 10 रु. के प्रतिशेयर पर 49.61 रु. अर्जित किया गया ।

(फ) गत वर्ष के 23.57 % की तुलना में इस वर्ष निवल मूल्य पर 22.54 % का प्रतिलाभ अर्जित किया गया ।

(ब) गत वर्ष के 1 : 15.55 की तुलना में इस वर्ष 22327 लाख रु. के दीर्घावधि ऋण के सापेक्ष 31 मार्च 2005 को शेयरधारकों के कोष की राशि 471069 लाख रु. रही जिसमें ऋण और इक्विटी का अनुपात 1 : 21.10 रहा ।

2.1 वित्तीय परिणाम

रु./लाख में

वित्तीय	2003-04	2004-05
ब्याज, मूल्यह्रास, अवक्षय, बट्टा खाता एवं कराधन से पूर्व लाभ	164671	**204282**
मूल्यह्रास, अवक्षय एवं बट्टा खाता	(42317)	**(48760)**
ब्याज एवं कर से पूर्व लाभ	122354	**155522**
निवल ब्याज (+)	8575	**12409**
कर से पूर्व, गत वर्ष और अनुपयुक्त वस्तुओं के संतुलन से पूर्व लाभ	130929	**167931**
गत वर्ष एवं अनुपयुक्त मदों का संतुलन	17238	**(5617)**
कर पूर्व लाभ	148167	**162314**
निगमित कर	(47400)	**(55400)**
आस्थगित कर	(5797)	**(746)**
कर के बाद लाभ एवं विनियोजन के लिये उपलब्ध अधिशेष	**94970**	**106168**
विनियोजन		
निदेशकों द्वारा निम्नलिखित विनियोजन स्वीकृत किया गया :-		
(क) 60 % की दर से अन्तरिम लाभांश (पूर्व वर्ष 60 % की दर से)	12840	**12840**
(ख) 100 % की दर से अंतिम लाभांश (पूर्व वर्ष 80 % की दर से)	17120	**21400**
(ग) निगमित लाभांश कर	3839	**4723**
(घ) सामान्य रिजर्व को अंतरित	61171	**67205**
	94970	**106168**

नुमालीगढ़ रिफाईनरी लि. के प्रबंध निदेशक श्री बी. के. दास से वर्ष 2004-05 के लाभांश का चेक प्राप्त करते हुए श्री आर के दत्ता - अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक । चित्र में दर्शित - दोनों कंपनियों के निदेशक एवं अधिकारी ।

s) Profit after tax at Rs106168 lakhs represents an increase of 11.79% over the previous year.

t) Return on capital employed was 20.44% against 20.77% in the previous year.

u) The Earnings Per Share (EPS) of Rs.10/- for the year was Rs.49.61 against Rs.44.38 in the previous year.

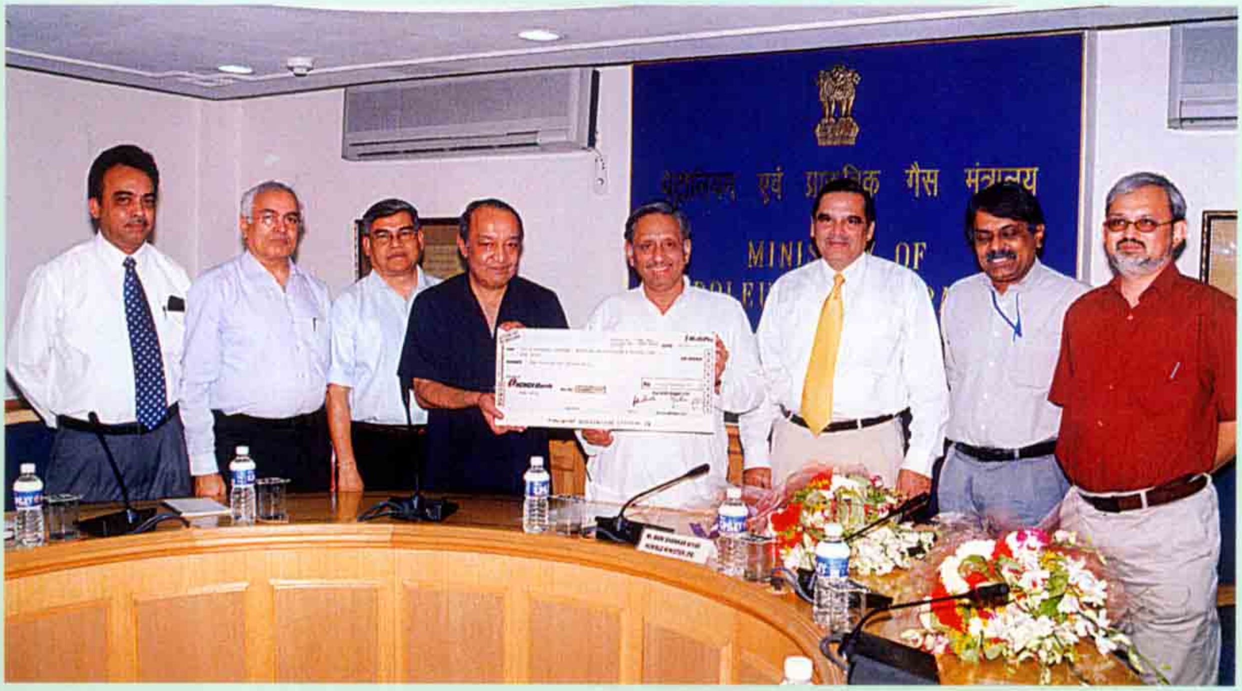
v) The Return on Net Worth was 22.54% against 23.57% in the previous year.

w) The Shareholders' Funds as on 31.03.2005 was Rs.471069 lakhs against long term loans of Rs.22327 lakhs giving a Debt to Equity Ratio of 1:21.10 against 1:15.55 in the previous year.

2.1 FINANCIAL RESULTS

(Rs. in lakhs)

FINANCIAL	2003-04	2004-05
Profit before interest, depreciation, depletion, w/off & taxation	164671	**204282**
Depreciation, depletion, w/offs & G&G costs	(42317)	**(48760)**
Profit before Interest & Tax	122354	**155522**
Net interest (+)	8575	**12409**
Profit before tax, adjustment related to previous year & Unusual items	130929	**167931**
Adjustments related to previous years and unusual items	17238	**(5617)**
Profit before tax	148167	**162314**
Corporate tax	(47400)	**(55400)**
Deferred Tax	(5797)	**(746)**
Profit after tax & Surplus available for distribution	**94970**	**106168**
APPROPRIATION		
Your Directors recommend the following appropriations:		
a) Interim dividend @ 60% (Previous year @ 60%)	12840	12840
b) Final dividend @ 100% (Previous year @ 80%)	17120	21400
c) Corporate Dividend Tax	3839	4723
d) Transfer to General Reserve	61171	67205
	94970	**106168**



Sh. R.K. Dutta, Chairman & Managing Director of the company presenting the cheque of final dividend for the year 2004-05 to Shri. Mani Shankar Aiyer, Hon'ble Minister of Petroleum & Natural Gas in the presence of senior officials of the Ministry and the Company.

2.2 लाभांश

कंपनी के प्रावधानित वित्तीय परिणाम के आधार पर 30.12.2004 को कंपनी द्वारा 60 % की दर से अंतरिम लाभांश दिया गया। निदेशकों द्वारा प्रदत्त पूँजी पर पुनः 100% की दर से लाभांश के भुगतान की घोषणा इस वर्ष की गई है जिससे इस वर्ष के कुल लाभांश का अनुपात 160% (गत वर्ष 140%) हो गया जिसपर आगामी सामान्य वार्षिक बैठक में शेयरधारकों की स्वीकृति प्राप्त करना शेष है। साथ ही यह भी प्रस्तावित किया गया कि 67205 लाख रु.की शेष राशि सामान्य रिजर्व को अंतरित कर दी जाय ।

3.0 तेल/गैस क्षेत्रों की खोज

इस वर्ष असम - आराकान बेसिन के लोवर इओसीन में तेल एवं गैस की निम्नलिखित महत्वपूर्ण खोजें की गईं :-

3.1 उत्तरी तिनाली

शालमारी स्ट्रक्चर के पूर्व में स्थित उत्तरी तिनाली स्ट्रक्चर के लाकडांग + थेरिया फार्मेसन के लोवर इओसीन में अप्रैल 2004 में वेधित कूप - उत्तरी तिनाली- 1 में तेल की खोज की गई । इस खोज से नाहरकटिया एवं मोरान तेल क्षेत्रों के मध्य में स्थित क्षेत्रों में आगे अन्वेषण करने की नयी संभावनाएं सामने आईं ।

3.2 पश्चिमी जालोनी

पश्चिमी जालोनी स्ट्रक्चर के लाकडांग + थेरिया फार्मेसन के इओसीन में जून 2004 में वेधित तेल कूप - एन एच के - 544 में तेल की खोज की गई । पहले से अन्वेषित पूर्वी राजाली की खोज के साथ इस नई खोज को मिलाकर देखने से नाहरकटिया से जालोनी तक के पूरे क्षेत्र का इओसीन स्ट्रक्चर अन्वेषण के लिए संभावनाबहुल क्षेत्र बनकर उभरा है । अतः इस क्षेत्र से सद्यः संग्रहित 3 डी भूकंपिक आंकड़ों के प्रसंस्करण के लिये पहल की गई है ताकि इस क्षेत्र में अन्वेषण / विकास/एक्सटेंसन ड्रिलिंग के स्कोप की आगे परीक्षा की जा सके ।

3.3 सामदांग

सामदांग-II स्ट्रक्चर के पेलीओसीन लोअर इओसीन प्रासपेक्ट्स में अन्वेषणात्मक तेल कूप के रूप में वेधित तेल कूप सामदांग के लाकडांग + थेरिया फार्मेसन में लाइट तेल की खोज की गई । यह बोरहाफजान स्ट्रक्चर के दक्षिण पूर्व में स्थित है । 4711 मीटर की गहराई पर प्राप्त इस प्रकार के हल्के तेल की खोज अत्यन्त उत्साहवर्धक है और नये प्रकार की इस खोज से सामदांग क्षेत्र के पेलीओसीन लोअर इओसीन प्रासपेक्टस में आगे अन्वेषण करने का नया संकेत सूत्र प्राप्त हुआ है ।

4.0 प्रौद्योगिकी उन्नयन एवं अप्रतिमता

लागत कम करने, प्रचालन की गुणवत्ता में सुधार लाने तथा अन्वेषण और उत्पादन प्रणाली को त्वरित करने के लिये अत्याधुनिक प्रौद्योगिकी प्राप्त की जा रही है एवं इसका प्रयोग प्रभावी ढंग से किया जा रहा है । जंग, बैक्टीरिया आदि के परिणामस्वरूप होनेवाली प्रचालनिक समस्याओं को नये रसायनों द्वारा नियंत्रित किया जा चुका है । तेल कूपों से मोमयुक्त तेल के उत्पादन के लिये वेलोसिटी स्ट्रिंग का उपयोग किया जा रहा है । अपेक्षाकृत अधिक गहराई वाले तेल कूपों के वेधन के लिये एक वेधन रिग (एस - 7) की क्षमता को बढ़ाने के लिये इसे पुनर्व्यवस्थित एवं अद्यतन किया गया और इसे पूर्वोत्तर में कार्यरत एक बहुराष्ट्रीय कंपनी को किराये पर दिया गया ।

बहुत अधिक अनुपात में भूकंपिक आंकड़ों के अधिग्रहण से अनुकूलता बनाये रखने तथा प्रसंस्करण के समय को कम करने के लिये भूकंपिक आंकड़ा प्रसंस्करण की सुविधाओं को अपग्रेड कर अधिक क्षमतावान बनाया गया । तेल और गैसधारी स्ट्रक्चर की पहचान के लिये अनुसंधान एवं विकास प्रयासों में सेस्मिक पर आधारित एक तकनीक - डाइनामिक फ्लुड मेथड का प्रयोग किया गया। इस तकनीक का प्रयोग सफलतापूर्वक करने पर अन्वेषण के खतरों को कम किया जा सकता है । भूगर्भ में विद्यमान द्रव की किस्म और इसके गुणधर्म की पहचान करने के लिये एन एम आर (न्यूक्लियर मैग्नेटिक रीजॉनेंस) जैसी तकनीक का पहली बार प्रयोग किया गया ।

इस वर्ष भंडार माडलिंग के लिये नये साफ्टवेयर पैकेज - पेट्रेल को लगाया गया जिसे पूर्वतः उपलब्ध साफ्टवेयरों- जैसे इडिप्स, जीओफ्रेम आदि के साथ मिलाकर - भंडारण- सिमुलेशन की गुणवत्ता में सुधार लाया जा सकेगा ।

2.2 DIVIDEND

Your Company paid an interim dividend @ 60% on 30.12.2004 , based on the provisional financial results of the Company. Your Directors are now pleased to recommend a final dividend @ 100% on the paid up capital making a total dividend of 160% (Previous year 140%) for the year, subject to the approval of the shareholders at the ensuing Annual General Meeting. It is also proposed to transfer the balance of Rs. 67205 Lakhs to the General Reserve.

3.0 DISCOVERY OF OIL / GAS FIELDS

During the year under review, the following significant oil and gas discoveries were made in the lower Eocenes in Assam-Arakan Basin.

3.1 NORTH TINALI

The Well North Tinali - 1 drilled during the month of April'2004 in North Tinali structure located towards the east of Shalmari structure discovered oil within Lakadong + Therria formation of lower Eocene age. The oil discovery in the North-Tinali structure has opened up new possibilities for further exploration in the areas between Nahorkatiya and Moran oilfields.

3.2 WEST ZALONI

The Well NHK 544 drilled during June' 2004 in the West Zaloni structure discovered oil in the Eocene within Lakadong + Therria formation. The discovery at West Zaloni combined with the discovery in East Rajali structure upgraded the entire NHK-Zaloni area for further exploration for Eocene prospects. Action has been initiated to process recently acquired 3-D Seismic data in and around this area to examine further scope for exploration/development/ extension drilling.

3.3 SAMDANG

The Well Samdang drilled during December' 2004, as an exploratory well for Paleocene Lower Eocene prospects in Samdang-II structure, located Southeast of Borhapjan structure discovered light oil within Lakadong + Therria formation. Discovery of such light oil at a depth of 4711 meter has been very encouraging and this discovery has generated a new lead for carrying out further exploration for Paleocene Lower Eocene prospects in and around Samdang area.

4.0 TECHNOLOGY UPGRADATION & EXCELLENCE

To cut cost, improve quality of operations, accelerate the process of exploration and production, state-of-the-art technologies are being acquired and are being used effectively. The operational problems due to corrosion, bacteria etc. have been overcome with new chemicals. Velocity strings are being used to improve lifting of viscous crude from wells. One drilling rig (S-7) has been refurbished and upgraded to improve its efficiency while drilling deeper wells and has been deployed on contract with an MNC operating in North-East.

To keep pace with large volume of seismic data being acquired, the seismic processing system has been upgraded to higher-capacity with reduced processing time. Further, Dynamic Fluid Method a seismic based technique has been used as an R&D effort to identify oil & gas bearing structures. On successful application, the technique is expected to reduce exploration risk. New logging techniques like NMR (Nuclear Magnetic Resonance) tools have been used for the first time for identification of type of fluid present down hole and its quantifications.

New reservoir modeling software package viz. PETREL installed during the year will help in improving quality of reservoir simulations in conjunction with existing softwares like Edipse, Geoframe etc.

5.0 भौतिक निष्पादन

5.1 पूर्व वर्ष की तुलना में दिनांक 31.03.2005 को समाप्त वर्ष में कंपनी के निष्पादन का ब्योरा नीचे सारणी-1 में प्रदत्त है :-

सारणी - 1

क्र.सं.	मदें	इकाई	2003 - 04 लक्ष्य	2003 - 04 उपलब्धि	2004 - 05 लक्ष्य	2004 - 05 उपलब्धि
1.	कच्चा तेल का उत्पादन	मि.मे.टन	3.20	3.002	3.21	3.20
2.	प्राकृतिक गैस का उत्पादन	मि.मा.घ.म.	1955	1886.74	2059	2009.48
3.	प्राकृतिक गैस की बिक्री	मि.मा.घ.म.	1430	1377.98	1545	1471.96
4.	एल पी जी उत्पादन	टन	50,000	51,510	50,000	49,500
5.	भूकंपिक सर्वेक्षण					
	- 2 डी	भू.ला.कि.मी.	2585	2088.22	1600	1978.59
	- 3 डी	वर्ग कि.मी.	750	352.02	750	889.44
6.	वेधन					
	असम एवं अरुणाचल प्रदेश					
	- अन्वेषणात्मक	000 मी.	60.00	49.28	53.50	37.89
	- विकासात्मक	000 मी.	70.00	59.34	79.50	115.67
	कुल		130.00	108.62	133.00	153.56

5.1.1 पर्यावरणीय समस्याओं के फलस्वरूप कच्चा तेलोपात्पदन में कमी हुई ।

5.1.2 हालांकि गैस का उत्पादन और इसकी बिक्री का अनुपात अबतक का सर्वाधिक अनुपात रहा पर गैस के उपभोक्ताओं मुख्यतः बी वी एफ सी एल एवं आर आर वी यू एन एल द्वारा गैस की कम आपूर्ति लेने के कारण इसके उत्पादन और बिक्री की मात्रा लक्ष्य से थोड़ी कम रही ।

5.1.3 हालांकि समग्र रूप से वेधन-निष्पादन अत्यन्त उत्साहवर्धक रहा पर तीन लोकेशनों के लिये भूमि - उपलब्धता की समस्याओं के कारण पूर्वनियोजित अनुपात तक अन्वेषणात्मक वेधन नहीं किया जा सका । उपरोक्त लोकेशनों के लिये भूमि - अधिग्रहण जिला प्राधिकारियों के माध्यम से किया जा रहा था । इसके अलावा वर्ष के प्रारंभ में लगातार अप्रत्याशित भारी वर्षा के परिणामस्वरूप नियोजित अन्वेषणात्मक वेधन स्थलों की अपेक्षित तैयारी बाधित हुई ।

5.1.4 कंपनी द्वारा तेलोत्पादन बढ़ाने का अनवरत प्रयास निम्नलिखित माध्यम से किया जा रहा है :-

I) जल - अंतःक्षेपण में अभिवृद्धि ।

II) एम इ ओ आर (माइक्रोवियल इनहैंस्ड ऑयल रिकवरी) का प्रयोग ।

III) इनफिल ड्रिलिंग ।

IV) वर्कओवर प्रचालन को प्राथमिकता ।

V) उत्पादन के लिये अतिरिक्त सुविधाओं और अधिरचना ।

VI) ग्रेवेल पैक जाब्स ।

VII) जेट पंपों का प्रयोग ।

VIII) वेलोसिटी स्ट्रिंग्स का प्रयोग ।

5.2 भंडार में अभिवृद्धि

इस वर्ष किये गये अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक वेधन, वर्कओवर, आई ओ आर और भूवैज्ञानिक अध्ययनों के परिणामस्वरूप भूगर्भीय (तेल + गैस के समतुल्य तेल) और उत्पादनशील भंडारों में निम्नलिखित वृद्धि हुई :-

भूगर्भीय भंडार (मि.मे.टन)		उत्पादनशील भंडार (मि.मे.टन)	
तेल	तेल + गैस के समतुल्य तेल	तेल	तेल + गैस के समतुल्य तेल
16.54	21.07	5.55	8.81

5.0 PHYSICAL PERFORMANCE

5.1 The performance of the Company for the year ending 31.03.2005 in comparison with the previous year is furnished in Table-1 below :

Sl. No.	Item	Unit	2003-2004		2004-05	
			Target	Achievement	Target	Achievement
1.	Crude oil production	MMT	3.20	3.002	3.21	3.20
2.	Natural gas production	MMSCUM	1955	1886.97	2059	2009.48
3.	Natural gas sale	MMSCUM	1430	1377.17	1545	1471.96
4.	LPG production	Tonnes	50,000	51,510	50,000	49,500
5.	Seismic survey					
	2D	GLKM	2585	2088.22	1600	1978.59
	3D	SQKM	750	352.02	750	889.44
6.	Drilling					
	ASSAM & AP					
	- Exploratory	'000 MTRS	60.00	49.28	53.50	37.89
	- Development	'000 MTRS	70.00	59.34	79.50	115.67
	TOTAL		**130.00**	**108.62**	**133.00**	**153.56**

5.1.1 Marginal shortfall in Crude Oil Production was primarily due to environmental problems.

5.1.2 Gas production & sale were highest ever achieved but fell short of the target due to low upliftment by gas consumers, mainly M/s BVFCL and RRVUNL.

5.1.3 Although the overall drilling performance was highly encouraging, there was shortfall in the planned exploratory drilling metreage due to non-availability of land against three locations, which were under the process of acquisition through District Authorities. Additionally, location preparation work against five planned exploratory locations was seriously affected due to continued unseasonal heavy rainfall in the early part of the year.

5.1.4 Your Company is taking continuous measures to improve oil production through the following:

I) Water injection enhancement

II) MEOR (Microbial Enhanced Oil Recovery) application

III) In-fill drilling

IV) Workover operations prioritization

V) Additional facilities and infrastructure for production

VI) Gravel pack jobs

VII) Use of jet pumps

VIII) Use of velocity string

5.2 ACCRETION TO RESERVES

The geological reserves (oil + oil equivalent of gas) and recoverable reserve accretion due to exploratory and development drilling, workover, IOR and geological studies carried out during the current year are:

Geological Reserve (MMT)		Recoverable Reserve (MMT)	
Oil	Oil+OEG	Oil	Oil+OEG
16.54	21.07	5.55	8.81

6.0 परियोजनाएं

6.1 राजस्थान

I) **जैसलमेर क्षेत्र**

तनोत, डांडेवाला और बागीटिब्बा गैस क्षेत्रों को मिलाकर कुल खनन रियायत क्षेत्र 250 वर्ग कि.मी. ।

कंपनी द्वारा 13 कूपों का वर्कओवर सफलतापूर्वक किया गया और 31.10.2004 से 0.7 मि.मा.घ.म./ प्रतिदिन की दर से प्राकृतिक गैस का प्रतिबद्ध उत्पादन किया जाने लगा ।

II) **बाघेवाला क्षेत्र**

बाघेवाला भारी तेल क्षेत्र को मिलाकर कुल खनन रियायत क्षेत्र - 210 वर्ग कि.मी. ।

पी डी वी एस ए, इंटवेप (वेनेजुएला) द्वारा बाघेवाला हेवी ऑयल प्रोजेक्ट का एकीकृत विस्तृत भंडारण अभियांत्रिकी अध्ययन किया गया । जून 2004 में इस परियोजना के प्रथम चरण को पूरा किया गया । इस अध्ययन को आधार बनाकर कंपनी द्वारा इसके चरण-II के अध्ययन के कार्यान्वयन का निश्चय किया गया है जिसमें दो पाइलट तेल कूपों का वेधन, साइक्लिक - स्टीम इंजेक्सन और पी डी वी एस ए के तकनीकी मार्गदर्शन में भारी तेल का प्रायोगिक उत्पादन शामिल है । प्रारंभिक रूप में भारी तेल / बिटूमेन के उत्पादन के लिए एक तेल कूप का वेधन किया जाएगा। पहले पाइलट कूप का वेधन अगस्त 2005 में करने का निश्चय किया गया है ।

6.2 गंगा वैली परियोजना

2 डी सेस्मिक ए पी आई और जी आर स्टडीज के आधार पर कुछ संभावनाओं का निर्दिष्टीकरण किया गया है और अभी इनकी समीक्षा की जा रही है ।

ऑयल के गंगा वैली परियोजना के क्षेत्र के वेधन और भावी अन्वेषण के लिए कंपनी द्वारा अन्वेषण और विकास के क्षेत्र में कार्यरत नामी कंपनियों के साथ मिलकर संयुक्त रूप से कार्य करने का निश्चय किया गया है और इसके लिये कंपनियों की तलाश की जा रही है ।

6.3 पूर्वोत्तर सीमांत परियोजना

I) **मानाभूम, पासीघाट और जयरामपुर क्षेत्र ।**

मानाभूम, पासीघाट और जयरामपुर जैसे थ्रस्ट बेल्ट वाले क्षेत्रों का 2 डी सेस्मिक सर्वे किया जा रहा है । इस क्षेत्र की भूगर्भीय जटिलता

राजस्थान के बाघेवाला हेवी ऑयल प्रोजेक्ट के सिलसिले में कंपनी के जोधपुर स्थित कार्यालय में भारत में वेनेजुएला के महामहिम राजदूत मे. एम एस रामेरेज ।

6.0 PROJECTS

6.1 RAJASTHAN PROJECT :

I) JAISALMER AREA

250 sq. km. Mining Lease Area covering gas fields of Tanot, Dandewala & Bagi Tibba.

Your Company has successfully completed workover of 13 wells and achieved the committed target of production of natural gas @ 0.7 MMSCUMD with effect from 31.10.04.

II) BAGHEWALA AREA

210 Sq. Km. Mining Lease Area covering 'Heavy Oil' field of Baghewala.

The Integrated Detailed Reservoir Engineering Studies of the Baghewala Heavy Oil Project was carried out by PDVSA, Intevep (Venezuela). Phase-I study of the project was completed in June, 2004. Based on this study, your Company has decided to carry out implementation of Phase-II study which includes drilling of two pilot wells, cyclic steam injection and experimental production of heavy oil under technical guidance of PDVSA, Intevep. Initially, drilling of one well for Heavy Oil/Bitumen Recovery has been taken up and drilling of first pilot well is scheduled to commence in August, 2005.

6.2 GANGA VALLEY PROJECT :

Based on 2D seismic API and G&R studies, a few prospects have been identified and are being reviewed.

Efforts for Joint Venture initiatives for OIL's Ganga Valley acreage with prominent players in the E&P sector, particularly for drilling and future exploration are underway.

6.3 NORTH EAST FRONTIER PROJECT :

I) MANABUM, PASHIGHAT & JAIRAMPUR AREA :

Acquisition of seismic 2D data in Manabum, Pashighat and the Thrust Belt areas like Jairampur is under progress. Due to geological complexities, international seismic processing consultants were engaged. Processing of acquired data of Manabum area is being taken up at the processing centers of M/s Fugro-Robertson Ltd., U.K. and M/s TEEC, Germany.

Shri R.K. Dutta, Chairman & Managing Director and Shri S.K. Patra, Director (Exploration & Development) during their visit to the Heavy oil project site at Baghewala, Distt. Jaisalmer, Rajasthan.

कोलकाता में सतर्कता जागरुकता सप्ताह के आयोजन का एक दृश्य ।

के कारण भूकंपिक प्रसंस्करण के लिए अंतर्राष्ट्रीय परामर्शकों को कार्यरत करना पड़ा । मानाभूम क्षेत्र के अधिकृत आंकड़ों का प्रसंस्करण मेसर्स फुगरो राबर्टसन लि., यू.के. और मेसर्स टेक, जर्मनी के प्रसंस्करण केन्द्रों में किया जा रहा है ।

II) ब्रह्मपुत्र नद की तलहटी का सर्वेक्षण

कंपनी द्वारा ब्रह्मपुत्र नद की तलहटी के क्षेत्र के अन्वेषण का कार्य प्रारंभ किया गया । इसके भूकंपिक सर्वेक्षण के लिए विश्वस्तरीय टेंडर जारी किया गया ।

7.0 अनुसंधान एवं विकास

कंपनी के निजी अनुसंधान एवं विकास केन्द्र द्वारा तेल क्षेत्र के विभिन्न प्रकार के प्रचालन में उपयोग की जानेवाली प्रौद्योगिकी और तकनीकी का अनवरत उन्नयन और विकास किया जाता रहा । कृत कार्यों का ब्योरा इस रिपोर्ट के प्रपत्र "ख" में प्रभारित है ।

8.0 सतर्कता विभाग के कार्य और उपब्धियां

संगठन के सतर्कता कार्य को मुख्यतः दो श्रेणियों में विभक्त किया जा सकता है :-

(i) निरोधक उपाय (ii) दंडात्मक उपाय

8.1 निरोधक उपाय

इस वर्ष 13 नियमित निरीक्षण, 28 अप्रत्याशित निरीक्षण/जांच की गई और 2 प्रणालीगत अध्ययन किया गया । सर्तकता विभाग द्वारा नवम्बर 2004 में सतर्कता जागृति सप्ताह आयोजित किया गया और भ्रष्टाचार उन्मूलन में कार्मिकों की भूमिका और उतरदायित्व के बारे में इन्हें समझाया, सतर्क किया गया । इस वर्ष 164 सम्पति विवरणी की जांच की गई और गुणदोष के आधार पर कुछ मामलों में आगे जांच शुरु की गई ।

8.2 दंडात्मक उपाय : लिखित शिकायतों, जांच एवं लेखापरीक्षा रिपोर्ट के आधार पर दंडात्मक पक्ष में 06 मामले पंजीकृत किये गये । कुछ मामलों को उनके गुणदोष के अनुसार निपटा दिया गया और शेष की जांच पड़ताल की जा रही है । इस वर्ष 05 मामलों की जांच पूरी की गई और अपेक्षित कार्रवाई के लिये इसकी रिपोर्ट प्रबंध को सौंपी गई ।

Shri R.K. Dutta, Chairman & Managing Director releases special issue of in house vigilance newsletter "In touch" on the occasion of Vigilance Awareness week at New Delhi.

II) BRAHMAPUTRA RIVER BED SURVEY :

Your Company has initiated the exploration activity in Brahmaputra River Bed(BRB) area. Action has been taken for floating global tender to cover the BRB area by seismic survey.

7.0 RESEARCH & DEVELOPMENT :

Your Company gives great importance to continuous upgradation of technologies and expertise in various areas of activities through its own Research & Development Centre. The details of activities carried out are given in **FORM - B** of this Report.

8.0 VIGILANCE ADMINISTRATION :

Vigilance activities in the organization were broadly divided into two categories as under :

1. Preventive Measures.
2. Punitive Measures.

8.1 PREVENTIVE MEASURES :

During the year 13 regular inspections and 28 surprise inspections/checks and 2 system studies were carried out. Vigilance Department organised the Vigilance Awareness Week in November' 2004 to make employees of the Company aware about their role and responsibilities in preventing corruption. During the year 164 Property Returns have been scrutinized and further investigations were taken up depending on the merits of individual cases.

8.2 PUNITIVE MEASURES :

On the punitive side 06 fresh cases were registered during the year based on written complaints, inspections and audit reports. Some of the cases were disposed off as per their merits and the rest are under investigation. During the year 5 cases were completed and reports submitted to the Management for necessary action.

9.0 पर्यावरण परिरक्षण

पर्यावरण परिरक्षण पर विशेष ध्यान देने एवं प्रदूषण के समुचित मानिटरिंग तथा परस्पर सहयोग के परिणामस्वरूप ऑयल के प्रचालन के फलस्वरूप होने वाले प्रदूषण को न्यूनातिन्यून किया गया। निम्नलिखित क्षेत्रों के प्रदूषण- नियंत्रण पर ज्यादा बल दिया गया :-

- स्ट्रैटेजिक लोकेशन्स पर केन्द्रीय अवकारक हौदों के निर्माण की जरुरत को निर्दिष्ट किया गया तथा तेल क्षेत्र के प्रदूषण को समाप्त करने की व्यवस्था की गई।
- धान की फसल पर गैस - प्रज्ज्वलन के प्रभावों का व्यवहारिक अध्ययन वर्ष 2004 की खरीफ फसल के दौरान माकूम इ पी एस के गैस- प्रज्ज्वलन स्थल के निकट असम कृषि विश्वविद्यालय, जोरहाट के सहयोग से किया गया। तीन वर्षों तक चलने वाले इस अध्ययन का प्रयोजन धान की ऐसी किस्म का विकास करना है जिसपर प्रज्ज्वलन का प्रभाव न पड़े। वर्ष 2004, इस अध्ययन का दूसरा वर्ष था।
- कंपनी के कार्मिकों और सामान्य जनता को पर्यावरण - परिरक्षण का संदेश देने के लिये "विश्व पर्यावरण दिवस" का आयोजन 5 जून, 2004 को किया गया। गैर सरकारी संस्थाओं के साथ मिलकर इस अवसर पर जन -जागृति के अनेक कार्यक्रमों का आयोजन किया गया तथा ऑयल टाउनशिप के चारों ओर वृक्षारोपण किया गया।
- धान की खेती, चाय और रेशम के पौधों पर इसके प्रतिकूल प्रभाव की शिकायतों पर हर्जाने की राशि के निर्णय के लिये आवश्यकतानुसार असम कृषि विश्वविद्यालय, जोरहाट के विशेषज्ञों की मदद ली गई।

10.0 सुरक्षा

- **सुरक्षा लेखा परीक्षा :** इस वर्ष अनेक संस्थापनाओं की आंतरिक और बाह्य लेखा परीक्षा तेल उद्योग सुरक्षा निदेशालय एवं खान सुरक्षा निदेशालय के विशेषज्ञों के साथ मिलकर की गई। कंपनी की अनेक संस्थापनाओं के एच एस ई स्तर में सुधार करने के लिये वेधन स्थलों की प्री स्पूडिंग सुरक्षा लेखा परीक्षा /पूर्व स्थापना लेखा परीक्षा और लेखा की समीक्षा आदि का कार्य किया गया।
- **सुरक्षा - प्रशिक्षण :** कंपनी के विभिन्न प्रचालन क्षेत्रों पर मोटर वाहन प्रशिक्षण, रीफ्रेसर कोर्स प्रशिक्षण आदि के रूप में सुरक्षा प्रशिक्षण सहित कार्मिकों को वेधन और वर्कओवर इस्टालेसंस आदि में सुरक्षा प्रशिक्षण दिया गया।
- **खतरा विश्लेषण अध्ययन :** इस वर्ष तीन चयित संस्थापनाओं (शालमारी ओ सी एस- 2, जी सी एस और जोरहाट टैंक फार्म) का खतरा विश्लेषण अध्ययन पूरा किया गया।
- **अंतर्राष्ट्रीय सुरक्षा रेटिंग सिस्टम (आई एस आर एस) :** इस वर्ष तीन संस्थापनाओं (1 ओ सी एस, 1 जी सी एस और 1 वेधन रिग) के लिये आई एस आर एस प्राप्त करने का प्रयास किया गया। इस संदर्भ में अगस्त, 2004 में मेसर्स डी एन वी द्वारा 17 अधिकारियों को प्रशिक्षण दिया गया।
- **दुर्घटना - नियंत्रण कक्ष :** भविष्य में दुर्घटनाओं को नियंत्रित करने के लिए संप्रसारण की सुविधाओं सहित एक दुर्घटना नियंत्रण कक्ष की स्थापना केन्द्रीकृत रूप में सुरक्षा एवं पर्यावरण विभाग में की गई।

11.0 व्यवसायिक स्वास्थ्य

कार्मिकों के व्यवसायिक स्वास्थ्य का परीक्षण सुनियोजित ढंग से नियमित रूप में किया जाता है। इस संदर्भ में ऑयल द्वारा केवल विभिन्न वैधानिक लोक नियामक नियमों का अनुपालन ही नहीं किया जाता वरन इससे उपर उठकर मानवीयता के आधार पर कार्य किया जाता है। यह परीक्षण 5 वर्षों के अंतराल पर किया जाता है। इसका परिणाम सर्वोत्तम है और यह करीब 100 % है।

12.0 सरकार के साथ निष्पादित समझौता ज्ञापन

कंपनी और पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा वर्ष 2005-06 के निमित एक समझौता- ज्ञापन दिनांक 13.04.2005 को निष्पादित किया गया।

9.0 ENVIRONMENTAL PROTECTION

Through regular monitoring and proper co-ordination, your Company could successfully abate the pollution problems arising out of the Company's various operational activities during the year. The major thrust for abatement of pollution was given in the following areas:

- Requirement of Effluent Pits at strategic locations were identified and arrangements made to combat pollution problems in the field.
- A field study on "Effect of gas flaring on paddy cultivation" was carried out by the Company in collaboration with Assam Agricultural University, Jorhat during the kharif crop of 2004 near the flare site of Makum EPS. The aim of this 3 years study (2004 being the second year of the Project) is to identify photo insensitive variety of rice suitable for cultivation near flare sites.
- "World Environment Day" was organized on 5th June, 2004 in a befitting manner to pass the message of Environmental Protection amongst employees and the public as well. Various awareness programs along with plantation of trees in and around OIL Township involving NGOs were also organized.
- Expert opinion was sought to resolve complaints on damage to paddy cultivation, tea crop, sericulture crop etc. from Assam Agricultural University, Jorhat as and when required.

10.0 SAFETY :

- **Safety Audits:** During the year under review, a number of Internal as well as External Safety Audits of various installations were carried out jointly with Oil Industry Safety Directorate and Mines Safety Directorate experts. Besides, pre-spudding safety audit of drilling locations / pre-commissioning safety audits, review audits were carried out with the objective of improving the HSE standards of the various installations of the Company.
- **Safety Training:** On-site safety training in Drilling and Workover installations including Safety Training in the form of Motor Vehicle Training, Refresher Course Training programs were imparted during the year in various operational areas.
- **Risk Analysis Study:** The Risk Analysis Study (RAS) for three selected installations (Shalmari OCS-2, GCS and Jorhat Tank Farm) was completed during the year.
- **International Safety Rating System (ISRS):** During the year under review work for obtaining ISRS in three installations (1 OCS, 1 GCS, 1 Drilling Rig) was initiated. M/s DNV trained 17 executives in this connection in the month of August' 2004.
- **Disaster Control Room:** During the year under review a Disaster Control Room with communication facilities was established centrally in the Safety & Environment department to take care of any such eventualities in future.

11.0 OCCUPATIONAL HEALTH :

Occupational Health monitoring for work persons is done in a regular and systematic manner. OIL is committed not only to meet the various statutory public regulatory requirements but is also going much beyond. The examination is carried out in a block of 5 years. The response is excellent and is close to 100%.

12.0 MEMORANDUM OF UNDERSTANDING WITH GOVERNMENT (MoU)

Your Company signed a Memorandum of Understanding for the year 2005-2006 with Ministry of Petroleum and Natural Gas on 13.04.2005.

13.0 मानव- संसाधन विकास

अधिकारियों एवं कर्मचारियों को मिलाकर कुल निम्नलिखित कार्मिकों को प्रशिक्षण दिया गया :-

निजी	2719
देश में	484
विदेश में	71

इसके अलावा 118 कार्मिकों को प्रशिक्षु प्रशिक्षण दिया गया। तकनीकी/प्रबंधन संस्थानों के कुल 150 विद्यार्थियों को ग्रीष्म प्रशिक्षण दिया गया।

14.0 कमजोर वर्ग के लोगों की नियुक्ति

कर्मचारी संवर्ग :

सरकार द्वारा निर्धारित नीतियों के अनुसार अनुसूचित जाति/जनजाति, ओ बी सी और भूतपूर्व सेवाकर्मी वर्ग के आवेदकों की नियुक्ति कंपनी द्वारा की जाती रही। इसके अनुरूप अनुसूचित जाति/जनजाति के लिये आरक्षित पदों की रिक्तियों को भरने के लिये विशेष नियुक्ति कार्यक्रम चलाया गया। स्थानीय रोजगार कार्यालय को 07 (अनुसूचित जाति के लिये आरक्षित) एवं 15 (अनुसूचित जनजाति के लिये आरक्षित) रिक्त पदों की अधिसूचना जारी की गई। इसके लिये लिखित परीक्षा एवं साक्षात्कार का आयोजन किया जा रहा है।

कंपनी द्वारा इस वर्ष दो खिलाड़ियों की नियुक्ति की गई जिसमें से एक की नियुक्ति अनुसूचित जाति के लिये आरक्षित पद पर और दूसरे की सामान्य श्रेणी के पद पर की गई।

अधिकारी संवर्ग

अधिकारी संवर्ग के 18 रिक्त पदों पर समाज के कमजोर वर्ग के आवेदकों (सामान्य-10, अनु. जाति - 02, अनु.जन जाति -03, ओ बी सी -03) की नियुक्ति की गई।

इसके अतिरिक्त 19 प्रशिक्षु, अधिकारी संवर्ग का प्रशिक्षण प्राप्त कर रहे हैं। प्रशिक्षण पूरा होने पर इन्हें अधिकारी संवर्ग में स्थाई किया जाएगा।

15.0 महिला कार्मिकों की नियुक्ति

दिनांक 31.03.2005 को 8690 की कुल श्रमशक्ति में से महिला कार्मिकों की संख्या 325 (67 अधिकारी और 258 कर्मचारी) थी जो कुल श्रमशक्ति का 3.73% है। इसके अलावा कंपनी द्वारा महिला खिलाड़ियों की नियुक्ति भी की जाती है और इन्हें राष्ट्रीय और अंतर्राष्ट्रीय प्रतिस्पधाओं में भाग लेने के लिये प्रोत्साहित किया जाता है।

16.0 लिंग बजटिंग : घटनाओं का विश्लेषण

महिलाओं के विकास के लिये चालू योजनाएं

हस्तशिल्प प्रशिक्षण : दुलियाजान, असम में स्थित ऑयल इंडिया लिमिटेड के हस्तशिल्प प्रशिक्षण एवं

दुलियाजान के हस्तशिल्प प्रशिक्षण एवं उत्पादन केन्द्र में सामाजिक कल्याण कार्यक्रम का एक दृश्य।

Signing of MOU between the company and Ministry of Petroleum and Natural Gas (MOP&NG). Seen in the picture are Sh. S.C. Tripathi, Secretary, Petroleum & Natural Gas, Shri P.K. Sinha, Joint Secretary and Financial Adviser, MOP&NG and Shri R.K. Dutta, Chairman & Managing Director along with other directors and officials of the company.

13.0 HUMAN RESOURCE DEVELOPMENT

Training to the following number of persons, both executives and workmen, were imparted during the year:

In-house	2719
In-country	484
Overseas	71

In addition to above, Apprenticeship Training was provided to 118 persons. Summer Training has been provided to 150 students from Technical/Management Institutes.

14.0 EMPLOYMENT OF WEAKER SECTION :

Workmen category:

- In accordance with Government directives, your Company has taken steps in recruiting candidates belonging to SC, ST and OBC categories and ex-servicemen. Accordingly, process has been initiated for Special Recruitment Drive to fill up backlog vacancies reserved for SCs & STs. Vacancy Notifications for 07 posts (reserved for SC) and 15 posts (reserved for ST) have already been issued to the local Employment Exchanges. Tests/ Interviews for the same are in progress.
- During the year under review, your Company appointed two sportspersons one each in scheduled caste and general category.

Executive category :

- In executive category there has been recruitment against 18 posts filled up from the weaker sections of the society. (viz. General– 10, SC- 02, ST-03, OBC- 03)
- In addition, there are 19 (Gen – 05, SC – 05, ST – 07 and OBC - 02) Executive Trainees undergoing training who would be absorbed in permanent executive cadre on completion of training.

15.0 EMPLOYMENT OF WOMEN EMPLOYEES : -

As on 31.03.2005 there were 325 women employees (67 officer and 258 non-officer category) out of the total manpower of 8690 (1193 officer and 7497 non-officer category) constituting 3.73 % of the total workforce. Besides, OIL recruits women sports persons and continues to encourage competent sports women to participate in National and International events.

16.0 GENDER BUDGETING: INCIDENCE ANALYSIS

Schemes aimed for Women Development:

Handicraft Training for Women: OIL's Handicraft Training and Production Centre,

उत्पादन केन्द्र द्वारा सन 1984 से ही स्थानीय महिलाओं को अनवरत हस्तशिल्प, बुनाई, कढ़ाई और सिलाई का प्रशिक्षण दिया जा रहा है । प्रशिक्षण अवधि 9 महीने की होती है और ऑयल द्वारा प्रशिक्षुओं को प्रशिक्षण अवधि में वजीफा भी दिया जाता है ।

परिचर्या एवं प्रसूति विद्या

सामान्य प्रसूति प्रशिक्षण

ऑयल हास्पिटल, दुलियाजान द्वारा सामान्य परिचर्या एवं प्रसूति विज्ञान का 3 वर्षों का प्रशिक्षण दिया जाता है जो असम सरकार के चिकित्सा शिक्षा निदेशालय द्वारा मान्यता प्राप्त है । इसके अंतर्गत प्रति वर्ष 10 आवेदकों को लिया जाता है जिसमें दो अनुसूचित जाति और जनजाति के लिये आरक्षित होता है । सीटों की संख्या बढ़ाकर अब प्रतिवर्ष 20 कर दी गई है । छात्रावास, पोशाक और परिरक्षा वस्त्रों को प्रदान करने के अलावा कंपनी द्वारा प्रशिक्षुओं को छात्रवृति भी दी जाती है । महिलाओं के इस प्रशिक्षण पर वर्ष 2004-05 में 26.00 लाख रु. का व्यय किया गया ।

परिवार - कल्याण : कंपनी द्वारा केवल अपने कार्मिकों और इनके आश्रितों को ही मुफ्त परिवार कल्याण सुविधाएं नहीं दी जाती बल्कि प्रचालन क्षेत्र के निवासियों को भी समान सुविधाएं ही प्रदान की जाती हैं। इसके अंतर्गत टीकाकरण के अलावा महिलाओं के सर्वांगीण स्वास्थ्य, पोषण, सफाई और शिशुओं की देखरेख का कार्य भी किया जाता है । इस वर्ष इसपर 36.79 लाख रु. व्यय किया गया ।

महिला कॉलेजों / विद्यालयों/संस्थाओं की सहायता :

महिलाओं की शिक्षा और प्रगति पर कंपनी द्वारा पर्याप्त बल दिया जाता है और इसके द्वारा महिला कॉलेजों और लड़कियों के स्कूलों आदि को यथेष्ट वित्तीय सहायता दी गई । इसके अलावा सह शिक्षा की अनेक संस्थाओं को कंपनी द्वारा भरपूर सहायता दी गई । महिलाओं के सामाजिक सांस्कृतिक उन्नयन और इनके विकास के लिये कंपनी की एस डब्ल्यू पी के तहत भी समय समय पर महिलाओं की संस्थाओं को मदद दी जाती रही है ।

राष्ट्रीय और अंतर्राष्ट्रीय संगोष्ठियों/प्रशिक्षणों में भागीदारी के लिये महिला प्रतिनिधियों का नामांकन :-

विप्स (वूमेन इन पब्लिक सेक्टर) की दुलियाजान शाखा की अधिकांश महिला कार्मिक सदस्य ऑयल इंडिया लिमिटेड की ही हैं । वित्तीय सहायता देने के अलावा कंपनी द्वारा इन्हें राष्ट्रीय/अंतर्राष्ट्रीय संगोष्ठियों और प्रशिक्षणों में शामिल होने के लिये नामांकित किया जाता है और इसका पूरा खर्च वहन किया जाता है । वर्ष 2004-05 में कुल 19 अधिकारियों और 5 कर्मचारियों द्वारा इस योजना का लाभ उठाया गया ।

कार्यरत महिलाओं के लिये छात्रावास की सुविधा :-

ऑयल के महिला कार्मिकों के लिए छात्रावास की व्यवस्था की गई है जिसमें प्रत्येक को अलग अलग कमरे दिये जाते हैं । महिला नर्सों को छात्रावास की सुविधा देने के अतिरिक्त कंपनी द्वारा 24 महिला कार्मिकों के लिए अलग से छात्रावास की व्यवस्था की गई है ।

असम राज्य ग्रामीण विकास संस्थान के अंतर्गत लाभान्वित महिलाएं :-

अपने प्रचालन क्षेत्र के निकट के समाज के बेरोजगार युवकों की सहायता कर इन्हें स्वावलंबी बनाने और इस प्रकार ग्रामीण अर्थव्यवस्था का विकास करने के लिए ऑयल और असम राज्य ग्रामीण विकास संस्था में एक समझौता किया गया ।

i) इस स्कीम के अंतर्गत कंपनी के 30 कमरों वाले आवासीय भवन में इंडी और मूंगा की स्पिनिंग और बुनाई के कार्य में स्थानीय महिलाओं के तीन बैचों को प्रशिक्षित किया जा चुका है और यह कार्य निःशुल्क किया गया ।

ii) इसके अलावे ऑयल द्वारा महिलाओं के स्वावलंबी दलों का भी गठन किया गया । वर्तमान में 600 स्वावलंबी दलों में आधी संख्या महिलाओं की है और प्रत्येक दल की दस महिलाएं इससे लाभान्वित हुई हैं । इस दल के सभी सदस्यों द्वारा बचत योजना में मासिक अंशदान दिया जाता है । इस बचत योजना से दल के सदस्यों को कम ब्याज पर ऋण दिया जाता है ।

17.0 सामाजिक पुनर्नयन

अपने प्रचालन क्षेत्र के आसपास के समाज के प्रति अपनी रचनात्मक प्रतिबद्धता के अनुरूप "**स्वर्ण जयन्ती ग्राम स्वरोजगार योजना**" के तहत कृषि पर आधारित उद्योगों के विकास का कार्य कंपनी के "**सामाजिक कल्याण कार्यक्रम**" के अंतर्गत किया गया । यह कार्य "**असम राज्य ग्रामीण विकास संस्था**" की मदद से किया जा रहा है जिसका उद्येश्य कृषि पर

located at Duliajan, Assam has been imparting training since 1984 to women members of the society on Handicraft, Weaving, Embroidery and Tailoring on monthly stipend basis for 9-month duration.

General Nursing Midwifery (GNM) Training: The nursing school in OIL hospital, Duliajan conducts 3 years' General Nursing Midwifery (GNM) training course which is recognized by the Directorate of Medical Education, Govt. of Assam. The annual intake is 10 (Ten) candidates, out of which one vacancy each is reserved for SC and ST candidates. The annual intake has since been raised to 20 candidates. Stipend is paid to the students in addition to hostel accommodation, uniform and protective clothing. The expenditure on this account was Rs 26.00 Lakh during 2004-05.

Family Welfare : Your Company not only provides free family welfare services to OIL employees and their dependants but also to the surrounding population free of cost. Special emphasis is given on women's health, nutrition, hygiene and child care besides proper immunization. The total amount spent for these services during the year was Rs. 36.79 lakh.

Donation to Women Colleges / Schools / Organizations: The Company lays emphasis on women's education and it has made significant contribution to nearby women's colleges and girls' schools. Besides, Company generously contributes to numerous co-educational institutions benefiting both men & women of the society. Your Company also donates periodically to women organizations of the locality through its SWP for their socio-cultural and other developmental works.

Nomination of women representative for attending National and International seminars / training etc.: WIPS (Women in Public Sector), Duliajan branch has majority working women members from OIL. Besides extending financial assistance, OIL sponsors women members for attending National and International seminars / training courses. A total of 19 executives and 5 work persons have benefited during the year 2004-2005.

Working women Hostel Facility : OIL provides single occupancy type ladies hostel facility at Duliajan to working women employees of OIL. There are at present 24 such residential facilities at Duliajan besides Hostel facility provided to women Nurses.

Women Beneficiaries under SIRD (State Institute of Rural Development), Assam: In order to help the large number of unemployed youth of the society irrespective of gender perspective and to strengthen rural

"Mobile dispensary" of the company extending medical assistance to public under the social welfare programme scheme in operation area in Assam.

आर्धारित उद्योगों में युवकों को प्रशिक्षित कर इन्हें स्वावलंबी बनाना है । साथ ही इससे ग्रामीण अर्थव्यवस्था भी मजबूत होगी । इस वर्ष इस कार्य पर 490.82 लाख रु.का व्यय किया गया ।

18.0 क्षेत्र विकास कार्यक्रम

परिचालन क्षेत्रों की विभिन्न सामाजिक, सांस्कृतिक गतिविधियों को समर्थन देने के लिए "**क्षेत्रीय विकास**" योजना के अंतर्गत क्षेत्र विकास का कार्य कंपनी द्वारा किया जाता रहा । इसके अंतर्गत कंपनी के पूर्वोत्तर एवं अन्य प्रचालन क्षेत्रों में सड़क निर्माण, शैक्षिक संस्थाओं एवं प्राथमिक चिकित्सा केन्द्रों के निर्माण एवं विकास का कार्य किया जाता है ।

क्षेत्र विकास के कार्यों पर इस वर्ष 180.28 लाख रु. खर्च किया गया । प्रबंधकीय एवं औद्योगिक प्रशिक्षण के एक अत्युतम केन्द्र की स्थापना के लिये कंपनी द्वारा डिब्रूगढ़ विश्वविद्यालय को 3.68 करोड़ रु. की वित्तीय सहायता दी गई । कैन्सर के मरीजों के इलाज के लिए कछार कैन्सर हास्पिटल सोसाइटी, सिल्चर को 2.0 करोड़ रु. का अनुदान दिया गया ।

19.0 राजभाषा- कार्यान्वयन

भारत सरकार के नीतिनिर्देशों के अंतर्गत कार्यालय के दैनिक कार्यों में हिन्दी के उतरोत्तर विकसित प्रयोग के लिए अनवरत प्रयास किया जाता रहा । कंपनी के अधिकारियों और कर्मचारियों द्वारा अपना कार्य हिन्दी में करने का प्रयास किया गया । कार्मिकों की हिन्दी में काम करने की झिझक को दूर करने के लिए हिन्दी कार्यशालाओं का आयोजन किया गया। राजभाषा कार्यान्वयन समिति और नगर राजभाषा कार्यान्वयन समिति की बैठकों का आयोजन नियमित रूप में किया गया । न.रा.का.स. में सर्वोत्तम कार्यनिष्पादन के लिए इसे भारत सरकार, गृह मंत्रालय, राजभाषा विभाग का प्रथम शील्ड प्राप्त हुआ । कंपनी की प्रोत्साहन योजना से प्रेरित होकर कार्मिक हिन्दी शिक्षण, प्रशिक्षण प्राप्त कर रहे हैं और अधिक से अधिक शब्द हिन्दी में लिख रहे हैं । गृह पत्रिकाओं ऑयल न्यूज और कर्मचारी संप्रेषण कार्यक्रम तीन भाषाओं असमिया, हिन्दी और अंग्रेजी में प्रकाशित किया जाता है । क्षेत्र मुख्यालय दुलियाजान में 14 सितम्बर 2004 को हिन्दी माह का आयोजन किया गया । हिन्दी के उतरोत्तर विकसित प्रयोग को गति और व्यापकता देने के लिए हिन्दी माह के दौरान कार्मिकों के अलावा स्कूली बच्चों के लिए भी प्रतिस्पर्धात्मक प्रतियोगिताओं का आयोजन किया गया । कंपनी द्वारा सभी सूचनाएं परिपत्र द्विभाषी जारी किये गये तथा महत्वपूर्ण रिपोर्टें द्विभाषी मुद्रित की गईं ।

जोधपुर में संसदीय राजभाषा समिति की पहली उपसमिति के माननीय सदस्यों के साथ बैठक का एक क्षण । चित्र में दर्शित - समिति के सदस्यों एवं पदाधिकारियों के साथ कंपनी के अधिकारीगण । कंपनी का नेतृत्व श्री एम.आर.पसरिजा - निदेशक वित्त द्वारा किया गया ।

economy, OIL and the State Institute of Rural Development (SIRD) signed an MoU.

(i) Under the scope of this scheme, three batches of rural women have been already imparted training on spinning & weaving of Endi and Muga culture in its newly extended residential 30 bedded accommodation center free of charge.

(ii) Besides, OIL has organized village women into Self Help Groups. At present approximately 50% of the existing 600 Self-Help Groups, each having 10 members are women beneficiaries. Group members make monthly contributions to create savings corpus. The corpus is used to extend soft loans to group members.

17.0 SOCIAL WELFARE :

Recognizing the need for upliftment of the quality of life and its commitment to the society in and around its operational areas, your Company has undertaken a new community welfare initiative under the aegis of its ongoing "Social Welfare Programme" towards promoting agro-based industries through the creation of Self Help Groups (SHGs) under Swarnajayanti Gram Swarozgar Yojana (SGSY) in the Company's operational areas with the support of the State Institute of Rural Development (SIRD), Assam. This new initiative aims to generate sustainable sources of livelihood for the rural unemployed and to strengthen the rural economy. An amount of Rs 490.82 lakh was spent during the year on the Social Welfare Programme.

18.0 AREA DEVELOPMENT SCHEME :

In order to support the various socio-economic developmental activities, your Company has continued its "Area Development Scheme" which covers a wide gamut of activities like construction of roads, setting up of educational institutions and primary health centers and other infrastructural support in the North East region and other operational areas of the Company. An amount of Rs.180.28 lakh has been spent during the year.

Your Company has sanctioned an amount of Rs.3.68 crore as financial assistance to Dibrugarh University for establishing a Centre of Excellence for managerial & entrepreneurial leadership. The Company has also sanctioned an amount of Rs.2.0 crore as donation to the Cachar Cancer Hospital Society, Silchar for treatment of cancer patients.

19.0 IMPLEMENTATION OF OFFICIAL LANGUAGE :

In pursuance of Official Language Act/Rules of the Government of India efforts are continuing towards increased use of Hindi in Official work. Officers and Work persons put their best efforts to do the official works

Visit of 1st sub-committee of the Committee of Parliament on Official Language at the field headquarters of the company

20.0 राष्ट्र हित में योगदान

असम और अरुणाचल के बाढ़ पीड़ितों की मदद के लिए इन राज्यों के मुख्य मंत्री कोष में 50 लाख रु. का अनुदान दिया गया । इसके अलावा कंपनी के कार्मिकों द्वारा 22,59,557.00 रु. का योगदान दिया गया । सुनामी पीड़ितों की मदद के लिए प्रधान मंत्री राष्ट्रीय सहायता कोष में 2.0 करोड़ रु. का अंशदान दिया गया । कार्मिकों द्वारा भी इसमें 22,03,138.00 रु. की मदद दी गई ।

21.0 खेल कूद एवं सांस्कृतिक समायोजन

- कंपनी और राष्ट्र के गौरव के प्रति योगदान देने के अतिरिक्त खिलाड़ियों के शारीरिक और मानसिक विकास के लिए कंपनी द्वारा इन्हें खेल कूद और अनेक प्रकार के सांस्कृतिक सामाजिक समायोजनों में भाग लेने के लिए बराबर प्रोत्साहित किया जाता रहा ।
- कंपनी की फुटबाल टीम द्वारा इस वर्ष प्रतिष्ठित ए टी पी ए शील्ड फुटबाल और स्वतंत्रता दिवस कप फुटबाल टूर्नामेंट की प्रतियोगिताएं जीती गईं और दोनों में शील्ड प्राप्त कर कंपनी की प्रतिष्ठा बढ़ाई गई ।
- 19 से 21 जनवरी, 2005 तक दुलियाजान में 25 वीं इंटर यूनिट/पी एस पी बी एथलेटिक मीट का आयोजन किया गया । कंपनी सहित इसमें 07 संगठनों द्वारा भाग लिया गया और कंपनी को इसमें दूसरा स्थान प्राप्त हुआ ।
- पी एस पी वी की इंटर यूनिट गॉल्फ टूर्नामेंट में ऑयल की गॉल्फ टीम को विजय प्राप्त हुई ।
- कंपनी के अनेक खिलाड़ियों द्वारा पेट्रोलियम स्पोर्टस प्रोमोशन बोर्ड के तत्वाधान में आयोजित प्रतियोगिताओं के साथ साथ राज्य/राष्ट्रीय और अंतर्राष्ट्रीय स्तर की अनेक प्रतिस्पर्धाओं में भाग लिया गया और इसमें पुरस्कार जीतकर कंपनी का गौरव बढ़ाया गया ।
- कंपनी के कुल 11 खिलाड़ियों द्वारा गॉल्फ, टेबल टेनिस, टेनिस और बैडमिटन की अंतर्राष्ट्रीय प्रतिस्पर्धाओं में भाग लिया गया ।

22.0 औद्योगिक सम्बन्ध

कंपनी में पूरे वर्ष औद्योगिक माहौल शांत रहा और औद्योगिक सम्बन्ध की घटनाओं के परिणामस्वरूप एक भी श्रमदिवस की हानि नहीं हुई । रणनीतिक निगमित योजना के तहत प्रबंध में कर्मचारियों की भूमिका के महत्व को अंगीकार करते हुए कंपनी के प्रबंध की बैठकों में इनके प्रतिनिधियों द्वारा सक्रिय रूप में भाग लिया गया और इसका परिणाम उत्साहवर्धक रहा । नियमित और सावधिक संपर्क के फलस्वरूप कंपनी के प्रबंध और कार्मिकों के बीच सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध वर्ष

संसदीय राजभाषा समिति के सदस्यों द्वारा ऑयल जोधपुर की प्रदर्शनी का अवलोकन ।
चित्र में दर्शित - समिति के सदस्यों के साथ कंपनी के अधिकारीगण ।

in Hindi. Hindi Workshops were conducted from time to time to popularize Hindi amongst employees. Meetings of Official Language Implementation Committee are being held periodically. The responsibilities of the Chairmanship of Duliajan Town Official Language Implementation Committee (TOLIC) is borne by your Company, who received the Best Performance Award amongst all Town Official Language Implementation Committees of the North-East region. The Employees are encouraged to attend Hindi Classes, Typing Classes and to write more and more words in Hindi through Incentive Schemes formulated by the Company. House Journal OIL NEWS and Employees Communication Programme (ECP) are being published in three languages i.e. Assamese, Hindi and English. Hindi Month Celebration was observed in a befitting manner from 14th September, 2004 in Field Headquarter at Duliajan. To propagate Official Language Hindi amongst employees and school going children various competitions were held during Hindi Month Celebration and prizes were distributed. Circulars, Letters and other publication materials have been made bilingual and trilingual as per the requirement. Important documents to be laid on the table of Parliament were brought out bilingually.

20.0 DONATION FOR THE CAUSE OF THE NATION

Your Company donated a sum of Rs. 50 lakh for the cause of the flood affected people of the State of Assam and Arunachal Pradesh during the year through respective Chief Minister's Relief Funds. The executives & employees contributed Rs.22,59,557.00 for the said purpose. Your Company also contributed Rs.2.0 crore to the Prime Minister's National Relief Fund for the benefit of the Tsunami affected people. The executives & employees contributed Rs.22,03,138.00 for the said cause.

21.0 SPORTS & CULTURE : -

- Your Company continues to encourage the employees of the organization to take part in various sports/ games and cultural activities for development of their physical & mental abilities besides bringing laurels to the organization and the Nation.
- During the year, OIL Football team brought laurels to the organisation by winning the prestigious ATPA Shield Football and Independence Day Cup Football Tournaments.
- The Company hosted XXVth Inter-Unit PSPB Athletic Meet at Duliajan from 19th to 21st January, 2005. A total of 07 organizations including OIL participated in the meet and OIL team secured the 2nd best position.
- OIL Golf Team won the Prestigious Inter-Unit PSPB Golf Tournament.

Sports meet at Field Headquarters, Duliajan

2004-05 में पूरी अवधि तक कायम रहा और इससे प्रबंध की पारदर्शिता प्रदर्शित हुई ।

23.0 श्रमशक्ति का पुनर्नियोजन

श्रमशक्ति की अधिकता और कमी वाले क्षेत्रों को निर्दिष्ट कर आवश्यकतानुसार श्रमशक्ति का पुनर्नियोजन कंपनी द्वारा किया गया ।

इस योजना के अंतर्गत इस वर्ष विभागों/श्रमशक्ति का निम्नलिखित पुनर्नियोजन किया गया :-

- विभिन्न विभागों के 34 कर्मचारियों का स्थानान्तरण उत्पादन (तेल) विभाग में किया गया ।
- 13 कार्मिकों वाले ओ जी पी एल विभाग को पाइपलाईन विभाग में मिला दिया गया ।
- समानतः 71 कार्मिकों वाले सामान्य अभियांत्रिकी विभाग के अग्नि शमन प्रकोष्ठ को सुरक्षा एवं पर्यावरण विभाग के साथ मिला दिया गया ।
- यांत्रिक अभियांत्रिकी विभाग के विभाजन एवं इसके विभिन्न प्रकोष्ठों को वेधन, उत्पादन (तेल) और सामान्य अभियांत्रिकी विभाग में मिलाने के परिणामस्वरूप रिग और वर्कओवर विभाग के 427, ब्वायलर सेक्सन के 173 और अन्य विभागों के 172 कार्मिकों का स्थानान्तरण क्रमशः वेधन, उत्पादन (तेल) और सामान्य अभियांत्रिकी विभाग में कर दिया गया। सामान्य अभियांत्रिकी विभाग को अब क्षेत्र अभियांत्रिकी विभाग (फील्ड इंजीनियरिंग डिपार्टमेंट) के नाम से अभिहित किया गया । इस प्रकार का पुनर्नियोजन प्रचालनिक क्षमता में अभिवृद्धि के उद्येश्य से किया गया ।

24.0 निदेशक - मंडल में परिवर्तन

पिछली रिपोर्ट से अबतक निदेशन - मंडल में निम्नलिखित परिवर्तन हुए :

नियुक्ति

20 अप्रैल 2005 से श्री चंद्रभान सिंह, संयुक्त सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय की नियुक्ति कंपनी के निदेशन मंडल में अंशकालीन सरकारी निदेशक के रूप में की गई ।

परित्याग

कंपनी के निदेशन मंडल से परित्याग देने के परिणामस्वरूप श्री बी.के. सिबल दिनांक 1 नवम्बर, 2004 से कंपनी के निदेशक (कार्मिक) नहीं रहे ।

25.0 वैधानिक उद्घाटन

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 274 (1) (जी) के प्रावधानों के अंतर्गत कंपनी के किसी भी निदेशक को अयोग्य नहीं ठहराया गया है । ऊर्जा - संरक्षण, प्रौद्योगिकी समावेशन, अनुसंधान एवं विकास पर व्यय, विदेशी मुद्रार्जन एवं व्यय आदि से सम्बन्धित यथासंशोधित कंपनी (निदेशक- मंडल की रिपोर्ट में ब्योरों का उल्लेख) नियम 1988 के साथ पठित कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 217 (1)(ई) के अंतर्गत अपेक्षित जानकारियों को इस रिपोर्ट के साथ संलग्न अनुलग्नकों में दिया गया है ।

कंपनी के किसी कर्मचारी द्वारा कंपनी (कर्मचारियों का विवरण) नियम, 1975 यथासंशोधित के साथ पठित कंपनी अधिनियम 1956 की धारा - 217(2ए) के अंतर्गत निर्धारित सीमा से अधिक पारिश्रमिक प्राप्त नहीं किया गया ।

26.0 लेखा परीक्षा समिति

वित्त वर्ष 2004-05 के अंतर्गत कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 212 ए के अंतर्गत गठित लेखा परीक्षा समिति की 4 बैठकें आयोजित की गईं । निदेशन - मंडल द्वारा समय समय पर निर्धारित संदर्भों के अनुरूप समिति कार्य करती है । कंपनी के निदेशक श्री संजय जोशी, श्री एन के सिंह और श्री एम और पसरिजा इस समिति के सदस्य हैं ।

27.0 वैधानिक लेखा परीक्षक

कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619 (2) के प्रावधानों के अंतर्गत नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक, भारत द्वारा वित्त वर्ष 2004-05 के लिये मेसर्स पी. के. मित्रा एंड कं., चार्टर्ड एकाउंटेन्ट्स, कोलकत्ता एवं मेसर्स ए. के. सबत एंड कं., चार्टर्ड एकाउंटेंट्स, भुवनेश्वर को कंपनी का संयुक्त वैधानिक लेखा परीक्षक नियुक्त किया गया है जिनका कार्यकाल आगामी सामान्य वार्षिक बैठक तक रहेगा ।

- Number of sportspersons of the Company participated in the sports/ games competitions of State/National and International level as well as tournaments organised by the Petroleum Sports Promotion Board (PSPB) and brought laurels to the organisation.
- A total of 11(Eleven) sportspersons of your Company participated in International events of Golf, Table Tennis, Tennis and Badminton.

22.0 INDUSTRIAL RELATIONS : -

During the year, your Company continued to maintain harmonious industrial relations and there were no mandays lost due to industrial relation problems. Active participation of employees' representatives in "Change Management" initiatives arising out of the Strategic & Corporate Plan has been very encouraging. Transparency in management dealings through regular and periodic interactions has been found to be very effective in maintaing cordial employee relations, which has been excellent throughout the year 2004-2005.

23.0 MANPOWER REDEPLOYMENT : -

A systematic redeployment study has been undertaken by the Company to identify the areas of surplus / deficit manpower and the required retraining needs for redeployment of such surplus manpower.

Under the above plan, the following restructuring of departments / redeployment of manpower has been effected during the year:

- 34 employees of different departments were transferred to Production (Oil) department
- OGPL Department with 13 employees was merged with Pipeline establishment
- Similarly, Fire Service Section of General Engineering department with 71 employees was merged with Safety & Environment department.
- Subsequent to bifurcation and merger of different sections of Mechanical Engineering department with Drilling, Production (Oil) and General Engineering departments, 427 employees of Rig & Work over Sections, 173 employees of Boiler Section, 172 employees of remaining Sections have been transferred to Drilling, Production (Oil) and General Engineering department respectively. General Engineering department has been thereafter renamed as Fields Engineering department. Such restructuring is envisaged to help in enhancing operational efficiency.

24.0 CHANGES IN THE BOARD OF DIRECTORS

The following changes took place in the composition of the Board of Directors of the Company since the last report:

APPOINTMENT

Shri Chandra Bhan Singh,Joint Advisor, MOP&NG was appointed as a Part-time Government Director on the Board of the Company with effect from 20th April, 2005.

CESSATION

Shri VK Sibal ceased to be Director (Personnel) of the Company with effect from 1st November, 2004 consequent to his resignation from the Board of the Company.

25.0 STATUTORY DISCLOSURES

None of the Directors of your Company is disqualified as per the provision of Section 274(1)(g) of the Companies Act, 1956. The information required under Section 217(1)(e) of the Companies Act, 1956 read with the Companies (Disclosure of Particulars in the Report of the Board of Directors) Rules, 1988 (as amended) relating to Conservation of Energy, Technology Absorption, Expenditure on Research & Development, Foreign Exchange Earnings and Outgo etc. have been provided in the Annexure attached to this report.

None of the employees of your Company drew remuneration exceeding the limits laid down under Section 217(2A) of the Companies Act, 1956 read with the Companies (Particulars of Employees) Rules, 1975 as amended.

26.0 AUDIT COMMITTEE :

The Audit Committee constituted under Section 292A of Companies Act,1956 met four(4) times during the financial year 2004-05. The Committee acts in accordance with the terms of reference specified by the Board from time to time. Shri Sunjoy Joshi, Shri N.K.Singh and Shri M.R.Pasrija, Directors are

28.0 निदेशक- उत्तरदायित्व वक्तव्य

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 217(2एए) की अनिवार्यताओं के अनुरूप निदेशक गण पुष्टि करते हैं कि :-

- कंपनी का वार्षिक लेखा प्रचलित लेखा - मानकों के अनुसार निर्मित किया गया है ।
- इनके द्वारा ऐसी लेखा नीतियों का चयन और इनका अनवरत कार्यान्वयन किया गया तथा इनके द्वारा लिया गया निर्णय एवं अनुमान इतना संगत और व्यवहारिक रहा जिससे 31 मार्च 2005 को समाप्त वित वर्ष में कंपनी के कारोबार और इस वर्ष के लाभ की समुचित तथा सही तस्वीर मिली ।
- कंपनी की परिसंपत्तियों की सुरक्षा करने तथा कपटपूर्ण कार्यों और अन्य अनियमितताओं को पकड़ने तथा इनपर नियंत्रण रखने के लिये कंपनी अधिनियम, 1956 के प्रावधानों के अनुसार समुचित लेखा रिकार्ड रखने के लिये इनके द्वारा समुचित एवं पर्याप्त कार्य किया गया ।
- चालू समुत्थान आधार पर निदेशकों के द्वारा वार्षिक लेखा निर्मित किया गया है ।

29.0 संयुक्त प्रयास

(क) एन इ एल पी ब्लॉक्स

एन इ एल पी के दौरान एन इ एल पी- IV तक कुल 13 एन इ एल पी ब्लॉक ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा स्वतंत्र या संयुक्त रूप से ओ एन जी सी लि., गेल (इंडिया) लि, आई ओ सी लि., जी एस पी सी एवं बी पी सी एल के साथ प्राप्त किये गये । इन 13 ब्लॉकों में से 7 ब्लॉक ऑनसोर, 1 छिछले जल ऑफसोर और 5 ब्लॉक गहन जलवाले ऑफसोर में स्थित हैं । गहन जल वाले ब्लॉक भारत के पूर्वी और पश्चिमी समुद्रतट, दोनों पर स्थित हैं । छिछले जल वाला एक ब्लॉक महानदी ऑफसोर और 7 ऑनसोर ब्लॉक पूर्वोत्तर, राजस्थान और उड़ीसा में स्थित हैं । 5 एन इ एल पी ब्लॉकों का प्रचालक ऑयल है जबकि शेष 8 ब्लॉकों में प्रचालन की जिम्मेवारी ओ एन जी सी लि. की है ।

ऑयल के प्रचालकत्व वाले ब्लॉकों में प्रतिबद्ध न्यूनतम कार्य कार्यक्रम (एम डब्ल्यू पी) पूरा किया जा चुका है । महानदी- ऑनसोर ब्लॉक के चरण-I में प्रतिबद्ध न्यूनतम कार्य कार्यक्रम से अधिक कार्य निष्पादित किया गया । यू.के. के मेसर्स फुगरो राबर्टसन से इस ब्लॉक की संभावनाओं के बारे में सेकेंड ओपिनियन लिया गया ।

राजस्थान में दूसरे एन इ एल पी ब्लॉक (पिनोवा) का प्रतिबद्ध न्यूनतम कार्य निर्धारित कार्यक्रम के अनुसार पूरा किया गया । इसकी संभावनाओं का मूल्यांकन और ड्रिलिंग लोकेशन्स को निर्दिष्ट करने का कार्य किया जा रहा है । एन इ एल पी-III (सियासार) ब्लॉक का प्रतिबद्ध भूकंपिक अधिग्रहण पूरा कर लिया गया है । इस समय इसकी व्याख्या और प्रसंसकरण किया जा रहा है । करीब 60 वर्ग कि.मी. का अतिरिक्त 3 डी ए पी आई का कार्य किया जायेगा । चरण - I के प्रतिबद्ध न्यूनतम कार्य में 3 तेल कूपों का वेधन शामिल है और इसे समय पर पूरा किया जायेगा । एन इ एल पी-IV के ब्लॉक का प्रतिबद्ध भूकंपिक अधिग्रहण का कार्य इसके प्रथम और दूसरे चरण में पूरा किया गया ।

असम में स्थित एन इ एल पी ब्लॉकों का प्रचालन कार्य अन्वेषण के प्रथम चरण की प्रतिबद्धता के अनुरूप प्रगति पर है ।

(ख) जे. वी. ब्लॉक

ऑयल द्वारा 3 जे.वी. ब्लॉकों - ऑफसोर सौराष्ट्र, गुजरात- कच्छ ऑफसोर और ऑनसोर असम- आराकान बेसिन में अन्वेषण कार्य किया जा रहा है । इन जे. वी. ब्लॉकों में से दो ऑफसोर ब्लॉकों का प्रचालन आर आई एल और एक ऑनसोर ब्लॉक का प्रीमियर ऑयल द्वारा किया जा रहा है ।

(ग) खारसांग तेल क्षेत्र- अरुणाचल

40 % की प्रतिभागिता के साथ आपकी कंपनी, जीओ पेट्रोल इंटरनेशनल इंका, फ्रांस (25 %), जुबिलियेंट इंप्रो लि. इंडिया (25 %) एवं जीओ एन प्रो पेट्रोलियम लि. इंडिया (10 %) के समूह तथा भारत सरकार के बीच इसका पी एस सी 16.06.1995 को निष्पादित हुआ ।

members of the Committee.

27.0 STATUTURY AUDITORS :

M/s P.K.Mitra & Co., Chartered Accountants, Kolkata and M/s A.K.Sabat & Co., Chartered Accountants, Bhubaneswar were appointed as Joint Statutory Auditors for the financial year 2004-05 by the Comptroller and Auditor General of India in terms of Section – 619(2) of the Companies Act, 1956 and will hold office until further orders.

28.0 DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT :

In accordance with the requirements of Section 217(2AA) of the Companies Act, 1956 your Directors confirm that:

- In the preparation of Annual Accounts, the applicable Accounting Standards have been followed.
- Directors have selected such Accounting Policies and applied them consistently and made judgment and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company at the end of the financial year ended 31st March, 2005 and of the Profits of the Company for that year.
- Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 1956 for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting fraud and other irregularities.
- Directors have prepared the Annual Accounts on a going concern basis.

29.0 JOINT VENTURES :

(a) NELP BLOCKS

Under NELP regimes till end of NELP-IV, OIL has taken Participating Interest in 13 NELP blocks either solely or as operator or alongwith other consortium partners like ONGCL, GAIL (INDIA) Ltd, IOCL, GSPC and BPCL. Out of these 13 blocks, 7 blocks in onshore, 1 in shallow water offshore and 5 blocks are in deep water offshore. Deep water blocks cover both east coast and west coast of India. One shallow water block is located in Mahanadi Offshore and the rest 7 onshore blocks are located in North-East, Rajasthan and Orissa. OIL is the operator in 5 NELP blocks while ONGCL is the operator for the remaining 8 NELP blocks.

The committed Minimum Work Programme (MWP) for the blocks under OIL's operatorship have been completed. The MWP has been exceeded in Phase-I itself in case of the Mahanadi Onshore block. OIL has taken a second opinion from M/s Fugro-Robertson, UK on the prospectivity of the Block.

In Rajasthan, committed MWP for 2nd NELP block (Pinoda) have been completed as per schedule. Assessment of the block prospectivity and firming up of drilling locations are underway. The committed seismic acquisition has been completed for NELP-III (Siyasar) block. The processing and interpretation work is being carried out. Additional 3D API of nearly 60 km^2 is being taken up. The committed work programme of Phase-I which includes drilling of 3 wells will be completed in time. Your Company has completed Phase I & II committed seismic acquisition for NELP-IV block.

The operational activities for the Assam NELP blocks, are in progress as committed under Phase-I exploration.

(b) JV BLOCKS

OIL is also carrying out exploration activities in 3 JV blocks i.e. one in Offshore Saurashtra, one in Gujarat-Kutch Offshore and the third one is an onshore block of Assam-Arakan Basin. In these JV blocks, RIL is the operator for the two offshore blocks and M/s Premier Oil is the operator for the onshore block.

(c) KHARSANG OIL FIELD IN ARUNACHAL PRADESH;

- Your Company with a Participating Interest of 40%, had entered into a PSC with Government of India in consortium with M/s Geo Petrol International Inc, France (25%), M/s Jubilant Enpro Ltd., India

वर्ष 2004-05 में इस क्षेत्र से 41183 मेट्रिक टन कच्चा तेल उत्पादित किया गया जिसमें से कंपनी का हिस्सा 16473 मेट्रिक टन था ।

30.0 विदेश में

इस्लामिक गणराज्य इरान का फारसी ऑफसोर ब्लॉक :

इसमें ऑयल की प्रतिभागिता 20 %, आई ओ सी की 40 % और ओ एन जी सी की 40 % है । 2 डी भूकंपिक आंकड़ों के प्रसंस्करण, पुनर्प्रसंस्करण और व्याख्या का कार्य पूरा किया जा चुका है । 2 डी एवं 3 डी भूकंपिक आंकड़ों का अधिग्रहण और व्याख्या विश्लेषण का कार्य भी पूरा किया जा चुका है । पाँच लोकेशनों - बी बी- 4 ए , बी बी-4 सी, बी बी - 4 डी , बी बी - 4 एच (4 डी का विकल्प) और एफ बी- 2 सी को नियत किया जा चुका है और नेशनल इरानियन ऑयल कंपनी (एन आई ओ सी) से इसपर स्वीकृति भी मिल चुकी है । वेधन रिगों की अनुपलब्धता के कारण ओ एन जी सी के रिग के उपयोग पर एन आई ओ सी सहमत हो गया है । ओ एन जी सी के रिग के उपयोग के लिए रिग रेट की स्वीकृति एन आई ओ सी द्वारा 31.01.2005 को दी गई ।

ब्लॉक - 24, ऑनसोर, सीरिया

इस ब्लॉक में ओ वी एल की पूर्व लागत की समानुपातिक भरपाई ऑयल द्वारा किये जाने के अलावा इस ब्लॉक में ओ वी एल को प्राप्त 60 % की प्रतिभागिता में से 10 % की प्रतिभागिता ऑयल को देने पर दोनों संगठनों में सहमति हो गई है । अतीत के लागत की समानुपातिक भरपाई का निर्णय ओ वी एल बोर्ड के विचाराधीन है ।

ब्लॉक 5 ए, एवं 5 बी, ऑनसोर सूडान

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा ओ वी एल को यह सलाह दी गई है कि वह इन ब्लॉकों में ओ एम वी आस्ट्रिया से प्राप्त हिस्सेदारी का एकभाग ऑयल को दे दे । ऐसा समझा जाता है कि मंत्रालय के समक्ष इसमें ओ वी एल द्वारा अपनी मजबूरी जताई गई है । इसके लिए पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय से संपर्क साधा जा रहा है ।

ब्लॉक सी - 1 - 112 ऑफसोर, कोट डी आईवरी गणराज्य

ऑयल द्वारा कोट डी आईवरी गणराज्य के ब्लॉक सी-1 - 112 में 11.50 % की प्रतिभागिता मेसर्स वान्को कोट डी आईवरी से प्राप्त की गई । इसके प्रथम तेल कूप सान पेडरो- 1 का वेधन पूरा किया जा चुका है और वेधन के परिणामों की परीक्षा वान्को द्वारा की जा रही है । सी - 1 - 112 के लाइसेंस के अंतर्गत आगे अन्वेषण करने का निश्चय कंजोर्टियम द्वारा किया गया ।

सूडान में प्रोडक्ट पाइपलाईन का निर्माण

इसमें 10 % की प्रतिभागिता ऑयल को देने का करार ओ वी एल और ऑयल के बीच दिनांक 10.11.2004 को निष्पादित किया गया । इस पाइपलाईन का निर्माण बिल्ड ओन, लीज और ट्रांसफर बेसिस (बोल्ट) पर किया जा रहा है । योजना के अनुसार इसका निर्माण कार्य चल रहा है । इसको अगस्त 2005 के अंत तक पूरा किया जाना है ।

ब्लॉक 86, लीबिया

लीबिया की नेशनल ऑयल कंपनी द्वारा अन्वेषण ब्लॉक - 86, ऑयल और आई ओ सी लि. के कंजोर्टियम को दिनांक 29.01.2005 को दिया गया । इसमें दोनों कंपनियों की हिस्सेदारी 50 - 50 % है । इसका अन्वेषण एवं उत्पादन प्रतिभागिता करार एन ओ सी के साथ 20.03.2005 को निष्पादित किया गया । ऑयल के शाखा कार्यालय की स्थापना लीबिया में की गई । यहां भूकंपिक सर्वेक्षण सहित सभी मुख्य कार्यों को प्रारंभ किया गया ।

31.0 भावी दृष्टिकोण

अपनी लाभप्रदता को संतोषप्रद रखते हुए दीर्घावधि तक कंपनी की अनवरत उन्नति के लिये अपने हाइड्रोकार्बन भंडार को लगातार बढ़ाना कंपनी की रणनीति का मुख्य हिस्सा है । इस उद्येश्य की प्राप्ति के लिये कंपनी की रीस्ट्रक्चरिंग के साथ साथ अन्वेषण और उत्पादन बढ़ाने के लिये अनेक कदम उठाये गये हैं ताकि दीर्घ अवधि तक अनवरत विकास को सुनिश्चित किया जा सके ।

31.1 स्ट्रेटेजिक एवं निगमित योजना का कार्यान्वयन

क. वाणिज्यिक एवं संगठन पुनर्गठन

संगठन के पुनर्गठन का कार्यान्वयन

डी लेयरिंग और निर्णय लेने / उत्तरदायित्व संवहन

(25%) and M/s Geo Enpro Petroleum Ltd, India (10%) on 16.06.1995.

- The field produced 41183 MT of Crude oil during the year 2004-05 and Company's share was 16473 MT.

30.0 OVERSEAS

FARSI OFFSHORE BLOCK IN ISLAMIC REPUBLIC OF IRAN

OIL has 20% Participating Interest (PI) along with IOC (40%) and ONGC-Videsh (40% and operator). The processing/reprocessing/ interpretation of the existing 2D seismic are completed. Further acquisition and interpretation of 2D and 3D seismic data are also completed. Five Locations BB-4A, BB-4C, BB-4D, BB-4H (alternate to 4D) and FB-2C have been identified and same are approved by National Iranian Oil Company (NIOC). Due to non-availability of Drilling Rigs, NIOC has agreed to the proposal of using ONGC rigs. The rig rate for using rigs of ONGC is approved by NIOC on 31.01.05.

BLOCK # 24, ONSHORE, SYRIA

Farm out agreement for assigning 10% PI from OVL's 60% PI in this Block is agreed by both the parties except the share of past cost to be paid by OIL to OVL. The decision on the share of past cost to be paid by OIL is under consideration by the Board of OVL.

BLOCK 5A & 5B, ONSHORE SUDAN

MOP & NG has advised OVL to assign a part of the Participating Interest from the interest it acquired in these blocks from OMV, Austria. However, OVL is understood to have expressed difficulties to MOP&NG for assignment of the same to OIL. OIL is pursuing with MOP & NG.

BLOCK CI-112, Offshore, Republic of Cote d' Ivoire

OIL has acquired 11.50% PI from M/s Vanco Cote d' Ivoire Ltd. in Block CI-112 in the Republic of Cote d' Ivoire. Drilling of the First Well San Pedro-1 has already been completed and the results of the drilling are now under examination by Vanco. The consortium decided to take up further exploration under CI-112 license.

PRODUCT PIPELINE IN SUDAN

Participating Agreement between OVL and OIL for acquiring 10% Participating Interest for construction of pipeline was signed on 10.11.2004. The Pipeline is to be constructed on Build, Own, Lease and Transfer (BOLT) basis. The work for construction of the Pipeline is in progress as per the plan. EDC for the pipeline is end August, 2005.

BLOCK 86, LIBYA

OIL and IOCL consortium was awarded Exploration Block-86 in Libya by the National Oil Corporation (NOC) on 29.01.2005. Both the companies have Participating Interest of 50% each. The Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) was signed with NOC on 20.03.2005. The branch office of OIL has been established. All the important activities including initiation of seismic have been started.

31.0 FUTURE OUTLOOK

In order to achieve sustained growth in the long run, while maintaining satisfactory profitability, your Company's strategy is to target continued growth of reserves. Towards this your Company has taken necessary steps for expeditious implementation of the ongoing restructuring process of the Company and various other initiatives to accelerate and intensify its E&P activities to sustain continued growth in India and overseas.

31.1 IMPLEMENTATION OF STRATEGIC AND CORPORATE PLAN

A. BUSINESS AND ORGANISATION RESTRUCTURING :

ORGANISATION STRUCTURE IMPLEMENTATION

With an objective of de-layering and empowerment for decentralized decision making/accountability for results, a 04 Level Organisation Structure based on responsibility bands has been implemented. Moreover, proliferation of designations is being minimized from 10 to 4/5. Action has been completed for filling up Level-3/4 key positions, while action for Level-2 and below is in progress.

ORGANISATION RESTRUCTURING AND RELATED ISSUES:

Consequent upon organization restructuring and related HR issues,

इ पी एस ए - IV राउंड वन के ब्लॉक 86, लीबिया के करार के निष्पादन का दृश्य । चित्र में दर्शित - कंपनी एवं आई ओ सी के अधिकारियों के साथ श्री सलेम अल-बढरी - अध्यक्ष, एन ओ सी लीबिया ।

के विकेन्द्रीकरण के लिये जिम्मेवारियों पर आधारित बैंड का 04 स्तरीय संगठन पुनर्गठन कार्यान्वित किया गया पर पदनामों की अधिकता को देखते हुए 10 से घटाकर इसकी संख्या 4 - 5 की जा रही है । 3/4 लेवेल के पदों को भरने की कार्रवाई की जा चुकी है और लेवेल - 2 और इससे नीचे के पदों पर कार्रवाई की जा रही है ।

संगठन का पुनर्गठन और इससे सम्बन्धित कार्य

संगठन के पुनर्गठन और इससे संबंधित मानव संसाधन के कार्यों के परिणामस्वरूप निम्नलिखित कार्यों पर अध्ययन करने और इसके संपादन का ब्योरेवार कार्यक्रम बनाने के लिए 4 (चार) टास्क फोर्स का गठन किया गया :-

- कम्पनी के स्तर पर लाभों / परिलब्धियों और भत्तों को न्यायसंगत बनाना ।
- बेंचमार्किंग के लिए अन्य सार्वजनिक उपक्रमों के के पी आई बेस्ड पी एम एस का अध्ययन और इसका कार्यान्वयन ।
- जाब रोटेसन ।
- श्रमशक्ति को कम करने के लिये पेंशन पात्रता की मौजूदा आयु 55 वर्ष से घटाकर 50 वर्ष करना ।

टास्क फोर्स द्वारा इसपर अपनी अनुशंसा प्रदान कर दी गई है और इसके अनुरूप कार्रवाई की जा रही है ।

उत्तराधिकार योजना/ कंपीटेंसी प्रोफाइलिंग

(क) उत्तराधिकार योजना (वेतनमान ग्रेड - "एफ" एवं इससे उपर)

उत्तराधिकार योजना, मानव-संसाधन की किसी भी नीति का एक बहुत महत्वपूर्ण अंग होता है और एक प्रतिस्पर्धी वातावरण में यह नेतृत्व की निरंतरता और भावी के लिये मानव संसाधन की संभावना के निर्माण में निर्णायक महत्व रखता है । समझौता ज्ञापन/ के पी आई में भी इसका उल्लेख किया गया था और इसका कार्यान्वयन यह सुनिश्चित करने के लिए किया गया कि निर्दिष्ट संभावित उत्तराधिकारियों का विकास एक सुचिन्तित मानव संसाधन की योजना के अंतर्गत किया जाय ।

4(Four) Task Forces were constituted to carry out further study and to work out a detailed plan as follows :

- Rationalize the benefits/ perquisites and allowances across the Company
- Study on KPI based PMS in other PSEs for benchmarking and facilitating implementation
- Job rotation
- Reduction of pensionable age from existing 55 years to 50 years with a view to right sizing manpower.

The Task Forces have submitted their recommendations on the above and action based on the recommendations is in progress.

SUCCESSION PLAN / COMPETENCY PROFILING

(a) SUCCESSION PLAN (Salary Grade F & above)

Succession Plan represents a very critical aspect of any HR Policy and in a competitive environment it is a key tool for ensuring leadership continuity and building up potential HR for the future. This was also one of the MoU/KPI points and the system has been implemented recently for ensuring that the identified potential successors are developed through a systematic HR plan. The Training and Development department is in the process of developing the Individual Development Plans (IDP) of those potential successors for the current financial year.

(b) COMPETENCY PROFILING:

Two Development Centres (DC) were conducted by M/s MERCER for 27 senior level executives in August 2004 for profiling Generic Behavioural Competencies. Process is on to conduct more DCs for the next level of executives.

(c) PLACEMENT PLAN

A unique Placement Plan was introduced for the first time as a framework for identifying the "best fit" candidates during selection to

The signing ceremony for Block 86, Libya of the EPSA-IV round one. Seen in the picture Mr. Salem al Badri, Chairman, NOC, Libya along with the officials of the company and Indian Oil Corporation (IOC).

चालू वित्त वर्ष के अन्तर संभावित उत्तराधिकारियों के व्यक्तिगत विकास के लिए प्रशिक्षण की व्यवस्था करने की प्रविधि का विकास प्रशिक्षण एवं विकास केन्द्र द्वारा किया जा रहा है ।

(ख) कंपीटेंसी प्रोफाइलिंग

जेनेरिक बीहैवियरल कंपीटेंसीज के प्रोफाइलिंग के लिये 27 वरिष्ठस्तरीय अधिकारियों के लिये दो विकास केन्द्रों (डी सी) का संचालन मेसर्स मर्सर द्वारा अगस्त 2004 में किया गया । दूसरे स्तर के अधिकारियों के लिये अधिक डी सी के आयोजन का प्रयास किया जा रहा है ।

(ग) प्लेसमेंट प्लान

लेवेल - 4 के महत्वपूर्ण पदों के लिये सर्वोत्तम उपयुक्त आवेदक की तलाश के लिये इसकी चयन प्रक्रिया के दौरान एक यूनिक प्लेसमेंट प्लान को फ्रेमवर्क की तरह पहली बार कार्यान्वित किया गया । यह प्रत्येक एस बी यू/ कास्ट सेन्टर्स के भावी नेतृत्व के लिये वरिष्ठ अधिकारियों के प्लेसमेंट तथा अन्तर्विभागीय मूवमेंट में सहायक होगा ।

(ख) निष्पादन प्रबंधन एवं मूल्यांकन प्रणाली

के. पी. आई. पर आर्धारित पी एम एस

वर्ष 2004-05 में के पी आई पर आर्धारित एक नया पी एम एस, ग्रेड एफ एवं इससे उपर के पदों के लिये प्रायोगिक स्तर पर कार्यान्वित किया गया । इस विषय पर आगे अध्ययन करने और कार्यान्वयन के अनुरूप अनुशंसा प्रदान करने के लिये एक टास्क फोर्स का गठन किया गया जिसका कार्य अन्य सार्वजनिक उपक्रमों और निजी कंपनियों के पी एम एस के प्रबंध का अध्ययन करना तथा इसका अनुशीलन कर ऑयल के संदर्भ में उपयुक्त अनुमोदन प्रदान करना था । इस टास्क फोर्स द्वारा प्रदत्त अनुमोदनों का कार्यान्वन किया जा रहा है ।

(ग) मानव- संसाधन नीति

संगठन के संशोधित गठन के कार्यान्वयन के पश्चात आई बी एम की अनुशंसाओं पर आर्धारित मानव-संसाधन नीतियों की आलोचनात्मक समीक्षा करने के लिये एक टास्क फोर्स का गठन किया गया ताकि समीक्षा के बाद इसका कार्यान्वयन किया जा सके ।

निम्नलिखित मोड्यूल्स पर आर्धारित मानव - संसाधन नीति के प्रारूप को कार्यान्वयन हेतु अंतिम रूप दिया जा रहा है :-

- नियुक्ति की नीति
- प्रोन्नति - नीति
- जाब रोटेसन

(घ) परिवर्तित प्रबंध एवं मानव संसाधन की नीति

परिवर्तित प्रबंध

उद्भावक निष्पादन प्रयास के अंतर्गत एक विजन के साथ संगठन में अपेक्षित परिवर्तन किया जा रहा है जिससे कंपनी के निदेशकगण सीधे तौर पर जुड़े हुए हैं । इस विजन का निर्माण कंपनी के निदेशकों और वरिष्ठ अधिकारियों द्वारा किया गया था । प्रचालन के विभिन्न क्षेत्रों में कार्यरत अधिकारियों को मिलाकर एक टीम का निर्माण किया गया है जिसका कार्य एक आम समझ विकसित करना और विजन को सार्थक स्वरूप देना है तथा जो अनेक दलों से अनौपचारिक बातचीत कर वर्तमान यथार्थ की जानकारी ग्रहण करेगा । संवादितालोप की स्थिति की पहचान कर लेने के बाद इनका कार्य इनटैक्ट टीम के माध्यम से घोषित विजन की प्राप्ति करना होगा ।

निगमित प्रशासन

उत्तरदायित्व, पारदर्शिता और निगमित स्तर पर तथ्यों के सम्यक उद्घाटन के सिलसिले में ऑयल द्वारा सुनियोजित ढंग से अच्छे निगमित प्रशासन का निर्माण किया जा रहा है और विश्वस्तर पर इस उद्योग की सर्वोत्तम व्यवहार्यता के अनुरूप अच्छे निगमित प्रशासन को व्यवहारिक स्तर पर लागू किया जा रहा है ।

key positions in Level-4. Further, it provides scope for inter-disciplinary movement and placement of senior executives for building up future leaders in each SBU/ Cost Centres.

B. PERFORMANCE MANAGEMENT AND APPRAISAL SYSTEM:

KPI BASED PMS:

A new KPI based PMS was implemented during 2004-05 on a trial basis in salary grade F and above. In order to carry out further study and offer implementable recommendations a Task Force was constituted to study the management of such PMS in other PSUs and private companies. Recommendations of the Task Force are being implemented phase-wise.

C. HUMAN RESOURCE POLICIES:

With the implementation of the revised organization structure a Task Force was constituted to critically review the HR Policy based on IBM recommendations for implementation.

The draft HR Policy comprising of the following modules is being finalized for implementation.

- Recruitment Policy
- Promotion Policy
- Job rotation

D. CHANGE MANAGEMENT AND HR POLICY FORMULATION:

CHANGE MANAGEMENT

A vision driven organizational transformation under the Breakthrough Performance initiative is progressing with direct involvement of Directors who, alongwith other senior executives, have collectively co-created the vision for the Company. Cross Functional Teams have been formed to evolve a common understanding and meaning of the vision statements and then find out the current realities through interaction with random groups. After identifying the gap, they shall prepare an action plan for achieving the vision through the Intact Teams.

CORPORATE GOVERNANCE

OIL is systematically building up a good corporate governance framework especially in respect of accountability, responsibility, transparency and disclosure at the corporate level and aims at building up good governance practices based on industry best practices being followed globally.

E. PERFORMANCE IMPROVEMENT / COST REDUCTION :

ERP IMPLEMENTATION IN OIL

In order to meet the challenges of the deregulated and liberalized scenario in Indian Oil and Gas industries, OIL has embarked on several initiatives for aligning its strategic and corporate plans to support its newly created business vision. One of these initiatives is to improve the efficiency and effectiveness of its business processes by providing a technologically enabled consistent and reliable information system.

OIL has, therefore, decided to implement Enterprise Resource Planning (ERP) system as a high-end information system to streamline and integrate all the business processes of the Company for improvement of overall efficiency. The objectives of implementing ERP in OIL would be:

- Improving efficiency & effectiveness of all business processes.
- Introducing a system of cost management at par with the best in the world.
- Continuous improvement in productivity to gain entry in to the league of the best achievers in the world.

In short, ERP will be used to introduce the best management practices and elevate the status of OIL as one of the best-managed companies in the world.

The process of implementation of one of the best ERP system, viz. mySAP Enterprise solutions in OIL has already commenced. A dedicated cross functional team of around fifty (50) executives are working round the clock together with the consultants

(ड.) निष्पादन में सुधार एवं लागत में कमी

ऑयल में इ आर पी का कार्यान्वयन

भारत के तेल एवं गैस उद्योग के मुक्त बाजार परिदृश्य की चुनौतियों का सक्षम मुकाबला करने और इसमें अपने संगठन का एक महत्वपूर्ण स्थान बनाने के लिये अपने स्ट्रेटेजिक और कारपोरेट प्लान्स के समर्थन के लिये कंपनी द्वारा अनेक सार्थक प्रयत्न किये गये । इसमें से एक प्रयास प्रौद्योगिकीय रूप से सक्षम एवं विश्वसनीय संसूचना प्रणाली को प्रदान कर व्यक्तिगत स्तर पर वर्तमान क्षमता और सांगठनिक स्तर पर अपने व्यापार की प्रणालियों की प्रभावोत्पादकता को बढ़ाना है ।

इसको सार्थक रूप देने के लिये ऑयल द्वारा इन्टरप्राइज रिसोर्स प्लानिंग को एक सर्वोत्तम संसूचना प्रणाली के रूप में कार्यान्वित करना है जिससे कंपनी के सारे प्रचालन को स्ट्रीमलाईन और इसके समग्र व्यापारिक प्रणालियों को एकीकृत करके कंपनी के कारोबार के सारे पक्षों में परिष्कार किया जा सके । इ आर पी को कार्यान्वित करने का निम्नलिखित लक्ष्य होगा :-

- सारी व्यापारिक प्रणालियों के निष्पादन और प्रभावोत्पादकता में परिष्करण।
- लागत- प्रबंधन की एक सर्वोत्तम विश्वस्तरीय प्रणाली का कार्यान्वयन ।
- विश्व के सर्वोत्तम निष्पादकों में अपना स्थान बनाने के लिये उत्पादकता में अनवरत सुधार ।

संक्षेप में इ आर पी का लक्ष्य प्रबंधन की सर्वोत्तम प्रणाली को लागू करना और इसके माध्यम से संसार की सर्वोत्तम कंपनियों में ऑयल का स्थान बनाना है ।

कंपनी द्वारा सर्वोत्तम इ आर पी सिस्टम- माइसैप इंटरप्राइजेज साल्यूशन का कार्यान्वयन प्रारंभ किया गया है । "आरोहण" परियोजना के अंतर्गत मेसर्स सैप इंडिया लिमिटेड के विशाल परामर्शक दल के साथ कंपनी के 50 अधिकारियों के एक विविध विषयी कार्यदल द्वारा इसका कार्यान्वयन किया जा रहा है ।

इसके कार्यान्वयन के बाद समग्र उद्योग में एक स्थान पर प्राप्त जानकारी या सूचना को क्षणभर में दूसरे स्थान या विभाग या अनेक स्थानों में बिना कोई समय गंवाये दिया जा सकता है । व्यापारिक व्यवहारिकता के सर्वोत्तम विकास साथ साथ इसके द्वारा उत्पादकता बढ़ाने, संसाधन के प्रबंधन, लागत-नियंत्रण और समग्र रूप से कंपनी की निष्पादकता में सुधार लाने में मदद मिलेगी ।

31.2 अनियंत्रित व्यापार परिदृश्य के लिये प्रयास

अन्वेषण और उत्पादन के क्षेत्र में नियंत्रित मूल्य प्रणाली के निरस्तीकरण और मुक्त बाजार के परिदृश्य की चुनौतियों का सक्षम मुकाबला करने तथा अपने अनवरत विकास को सुनिश्चित करने के लिये कंपनी द्वारा अनेक प्रकार के प्रयास किये गये :-

(क) अन्वेषण एवं उत्पादन प्रयास

भूवैज्ञानिक अध्ययन :

भविष्य की योजनाओं के निरूपण के लिये वर्ष 2004-05 में निम्नलिखत भूवैज्ञानिक परामर्शी अध्ययन कराया /पूरा कराया गया :-

परामर्शक	विषय	स्थिति
मेसर्स आई एस आई एस, आस्ट्रेलिया	उपरी असम बेसिन में स्थित कंपनी के प्रचालन क्षेत्रों में संभावनाओं/वेधन स्थलों का निर्दिष्टीकरण ।	प्रगति पर
मेसर्स आई पी आर यू एस ए	उपरी असम बेसिन के पेलीओसीन - इओसीन का विस्तृत भूगर्भीय एवं भंडारण - अभियांत्रिकी अध्ययन ।	प्रगति पर
मेसर्स आई पी आर यू एस ए	जोराजान क्षेत्र के पुनर्विकास के लिये परामर्शी अध्ययन ।	प्रगति पर
मेसर्स आई आर एस, ओ एन जी सी	जोराजान तेल क्षेत्र के नागाजान क्षेत्र के विकास के लिये विस्तृत अध्ययन	पूर्ण
मेसर्स जी सी ए सिंगापुर	असम, अरुणाचल प्रदेश एवं राजस्थान में ऑयल के प्रचालन क्षेत्रों के तेल एवं गैस- भंडारों की लेखा परीक्षा	05.04.2005 को कार्य प्रारंभ
मेसर्स जी एस आई शिलांग	ऑयल के प्रचालन क्षेत्र बेल्ट आफ सुपेन का विस्तृत फोटो भूगर्भीय अध्ययन	प्रगति पर

मूल्यांकन/अन्य अध्ययन : इस वर्ष टीम सेन्टर दुलियाजान द्वारा एन इ एल पी- V के अंतर्गत 5 अन्वेषण ब्लॉकों का तकनीकी मूल्यांकन किया गया।

मार्जिनल तेल क्षेत्रों का मूल्यांकन : इस वर्ष ओ एन जी सी के 19 ऑफसोर मार्जिनल तेल क्षेत्रों का

Mrs. Monalisa Baruah Mehta of the company receiving Petroleum Sports Promotion Board Award from Sh. S.C. Tripathi, Secretary, MOP&NG for her excellence in Table Tennis.

from M/s. SAP India Limited for implementation of the various modules of the ERP package, under Project 'Aarohan'.

Once implemented the system would facilitate reliable and timely availability of information across the enterprise. This together with the best business practices, which would be brought in by the system, would help in improving productivity, resource management, cost control and overall efficiency.

31.2 INITIATIVE FOR DEREGULATORY MARKET SCENARIO :

Your Company has initiated actions in various fronts to sustain continued growth and face challenges in the deregulated and highly competitive E&P sector. A few of the major actions are listed under.

A. EXPLORATION & PRODUCTION INITIATIVE

GEOSCIENTIFIC STUDIES

As a part of future plan for growth the following geo-scientific consultancy studies were carried out / completed during the year 2004-2005:

Consultant	Subject	Status
M/s ISIS, Australia	Identification of prospects/ drilling locations in OIL's operational areas of Upper Assam basin.	In progress
M/s IPR, USA	Detailed Geological and Reservoir Engineering studies of Paleocene-Eocene of Upper Assam basin	In progress
M/s IPR, USA	Consultancy study for Jorajan field redevelopment.	In progress
M/s IRS, ONGCL	Detailed study for development plan of Nagajan area of Jorajan oil field	Completed
M/s GCA, Singapore	Audit of oil and gas reserves of OIL's operational areas in Assam, Arunachal Pradesh and Rajasthan	Work started on 5th April 2005
M/s GSI, Shillong	Detailed photo-geological study of the Belt-of-Schuppen in OIL's operational areas	In progress

Evaluation / other studies: During the year under review, technical evaluation

अध्ययन कंपनी के भूवैज्ञानिकों द्वारा प्रारंभ किया गया और यह अभी प्रगति पर है ।

विदेशों के अन्वेषण और उत्पादन प्रतिभागिता वाले ब्लॉकों का मूल्यांकन : इस वर्ष विदेशी प्रयासों के अंतर्गत प्रतिभागिता एवं परिसंपत्तियों के अधिग्रहण के कार्य में अतिथि विशेषज्ञ के रूप में कंपनी के अनेक अधिकारियों ने भाग लिया । कार्यों का ब्योरा निम्नलिखित है :-

- लिबयन इ पी एस ए - IV बिडिंग के राउंड - I के लिये मेसर्स इ सी एल को सहयोग ।
- इरान में साउथ पर्स गैस विकास परियोजना ।
- म्यांमार में ब्लॉकों के आंकड़ों का अवलोकन ।

ऑयल के तेल और गैस- भंडारों की लेखा परीक्षा और प्रमाणन : मेसर्स जी सी ए, सिंगापुर के द्वारा ऑयल के असम, अरुणाचल प्रदेश एवं राजस्थान के तेल एवं गैस भंडारों की लेखा परीक्षा एवं सत्यापन का कार्य किया जा रहा है ।

(ख) अभिवृद्ध तेल और गैसोत्पादन के लिये प्रयास

- अभिवृद्ध क्षमत्ता के उद्घाटन के लिये एक्सटेंसन वेल्स, इनफिल वेल्स सहित वेधन प्रयासों को अभिवृद्ध करना ।
- अवक्षत तेल कूपों को शीघ्रतापूर्वक पुनः उत्पादनशील करने के लिये वर्कओवर प्रयासों को बढ़ाना ।
- क्षेत्रों से अधिकतम उत्पादन के लिये अत्याधुनिक भंडार- प्रबंधन का अंगीकरण ।
- कच्चा तेल के परिवहन के लिए बाउजर का उपयोग, अर्ली/क्विक प्रोडक्शन- सेटअप लगाकर नई खोजों से तुरत उत्पादन करना (वेधन द्वारा) ।
- अपेक्षाकृत अधिक कारगर अर्टिफिशयल लिफ्ट सिस्टम जैसे जेट पंप, इ एस पी (जहां गैस-लिफ्ट प्रणाली उपलब्ध नहीं है या उपयुक्त नहीं है) लगाकर बंद पड़े तेल कूपों को उत्पादनशील करना ।
- तेल कूपों का योजित क्षैतिज वेधन ।
- भूमि अधिग्रहण की समस्याओं को कम करने के लिये क्लस्टर वेधन एवं योजित जे-ब्लेन्ड ड्रिलिंग ।
- एक अतिरिक्त 1000 एच पी मोबाईल रिग की प्राप्ति ।
- चयित कूपों में बालुकाश्म- भराव की समस्या से निबटने के लिये ग्रेवेल पैक तकनीक का प्रयोग ।
- उपयुक्त इ ओ आर/आई ओ आर प्रणाली का कार्यान्वयन ।
- राजस्थान में भारी तेल के भंडार के उत्पादन के प्रयोगकीय उत्पादन के लिये पाइलट स्केल स्टडीज करना ।

(ग) गैस - मौद्रीकरण प्रयास

- वर्ष 2006-07 से 1.0 मि.मा.घ.म./प्रतिदिन गैस की आपूर्ति करने के लिये नुमालीगढ़ रिफाइनरी लि. से एक समझौता ज्ञापन निष्पादित किया गया। इसके लिए अभी पाइपलाईन का निर्माण किया जा रहा है ।
- वर्तमान के 1.00 मि.मा.घ.म./प्रतिदिन के बदले 1.40 मि.मा.घ.म./प्रतिदिन की दर से गैस आपूर्ति करने का एक समझौता ज्ञापन मेसर्स नीपको और ऑयल के बीच निष्पादित किया गया । निष्पादन की तिथि 13.01.2005 से गैस की अभिवृद्ध आपूर्ति की जाने लगी ।
- पूर्व की 1.72 मि.मा.घ.म./प्रतिदिन की गैसापूर्ति के अतिरिक्त 0.45 मि.मा.घ.म./प्रतिदिन की गैस की अतिरिक्त आपूर्ति करने का निश्चय ऑयल द्वारा किया गया है ।
- अरुणाचल प्रदेश के कूमचाई- तेल क्षेत्र से असम के दुमदुमा तक 60 कि.मी. लंबी पाईपलाईन के निर्माण का ठीका ऑयल द्वारा दिया गया ताकि अरुणाचल प्रदेश में उत्पादित गैस का उपयोग किया जा सके । अभी तक यह गैस प्रज्ज्वलित कर दी जा रही थी क्योंकि अरुणाचल में कोई गैस - उपभोक्ता उपलब्ध नहीं था ।

of 5 exploration blocks under the NELP-V was carried out at TEAM-Centre, Duliajan.

Evaluation of Marginal Oilfield: During the year under review the Company had engaged its geoscientists for evaluation of 19 Offshore Marginal Oilfields offered by ONGCL and the same is in progress.

Evaluation of Overseas Exploration and Production Sharing Blocks: During the year, several executives were engaged in technical evaluation of overseas blocks in the Company's quest for participation and acquisition of assets in overseas ventures. Details of these activities are as under:

- Association with M/s ECL for Round-1 of Libyan EPSA-IV bidding.
- South Pars gas development project in Iran
- Data viewing of blocks in Myanmar

Audit and Certification of Oil & Gas Reserve of OIL: Audit and Certification of Oil & Gas Reserve of OIL in Assam, Arunachal Pradesh and Rajasthan by M/s.GCA, Singapore is in progress.

B. INITIATIVES FOR ENHANCED OIL & GAS PRODUCTION

- Augmentation of drilling efforts including extension wells, infill wells etc. for enhanced potential retrieval.
- Increasing work over efforts for quick revival of sick wells for bringing into on-stream production.
- Adoption of state-of-the-art reservoir management policies for optimizing field production.
- Immediately bringing onto production any new finds (through drilling) with creation of quick production set-up /early production set-up and use of bowsers for crude oil transportation.
- Induction of more versatile artificial lift assistance methods i.e. Jet pumps, E.S.P. (where gas lift assistance is not available/ suitable) for bringing onto production shut-in wells.
- Planned Drilling of horizontal wells.
- Cluster drilling and planned J-Bend drilling to obviate land acquisition problem.
- Procurement of an additional 1000 HP Mobile Rig.
- Application of gravel pack technique for control of sand ingression in selected wells.
- Induction of suitable EOR/IOR processes.
- Undertaking pilot scale studies for experimental production of heavy oil reserves in Rajasthan.

C. GAS MONETISATION INITIATIVES

- OIL signed an MOU with Numaligarh Refinery Ltd. for supply of 1.0 MMSCUMD of gas from the year 2006-07 for which pipeline is presently under construction.
- OIL signed agreement with M/s NEEPCO to supply natural gas at an enhanced rate of 1.40 MMSCUMD against the current rate of 1.00 MMSCUMD. The supply began from the date of signing of the agreement on 13.01.2005
- OIL plans to supply additional 0.45 MMSCUMD of gas to M/s BVFCL in addition to the already committed 1.72 MMSCUMD of gas.
- OIL has awarded a contract to lay a 60 Km. long pipeline from Kumchai field at Arunachal Pradesh to Doomdooma at Assam to evacuate the gas produced in Arunachal Pradesh, which is presently being flared, as there is no consumer in Arunachal Pradesh.

- भविष्य में गैस की मांग में आशातीत अभिवृद्धि को देखते हुए पूर्वोत्तर में असंबद्ध गैस- क्षेत्रों के विकास का एक समयबद्ध कार्यक्रम कंपनी द्वारा बनाया गया है ।
- तुरत खोजे गये बाघजान और साउथ चांदमारी गैस- क्षेत्र का अलगाव ।
- असंबद्ध गैस के उत्पादन/ आपूर्ति हेतु राजस्थान के 14 सिक गैस कूपों का वर्कओवर एवं विकासात्मक गैस कूपों का वेधन ।

(घ) अन्वेषण एवं उत्पादन सेवाओं का कार्य

देश में :

- मेसर्स प्रीमियर ऑयल से एक ड्रिलिंग रिग पैकेज और अन्य सम्बन्धित सेवायें देने का करार ऑयल द्वारा प्राप्त किया गया । इस कार्य के लिए रिग एस-7 प्रदान किया गया जिससे प्रीमियर ऑयल के असम में स्थित वेधन स्थल (लाखी -I) में वेधन किया जा रहा है ।
- मेसर्स केर्न एनर्जी से इनके ऐश्वर्या एवं मंगला तेल क्षेत्रों के कच्चा तेल पाइपलाईन में परिवहन के लिए थर्मल कंडीशनिंग स्टडीज करने का करार ऑयल द्वारा निष्पादित किया गया । इस कार्य को दुलियाजान स्थित अनुसंधान एवं विकास प्रयोगशाला में पूरा किया गया । इसकी अन्तिम रिपोर्ट तैयार की जा रही है
- मेसर्स ग्रेट इस्टर्न एनर्जी कार्पोरेशन लि. कोलकाता के पश्चिम बंगाल के आसनसोल के कोल बेड मीथेन के वर्कओवर प्रचालन के लिए वर्कओवर रिग सेवायें प्रदान की गईं और इस प्रकार इनके करार को पूरा किया गया ।
- मेसर्स केनोरो रीर्सोसेज लि. एवं मेसर्स जीओ इन्प्रो पेट्रोलियम लि. को विविध प्रकार की सेवायें प्रदान की गईं ।

विदेश में

- कंपनी द्वारा पेट्रो. बांग्ला की सहायक कंपनी मेसर्स बांग्लादेश गैस फिल्ड्स कंपनी लि. के साथ इनके टिटास गैस फील्ड में 2 कूपों के वेधन के लिए वायर लाईन सेवायें देने का करार निष्पादित किया गया । वर्ष 2005 की दूसरी तिमाही तक इस कार्य को प्रारंभ किये जाने की आशा है ।

(ङ.) गुणवत्ता - सुनिश्चय

- कंपनी द्वारा गुणवत्ता - सुधार के लिये किये जा रहे अनवरत प्रयासों के परिणामस्वरूप रिफाइनरियों को आपूर्तित तेल में पहले के 2% की अपेक्षा तेल में जल का अनुपात 1% से भी कम रहा । इसे कम करके अंतर्राष्ट्रीय मानक (0.2 %) तक लाने के लिए टेंगाखाट, असम में उपयुक्त प्रसंस्करण सुविधाओं सहित एक अतिरिक्त इंटरमीडिएट टैंक फार्म का निर्माण किया जा रहा है ।

32.0 उपसंहार

अपने प्रचालन कार्यों को नियोजित विस्तार और कार्यनिष्पादन के लिये अनवरत प्रयास कर कंपनी द्वारा प्रचालनिक रूप से एक और सफल वर्ष की कामना की जा रही है - एक समग्र सुनिश्चित समृद्ध वर्ष - 2005-06 ।

33.0 आभार

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय, अन्य सरकारी विभागों, वित्तीय संस्थाओं और विभिन्न राज्य सरकारों द्वारा प्रदत्त सहायता एवं मार्गदर्शन के लिये निदेशक - मंडल द्वारा इनके प्रति आभार प्रकट किया जाता है ।

ऑयल इंडिया लिमिटेड परिवार के सदस्यों के समर्पण, सहयोग, श्रम और समर्थन से कंपनी को नव उत्कर्ष मिला और इसका कार्य निष्पादन सर्वोत्तम रहा । इस अवदान के लिये ऑयल इंडिया लिमिटेड के निदेशन मंडल द्वारा इनकी प्रशंसा की जाती है ।

निदेशक मंडल के लिये
एवं इनकी ओर से

आर के दत्ता

(आर. के.दत्ता)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक ।

नई दिल्ली
दिनांक : 4 जून, 2005

- To meet expected increase in demand, the Company has initiated a time bound Non-Associated Gas Fields development plan in the North-East.
- Delineation of recent discovery of Baghjan and South Chandmari Gas fields.
- Workover of 14 sick gas wells of Rajasthan followed by drilling of development gas wells to enhance non-associated gas production/supply.

D. VENTURING INTO E&P SERVICES : IN COUNTRY

- OIL succeeded in obtaining contract for providing Drilling Rig package and a few related services from M/s Premier Oil. The rig S-7 has been offered for the service and is presently under operation at Premier Oil's drilling location in Assam (Lakhhi-1).
- Agreement signed with M/s Cairn Energy for providing consultancy services for thermal conditioning studies on crude oil of Aishwariya and Mangla oil fields for pipeline transportation. The job is completed at the R&D laboratory, Duliajan. Final report is under preparation.
- Successfully executed the contract with M/s Great Eastern Energy Corporation Ltd., Kolkata for providing Work over Rig Package for work over operations in their Coal Bed Methane wells at Asansol, West Bengal.
- Offered miscellaneous services & Equipment on rental to M/s Canoro Resources Ltd & M/s Geo Enpro Petroleum Limited.

OVERSEAS

- Contract has been signed with M/s Bangladesh Gas Fields Company Limited, a subsidiary of Petro Bangla for providing Wireline operations services for drilling of two of their wells in Titas gas field, Bangladesh. The job would be executed in 2nd quarter of 2005.

E. QUALITY ASSURANCE :

OIL's improved quality control initiatives have helped to bring down the BS&W content from above 2% to less than 1% in delivered crude to the refineries. Efforts are on to bring down the BS&W content to minimum extent possible (0.2%) to match with the international standard by creating additional Intermediate Tank Farm with suitable processing facilities at Tengakhat, Assam.

32.0 CONCLUSION

With the planned expansion in activities and constant thrust towards improving performance, your Company is looking forward to another year of fruitful operations combined with an overall improvement in efficiency during the year 2005-2006.

33.0 ACKNOWLEDGEMENT

The Directors place on record their gratitude for the assistance and guidance rendered by the Ministry of Petroleum and Natural Gas, other Government Departments, Financial Institutions and various State Governments.

The Board also wishes to place on record their appreciation to all the members of OIL FAMILY whose dedication, co-operation, hardwork and support has made it possible for the Company to show unstinted and improved performance.

For and on behalf of the
BOARD OF DIRECTORS

(R. K. Dutta)
Chairman &
Managing Director

Place : New Delhi
Dated : 4th June, 2005

निदेशक रिपोर्ट का अनुलग्नक

कंपनी (निदेशक मंडल की रिपोर्ट में ब्योरों का उद्‍घाटन)

नियम, 1988 के अंतर्गत अपेक्षित विवरण

(क) **ऊर्जा - संरक्षण**

I. **ऊर्जा - संरक्षण के लिये किये गये प्रयास :-**

(क) **कच्चा तेल की बचत**

वर्ष 2004-05 में कुल 3495 किलोलीटर कच्चा तेल की बचत की गई / विभिन्न प्रचालन कार्यों (जैसे तेल संग्रहण प्लांट में अल्युमिनियम पेन्ट का प्रयोग, तेल में घुलनशील डीमलसीफायर एवं डीआयलर का प्रयोग, जल- परिशोधन प्लांट से पुनः प्राप्त, कच्चा तेल परिवहन पाइपलाइन का उचित रखरखाव, विभिन्न हौदों, गढ्ढों से पुनः प्राप्त आदि) से पुनः प्राप्त किया गया ।

(ख) **दुलियाजान, मोरान एवं राजस्थान परियोजना में संघनित पदार्थों का पुनरोत्पादन ।**

वर्ष 2004-05 में मोरान में संघनित उत्पादन प्लांट के प्रचालन से करीब 3161 किलोलीटर एवं दुलियाजान फील्ड से 34956 किलोलीटर संघनित पदार्थ पुनः उत्पादित किया गया । समानतः राजस्थान परियोजना में इस वर्ष 474 कि.ली. संघनित पदार्थ उत्पादित किया गया । इस प्रकार वर्ष 2004-05 में संघनित पदार्थों की कुल उत्पादित मात्रा 38591 किलोलीटर रही ।

(ग) **प्राकृतिक गैस का भूमिगत संग्रहण**

भूमिगत गैस भंडारण के प्रथम चरण को चालू करने के बाद कुल 142.63 मिलियन मानक घनमीटर गैस भूतल भंडार में संग्रहित की गई ।

(घ) **दुलियाजान एवं मोरान के कच्चा तेलोनुकूलन प्लांट में प्राकृतिक गैस के उपभोग में कमी ।**

इस वर्ष ऑयल और ओ एन जी सी के कच्चा तेल को तापीय अनुकूलन के बदले फ्लोईंप्रूवर रसायन से अनुकूलित किया गया जिससे दुलियाजान और मोरान के कच्चा तेलोनुकूलन प्लांट में प्राकृतिक गैस के उपयोग में काफी कमी आई और इससे करीब 6.29 मि.मा.घ.म. गैस की बचत की गई ।

(ङ.) **प्राकृतिक गैस के प्रज्ज्वलन में कमी**

ओ सी एस - 5 में स्टेबिलाइजर कंप्रेसर और वाटर सील सिस्टम को चालू करने से 3000 मानक घनमीटर लो प्रेसर स्टेबिलाइजर गैस (0.7 कि.ग्रा./सी एम^2) का प्रतिदिन उपयोग किया गया, जिसे अन्यथा जला दिया जाता ।

(च) **डीजल तेल का संरक्षण**

इसके साथ ही निम्नलिखित उपायों से इस वर्ष डीजल की बचत / संरक्षण किया गया :-

- वेधन रिगों में निमज्जित वाटर पंप का प्रयोग।
- वेधन कार्यों के लोड के अनुसार इंजिनों के भरपूर उपयोग के लिये मोटर चालित प्रोग्रेसिव कैविटी पंप का प्रयोग ।
- क्लस्टर वेधन तकनीक का समावेश और इसे जारी रखना ।
- इंजन से चालित वेल्डिंग मशीन के बदले रेक्टिफायर टाइप वेल्डिंग मशीन लगाकर ।
- जहाँ **ऑयल** का अपना विद्युत प्रबन्ध है वहाँ वर्कओवर वेल आपरेसन में सोर्सपावर का प्रयोग ।
- सी टी यू - एन पी यू यूनिट्स का प्रयोग कर तेल कूपों का कार्य करना ।
- पाइपलाइन प्रचालन के रीपिटर स्टेशनों पर डोरमैट इंजिन के बदले इंधन सक्षम के ओ इ एल इंजिन का प्रयोग ।

(छ) **विद्युत - संरक्षण**

दुलियाजान के औद्योगिक परिसर एवं नगर के रास्तों में ऊर्जा सक्षम सन लैंप्स तथा मोरान तेल क्षेत्र के औद्योगिक परिसर एवं आवासीय क्षेत्रों में हाइप्रेसर सोडियम लैंप्स लगाकर इस वर्ष 364376 किलोवाट/ प्रतिघंटे विद्युत ऊर्जा की बचत की गई । दुलियाजान और मोरान तेलोनुकूलन प्लांट्स का उपयोग केवल तेल के त्वरित गति प्रवाह के लिये तेल को तापानुकूलित करने के लिये किया गया जिससे विद्युत की लगातार बचत की गई । इस प्रकार वर्ष 2004-05 में करीब 7275026 किलोवाट / प्रतिघंटे विद्युत - ऊर्जा की बचत की गई ।

ANNEXURE TO DIRECTORS' REPORT

Particulars required under the Companies (Disclosure of Particulars in the Report of Board of Directors) Rules, 1988

A. CONSERVATION OF ENERGY

I. Energy Conservation measures taken.

(a) CONSERVATION OF CRUDE OIL

A total quantity of about 3495 KL of crude oil had been saved/retrieved from different operational activities (such as using aluminum paints in all crude oil storage tanks, uses of oil soluble demulsifier and deoiler, from water clarification plant, regular and proper maintenance of crude oil transportation trunk pipeline, collections from various sumps and pits, etc.) during the year 2004-05.

(b) RECOVERY OF CONDENSATE AT DULIAJAN, MORAN & RAJASTHAN PROJECT

By the operation of Condensate Recovery Plant (CRP) at Moran a total quantity of about 3161 KL and in Duliajan Field about 34956 KL of condensate had been recovered during the year 2004-05. Further, in Rajasthan Project about 474 KL of condensate had been recovered during the year under review. Thus total quantity of condensate recovered during 2004-05 was about 38591 KL.

(c) UNDERGROUND STORAGE OF NATURAL GAS

After the commissioning of the 1st phase of the underground Gas Storage Scheme, so far a total volume of 142.63 MMSCUM of Gas had since been stored in the under ground reservoir.

(d) REDUCTION OF NATURAL GAS CONSUMPTION IN COCPs AT DULIAJAN AND MORAN.

During the year, the crude oil of both OIL & ONGC was treated with Flow Improver chemical instead of thermal conditioning and thereby the consumption of natural gas in COCPs at Duliajan and Moran has been reduced considerably and thereby there is recurring saving of natural gas every year. As a result of above the total saving of natural gas was around 6.29 MMSCUM during the year 2004-05.

(e) REDUCTION OF FLARING OF NATURAL GAS

After commissioning of stabilizer compressor and water seal system at OCS-5, utilised 3000 SCUMD Low Pressure stabilizer gas (0.7 Kg/Cm^2), which otherwise would have been flared.

(f) CONSERVATION OF DIESEL OIL

In addition to above, substantial quantity of diesel oil (HSD) had also been saved/ conserved during the year by adopting the following measures:

- By using submersible water pump in drilling rigs.
- By using motor driven Progressive cavity pump by optimum utilisation of engines depending upon the connected load requirement in drilling operation.
- By adopting and continuing cluster drilling techniques.
- By replacing engine driven welding machines with rectifier type welding machine.
- By using source power in work over well operations wherever OIL's electrical power is available and feasible.
- By carrying out well jobs deploying CTU-NPU units.
- By replacing Dorman engine sets by fuel-efficient KOEL engine sets at repeater stations in pipeline operations.

(g) CONSERVATION OF ELECTRICITY

By using energy efficient SON lamps in industrial area, street lighting and area lighting in housing area in Duliajan Field, a quantity of 364376 Kwh. of electrical energy had been saved during the year under review. The facilities of COCPs at Duliajan and Moran were utilised only for heating the crude oil for Flow Improver Treatment instead of earlier practice of thermal conditioning for which there is recurring saving of electrical energy. As a result of above about

(ज) गैर पारंपरिक ऊर्जा का उपयोग

क कुल 50 मार्ट टर्मिनलों में सोलर फोटो वोल्टेयिक पैनल लगाया गया जिससे ऊर्जा की बचत और लागत में कमी हुई ।

ख राजस्थान परियोजना के तनोट गैस संग्रहण केन्द्र में सौर ऊर्जा से प्रकाश की व्यवस्था है और यह अच्छी तरह काम कर रहा है । इससे प्रति वर्ष करीब 28 किलोलीटर एच एस डी (2.34 किलोलीटर/प्रति महीने) की बचत हुई ।

(झ) अतिरिक्त निवेश एवं योजना

ऑयल द्वारा भविष्य में ऊर्जा संरक्षण के लिये निम्नलिखित कार्य करने की योजना बनाई गई है :-

क ऊर्जा- सक्षम प्रकाश की अधिक व्यवस्था ।

ख चरणों में अपेक्षाकृत कम तेल पर चलने वाले वाहनों की व्यवस्था ।

ग जहां संभव हो भावी संस्थापनाओं में गैस-इंजन से कार्य करना ।

घ विभिन्न वेधन रिगों में 7 निमज्जित वाटर पंप लगाने की योजना बनाई गई है ।

ङ. पंप स्टेशन- 3, जोरहाट में ऊर्जा सक्षम 450 किलोवाट क्षमता के दो जेनरेटिंग सेट्स एवं पंप स्टेशन - 5, नूनमाटी में 600 किलोवाट क्षमता के एक जेनरेटर सेट लगाने की योजना ।

II. वर्ष 2004-05 में प्राप्त ऊर्जा - संरक्षण एवं लागत में कमी

जरुरी जानकारियां प्रपत्र "क" में प्रदत्त हैं ।

ख **प्राद्योगिकी अंगीकरण**

प्राद्योगिकी अंगीकरण, उपयोग और आविष्कार

अपेक्षित जानकारियों प्रपत्र "ख" में प्रदत्त हैं ।

ग **विदेशी मुद्रा अर्जन एवं व्यय**

रु. / लाख में

	2004-05	2003-04
(i) विदेशी मुद्रार्जन	**0.21**	0.78
(ii) विदेशी मुद्रा-व्यय	**26253.38**	14057.48

6910650 Kwh of electrical energy was saved during the year 2004-05. Thus total electrical energy saved during the year 2004-05 was 7275026 Kwh.

(h) UTILISATION OF NON-CONVENTIONAL ENERGY

a. A total of about 50 nos. of MART terminals were provided with Solar Photo Voltaic Panels which resulted in energy saving and cost reduction.

b. Use of solar power illumination and energisation of Tanot Gas Gathering Station at Rajasthan project is presently working satisfactorily and this resulted in saving of about 28 KL of HSD per year (2.34 KL/month).

(i) ADDITIONAL INVESTMENT AND PLANNING

The following are the energy conservation projects OIL has planned / contemplated to undertake in future.

a. Installation of more energy efficient lights.

b. Deployment of more Fuel Efficient Vehicles in phased manner.

c. Deployment of Gas Engines for future installations wherever feasible.

d. Planned to commission 7 nos. submersible water pumps in different drilling rigs.

e. Planned to install 2 nos. of 450 KW fuel efficient generating set at PS-3, Jorhat and one 600KW capacity at PS-5, Noonmati.

II. Conservation of Energy as well as Cost Reduction achieved thereof during the year 2004-05.

Necessary information furnished in FORM 'A'.

B. TECHNOLOGY ABSORPTION:

Disclosure of particulars with respect to Technology Absorption, Adaption and Innovation.

Necessary information furnished in FORM 'B'.

C. FOREIGN EXCHANGE EARNINGS AND OUTGO:

(Rs./Lakh)

	2004-05	2003-04
(i) Foreign Exchange Earnings	**0.21**	0.78
(ii) Foreign Exchange Outgo	**26253.38**	14057.48

प्रपत्र - "क"

वर्ष 2004-05 में अर्जित ऊर्जा - संरक्षण एवं लागत-नियंत्रण

क्र.सं.	ऊर्जा का प्रकार	इकाई	प्राप्त संरक्षण मात्रा	समान किलोवाट/ प्रति घंटे	अनुमानित मूल्य (रु. लाख में)
1.0	**हाईस्प्रिट डीजल**				
1.1	निमज्जित वाटर पंप लगाकर	किलोलीटर	5.47	0.05×10^6	1.44
1.2	पाइपलाइन प्रचालन के रीपिटर स्टेशनों पर कम इंधन की खपत वाले जनरेटिंग सेट्स लगाकर	किलोलीटर	150.00	1.35×10^6	39.44
1.3	सी.टी.यू.- एन.पी.यू. यूनिट्स लगाकर तेल कूपों का कार्य	किलोलीटर	225.00	2.03×10^6	59.15
1.4	विद्युत प्रचालन में बचत	किलोलीटर	9.58	0.086×10^6	2.52
2.0	**प्राकृतिक गैस** मोरान एवं दुलियाजान, सी ओ सी पी में बचत	मि.मा.घ.म.	6.29	72.52×10^6	106.93
3.0	**कच्चा तेल**				
3.1	विभिन्न हौदों/गढ्ढों एवं जल- परिशोधन प्लॉट से पुनःप्राप्त	किलोलीटर	3378.00	33.00×10^6	396.17
3.2	पाइपलाइन प्रचालन में संरक्षित	किलोलीटर	117.00	1.14×10^6	13.72
4.0	**संघनित पदार्थ का उत्पादन** दुलियाजान, मोरान एवं राजस्थान क्षेत्रों से संघनित पदार्थ का पुनर्संचय	किलोलीटर	38591	377.03×10^6	4525.95
5.0	**विद्युत** दुलियाजान एवं मोरान में ऊर्जा सक्षम चिमनियों, सी एफ एल लैम्प्स आदि के लगाने से बचत	किलोवाट/ प्रति घंटे	7275026	7.28×10^6	124.40
6.0	**ऊर्जा के वैकल्पिक स्त्रोत का उपयोग**				
6.1	सौर ऊर्जा वोल्टेयिक पैनल (एच एस डी की बचत)	किलोलीटर	0.96	0.01×10^6	0.25
6.2	राजस्थान परियोजना के जी जी एस में सौर ऊर्जा प्रकाश व्यवस्था से (एच एस डी की) बचत	किलोलीटर	28.08	0.25×10^6	7.38
	कुल			**494.75×10^6**	**5277.35**

यूनिट दर (अनुमानतः)

1. कच्चा तेल/संघनित पदार्थ - 11728 रु. प्रति किलोलीटर * / 13403.43 रु./प्रति. टन
2. प्राकृतिक गैस - 1700.00 रु./ प्रति 1000 मानक घनमीटर
3. एच एस डी - 26.29 रु./ प्रति लीटर
4. एल डी ओ - 26.52 रु./ प्रति लीटर
5. पेट्रोल - 39.43 रु./ प्रति लीटर
6. किरासन तेल - 8.31 रु./ प्रति लीटर
7. एल पी जी - 20766 रु./ प्रति टन
8. लुब-ऑयल - 42.64 रु./ प्रति लीटर
9. विद्युत - 1.71 रु./ प्रति किलोवाट घंटे (2003-04)

*** वर्ष 2004 - 05 की औसत लागत ली गई ।**

FORM - 'A'

CONSERVATION OF ENERGY AS WELL AS COST REDUCTION ACHIEVED THEREOF DURING THE YEAR 2004-2005

Sl. No.		Form of Energy	Unit	Conservation achieved		
				Qty.	Equivalent kWh	Approx. Amt. Rs. in lakh
1.0	**H.S.D.**					
	1.1	By commissioning submersible water pump	KL	5.47	0.05×10^6	1.44
	1.2	By Replacing with fuel efficient generating sets at repeater stations in pipeline operations	KL	150.00	1.35×10^6	39.44
	1.3	By carrying out well jobs deploying CTU-NPU units.	KL	225.00	2.03×10^6	59.15
	1.4	Saving in electrical operations.	KL	9.58	0.086×10^6	2.52
2.0	**NATURAL GAS**					
		Saving in Duliajan & Moran COCPs	MMSCUM	6.29	72.52×10^6	106.93
3.0	**CRUDE OIL**					
	3.1	Retrieved from various sumps and pits and Water Clarification Plants	KL	3378.00	33.00×10^6	396.17
	3.2	Conserved in Pipeline operations.	KL	117.00	1.14×10^6	13.72
4.0	**CONDENSATE RECOVERY**					
		Condensate recovered in the fields of Duliajan, Moran & Rajasthan Project.	KL	38591	377.03×10^6	4525.95
5.0	**ELECTRICITY**					
		Due to introduction of energy efficient luminaries, CFL lamps, etc. at Duliajan & Moran COCPs	KWH	7275026	7.28×10^6	124.40
6.0	**BY USE OF ALTERNATE SOURCES OF ENERGY**					
	6.1	Solar Photo Voltaic Panel (Saved H.S.D.)	KL	0.96	0.01×10^6	0.25
	6.2	Saving in GGS of Raj. Project due to use of Solar lighting (saved HSD)	KL	28.08	0.25×10^6	7.38
TOTAL :					**494.75×10^6**	**5277.35**

UNIT RATE (Approx.)

1.	Crude Oil/Condensate	- Rs. 11728.00/KL* / Rs.13403.43/MT
2.	Natural Gas	- Rs. 1700.00 per 1000 SCUM
3.	H.S.D	- Rs. 26.29/Ltr *
4.	LDO	- Rs. 26.52/Ltr *
5.	Petrol	- Rs. 39.43/Ltr *
6.	K. Oil	- Rs. 8.31/Ltr *
7.	LPG	- Rs. 20766.19/Ton *
8.	Lub Oil	- Rs. 42.64/Ltr *
9.	Electricity	- Rs. 1.71/ Kwh (in 2003-2004)

* Taken average cost for 2004-2005

प्रपत्र - "ख"
(पैराग्राफ सं. 7.0 के संदर्भ में)

वे विशेष क्षेत्र जिसमें कंपनी द्वारा अनुसंधान एवं विकास का कार्य किया गया :

- **भूवैज्ञानिक अध्ययन**

  अन्वेषणात्मक क्षेत्रों का दैनंदिनी पेट्रोग्राफिक, सेंडिमेन्टोजिकल एवं भूरासायनिक अध्ययन करने के अलावा कार्बन आईसोटोप अध्ययन के द्वारा विभिन्न प्रकार की गैसों के आनुवंशिक सहसम्बन्धों का भी विश्लेषण किया गया। विभिन्न तेलों के सहसम्बन्धों तथा तेल और इसके स्त्रोत के माइग्रेसन के बारे में जानकारी प्राप्त करने के लिये भी उपरोक्त अध्ययन किया गया।

- **तेल और गैस का उत्पादन**

  उत्पादन में सुधार लाने के लिये संशोधित उत्प्रेरण तकनीक और वाटर डिस्पोजल वाले तेल कूपों की अंतःक्षेपण की समस्याओं पर पर्याप्त ध्यान दिया जा रहा है। तेल औरगैस के उत्पादन की प्रक्रिया में इसमें मिले जल के अनुपात को नियंत्रित करने और इसके संग्रहण की समस्याओं के निदान के लिये निजी रसायनों का विकास किया गया ताकि क्षेत्र विशेष की समस्याओं का निराकरण तुरत संभव हो। कच्चा तेल अनुकूलन में हमारी दक्षता के फलस्वरूप राजस्थान के दो तेल क्षेत्रों से उत्पादित किये जानेवाले हाई पोर प्वांइट मोमयुक्त तेल के अनुकूलन, संग्रहण और परिवहन की तकनीक के विकास का ठीका मेसर्स केन एनर्जी द्वारा कंपनी को दिया गया।

- **तेल का अभिवृद्ध उत्पादन**

  क. कंपनी के तेल कूपों में माइक्रोबियल इनहैंस्ड ऑयल रिकवरी (एम इ ओ आर) टेक्नालॉजी का कार्यान्वयन : कंपनी के तीन तेल कूपों- नाहरकटिया- 267, नाहहरकटिया- 407 और नाहरकटिया - 505 में टेरी और ओ एन जी सी लि. के परामर्श से एम इ ओ आर कार्य करने की शुरुआत की गई। नाहरकटिया- 267 में पहला कार्य पूरा किया गया।

  ख. कंपनी के तेल क्षेत्रों में अल्केलाइन सरफेक्टेन्ट पालिमर भराव की संभाव्यता का अध्ययन : आई आर एस, ओ एन जी सी लि., अहमदाबाद की मदद से नाहरकटिया बरेल IV+V सैंड, कूप सं.-1 से अभिवृद्ध तेलोत्पादन करने के लिए ए एस पी भराव की संभाव्यता का अध्ययन किया गया।

- **ऊर्जा का वैकल्पिक स्त्रोत**

  कोयला द्रवीकरण परियोजना : वाणिज्यिक स्तर पर कोयला को तरल तेल में तब्दील करने के लिये कोयला की पर्याप्त मात्रा (3.5 मिलियन मेट्रिक टन / प्रति वर्ष) की उपलब्धता और आपूर्ति की पुष्टि कोल इंडिया लिमिटेड द्वारा की गई। ओ आई डी बी की आर्थिक सहायता से कोयला को सीधे तरल तेल में तब्दील करने का अध्ययन एच टी आई एन जे, यू एस ए द्वारा प्रारंभ किया गया। पूर्वोत्तर के विभिन्न कोयला खदानों के कोयले की प्रतिक्रिया का अध्ययन और इनकी स्क्रीनिंग का कार्य एच टी आई, यू एस ए द्वारा पूरा किया जा चुका है।

- **परिवेश के वायु की गुणवत्ता की मानिटरिंग**

  ऑयल के प्रचालन क्षेत्रों के आसपास की हवा की गुणवत्ता की मानिटरिंग : मीथेन के रूप में कुल हाइड्रोकार्बन, कार्बन मोनोक्साइड, सल्फर डाइआक्साइड, धूल कणों और हवा में तैरते कणों के निर्धारण के लिये टेंगाखाट ओ सी एस, जी सी एस 8, पी एस 3 (जोरहाट), कोयला द्रवीकरण परियोजना (अनुसंधान एवं विकास), पावर हाउस, दुलियाजान, काथालगुड़ी जी सी एस और एल पी जी प्लांट, दुलियाजान के आसपास की हवा की गुणवत्ता की जांच परख की गई।

II. अनुसंधान एवं विकास के उपरोक्त कार्यों से प्राप्त लाभ :

i) भंडार की सामान्य खनिजिकी पर आर्धारित वर्कओवर कार्यक्रम के निर्माण में इओसीन अध्ययन से सहायता मिलेगी।

ii) आईसोटेप रेसियोज के प्रयोग से गैसों के पारस्परिक सहसम्बन्धों के अध्ययन से असम में गैसों के उत्पादन और संचय के लिए एक माडल विकसित किया जा सका।

iii) भूमि गैस विश्लेषण से गंगा वैली अन्वेषण के अन्वेषणात्मक प्रयासों को मदद मिलेगी।

iv) विभिन्न प्रकार के तेलों के पारस्परिक सम्बन्धों के अध्ययन के परिणामस्वरूप असम बेसिन के समग्र हाइड्रोकार्बन उत्पादन, माइग्रेसन और संचय प्रणाली को समझने में मदद मिली।

v) एम इ ओ आर तकनीक के कार्यान्वयन से तेल की अभिवृद्धि प्राप्ति होगी।

vi) माइक्रोफिल्टर को लगाने से अंतःक्षेपण की समस्याओं के समाधान में मदद मिलेगी।

FORM – 'B'

I. **SPECIFIC AREAS IN WHICH RESEARCH AND DEVELOPMENT CARRIED OUT BY THE COMPANY:**

- **Geoscience Studies:**

  In addition to routine Petrographic and Sedimentogical Studies and Geochemical Studies for exploratory areas, Genetic Correlation of different gas fields using Carbon Isotope Studies, similar studies were also extended to study oil to oil and oil to source migration.

- **Oil and Gas Production:**

  To improve production, modified stimulation techniques, injection problems in water disposal wells are being addressed. Development of indigenous chemicals to reduce associated problems in oil/gas water production handling and storage are continuing to address field specific issues.

  Due to our expertise in crude oil conditioning M/s Cairn Energy has awarded a contract to OIL to devise technique to handle, store and transport the high pour point waxy crude of two fields of Rajasthan.

- **Enhanced Oil Recovery**

  a. Implementation of Microbial Enhanced Oil Recovery (MEOR) Technology in OIL's Wells: MEOR jobs in consultation with TERI and ONGCL have been taken up for three wells namely NHK # 267, NHK # 407 and NHK # 505. First job in NHK # 267 has been completed.

  b. Feasibility Study of Alkaline Surfactant Polymer (ASP) Flood for OIL's Field: Feasibility study of ASP flooding for Enhanced Oil Recovery from NHK Barail IV+V sand, Well 1 Block has been completed with the help of IRS, ONGCL, Ahmedabad.

- **Alternate Source of Energy**

  Coal Liquefaction Project: Availability and assured supply of sufficient quantity of coal (3.5 MMTPA) required for commercial coal liquefaction plant has been ascertained by Coal India Limited (CIL). Studies on Direct Coal Liquefaction (DCL) technology have been initiated with HTI, NJ, USA through OIDB grant. The studies on coal reactivity and screening of coal from various coal mines of North East areas have been completed by HTI, USA.

- **Ambient Air Quality Monitoring**

  Ambient Air Quality Monitoring in OIL's Operational Areas: Ambient air quality were monitored in Tengakhat OCS, GCS-8, PS-3 (Jorhat), Coal Liquefaction Project (R&D), Power House, Duliajan, Kathalguri GCS and LPG, Duliajan for determination of Total Hydrocarbon as Methane, Carbon Monoxide, Sulphur Dioxide, Suspended Particulate matter and dust Particle.

II. **BENEFITS DERIVED AS A RESULT OF THE ABOVE R&D EFFORTS:**

i. Eocene studies will help in formulating workover programmes based on general mineralogy of the reservoir.

ii. Correlation of gases using isotope ratios has resulted in developing a model for the generation and accumulation of gases in Assam.

iii. Soil gas analysis will help in exploration efforts in Ganga Valley Exploration (GVE).

iv. Oil to oil correlation studies have resulted in understanding the entire hydrocarbon generation migration accumulation process in Assam basin.

v. Implementation of MEOR technique will result in incremental oil recovery.

vi. Installation of micro-filter may help in solving injectivity problem.

vii. Development of new Oil-Soluble-Demulsifier (OSD) will help in efficient oil-water separation in OCSs.

viii. Coal Liquefaction Project will lead to commercial process for conversion of North East coal to liquid fuel.

ix. Monitoring of air pollution help in maintaining clean environment in various OIL's installations.

vii) तेल में घुलनशील नये डिमलसिफायर के विकास से तेल - संग्रहण केन्द्रों में तेल और जल के विलगाव का कार्य अधिक कारगर ढंग से किया जा सकेगा ।

viii) कोयला-द्रवीकरण परियोजना से पूर्वोत्तर के कोयला को तरल तेल में तब्दील करने की वाणिज्यिक प्रणाली सुलभ होगी ।

ix) वायु की गुणवत्ता की मानिटरिंग से ऑयल के संस्थापनाओं के पर्यावरण को स्वच्छ और जीवनानुकूल बनाये रखने में सहायता मिलेगी ।

III) भावी कार्य योजना

i) कंपनी के प्रचालन के विभिन्न पक्षों - यथा - कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस का अन्वेषण, उत्पादन, वेधन एवं कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के परिवहन की विभिन्न समस्याओं के निराकरण के लिये तकनीकी और आर्थिक रूप से सुगम समाधानों की तलाश के लिए अनुसंधान एवं विकास का कार्य अनवरत किया जाता रहेगा ।

ii) नई प्रौद्योगिकियों के अंगीकरण और प्रचालन क्षेत्र में विकसित प्रणालियों के कार्यान्वयन को सर्वाधिक प्राथमिकता दी जायेगी ।

iii) अनुसंधान एवं विकास प्रयोगशाला के लिये आई एस ओ - 17025 प्रामाणन प्राप्त करने के लिए अनुसंधान एवं विकास कार्यों को अधिक तीव्र किया जायेगा ।

iv) व्यापारिक स्तर पर कोयला को तरल तेल में परिणत करने की प्रणाली विकसित करने पर पर्याप्त बल दिया जायेगा ।

IV) अनुसंधान एवं विकास व्यय

■ पूंजीगत	82.85 लाख रु.
■ राजस्व	1085.30 लाख रु.
■ कुल	1168.15 लाख रु.
कुल बिक्री की तुलना में अनुसंधान एवं विकास के कुल व्यय का अनुपात	0.30 %

III. FUTURE PLAN OF ACTION

i. R&D efforts will continue to find out techno-economically feasible solution for various problems faced by the Company in its operation in the areas of exploration, drilling, production and transportation of crude oil and natural gas.

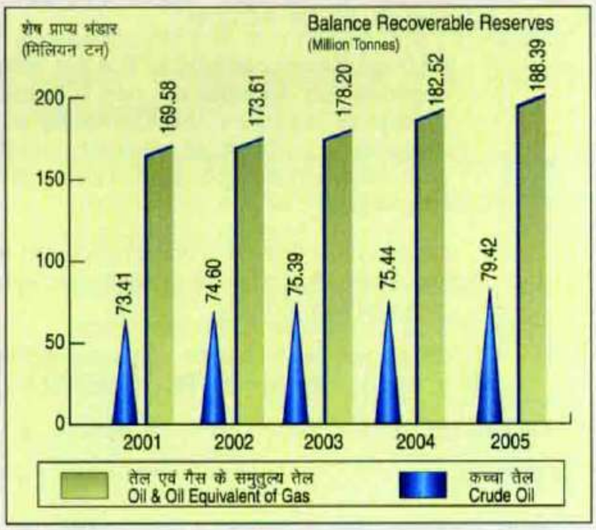
ii. Assimilation of new technologies and field implementation of process developed will be given highest priority.

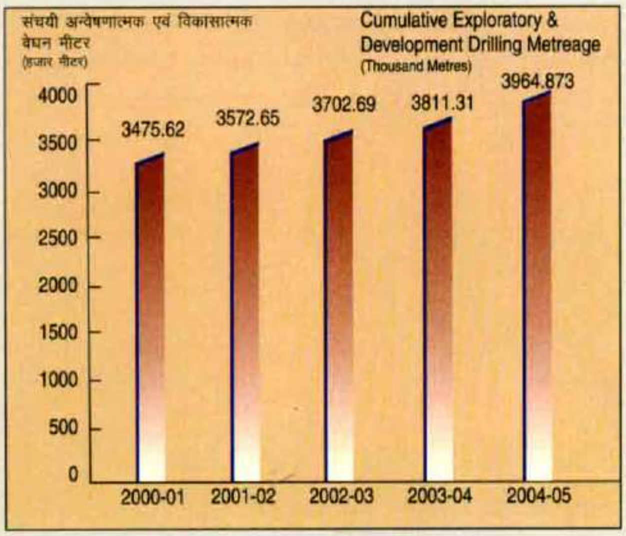
iii. Efforts will be intensified to get accreditation to ISO-17025 norm for R&D laboratory.

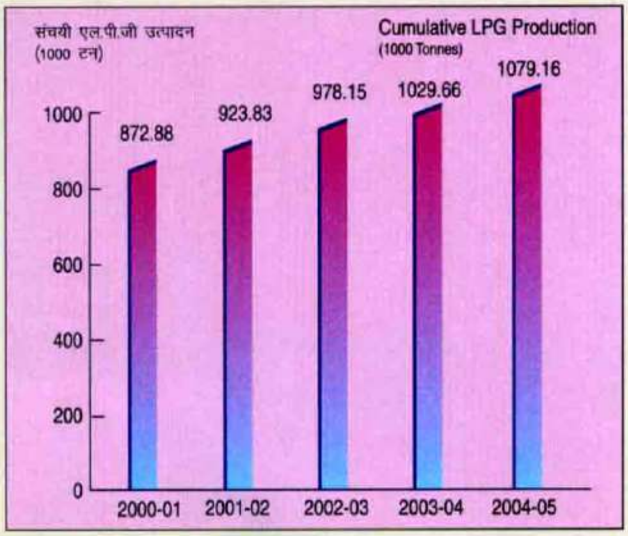
iv. Emphasis will be given to expedite the process of commercialization of Coal Liquefaction Technology.

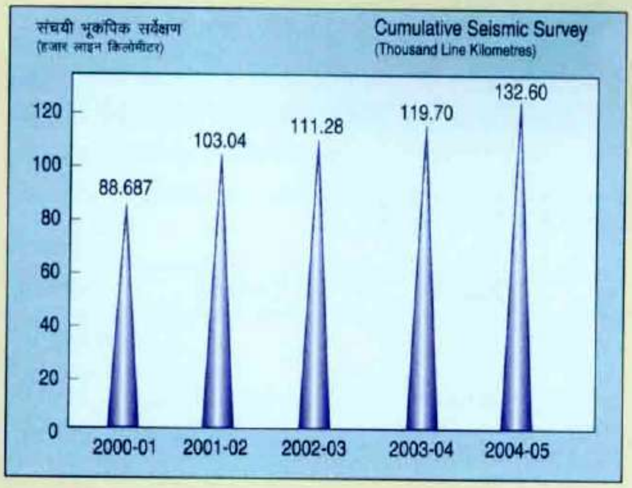
IV. EXPENDITURE ON R&D:

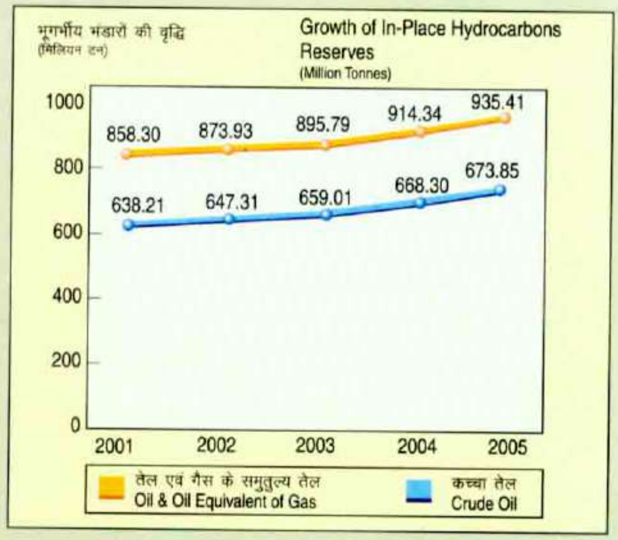
■ Capital	Rs. 82.85 Lakh
■ Revenue	Rs. 1085.30 Lakh
■ Total	Rs. 1168.15 Lakh
■ Total R&D expenditure as a percentage of total turnover	0.30 %

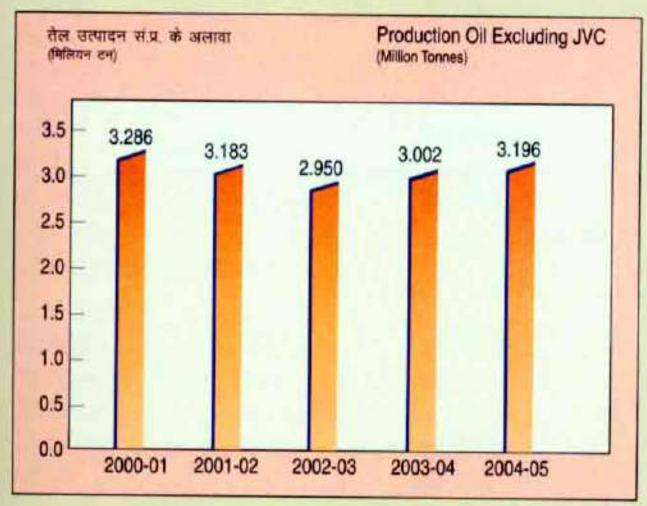

शेष प्राप्य भंडार
(मिलियन टन)
Balance Recoverable Reserves
(Million Tonnes)
200
150
100
50
0
73.41
169.58
74.60
173.61
75.39
178.20
75.44
182.52
79.42
188.39
2001
2002
2003
2004
2005
तेल एवं गैस के समतुल्य तेल
Oil & Oil Equivalent of Gas
कच्चा तेल
Crude Oil


संचयी अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक
वेधन मीटर
(हजार मीटर)
Cumulative Exploratory &
Development Drilling Metreage
(Thousand Metres)
4000
3500
3000
2500
2000
1500
1000
500
0
3475.62
3572.65
3702.69
3811.31
3964.873
2000-01
2001-02
2002-03
2003-04
2004-05


संचयी एल.पी.जी उत्पादन
(1000 टन)
Cumulative LPG Production
(1000 Tonnes)
1000
800
600
400
200
0
872.88
923.83
978.15
1029.66
1079.16
2000-01
2001-02
2002-03
2003-04
2004-05


संचयी भूकंपिक सर्वेक्षण
(हजार लाइन किलोमीटर)
Cumulative Seismic Survey
(Thousand Line Kilometres)
120
100
80
60
40
20
0
88.687
103.04
111.28
119.70
132.60
2000-01
2001-02
2002-03
2003-04
2004-05


भूगर्भीय भंडारों की वृद्धि
(मिलियन टन)
Growth of In-Place Hydrocarbons Reserves
(Million Tonnes)
1000
800
600
400
200
0
858.30
873.93
895.79
914.34
935.41
638.21
647.31
659.01
668.30
673.85
2001
2002
2003
2004
2005
तेल एवं गैस के समतुल्य तेल
Oil & Oil Equivalent of Gas
कच्चा तेल
Crude Oil


तेल उत्पादन सं.प्र. के अलावा
(मिलियन टन)
Production Oil Excluding JVC
(Million Tonnes)
3.5
3.0
2.5
2.0
1.5
1.0
0.5
0.0
3.286
3.183
2.950
3.002
3.196
2000-01
2001-02
2002-03
2003-04
2004-05

ऑयल इंडिया लिमिटेड के 31 मार्च, 2005 को समाप्त वित्त वर्ष के लेखों की नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक, भारत द्वारा कृत समीक्षा

नोट :- कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619 (4) के अंतर्गत की गई टिप्पणियों एवं वैधानिक लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट के निदर्शन पर दृष्टिपात किये बिना यह लेखा परीक्षा निर्मित की गई है ।

1. वित्तीय स्थिति

कंपनी की विगत तीन वर्षों की स्थिति विभिन्न शीर्षकों द्वारा निम्नलिखित सारणी में संक्षेप में प्रस्तुत है :-

(रु./ करोड़ में)

			2002-03	2003-04	2004-05
	देयताएँ				
ए)	**भुगतान की गई पूँजी**				
	i)	सरकार	210.00	210.00	210.00
	ii)	अन्य	4.00	4.00	4.00
बी)	**आरक्षित एवं अधिशेष**				
	iii)	मुक्त आरक्षित एवं अधिशेष	3242.90	3854.60	4526.65
	iv)	शेयर प्रीमियम एकाउन्ट	-	-	-
	v)	आरक्षित पूँजी	-	-	-
सी)	**उधार**				
	i)	भारत सरकार से	0.00	-	-
	ii)	वित्तीय संस्थाओं (ते.उ.वि. बोर्ड) से	273.95	223.57	186.16
	iii)	विदेशी मुद्रा ऋण	-	-	-
	iv)	नकद उधार	66.32	29.81	95.00
	v)	कार्यरत पूँजी माँग ऋण	-	-	-
	vi)	प्रोदभूत एवं बाकी ब्याज	-	-	-
	vii)	अन्य	44.53	41.66	37.10
डी)	i)	चालू देयताएँ एवं प्रावधान	612.11	540.70	827.58
	ii)	ग्रैच्युटी एवं अवकाश के एवज में भुगतान के लिये प्रावधान	9.09	10.54	12.38
	iii)	कार्मिकों की सेवानिवृत्ति के बाद प्रदेय चिकित्सा सुविधाएं	0.00	0.00	32.00
ई)	आस्थगित कर देयता		650.46	708.44	715.90
		कुल	**5113.36**	**5623.32**	**6646.77**
	परिसंपत्तियाँ				
एफ)	सकल ब्लॉक		1718.10	1807.50	1884.63
जी)	घटाया : मूल्यह्रास		976.83	1047.38	1126.73
एच)	निवल ब्लॉक		741.27	760.12	757.90
आई)	(ए)	कार्यरत पूँजी प्रगति पर	86.13	97.57	237.77
	(बी)	उत्पादक संपत्तियाँ	2507.83	2830.59	3227.09
	(सी)	घटाया : अवक्षय	1129.72	1264.41	1439.44
	(डी)	निवल राशि	1378.11	1566.18	1787.85
	(ई)	पूर्व उत्पादक संपत्तियाँ	171.33	137.04	129.82
जे)	निवेश		161.73	224.59	181.94
के)	चालू परिसंपत्तियाँ, ऋण एवं पेशगियाँ		2574.79	2797.88	3521.73
एल)	आस्थगित कर देयताएं		-	-	-
एम)	बट्टा खाते में न डाले जाने के अनुपात में विविध व्यय		-	39.95	29.96
एन)	संचित हानि		-	-	-
		कुल	**5113.36**	**5623.32**	**6646.77**
ओ)	कार्यरत पूँजी (के - डी (i)		1962.68	2257.18	2694.15
पी)	निवेशित पूँजी (एच + i (डी) + ओ)		4082.06	4583.48	5239.70
क्यू)	निवल मूल्यवत्ता ((ए + बी (i) + बी (ii) - एम)		3456.90	4028.65	4710.69
	प्रति रु. भुगतान की गई पूँजी की निवल मूल्यवत्ता (रु. में)		16.15	18.83	22.01

REVIEW OF ACCOUNTS OF OIL INDIA LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2005 BY THE COMPTROLLER & AUDITOR GENERAL OF INDIA

Note : Review of Accounts has been prepared without taking into account the Comments under Section 619(4) of the Companies Act, 1956 and qualifications contained in Statutory Auditors' Report.

1. FINANCIAL POSITION:

The table below summarises the financial position of the Company under broad headings for the last three years:

(Rs. in Crore)

			2002-03	2003-04	2004-05
LIABILITIES					
a)	Paid-up Capital				
	i)	Government	210.00	210.00	210.00
	ii)	Others	4.00	4.00	4.00
b)	Reserves & Surplus				
	i)	Free Reserves & Surplus	3242.90	3854.60	4526.65
	ii)	Share Premium Account	-	-	-
	iii)	Capital Reserve	-	-	-
c)	Borrowing from				
	i)	Government of India	-	-	-
	ii)	Financial Institutions	273.95	223.57	186.16
	iii)	Foreign Currency Loans	-	-	-
	iv)	Cash Credit	66.32	29.81	95.00
	v)	Working Capital Demand Loan	-	-	-
	vi)	Interest Accrued & Due	-	-	-
	vii)	Others	44.53	41.66	37.10
d)	i)	Current Liabilities & Provisions	612.11	540.70	827.58
	ii)	Provision for Gratuity & Leave Encashment	9.09	10.54	12.38
	iii)	Post Retirement Medical benefits for employees	0.00	0.00	32.00
e)		Deferred Tax Liability	650.46	708.44	715.90
		Total	5113.36	5623.32	6646.77
ASSETS					
f)	Gross Block		1718.10	1807.50	1884.63
g)	Less : Depreciation		976.83	1047.38	1126.73
h)	Net Block		741.27	760.12	757.90
i)	a)	Capital work-in-Progress	86.13	97.57	237.77
	b)	Producing Properties	2507.83	2830.59	3227.09
	c)	Less : Depletion	1129.72	1264.41	1439.44
	d)	Net Amount	1378.11	1566.18	1787.65
	e)	Pre-Producing Properties	171.33	137.04	129.82
j)	Investments		161.73	224.59	181.94
k)	Current Assets, Loans & Advances		2574.79	2797.88	3521.73
l)	Deferred Tax Assets		-	-	-
m)	Misc. Expenditure to the extent not written off		-	39.95	29.96
n)	Accumulated Loss		-	-	-
	Total		5113.36	5623.32	6646.77
o)	Working Capital [k-d(i)]		1962.68	2257.18	2694.15
p)	Capital Employed [h+i(d)+o]		4082.06	4583.48	5239.70
q)	Net Worth [a+b(i)+b(ii)-m]		3456.90	4028.65	4710.69
	Net Worth per rupee of paid-up capital		16.15	18.83	22.01

2. अनुपात विश्लेषण

कंपनी की वित्तीय स्थिति और प्रचालन का विगत तीन वर्षों का कुछ उल्लेखनीय अनुपात प्रतिशत में क्रमशः इस प्रकार रहा :-

प्रतिशत

	2002-03	2003-04	2004-05
(ए) नकद निधि अनुपात			
चालू अनुपात (ग्रैच्युटी के प्रावधान को छोड़कर चालू देयताओं, प्रावधान, प्रोदभूत ब्याज एवं बाकी के प्रति चालू परिसंपत्तियाँ)	424.64	523.21	419.27
(बी) ऋण इक्विटी अनुपात			
निवल मूल्यवत्ता (सी (ii) क्यू) के प्रति दीर्घावधि ऋण (अल्पावधि ऋण को छोड़कर)	7.92	5.55	3.95
(सी) लाभप्रदत्ता अनुपात			
(ए) कर पूर्व लाभ			
I) नियोजित पूँजी के प्रति	32.84	32.33	30.98
II) निवल मूल्यवत्ता के प्रति	38.78	36.78	34.46
III) बिक्री के प्रति	46.28	47.11	41.75
(बी) कर के बाद इक्विटी के प्रति लाभ	428.38	443.79	496.12
(सी) प्रति शेयर अर्जन (रु.में)	42.84	44.38	49.61

3. निष्पादन परिणाम

(रु./करोड़ में)

		2002 - 03	2003 - 04	2004 - 05
I)	बिक्री (परिवहन आय सहित)	2896.83	3145.03	3888.04
II)	घटाया - उत्पादन शुल्क	शून्य	शून्य	-
III)	निवल बिक्री	2896.83	3145.03	3888.04
IV)	अन्य या विविध आय	219.06	331.43	202.20
V)	कर एवं पूर्व अवधि संतुलन से पहले लाभ	1340.57	1481.68	1630.37
VI)	पूर्व अवधि संतुलन	शून्य	शून्य	7.22
VII)	कर पूर्व लाभ/हानि	1340.57	1481.68	1623.15
VIII)	कर - प्रावधान	423.84	531.97	561.46
IX)	कर के बाद लाभ	916.73	949.70	1061.69
X)	प्रस्तावित लाभांश	278.21	299.60	342.41

(1) कच्चा तेल के मूल्य तथा बिक्री के अनुपात में अभिवृद्धि के परिणामस्वरूप कंपनी की बिक्री वर्ष 2002-03 के 2896.83 करोड़ रु. से बढ़कर वर्ष 2003-04 में 3145.03 करोड़ रु. और वर्ष 2004-05 में 3888.04 करोड़ रु. हो गई ।

2. RATIO ANALYSIS:

Some important ratios on the financial health and working of the Company at the end of last 3 years are as under (in percentage)

(Percentage)

	2002-03	2003-04	2004-05
A. LIQUIDITY RATIO			
Current Ratio (Current assets to Current Liabilities & Provisions and Interest accrued and due but excluding provisions for gratuity)	424.64	523.21	419.27
B. DEBT EQUITY RATIO			
Long term Debts (excluding short term loans) to Net Worth [c(ii)/q]	7.92	5.55	3.95
C. PROFITABILITY RATIOS			
a) Profit before Tax to			
i) Capital Employed	32.84	32.33	30.98
ii) Net Worth	38.78	36.78	34.46
iii) Sales	46.28	47.11	41.75
b) Profit after tax to Equity	428.38	443.79	496.12
c) Earnings per share (Rs.)	42.84	44.38	49.61

3. WORKING RESULTS:

(Rs. in Crore)

		2002-03	2003-04	2004-05
(i)	Sales (including Income from Transportation)	2896.83	3145.03	3888.04
(ii)	Less Excise Duty	-	-	-
(iii)	Net Sales	2896.83	3145.03	3888.04
(iv)	Other or Misc. income	219.06	331.43	202.20
(v)	Profit/Loss before tax and prior period adjustments	1340.57	1481.68	1630.37
(vi)	Prior period adjustments (Net)	-	-	7.22
(vii)	Profit/Loss before tax	1340.57	1481.68	1623.15
(viii)	Tax Provisions	423.84	531.97	561.46
(ix)	Profit after tax	916.73	949.70	1061.69
(x)	Proposed dividend	278.21	299.60	342.41

The Sales of the Company increased from Rs. 2896.83 crore in 2002-03 to Rs. 3145.03 crore in 2003-04 and again to Rs. 3888.04 crore in 2004-05 due to increase in price of Crude Oil and/or increase in sale quantity.

4. धन का स्त्रोत एवं उपयोग

वर्ष 2004-05 की अवधि में 1399.39 करोड़ रु. का उपार्जन एवं उपयोग निम्नलिखित रूप में किया गया :-

(रु./ करोड़ में)

धन का स्त्रोत	
परिचालन से प्राप्त धन	
(ए) कर के बाद लाभ	**1,061.69**
(बी) मूल्य हानि	**79.35**
(सी) अवक्षय	**175.03**
(डी) प्राप्त ऋण	**23.22**
(ई) निवेश में कमी	**42.65**
(एफ) आस्थगित कर देयताएं	**7.46**
(जी) स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति क्षतिपूर्ति	**9.99**
धन का कुल स्त्रोत	**1399.39**
धन का उपयोग	
(ए) स्थाई परिसंपत्तियों में वृद्धि	77.13
(बी) पूंजीगत कार्य प्रगति पर में वृद्धि	140.20
(सी) उत्पादक/पूर्व उत्पादक संपत्तियों में वृद्धि	389.28
(डी) कार्यरत पूँजी में वृद्धि	403.14
(ई) भुगतान किया जाने वाला लाभांश एवं लाभांश कर	389.64
धन का कुल उपयोग	**1,399.39**

5. बिक्री, बिक्री की लागत एवं लाभ का उतार चढ़ाव

(रु./करोड़ में)

	2002-03	2003-04	2004-05
परिवहन प्रभार सहित बिक्री	2896.83	3145.03	3888.04
घटाया : वर्ष का लाभ (कराधान एवं पूर्व अवधि संतुलन से पूर्व)	1340.57	1481.68	1630.04
बिक्री की लागत	1556.26	1,663.35	2257.67
जोड़ा : कच्चा तेल एवं एल पी जी का अन्तिम स्टॉक	31.77	31.89	35.94
घटाया : कच्चा तेल एवं एल पी जी का प्रारंभिक स्टॉक	21.88	31.77	31.89
उत्पादन का मूल्य	1566.15	1,663.47	2261.72
बिक्री - लागत के प्रति लाभ का प्रतिशत	86.14	89.08	72.21
बिक्री के प्रति बिक्री लागत का प्रतिशत	53.72	52.89	58.07

प्रति किलोलीटर कच्चा तेल की उत्पादन लागत वर्ष 2002-03 के 2625.97 रु. से घटकर 2003-04 में 2477.06 रु.हो गई पर वर्ष 2004-05 में पुनः बढ़कर यह 3132.07 रु. हो गई ।

6. इन्वेंटरी प्रतिधारिता

स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स के अन्तिम स्टॉक से वर्ष 2002-03 के 14.51 महीने, 2003-04 के 16 महीने और वर्ष 2004-05 के 13.36 महीनों का उपभोग परिलक्षित है ।

224.84 करोड़ रु. मूल्यवाले 31 मार्च, 2005 के स्टोर्स एवं स्पेयर पाट्र्स के अन्तिम स्टॉक में 8.61 करोड़ रु. मूल्य के वे स्टॉक भी शामिल हैं जिसे तीन वर्ष की अधिक अवधि से उपयोगित नहीं किया गया ।

पिछले तीन वर्षों में कच्चा तेल एवं एल पी जी की बिक्री के प्रति कच्चा तेल एवं एल पी जी के स्टॉक का अनुपात वर्ष 2002-03, 2003-04 एवं 2004-05 में क्रमशः 1.19 %, 1.02 % और 1.00 % रहा ।

4. SOURCES & UTILISATION OF FUNDS

Funds amounting to Rs. 1399.39 Crore were generated and utilised during the year 2004-05 as given below:-

		(Rs. in Crore)
SOURCES OF FUNDS		
(a)	Profit after tax	1,061.69
(b)	Depreciation	79.35
(c)	Depletion	175.03
(d)	Loan received	23.22
(e)	Decrease in investments	42.65
(f)	Deferred Tax Liability	7.46
(g)	VRS Compensation	9.99
Total Sources of Funds		1,399.39
UTILISATION OF FUNDS		
(a)	Increase in fixed assets	77.13
(b)	Increase in capital work in progress	140.20
(c)	Increase in Producing/Pre-producing Properties	389.28
(d)	Increase in working capital	403.14
(e)	Dividend and dividend tax payable	389.64
Total Utilisation of Funds		1,399.39

5. TREND IN SALES, COST OF SALES AND PROFITS

(Rs. in Crore)

	2002-03	2003-04	2004-05
Sales including transportation charges	2896.83	3145.03	3888.04
Less: Profit for the year (Before taxation and prior period adjustments)	1340.57	1481.68	1630.37
Cost of Sales	1556.26	1663.35	2257.67
Add: Closing stock of Crude Oil & LPG	31.77	31.89	35.94
Less: Opening stock of Crude Oil & LPG	21.88	31.77	31.89
Value of production	1566.15	1663.47	2261.72
Percentage of profit to cost of sales	86.14	89.08	72.21
Percentage of cost of sales to sales	53.72	52.89	58.07

Cost of production per kilo litre of crude oil came down from Rs. 2625.97 in 2002-03 to Rs. 2477.06 in 2003-04 and again went up to Rs. 3132.07 during 2004-05

6. INVENTORY HOLDINGS

Closing stock of stores and spares represented 14.51 months' consumption in 2002-03, 16 months' consumption in 2003-04 and 13.36 months' consumption in 2004-05.

Closing stock of stores and spares as on 31st March, 2005 valued at Rs. 224.84 crore included stock worth Rs. 8.61 crore which have not moved for over 3 years.

The percentage of crude oil and LPG in stock at the end of the year to sale of crude oil and LPG in the last 3 years was 1.19% in 2002-03, 1.02% in 2003-04 and 1.00% in 2004-05.

7. फुटकर देनदार

गत तीन वर्षों के फुटकर देनदारों एवं बिक्री - मूल्य का ब्योरा नीचे प्रदत्त है :-

(रु./ करोड़ में)

	फुटकर देनदार	वर्ष की बिक्री	बिक्री के प्रति देनदारों का प्रतिशत
31 मार्च, 2003 को	959.06	2896.83	33.11
31 मार्च, 2004 को	591.11	3145.03	18.80
31 मार्च, 2005 को	554.33	3888.04	14.26

फुटकर देनदारों से वर्ष 2002-03 में 3.97 महीने की बिक्री प्रदर्शित थी जो घटकर वर्ष 2003-04 में 2.26 महीने और पुनः घटकर वर्ष 2004-05 में 1.71 महीने हो गई ।

हस्ता./-
(बी. मजुमदार)
मुख्य निदेशक, वाणिज्यिक लेखा परीक्षा
एवं पदेन सदस्य,
लेखा परीक्षा बोर्ड - II, कोलकाता

स्थान : कोलकाता
दिनांक : 08.08.2005

7. SUNDRY DEBTORS

The value of sundry debtors and sales for the last three years are given below:

(Rs. in Crore)

As on	Sundry Debtors	Sales for the year	Percentage of Debtors to Sales
31st March 2003	959.06	2896.83	33.11
31st March 2004	591.11	3145.03	18.80
31st March 2005	554.33	3888.04	14.26

Sundry Debtors which represented 3.97 months' sales in 2002-03 came down to 2.26 months' sales during 2003-04 and again came down to 1.71 months' sales in 2004-05.

Sd/-

(B. Mazumdar)

Principal Director of Commercial Audit & Ex-officio Member, Audit Board-II, Kolkata

Place : Kolkata

Date : 08.08.2005

कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के अंतर्गत 31.03.2005 को समाप्त वर्ष के ऑयल इंडिया लिमिटेड के लेखों पर नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक, भारत की टिप्पणी :-

मुझे यह सूचित करना है कि कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के अंर्तगत 31 मार्च 2005 को समाप्त वर्ष के ऑयल इंडिया लिमिटेड के लेखों पर नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक, भारत की कोई टिप्पणी या लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट का पूरक नहीं है ।

हस्ता./-
(बी. मजुमदार)
मुख्य निदेशक, वाणिज्यिक लेखा परीक्षा
एवं पदेन सदस्य, लेखा परीक्षा बोर्ड-II, कोलकाता

स्थान : कोलकाता
दिनांक : 08.08.2005

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF OIL INDIA LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2005

I have to state that Comptroller & Auditor General of India has no comment upon or supplement to Auditors' Report under Section 619(4) of the Companies Act, 1956 on the accounts of Oil India Limited for the year ended 31st March 2005.

Sd/-
(B. Mazumdar)
Principal Director of Commercial Audit &
Ex-officio Member, Audit Board-II, Kolkata

Place : Kolkata
Date : 08.08.2005

लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट

ऑयल इंडिया लिमिटेड के शेयरधारकों को

हमारे द्वारा ऑयल इंडिया लिमिटेड के 31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष के संलग्न तुलन पत्र, लाभ-हानि लेखा और नकदी की लेखा परीक्षा की गई । इन वित्तीय ब्योरों के लिये कंपनी का प्रबन्ध उत्तरदायी है । हमारा कार्य अपनी लेखा परीक्षा के आधार पर इन वित्तीय ब्योरों के बारे में अपना विचार व्यक्त करना है ।

भारत में प्रचलित मान्य लेखा मानकों के आधार पर हमारे द्वारा लेखा परीक्षा की गई । इन मानकों को कार्यान्वित करने पर अपेक्षित हो जाता है कि हम अपनी लेखा परीक्षा को इस प्रकार नियोजित करें कि हमें यह जानकारी प्राप्त हो कि इन वित्तीय ब्योरों में कोई तथ्यात्मक गलतबयानी तो नहीं है । लेखा परीक्षा का तात्पर्य प्रदत्त वित्तीय ब्योरे में प्रभारित राशि के संदर्भ में अपेक्षित प्रमाण और इसके खुलासे की सम्यक जानकारी प्राप्त करना है । लेखा परीक्षा में प्रबन्ध द्वारा अनुसरित लेखा नीतियों और महत्वपूर्ण अनुमानों का मूल्यांकन करना भी शामिल है । हमें विश्वास है कि हमारे द्वारा व्यक्त विचार हमारी लेखा परीक्षा पर आधारित हैं ।

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 227 की उपधारा (4क) के संदर्भ में भारत सरकार द्वारा जारी कंपनी (लेखा परीक्षक रिपोर्ट) आदेश 2003 और इसके बाद के डी सी ए की अधिसूचना जी. एस.आर (ई.), दिनांक 25 नवम्बर, 2004 तथा हमारे द्वारा की गई जांच तथा हमें प्रदत्त सूचनाओं और स्पष्टीकरणों के आधार पर उपरोक्त आदेश के पैरा 4 एवं 5 में उल्लिखित विषयों पर हम अपना एक वक्तव्य इस रिपोर्ट के साथ संलग्न कर रहे हैं ।

उपरोक्त अनुलग्नक में प्रभारित अपने वक्तव्यों के संदर्भ में हम रिपोर्ट करते हैं कि :-

1 (क) अन्वेषण एवं विकास व्यय की व्यवस्था से सम्बन्धित अनुसूची-27 की लेखा नीति सं.-2 एवं अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक तेल कूपों के मूल्यह्रास की व्यवस्था से सम्बन्धित अनुसूची-27 की लेखा नीति सं.-4 (ख) है, जो "सफल प्रयास प्रणाली" के अंतर्गत तेल एवं गैस के अन्वेषण एवं उत्पादन उद्योग के लिये महत्वपूर्ण मानी जाती हैं ।

(ख) तेल कूपों का वर्गीकरण (यथा अन्वेषणात्मक या विकासात्मक चाहे ये व्यापारिक रूप से महत्वपूर्ण हाइड्रोकार्बन की खोज और उत्पादन या अन्य से सम्बन्धित हों) और प्रामाणित, विकसित एवं उत्पादनशील हाइड्रोकार्बन भंडारों के आधार पर उत्पादनरत सम्पत्तियों का अवक्षय चाहे वह तकनीकी या अन्यथा हो, प्रबन्ध के मूल्यांकन पर आर्धारित है जिसपर हमने यकीन किया।

(ग) परिसंपत्तियों की हानि से सम्बन्धित अनुसूची 27 की लेखानीति सं.- 6 एवं अनुसूची 28 का नोट सं. 6 प्रबन्ध के मूल्यांकन /अनुमान पर आर्धारित है, चाहे यह तकनीकी या अन्यथा हो । इसपर हमारे द्वारा भरोसा किया गया ।

2. **अनुसूची 28 में उल्लिखित निम्नलिखित नोट पर ध्यानाकर्षण किया जाता है :-**

2.1 **नोट 1 "घ" - संयुक्त प्रयास / उत्पादन प्रतिभागिता करार के अपरीक्षित आंकड़ों को कंपनी की लेखा बहियों में समाहित करना ।**

2.2 **नोट 7 (ग)- ऋणदाताओं से शेष तथा ऋण एवं अग्रिम की रशि की पुष्टि की अनुपलब्धता के संदर्भ में ।**

3. **लेखाबहियों के रिकार्ड के साथ स्थाई परिसंपतियों की मदों के संतुलन के संदर्भ में यथापेक्षित समंजन (जिसका परिमाण अभी तक अनिश्चेय है) के संदर्भ में इस रिपोर्ट के अनुलग्नक के पैराग्राफ 1 (ख) की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है ।**

4. **उपरोक्त पैरा 2 एवं 3 में प्रदत्त अपनी टिप्पणियों के प्रति जिसका प्रभाव, अगर कोई हो तो, इस वर्ष के लाभ और वर्षांत की निवल परिसंपत्तियों पर पड़ सकता है और जिसके अनुपात के बारे में अभी निश्चयपूर्वक नहीं कहा जा सकता, हम रिपोर्ट करते हैं कि :-**

4.1 हमें वे सारी सूचनाएं एवं स्पष्टीकरण प्राप्त हुए जो हमारी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास में लेखा परीक्षा के लिये आवश्यक थे ।

4.2 हमारी राय में कानून की अनिवार्यताओं के अनुसार कंपनी की लेखा बहियां रखी गईं हैं जैसा कि इन बहियों की जांच से हमें प्रतीत हुआ ।

4.3 इस रिपोर्ट में प्रदत्त तुलन पत्र एवं लाभ तथा हानि लेखा एवं नकदी प्राप्ति का विवरण लेखा बहियों के अनुरूप हैं ।

4.4 हमारे विचार से इस रिपोर्ट में प्रदत्त कंपनी का तुलन पत्र, लाभ हानि लेखा तथा नकदी प्राप्ति का ब्योरा कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 211 की उपधारा 3 (ग) में उल्लिखित मान्य लेखा नीतियों के अनुरूप हैं ।

4.5 31 मार्च, 2005 को कंपनी के निदेशकों से प्राप्त लिखित अभिवेदन जो कंपनी के निदेशन-मंडल के रिकार्ड में है तथा हमें प्रदत्त सर्वोत्तम जानकारियों एवं व्याख्याओं के आधार पर तथा जैसा कि हमें कंपनी के रिकार्ड की जांच करने पर देखने

AUDITORS' REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF OIL INDIA LIMITED

We have audited the attached Balance Sheet of Oil India Limited, as at 31st March, 2005 and the Profit and Loss Account and also the Cash Flow Statement for the year ended on that date annexed thereto. These financial statements are the responsibility of the management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit.

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

As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 issued by the Government of India in terms of sub-section (4A) of Section 227 of the Companies Act, 1956 and subsequent DCA Notification G.S.R (E) dated 25th November, 2004 and on the basis of such checks as we considered appropriate and according to the information and explanations given to us, we set out in the Annexure a statement on the matters specified in paragraphs 4 and 5 of the aforesaid Order.

Further to our comments in the Annexure referred to above, we report that;

1. (a) Accounting Policy No. 2 of Schedule-27 relating to treatment of exploration costs, development expenditure and abandonment costs and Accounting Policy No. 4 (b) of Schedule-27 relating to capitalization of depreciation to exploration and development wells are significant to the oil and gas exploration and production industry under the "Successful Efforts Method".

   (b) Categorization of wells as exploratory (whether successful in discovery of commercial hydrocarbons and producing properties or otherwise) or development and depletion of producing properties on the basis of proved, developed and producing hydrocarbon reserves are based on management's evaluation whether technical or otherwise, which we have relied upon.

   (c) Accounting Policy No.6 of Schedule-27 and Note No.6 of Schedule-28 relating to Impairment of assets are based on management's evaluation / estimates, whether technical or otherwise, which we have relied upon.

2. Attention is drawn to the following notes in Schedule 28 :

2.1 *Note 1(d) regarding incorporation of un-audited Statements of Accounts of Joint Ventures/ Production Sharing Contracts in the books of the Company.*

2.2 *Note 7 (C) regarding non-availability of confirmation of balances from Creditors and Loans and Advances.*

3. *Attention is invited to paragraph 1 (b) of the Annexure to this Report regarding adjustments (extent not ascertainable) as may be required in respect of fixed assets on completion of reconciliation of physical balances with the book records.*

4. *Subject to our comments in paragraphs 2 and 3 above, with consequential effect, if any, on the profit for the year and the net assets at the year end, the quantum of which is not ascertainable at this stage:*

4.1 We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit;

4.2 In our opinion, proper-books of account as required by law have been kept by the Company, so far as appears from our examination of those books;

4.3 The Balance Sheet, Profit and Loss Account and Cash Flow Statement dealt with by this report are in agreement with the books of account;

4.4 In our opinion, the Balance Sheet, Profit and Loss Account and Cash Flow Statement dealt with by this report comply with the accounting standards referred to in sub-section (3C) of section 211 of the Companies Act, 1956;

को मिला कंपनी का कोई भी निदेशक कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 274 की उपधारा (1) के क्लाज (जी) के अनुसार निदेशक के पद पर नियुक्ति के लिये अयोग्य नहीं ठहराया गया है ।

4.6 हमारी राय, सर्वोत्तम सूचना तथा प्राप्त स्पष्टीकरणों के अनुसार महत्वपूर्ण लेखा नीतियों (अनुसूची 27) एवं लेखा पर नोट (अनुसूची 28) के साथ पठित कंपनी के लेखों से कंपनी अधिनियम 1956 की अनिवार्यताओं के अनुसार जानकारियां प्राप्त होती हैं तथा इससे निम्नलिखित की सही स्थिति और समुचित तस्वीर मिलती है :-

(क) 31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष को कंपनी के व्यापार के तुलन पत्र के बारे में ।

(ख) इस तिथि को समाप्त वर्ष के कंपनी के लाभ एवं हानि लेखे में प्रदत्त कंपनी के लाभ के बारे में ।

(ग) नकदी प्राप्ति विवरण के मामले में इस तिथि को समाप्त वर्ष में कंपनी की नकदी की स्थिति के बारे में ।

कृते पी.के. मित्रा एंड कंपनी
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स
हस्ता./-
(टी.एन. चक्रबर्ती)
पार्टनर
सदस्यता सं. - 10610

कृते ए.के. सबत एंड कं.
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स
हस्ता./-
(ए. के. सबत)
पार्टनर
सदस्यता सं.- 30310

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 4 जून, 2005

4.5 On the basis of written representations received from the directors, as on 31st March, 2005 and taken on record by the Board of Directors, we report that none of the directors is disqualified as on 31st March, 2005 from being appointed as a director in terms of clause (g) of sub-section (1) of section 274 of the Companies Act, 1956;

4.6 In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the said accounts read with the Significant Accounting Policies (Schedule 27) and Notes to Accounts (Schedule 28) give the information required by the Companies Act, 1956, in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India:

(a) in the case of the Balance Sheet, of the state of affairs of the Company as at 31st March, 2005;

(b) in the case of the Profit and Loss Account, of the profit of the Company for the year ended on that date; and

(c) in the case of the Cash Flow Statement, of the cash flow of the Company for the year ended on that date.

For P.K. Mitra & Co.,
Chartered Accountants
Sd/-
(T.N. CHAKRABARTI)
Partner
Membership No.10610

Place : New Delhi
Date : 4th June, 2005

For A.K. Sabat & Co.,
Chartered Accountants
Sd/-
(A.K. Sabat)
Partner
Membership No. 30310

लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुलग्नक

(इस तिथि को प्रदत्त हमारी रिपोर्ट के संदर्भ में)

1 (क) कंपनी ने अपनी स्थाई परिसंपतियों का का रिकार्ड सामान्यतया अच्छी तरह रखा है जिनमें वस्तुओं के मात्रात्मक ब्योरे और परियोजना/ विभागीय अवस्थिति सहित वस्तुओं के पूर्ण ब्योरे दर्शाये गये हैं । पर जैसा कि हमें स्पष्टीकरण दिया गया कि स्थाई परिसंपतियों के रिकार्ड में इस वर्ष का संयोजन/ विलोपन दर्ज किया जा रहा है ।

(ख) हमें यह बताया गया कि इस वर्ष स्थाई परिसंपत्तियों की कुछ खास मदों की वास्तविक जांच एक फेज्ड कार्यक्रम के आधार पर की गई और इस कार्यक्रम के आधार पर सारी मदों की वास्तविक जांच 5 वर्षों की अवधि में हो जायेगी । हमें यह तर्कसंगत लगा ।

दस्तावेजों के साथ भूमि के रिकाड्र्स और स्थाई परिसंपत्तियों के रजिस्टर का संतुलन शेष है ।

चूंकि स्थाई परिसंपत्तियों के रजिस्टर से स्थाई परिसंपत्तियों की पूरी मदों का मिलान नहीं किया गया है और अभी इसकी वास्तविक जांच और संतुलन शेष है अतः लेखों में इसके अनुपात पर टिप्पणी नहीं किया जा सकता ।

(ग) हमें प्रदत्त जानकारियों एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार इस वर्ष स्थाई परिसंपत्तियों के महत्वपूर्ण भाग का निबटान नहीं किया गया है जिससे जारी जांच कार्य पर प्रतिकूल प्रभाव पड़ता ।

2 (क) जैसा कि हमें बताया गया कि संगत अंतराल पर प्रबंध द्वारा कच्चे तेल एवं एल पी जी के स्टॉक का प्रत्यक्ष सत्यापन किया गया। जाँच के निर्धारित कार्यक्रम के अनुसार प्रबंध द्वारा स्टोर्स एवं अतिरिक्त पुर्जों के भंडारों (आगत/निरीक्षणाधीन एवं आपूर्तकों/ ठेकेदारों के पास रखे स्टॉकों को छोड़कर) की प्रत्यक्ष जाँच की गयी ।

(ख) हमें प्रदत्त जानकारियों एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार जहां तक स्टॉक का सत्यायन किया गया वहां तक स्टॉकों के प्रत्यक्ष सत्यापन की कंपनी की प्रणाली इसके आकार एवं व्यापार के अनुरूप एवं पर्याप्त है ।

(ग) कंपनी द्वारा कच्चा तेल और एल पी जी तथा स्टोर्स और स्पेयर पार्टस के स्टॉक का रिकार्ड अच्छी तरह रखा गया है । कच्चा तेल एवं एल पी जी के वास्तविक सत्यापन और इनके बुक रिकार्ड में कोई मात्रात्मक अन्तर नहीं दिखा । कंपनी के आकार एवं इसके व्यापार के स्वरूप को देखते हुए प्रबंध द्वारा स्टोर एवं स्पेयर पार्ट्स की वास्तविक जांच के आधार पर वस्तुतः उपलब्ध स्टोर्स और इनके लिखित रिकार्ड में कोई महत्वपूर्ण अन्तर नहीं पाया गया । जहां तक वास्तविक जांच और संतुलन का कार्य पूरा कर लिया गया है वहां तक इन विसंगतियों का समंजन कर लिया गया है ।

3. कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 301 के अन्तर्गत व्यवस्थित रजिस्टर में अधिसूचित किसी भी कंपनी, फर्म अथवा अन्य पार्टियों से न तो कम्पनी ने किसी प्रकार का प्रतिभूत या अप्रतिभूत ऋण लिया है और न इन्हें ऋण दिया है । अतएव इस क्लॉज के उपक्लाज (ख) से (छ) के अंतर्गत उल्लिखित ब्याज की दर, मूल और ब्याज का भुगतान और बहुत लंबी अवधि तक बाकी उधार के प्रावधान कंपनी पर लागू नहीं होते ।

4. इन्वेंट्री, स्थाई परिसंपत्तियों के क्रय एवं माल एवं सेवाओं के विक्रय से सम्बन्धित कंपनी की आंतरिक नियंत्रण प्रविधि कंपनी के आकार और उसके व्यवसाय की प्रकृति के अनुरूप पर्याप्त है । आंतरिक नियंत्रण की बड़ी कमजोरियों को सुधार करने की कोई अनवरत असफलता हमें नहीं दिखी ।

5 (क) लेखा परीक्षा के लिये हमारे द्वारा अपनाई गई प्रणाली और प्रबंध द्वारा हमें प्रदत्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के आधार पर हमारा यह मत है कि कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 301 के अंतर्गत व्यवस्थित रजिस्टर में उल्लिखित किये जाने लायक संविदा या व्यवस्थाओं के ब्योरों को कंपनी द्वारा इस रजिस्टर में दर्ज किया गया है ।

(ख) हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्टष्टीकरणों के अनुसार इस प्रकार की संविदा या व्यवस्था के लिये किया गया विनिमय निर्धारित मूल्य पर किया गया है जो तत्कालीन बाजार मूल्य और समय को देखते हुए उपयुक्त है ।

6. हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार इस वर्ष कंपनी द्वारा सामान्य जनता से कोई जमा नहीं लिया गया है इसलिए कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 58 "क" और 58 "कक" और कंपनी (जमा की स्वीकृति) नियम 1975 के प्रावधान या अन्य कोई सम्बद्ध प्रावधान कंपनी पर लागू नहीं होते ।

7. हमारे विचार में कंपनी के आकार एवं व्यवसाय की प्रकृति के अनुरूप कंपनी की अपनी आंतरिक लेखा परीक्षा प्रणाली है । फिर भी प्रभावी मॉनिटरिंग एवं इसे त्वरित करने के लिये प्रबंध द्वारा इसमें अपेक्षित सुधार किया जा रहा है ।

8. कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 209 (1) (घ) के अंतर्गत लागत का रिकार्ड रखने के लिये केन्द्र सरकार द्वारा जारी नियमों के अंतर्गत सामग्री,श्रम और लागत की अन्य मदों की कंपनी की लेखा बहियों को सामान्यतया हमारे द्वारा देखा गया और हमारा विचार है कि इन मदों का रिकार्ड तथा लेखा जोखा नियमों के तहत निर्मित किया गया है और इसे व्यवस्थित रूप में रखा गया है ।

ANNEXURE TO THE AUDITORS' REPORT OF OIL INDIA LIMITED

(Referred to in our report of even date attached)

1. (a) The Company has maintained proper records showing full particulars including quantitative details and situation of fixed assets. However, as explained to us, additions / deletions during the year are in process of being incorporated in the fixed asset records.

   (b) We are informed that certain fixed assets of the Company have been physically verified by the management during the year in accordance with a phased programme designed to cover all items over a period of five years, which is considered to be reasonable.

   Land records along with documents and Fixed Assets register are pending reconciliation.

   Pending reconciliation of physical inventories of Fixed Assets with the Fixed Assets register, resultant adjustments, if any, which are required to be made in these accounts are not ascertainable at this stage.

   (c) According to the information and explanations provided to us, a substantial part of the fixed assets have not been disposed off during the year, which might affect the going concern concept.

2. (a) As explained to us, stocks of crude oil and LPG have been physically verified by the management at reasonable intervals and stock of stores and spare parts (excluding stock in transit and/or under inspection with suppliers/ contractors) have been physically verified by the management in accordance with the phased programme of verification.

   (b) In accordance with the information and explanations received by us, the procedures of physical verification of inventory followed by the management appears to be reasonable and adequate in relation to the size of the Company and the nature of its business.

   (c) In our opinion, the Company has maintained proper records in respect of stocks of crude oil and LPG and in respect of stock of stores and spare parts. No material discrepancies have been noticed between physical and book stocks of crude oil and LPG. In respect of stores and spare parts, the discrepancies on physical verification noticed by the management between physical stock and book records are not material considering the size of the Company and the nature of its business and the same have been properly adjusted in the accounts to the extent reconciliations have been completed.

3. The Company has neither granted nor taken any loans, secured or unsecured to/from companies, firms or other parties covered in the register maintained under Section 301 of the Companies Act, 1956. Accordingly, the provisions regarding rate of interest, payment of principal and interest and overdue amount as per sub clauses (b) to (g) of this clause are not applicable.

4. According to the information and explanations given to us, there is an adequate internal control system commensurate with the size of the Company and the nature of its business with regard to purchases of inventory, fixed assets and for the sale of goods and services and we have not observed any continuing failure to correct major weaknesses in internal control system.

5. (a) Based on the audit procedures applied by us and according to the information and explanations provided by the management, we are of the opinion that the particulars of contracts or arrangement referred to in Section 301 of Companies Act, 1956 have been so entered.

   (b) According to the information and explanations given to us, the transactions made in pursuance of such contracts or arrangements have been made at prices, which are reasonable having regard to the prevailing market prices at the relevant time.

6. According to the information and explanations given to us, the Company has not accepted deposits from the public. Hence, the provisions of Sections 58A, 58AA or any other relevant provisions of the Companies Act, 1956 and the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 1975 are not applicable to the Company.

7. The Company has its internal audit system, which appears to be commensurate with its size and nature of its business. However, as explained to us, the management is taking necessary measures for further improvement of its scope in respect of intensity and effective monitoring thereof.

8. We have broadly reviewed the books of account relating to materials, labour and other items of cost maintained by the Company pursuant to the rules made by the Central government for the maintenance of cost records under section 209(1)(d) of the Companies Act, 1956 and we are of the opinion that prima facie the prescribed accounts and records have been made and maintained.

9 (क) कंपनी के रिकार्ड और हमें प्रात सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी द्वारा सारे अविवादित शुल्कों - भविष्य निधि, निवेशक शिक्षा एवं संरक्षण निधि, कर्मचारी राज्य बीमा (कंपनी पर लागू नहीं), आयकर, बिक्री कर, धन कर, सेवा कर, सीमा शुल्क, उत्पादन शुल्क, उपकर या अन्य प्रकार के वैधानिक शुल्कों आदि को सम्बद्ध प्राधिकारियों के पास नियमित रूप में जमा कराया जा रहा है ।

(ख) कंपनी के रिकार्ड और हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार 31 मार्च, 2005 को निम्नलिखित के अलावा आयकर, धनकर, सेवा कर, बिक्री कर, सीमा शुल्क, उत्पादन शुल्क, उपकर या अन्य प्रकार के किसी वैधानिक शुल्क आदि की कोई विवादित राशि नहीं थी :-

संविधि	देय का प्रकार	अवधि जिससे यह राशि सम्बन्धित है	राशि का (रु./लाख)	न्यायालय जहां विवाद लंबित है
उड़ीसा बिक्री कर अधिनियम, 1947	बिक्री कर	1983-84 से 1987-88	989.57	उड़ीसा हाईकोर्ट
तेल उद्योग (विकास) अधिनियम, 1974	कच्चा तेल पर उपकर	1997-98 से 2004-05	69.47	सी ई जी ए टी
असम कराधान (विशिष्ट भूमि पर) अधिनियम, 2004	भूमिकर	2004-05	1930.40	गुवाहाटी हाईकोर्ट

10. वित्त वर्ष के अंत में कंपनी की कोई संचयी हानि नहीं थी और इस वित्त वर्ष तथा तुरत बीते वर्ष में इसे कोई वित्तीय घाटा नहीं हुआ ।

11. हमारे द्वारा अपनाई गई लेखा परीक्षा प्रणाली और कंपनी के प्रबंध द्वारा हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के आधार पर हम रिपोर्ट करते हैं कि कंपनी द्वारा किसी वित्तीय संस्थान या बैंक का उधार लौटाने में विलम्ब नहीं किया गया । कंपनी द्वारा कोई डिबेंचर जारी नहीं किया गया ।

12. शेयर, डिबेंचर और अन्य सुरक्षाओं को बंधक रखकर कंपनी द्वारा कोई ऋण या पेशगी नहीं दी गई जैसा कि कंपनी के दस्तावेजों और रिकार्ड की परीक्षा से हमें ज्ञात हुआ ।

13. हमारे विचार से कंपनी, चिटफंड या निधि/पारस्परिक लाभ फंड/सोसाइटी आदि से सम्बंधित निकाय नहीं है इसलिए इस आदेश के पैराग्राफ 4 (13) के प्रावधान इसपर लागू नहीं होते ।

14. कंपनी के रिकार्ड के अनुसार कंपनी शेयर, प्रतिभूति, डिबेंचर या अन्य निवेशों का कारोबार नहीं करती ।

15. हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार बैंक या अन्य वित्तीय संस्थाओं से किसी अन्य द्वारा लिये गये ऋण की गारंटी कंपनी द्वारा नहीं दी गई है ।

16. कंपनी के रिकार्ड एवं हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार जिस कार्य के लिये ऋण लिया गया उसी के लिये इसका उपयोग भी किया गया है ।

17. कंपनी के तुलनपत्र की समग्र परीक्षा और हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी द्वारा अल्पावधि आधार पर किसी ऐसे धन की उगाही नहीं की गई जिसका निवेश दीर्घावधि की योजनाओं कार्यों के लिये किया गया हो । इसी प्रकार दीर्घावधि के लिये प्राप्त किसी धन का उपयोग किसी अल्पावधि योजना के लिये नहीं किया गया ।

18. अधिनियम की धारा 301 के अनुसार रखे जाने वाले रजिस्टर में दर्ज पार्टियों या कंपनियों को प्राथमिकता के आधार पर किसी शेयर का आबंटन कंपनी द्वारा नहीं किया गया ।

19. कंपनी द्वारा कोई डिबेंचर जारी नहीं किया गया ।

20. कंपनी ने सार्वजनिक इश्यू के द्वारा किसी धन की उगाही नहीं की ।

21. भारत में सामान्यतः प्रचलित लेखा परीक्षा नीति एवं प्रणाली के अनुसार कंपनी की लेखा बहियों की हमारे द्वारा कृत लेखा परीक्षा तथा हमें प्रदत्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी के विरुद्ध या कंपनी द्वारा किसी दूसरे के विरुद्ध किये गये धोखाधड़ी की किसी घटना का साक्षात्कार हमारे द्वारा नहीं किया गया । साथ ही ऐसी किसी अप्रिय घटना की सूचना प्रबंध द्वारा भी हमें नहीं दी गई ।

कृते पी.के. मित्रा एंड कंपनी
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स
हस्ता./-
(टी.एन. चक्रबर्त्ती)
पार्टनर
सदस्यता सं. - 10610

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 4 जून, 2005

कृते ए.के. सबत एंड कं.
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स
हस्ता./-
(ए. के. सबत)
पार्टनर
सदस्यता सं.- 30310

9. (a) According to the records of the Company and information and explanations given to us, the Company is regular in depositing undisputed statutory dues including provident fund, investor education and protection fund, employees' state insurance (not applicable to the Company), income tax, sales tax, wealth tax, service tax, customs duty, excise duty, cess and any other statutory dues with the appropriate authorities.

(b) According to the records of the Company and the information and explanations given to us, as at 31st March, 2005 there are no disputed dues in respect of income tax, sales tax, wealth tax, service tax, customs duty, excise duty and cess, other than the following tax dues:

Name of the Statute	Nature of Dues	Period to which the amount relates	Amount (Rs. In Lakhs)	Forum where Dispute is Pending
Orissa Sales Tax Act, 1947	Sales Tax	1983-84 to 1987-88	989.57	Orissa High Court
Oil Industry (Development) Act, 1974	Cess on Crude Oil	1997-98 to 2004-05	69.47	CEGAT
Assam Taxation (on specified land) Act, 2004	Tax on Land	2004-05	1930.40	Guwahati High Court

10. The Company has no accumulated losses as at the end of the financial year and it has not incurred any cash losses during the financial year and in the immediately preceding financial year.

11. Based on our audit procedures and on the information and explanations given by the management, the Company has not defaulted in repayment of dues to any financial institution or bank. The Company has not issued debentures.

12. Based on our examination of documents and records, we are of the opinion that the Company has not granted any loans and advances on the basis of security by way of pledge of shares, debentures and other securities.

13. In our opinion, the Company is not a chit fund or a nidhi / mutual benefit fund / society. Therefore the provision of paragraph 4 (xiii) of the order is not applicable to the Company.

14. According to the records of the Company, the Company is not dealing or trading in shares, securities, debentures and other investments.

15. According to the information and explanations given to us, the Company has not given any guarantee for loans taken by others from bank or financial institutions.

16. According to the records of the Company and information and explanations given to us, the term loans have been applied for the purpose for which the loans were obtained.

17. On an over all examination of the balance sheet of the Company and according to information and explanations given to us, the Company did not raise any funds on short term basis which have been used for long term investment. No long-term funds have been used to finance short-term assets.

18. The Company has not made preferential allotment of shares to parties and companies covered in the register maintained under section 301 of the Act.

19. The Company has not issued any debentures.

20. The Company has not raised any money during the year by public issue.

21. During the course of our examination of books of account carried out in accordance with the generally accepted auditing practices in India and according to the information and explanations given to us, we have neither come across any instance of fraud on or by the Company nor have we been informed of such case by the management.

For P.K. Mitra & Co.,
Chartered Accountants
Sd/-
(T.N. CHAKRABARTI)
Partner
Membership No.10610

Place : New Delhi
Date : 4th June, 2005

For A.K. Sabat & Co.,
Chartered Accountants
Sd/-
(A.K. Sabat)
Partner
Membership No. 30310

10 वर्ष का वित्तीय चित्र
10 YEARS FINANCIAL PROFILE

(रु./करोड़ में)
(Rs. / Crores)

	2004–2005	2003-2004	2002-03	2001-02	2000-01	1999-2000	1998-99	1997-98	1996-97	1995-96
क. 1. भुगतान की गई पूंजी										
A 1. Paid up Capital	214.00	214.00	214.00	214.00	214.00	142.67	142.67	142.67	142.67	71.33
2. आरक्षित एवं अधिषेश										
2. Reserve & Surplus	4526.65	3854.60	3242.90	3227.67	2862.95	2624.15	2338.62	1234.12	1892.36	1782.21
3. प्रतिभूत एवं अप्रतिभूत ऋण										
3. Secured & Unsecured Loans	318.26	295.05	384.80	291.01	273.84	269.29	308.41	365.30	203.51	226.62
4. आस्थगित भुगतान देयता (निवल)*										
4. Deferred Tax Liability (Net)*	715.90	708.44	650.46	—	—	—	—	—	—	—
कुल / Total	5774.81	5072.09	4492.16	3732.68	3350.43	3036.11	2789.70	2642.09	2238.54	2080.16
निम्नलिखित से प्रदर्शित										
Represented by										
1. स्थायी निवल परिसंपत्तियां										
1. Net Fixed Assets	757.90	760.12	741.27	693.75	681.07	674.24	649.26	625.39	591.91	555.69
2. पूंजीगत कार्य प्रगति पर										
2. Cap Work in Progress	237.77	97.57	86.13	92.03	99.82	91.25	81.19	90.14	126.13	117.86
3. अपरिशोधित अन्वेषण व्यय										
3. Unmortised expln. Expenditure	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. उत्पादक सम्पत्तियां										
4. Producing Properties	1787.66	1566.18	1378.11	1272.36	1190.90	1100.72	1001.39	847.48	764.82	626.84
5. पूर्व उत्पादक परिसंपत्तियां										
5. Pre-Producing Properties	129.82	137.04	171.33	116.48	166.09	101.06	210.64	230.39	185.29	195.32
6. निवेश										
6. Investments	181.94	224.59	161.73	197.82	90.82	26.15	244.00	324.02	100.05	100.05
7. चालू निवल परिसंपत्तियां										
7. Net Current Assets	2649.76	2246.64	1953.59	1360.24	1121.73	1042.69	603.22	524.67	470.34	485.00
8. विविध व्यय (बट्टा खाता में नहीं डाला गया)										
8. Miscellaneous Expenditure (Not written off)	29.26	39.95	—	—	—	—	—	—	—	—
कुल / Total	5774.81	5072.09	4492.16	3732.68	3350.43	3036.11	2689.69	2642.09	2238.54	2080.16
ख. बिक्री/पारिचालन आय (सकल)										
B. Slaes / Operation Income (Gross)	3888.04	3143.46	2896.83	1896.04	2024.23	1693.69	1325.16	1255.39	1120.18	1038.46
कर–पूर्व लाभ/(हानि)										
Profit (Loss) before tax	1623.14	1481.68	1340.57	803.22	601.36	623.79	412.60	368.84	327.14	325.98
कर देने के बाद लाभ/(हानि)										
Profit (Loss) After tax	1061.68	949.70	916.73	525.22	467.36	409.79	291.60	288.84	220.14	206.46
लाभांश (लाभांश कर सहित)										
Dividend (Ind. Dividend Tax)	389.64	338.00	302.88	160.50	157.22	124.27	47.08	47.08	36.66	21.00
ग प्रत्येक 10 रु. के प्रतिशेयर पर अर्जन (95–96 से प्रभावी)										
C Earning Per Share of Rs. 10 each (w.e.f. 95.96)	49.61	44.38	42.84	24.54	21.84	28.72	20.44	20.24	15.43	28.94
घ प्रत्येक 10 रु. के प्रतिशेयर का अंकित मूल्य (95–96 से प्रभावी)										
D Book Value per Share of Rs. 10 each (w.e.f. 95.96)	220.12	188.25	161.53	160.82	143.78	193.93	173.92	159.58	142.63	259.83

*Post bonus issue

लेखा
ACCOUNTS

31 मार्च, 2005 को तुलन - पत्र

(रु./लाख में)

निधि का स्रोत	अनुसूची	31 मार्च, 2005 को			31 मार्च, 2004 को		
शेयर धारकों की निधि							
शेयर पूँजी	1	21400.44			21400.44		
आरक्षित और अधिशेष	2	452664.78	474065.22		385460.43	406860.87	
ऋण निधि							
प्रतिभूत ऋण	3 (क)	9500.00			3602.93		
अप्रतिभूत ऋण	3 (ख)	22326.55	31826.55		25901.63	29504.56	
आस्थगित कर देयता (निवल)			71589.51			70843.51	
	कुल			577481.28			5072208.94
निधि का उपयोग							
स्थाई परिसंपत्तियाँ							
सकल ब्लॉक	4	188462.89			180750.12		
घटाया : मूल्यह्रास		112673.08			104737.67		
निवल ब्लॉक			75789.81			76012.45	
पूँजीगत कार्य प्रगति पर	5		23777.26			9757.05	
उत्पादक सम्पत्तियाँ	6						
सकल राशि		322709.01			283059.01		
घटाया : अवक्षय		143943.51			126441.58		
निवल राशि			178765.50			156617.43	
पूर्वउत्पादक सम्पत्तियाँ	7		12982.01	291314.58		13703.94	256090.87
निवेश	8			18193.59			22459.03
चालू परिसम्पत्तियाँ, ऋण एवं पेशगियाँ							
इन्वेंटरीज	9	26078.22			22149.13		
फुटकर देनदार	10	55433.13			59110.94		
नकद व बैंक शेष	11	186403.89			117584.90		
सावधि जमा पर प्रोद्भूत ब्याज		5962.90			4076.50		
निवेश पर प्रोद्भूत ब्याज		0.28			162.75		
ऋण व अग्रिम	12	78294.76	352173.18		80780.27	279787.99	
घटाया : चालू देयताएँ व प्रावधान							
चालू देयताएँ	13	58290.63			34546.27		
प्रावधान	14	28905.63	87196.26		20577.60	55123.87	
निवल चालू परिसंपत्तियाँ				264976.92			224664.12
विविध व्यय (बट्टा खाता में न डाले जाने के अनुपात में) स्वैच्छिक सेवा निवृति के अंतर्गत क्षतिपूर्ति				2996.19			3994.92
	कुल			577481.28			507208.94
कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची VI के अन्तर्गत सूचनाएँ	25						
मदवार रिपोर्टिंग	26						
लेखों पर नोट	27						
महत्वपूर्ण लेखा नीतियाँ	28						

अनुसूची 1 से 28 लेखों के अभिन्न अंश है ।

आज की तिथि को प्रस्तुत हमारी रिपोर्ट के संबंध में।

पी.के. मित्रा एंड कं. हेतु
चार्टर्ड एकाउंटेंट्स
हस्ता./-
(टी.एन. चक्रबर्त्ती)
पार्टनर
सदस्यता सं. - 10610

ए.के. सबत एंड कं. हेतु
चार्टर्ड एकाउंटेंट्स
हस्ता./-
(ए.के. सबत)
पार्टनर
सदस्यता सं. - 30310

हस्ता./-
(एस.के. सेनापति)
कंपनी सचिव

हस्ता./-
(एम. आर. पसरिजा)
निदेशक (वित्त)

हस्ता./-
(आर.के. दत्ता)
अध्यक्ष एवं
प्रबंध निदेशक

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 4 जून, 2005

BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH, 2005

(Rs. in Lakhs)

	SCHEDULE			As at 31st March, 2005			As at 31st March, 2004
SOURCES OF FUNDS							
SHAREHOLDERS' FUNDS							
Share Capital	1	21400.44			21400.44		
Reserves & Surplus	2	452664.78	474065.22		385460.43	406860.87	
LOAN FUNDS							
Secured Loans	3 (A)	9500.00			3602.93		
Unsecured Loans	3 (B)	22326.55	31826.55		25901.63	29504.56	
DEFERRED TAX LIABILITY (NET)			71589.51			70843.51	
TOTAL				577481.28			507208.94
APPLICATION OF FUNDS							
FIXED ASSETS							
Gross Block	4	188462.89			180750.12		
Less : Depreciation		112673.08			104737.67		
Net Block			75789.81			76012.45	
Capital Work in progress	5		23777.26			9757.05	
PRODUCING PROPERTIES	6						
Gross Amount		322709.01			283059.01		
Less : Depletion		143943.51			126441.58		
Net Amount			178765.50			156617.43	
PRE-PRODUCING PROPERTIES	7		12982.01	291314.58		13703.94	256090.87
INVESTMENTS	8			18193.59			22459.03
CURRENT ASSETS, LOANS & ADVANCES							
Inventories	9	26078.22			22149.13		
Sundry debtors	10	55433.13			59110.94		
Cash & Bank Balances	11	186403.89			117584.90		
Interest accrued on Term Deposits		5962.90			4076.50		
Interest accrued on investments		0.28			162.75		
Loans & Advances	12	78294.76	352173.18		76703.77	279787.99	
LESS : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS							
Current Liabilities	13	58290.63			34546.27		
Provisions	14	28905.63	87196.26		20577.60	55123.87	
NET CURRENT ASSETS				264976.92			224664.12
MISCELLANEOUS EXPENDITURE							
(To the extent not written off or adjusted)							
Compensation under voluntary retirement scheme				2996.19			3994.92
TOTAL				577481.28			507208.94
INFORMATION UNDER SCHEDULE VI TO THE COMPANIES ACT, 1956	25						
SEGMENT REPORTING	26						
NOTES TO ACCOUNTS	27						
SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES	28						

Schedules 1 to 28 form an integral part of the Accounts.

In terms of our report of even date attached

Sd/-
(S.K. SENAPATI)
Company Secretary

Sd/-
(M.R. PASRIJA)
Director (Finance)

Sd/-
(R.K. DUTTA)
Chairman & Managing Director

For P. K. MITRA & Co.
CHARTERED ACCOUNTANTS
Sd/-
(T.N. CHAKRABARTI)
Partner
Membership No. 10610

For A.K. SABAT & Co.
CHARTERED ACCOUNTANTS
Sd/-
(A.K. SABAT)
Partner
Membership No. 30310

PLACE : New Delhi
DATE : 4th June, 2005

31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष का लाभ एवं हानि लेखा

(रु. /लाख में)

	अनुसूची	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
आय			
बिक्री	15	381374.43	304307.50
परिवहन से आय	16	7429.94	7915.86
अन्य आय	17	19042.61	15905.38
अन्य संतुलन	22 (ए)	1177.12	18278.77
		409024.10	348529.81
स्टॉक में वृद्धि / (हानि)	18	690.85	12.53
		409714.95	348542.35
व्यय			
उत्पादन परिवहन एवं अन्य व्यय	19	208233.92	166578.46
उधारों, पेशगियों एवं अन्य बट्टा खातों के प्रति प्रावधान	20	6760.42	9334.45
अवक्षय		17338.57	13469.76
मूल्यह्रास		5616.11	5487.88
ब्याज एवं ऋण प्रभार	21	1665.11	3231.57
विनिमय हानि/(लाभ)		(6.15)	232.94
वी आर एस क्षतिपूर्ति - बट्टा खाता में डाला गया		998.73	998.73
अन्य समायोजन	22 (बी)	6071.52	1035.99
		246678.23	200369.78
वर्ष के लिये लाभ		163036.72	148172.56
पूर्व अवधि की मदें (व्यय)	22 (सी)	722.33	4.82
कर से पूर्व लाभ		162314.39	148167.74
कराधान के लिये प्रावधान - चालू कर (संपत्ति कर के साथ)	23	55400.00	47400.00
- आस्थगित कर		746.00	5797.27
कर के बाद लाभ		106168.39	94970.47
विनियोजन के लिये उपलब्ध शेष		106168.39	94970.47
विनियोजन			
अंतरिम लाभांश		12840.26	12840.26
अंतिम लाभांश (प्रस्तावित)		21400.44	17120.35
निगमित लाभांश कर		4723.34	3838.70
सामान्य आरक्षण में अंतरण		67204.35	61171.16
		106168.39	94970.47
प्रति शेयर अर्जन (रुपये) (प्रति शेयर का अंकित मूल्य 10 रु.)	24	49.61	44.38
कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची VI के अन्तर्गत सूचनाएं	25		
मदवार रिपोर्टिंग	26		
लेखों पर नोट	27		
महत्वपूर्ण लेखा नीतियाँ	28		

अनुसूची 1 से 28 लेखों के अभिन्न अंश है

आज की तिथि को प्रस्तुत हमारी रिपोर्ट के संबंध में।

हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./-	पी.के. मित्रा एंड कं. हेतु	ए.के. सबत एंड कं. हेतु
(एस.के. सेनापति)	**(एम. आर. पसरिजा)**	**(आर.के. दत्ता)**	चार्टर्ड एकाउंटेंट्स	चार्टर्ड एकाउंटेंट्स
कंपनी सचिव	निदेशक (वित्त)	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक	हस्ता./-	हस्ता./-
			(टी.एन. चक्रबर्त्ती)	**(ए.के. सबत)**
			पार्टनर	पार्टनर
			सदस्यता सं. - 10610	सदस्यता सं. - 30310

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 4 जून, 2005

PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2005

(Rs. in Lakhs)

	SCHEDULE	For the Year Ended 31st March, 2005	For the Year Ended 31st March, 2004
INCOME			
Sales	15	381374.43	306429.80
Income from Transportation	16	7429.94	7915.86
Other Income	17	19042.61	15905.38
Other adjustments	22(A)	1177.12	18278.77
		409024.10	348529.81
Increase/(Decrease) in Stock	18	690.85	12.53
		409714.95	348542.34
EXPENDITURE			
Production, Transportation & Other Expenditure	19	208233.92	166578.46
Provision against debts, advances and all other write-offs	20	6760.42	9334.45
Depletion		17338.57	13469.76
Depreciation		5616.11	5487.88
Interest & Debt Charges	21	1665.11	3231.57
Exchange Loss/(Gain)		(6.15)	232.94
VRS Compensation written off		998.73	998.73
Other Adjustments	22(B)	6071.52	1035.99
		246678.23	200369.78
Profit for the Year		163036.72	148172.56
Prior Period items (expenses)	22(C)	722.33	4.82
Profit Before Tax		162314.39	148167.74
Provision for Taxation - Current Tax (Including Wealth Tax)	23	55400.00	47400.00
- Deferred Tax		746.00	5797.27
Profit After Tax		106168.39	94970.47
BALANCE AVAILABLE FOR APPROPRIATION :-		106168.39	94970.47
APPROPRIATIONS			
Interim Dividend		12840.26	12840.26
Final Dividend (Proposed)		21400.44	17120.35
Corporate Dividend Tax		4723.34	3838.70
Transfer to General Reserve		67204.35	61171.16
		106168.39	94970.47
Earning Per Share (Rupees) - (Face value of Rs.10/- each)	24	49.61	44.38
INFORMATION UNDER SCHEDULE VI TO THE COMPANIES ACT, 1956	25		
SEGMENT REPORTING	26		
SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES	27		
NOTES TO THE ACCOUNTS	28		

Schedules 1 to 28 form an integral part of the Accounts

In terms of our report of even date attached

Sd/- (S.K. SENAPATI) Company Secretary	Sd/- (M.R. PASRIJA) Director (Finance)	Sd/- (R.K. DUTTA) Chairman & Managing Director	For P. K. MITRA & Co. CHARTERED ACCOUNTANTS Sd/- (T.N. CHAKRABARTI) Partner Membership No. 10610	For A.K. SABAT & Co. CHARTERED ACCOUNTANTS Sd/- (A.K. SABAT) Partner Membership No. 30310

PLACE : New Delhi
DATE : 4th June, 2005

अनुसूची - 1

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च 2004 को
शेयर पूँजी		
अधिकृत :		
प्रत्येक 10 रुपये वाले 25,00,00,000 इक्विटी शेयर (विगत वर्ष में प्रत्येक 10 रुपये वाले 25,00,00,000 शेयर)	25000.00	25000.00
निर्गमित, अभिदत्त एवं प्रदत्त		
पूर्णतः प्रदत्त प्रत्येक 10 रुपये वाले 214004400 इक्विटी शेयर (विगत वर्ष में पूर्णतः प्रदत्त प्रत्येक 10 रुपये वाले 214004400 शेयर)	21400.44	21400.44

नोट : शेयर प्रीमियम और सामान्य रिजर्व को पूंजीकृत करके प्रत्येक 10 रु. वाले पूर्णतः भुगतान किये गये 184669600 बोनस शेयर (पूर्व वर्ष 184669600) उपरोक्त में शामिल हैं ।

अनुसूची - 2

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
आरक्षित एवं अधिशेष		
सामान्य आरक्षण	385460.43	324289.27
जोड़ा : लाभ व हानि लेखा से हस्तांतरण	67204.35	61171.16
	452664.78	385460.43

SCHEDULE - 1

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005	As At 31st March, 2004
SHARE CAPITAL		
Authorised:	25000.00	25000.00
25,00,00,000 Equity Shares of Rs.10/- each (Previous year 25,00,00,000 Shares of Rs.10/- each)		
Issued, Subscribed and Paid up:		
21,40,04,400 Equity Shares of Rs.10/- each fully Paid up (Previous year 21,40,04,400 shares of Rs.10/- each fully paid up)	21400.44	21400.44

Note : The above includes 184669600 (Previous year 184669600) Shares of Rs. 10/- each issued as fully paid up bonus shares by capitalisation of Share Premium & General Reserve

SCHEDULE - 2

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005	As At 31st March, 2004
RESERVES AND SURPLUS		
General Reserve	385460.43	324289.27
Add : Transfer from Profit & Loss Account	67204.35	61171.16
	452664.78	385460.43

अनुसूची - 3

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
ऋण- निधि		
(क) प्रतिभूत ऋण		
(क) भारतीय स्टेट बैंक, कोलकाता के पास उपलब्ध नकद ऋण/कार्यरत पूंजी मांग ऋण आदि की सुविधा (जिसे कंपनी की समग्र परिसंपत्तियों मार्गस्थ माल सहित चाहे यह जहां कहीं भी स्थित हो के बंधक से प्रतिभूत किया गया है पर संयुक्त प्रयास की परिसंपतियों को छोड़कर जिन्हें 27000 लाख रु. (पूर्व वर्ष 17,500 लाख रु.) के नकद उधार, कार्यरत पूंजी मांग ऋण एवं एल सी तथा बैंक गारंटी की सीमा के अंतर्गत एस बी आई, कोलकाता के पक्ष में दृष्टिबंधक किया गया है)	0.00	621.69
(ख) भारतीय स्टेट बैंक के पास सावधिक जमा प्राप्ति पर ऋण - भारतीय स्टेट बैंक (भारतीय स्टेट बैंक दुलियाजान/ कोलकाता के पक्ष में सावधिक जमा प्राप्ति के बंधक के द्वारा प्रतिभूत)	0.00	621.69
	9500.00	3602.93
(ख) अप्रतिभूत ऋण		
अन्य से		
(i) तेल उद्योग विकास बोर्ड से (एक वर्ष के अन्दर प्रदेय 4616.13 लाख रु.) (पूर्व वर्ष 3741.13 लाख रु.)	18616.13	22357.25
(ii) ओ एन जी सी विदेश लि. से (एक वर्ष के अन्दर प्रदेय -3710.42 लाख रु.) (पूर्व वर्ष 618. 24 लाख रु.)	3710.42	3544.38
(संदर्भ अनुसूची का 28 का नोट सं. 7 (क) (IV))	22326.55	25901.63

SCHEDULE - 3

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005	As At 31st March, 2004
LOAN FUNDS		
(A) Secured Loans		
(a) Cash Credit/Working Capital Demand Loan with State Bank of India, Kolkata (Secured by hypothecation of all current assets including goods-in-transit wherever situated, excluding assets under Joint Venture, ranking pari passu with hypothecation created in favour of SBI, Kolkata for Cash Credit, Working Capital Demand Loan and LC/Bank Guarantee with limit of Rs.27000 Lakhs) (Previous Year Rs.17500 Lakhs)	9500.00	2981.24
(b) Loan against Term Deposit Receipts - State Bank of India (Secured by pledge of term deposit receipts in favour of State Bank of India, Duliajan/Kolkata)	0.00	621.69
	9500.00	3602.93
(B) Unsecured Loans		
FROM OTHERS		
(i) From Oil Industry Development Board (Repayable within one year Rs. 4616.13 Lakhs; Previous year Rs. 3741.13 Lakhs)	18616.13	22357.25
(ii) From ONGC Videsh Ltd. (Repayable within one year Rs. 3710.42 Lakhs; Previous year Rs. 618.24 Lakhs) Ref Note No. 7 (A) (iv) of Schedule 28	3710.42	3544.38
	22326.55	25901.63

अनुसूची - 4

स्थाई परिसंपत्तियाँ

(रु./लाख में)

	सकल ब्लॉक				मूल्य ह्रास				निवल ब्लॉक	
	31 मार्च, 2004 को लागत	वर्ष में जोड़	वर्ष में विलोपन/ समायोजन	31 मार्च, 2005 को लागत	31 मार्च, 2004 तक	वर्ष के लिये	वर्ष में विलोपन / समायोजन	31 मार्च, 2005 तक	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
पूर्ण स्वामित्व वाली भूमि	3354.51	74.91	0.00	3429.42	0.00	0.00	0.00	0.00	3429.42	3354.51
पट्टे पर अधिकृत भूमि	184.98	0.00	0.00	184.89	0.00	0.00	0.00	0.00	184.89	184.89
भवन (सड़क एवं पुलों सहित)	19030.72	423.36	0.20	19453.88	3791.84	371.29	0.14	4162.99	15290.89	15238-88
प्लांट एवं मशीनरी	154883.80	7486.68	418.21	161952.27	99305.58	7708.79	342.46	106671.91	55280.36	55578.22
रेलवे साइडिंग्स	192.94	0.00	0.00	192.94	15.68	28.13	0.00	43.81	149.13	177.26
मोटर वाहन	2101.19	136.82	61.69	2176.32	1117.25	170.17	56.13	1231.29	945.03	983.94
फर्नीचर एवं फिटिंग्स	1002.07	100.48	29.38	1073.17	507.32	74.20	18.44	563.08	510.09	494.75
कुल :	180750.12	8222.25	509.48	188462.89	104737.67	8352.58	417.17	112673.-8	75789.81	76012.45
पूर्व वर्ष :	171809.82	9949.84	1009.54	180750.12	97682.74	7883.19	828.26	104737.67	76012.25	

अनुसूची - 5

पूँजीगत कार्य - प्रगति पर

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004को
(सड़क एवं पुलों सहित) भवन	2366.71	1311.24
प्लाँट एवं मशीनरी	21410.55	8445.81
	23777.26	9757.05

SCHEDULE - 4

FIXED ASSETS

(Rs. in Lakhs)

	GROSS BLOCK				DEPRECIATION				NET BLOCK	
	Cost as at 31st March, 2004	Additions during the Year	Deletions/ Adjustments during the year	Cost as at 31st March, 2005	Upto 31st March, 2004	For the Year	Deletions/ Adju1stments during the Year	Upto 31st March, 2005	As at 31st March, 2005	As at 31st March, 2004
Land - Freehold	3354.51	74.91	0.00	3429.42	0.00	0.00	0.00	0.00	3429.42	3354.51
Land Leasehold	184.89	0.00	0.00	184.89	0.00	0.00	0.00	0.00	184.89	184.89
Building (Including Roads & Bridges)	19030.72	423.36	0.20	19453.88	3791.84	371.29	0.14	4162.99	15290.89	15238.88
Plant & Machinery	154883.80	7486.68	418.21	161952.27	99305.58	7708.79	342.46	106671.91	55280.36	55578.22
Railway Sidings	192.94	0.00	0.00	192.94	15.68	28.13	0.00	43.81	149.13	177.26
Motor Vehicles	2101.19	136.82	61.69	2176.32	1117.25	170.17	56.13	1231.29	945.03	983.94
Furniture & Fittings	1002.07	100.48	29.38	1073.17	507.32	74.20	18.44	563.08	510.09	494.75
Total :	180750.12	8222.25	509.48	188462.89	104737.67	8352.58	417.17	112673.08	75789.81	76012.45
Previous Year	171809.82	9949.84	1009.54	180750.12	97682.74	7883.19	828.26	104737.67	76012.45	

SCHEDULE - 5

CAPITAL WORK-IN-PROGRESS

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005	As at 31st March, 2004
Building (Including Roads & Bridges)	2366.71	1311.24
Plant & Machinery	21410.55	8445.81
	23777.26	9757.05

अनुसूची - 6

उत्पादक संपत्तियाँ

(रु./लाख में)

तेल क्षेत्र	सकल उत्पादक संपत्तियाँ				अवक्षय				शेष संपत्तियाँ	
	31 मार्च, 2004 को लागत	पूर्व उत्पादक संपत्तियों से हस्तांतरित	वर्ष में विलोपन/ समायोजन	31 मार्च, 2005 को लागत	31 मार्च, 2004 तक	वर्ष के दौरान	वर्ष में विलोपन / समायोजन	31 मार्च, 2005 तक	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
असम	263964.96	39750.00	100.00	303614.96	119042.97	16613.69	7.50	135649.16	167965.80	144921.99
अरुणाचल प्रदेश	7705.84	0.00	0.00	7705.84	3503.17	201.14	(170.86)	3875.17	3830.67	4202.67
राजस्थान	11388.21	0.00	0.00	11388.21	3895.44	523.74	0.00	4419.18	6969.03	7492.77
कुल :	283059.01	39750.00	100.00	322709.01	126441.58	17338.57	(163.36)	143943.51	178765.50	156617.43
पूर्व वर्ष :	250782.68	32276.33	0.00	283059.01	112971.82	13469.76	0.00	126441.58	156617.43	

अनुसूची - 7

पूर्व उत्पादक संपत्तियाँ

(रु./लाख में)

तेल क्षेत्र	31 .03.2004 को शेष	संतुलन	वर्ष के दौरान व्यय	उत्पादक संपत्तियों को हस्तांतरित	लाभ एवं हानि लेखा को हस्तांतरित	31.03.2005 को शेष	31.03.2004 को शेष
असम एवं अरुणाचल प्रदेश	13701.79	0.00	41974.45	39750.00	4040.93	11885.31	13701.79
खारसांग पी एस सी	0.00	0.00	611.44	0.00	0.00	611.44	0.00
फारसी ब्लॉक, इरान	2.15	0.00	37.47	0.00	0.00	39.62	2.15
कोट डी आइवरी	0.00	0.00	432.64	0.00	432.64	0.00	0.00
ए ए पी - ऑन- 94/1	0.00	0.00	315.78	0.00	0.00	315.78	0.00
राजस्थान	0.00	0.00	129.86	0.00	0.00	129.86	0.00
कुल :	13703.94	0.00	43501.64	39750.00	4473.57	12982.01	13703.94
पूर्व वर्ष :	17133.47	0.00	34874.66	32276.33	6027.86	13703.94	

SCHEDULE - 6

PRODUCING PROPERTIES

(Rs. in Lakhs)

FIELD/AREA	GROSS PRODUCING PROPERTIES				DEPLETION				BALANCE PROPERTIES	
	Cost As at 31st March, 2004	Transfer from Pre-producing Properties	Adjustments/ Deletions during the year	Cost As at 31st March, 2005	Upto 31st March, 2004	During the Year	Adjustments/ Deletions during the Year	Upto 31st March, 2005	As at 31st March, 2005	As at 31st March, 2004
Assam	263964.96	39750.00	100.00	303614.96	119042.97	16613.69	7.50	135649.16	167965.80	144921.99
Arunachal Pradesh	7705.84	0.00	0.00	7705.84	3503.17	201.14	(170.86)	3875.17	3830.67	4202.67
Rajasthan	11388.21	0.00	0.00	11388.21	3895.44	523.74	0.00	4419.18	6969.03	7492.77
TOTAL	283059.01	39750.00	100.00	322709.01	126441.58	17338.57	(163.36)	143943.51	178765.50	156617.43
Previous Year	250782.68	32276.33	0.00	283059.01	112971.82	13469.76	0.00	126441.58	156617.43	

SCHEDULE - 7

PRE-PRODUCING PROPERTIES

(Rs. in Lakhs)

FIELD/AREA	Balance as at 31st March, 2004	Adjustments	Expenditure during the year	Transfer to Producing Properties	Transfer to Profit & Loss Account	Balance As at 31st March, 2005	Balance As at 31st March, 2004
Assam & Arunachal Pradesh	13701.79	0.00	41974.45	39750.00	4040.93	11885.31	13701.79
Kharsang PSC	0.00	0.00	611.44	0.00	0.00	611.44	0.00
Farsi Block, IRAN	2.15	0.00	37.47	0.00	0.00	39.62	2.15
Cote d' Ivorie	0.00	0.00	432.64	0.00	432.64	0.00	0.00
AAP-ON-94/1	0.00	0.00	315.78	0.00	0.00	315.78	0.00
Rajasthan	0.00	0.00	129.86	0.00	0.00	129.86	0.00
TOTAL	13703.94	0.00	43501.64	39750.00	4473.57	12982.01	13703.94
Previous Year	17133.47	0.00	34874.66	32276.33	6027.86	13703.94	

अनुसूची - 8

(रु./लाख में)

				31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
दीर्घावधि निवेश (लागत पर मूल्यांकित) - अनुद्धृत एवं पूर्णतः प्रदत्त					
		अंकित मूल्य	लागत		
क. **व्यापार**					
i) नुमालीगढ़ रिफाइनरी लिमिटेड के शेयरों में निवेश 10 रु. के पूर्णतः भुगतान किये गये 90821344 इक्विटी शेयर्स (पूर्व वर्ष 10 रु. के पूर्णतः भुगतान किये गये 90821344 शेयर्स)	रुपये	908213440	908213440	9082.13	9082.13
ii) लुईत इंडिया आई एन सी, टेक्सास, यू एस ए में निवेश 1 अमेरिकी डालर के 1000 इक्विटी शेयर्स (पूर्व वर्ष -1 अमेरिकी डालर के 1000 इक्विटी शेयर्स)	यू.एस. डालर	1000	1000	0.00	0.44
iii) तेल कंपनियों के लिये 6.96% भारत सरकार के विशेष बॉण्ड 2009 में निवेश (पूर्व वर्ष अंकित मूल्य 4273 लाख रु.)	रुपये	800000	800000	8.00	4273.00
iv) तेल कंपनियों के लिये 5.00% भारत सरकार के विशेष बॉण्ड 2009 में निवेश	रुपये	910339885	910339885	9103.40	9103.40
ख. **अन्य निवेश**					
द इस्ट इंडिया क्लिनिक लिमिटेड प्रत्येक 1000.00 रु. के 5 % अप्रतिदेय डिबेंचर स्टॉक 1957 का 6 नं.	रुपये	6000	6000	0.06	0.06
				18193.59	22459.03

अनुसूची - 9

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2005 को		31 मार्च, 2004 को
इनवेंटरीज				
(प्रबन्ध के द्वारा यथाप्रमाणित एवं मूल्यांकित) (मार्गस्थ माल सहित) स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स				
लागत पर	22275.77		19148.74	
अवशिष्ट मूल्य पर	208.32		97.12	
		22484.09		19245.86
कच्चा तेल		3567.80		2833.73
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस		26.33		69.54
		26078.22		22149.13

SCHEDULE - 8

(Rs. in Lakhs)

				As at 31st March, 2005	As at 31st March, 2004
INVESTMENT - LONG TERM (Valued at Cost) - Unquoted and fully paid up					
A. TRADE		Face Value	Cost		
(i) Investment in shares of Numaligarh Refinery Limited 90821344 Equity Shares of Rs. 10/- each fully paid up (Previous year 90821344 Equity Shares of Rs.10/- each fully paid up)	Rs.	908213440	908213440	9082.13	9082.13
(ii) Investment in shares of Luit India Inc. Texas USA-1000 Equity Shares of US$ 1 each (Previous Year - 1000 Equity Shares of US$ 1 each)	US$	1000	1000	0.00	0.44
(iii) Investment in 6.96% Oil Companies Govt. of India Special Bond-2009. (Previous year face value Rs.4273 lakh)	Rs.	800000	800000	8.00	4273.00
(iv) Investment in 5.00% Oil Companies Govt. of India Special Bond-2009.	Rs.	910339885	910339885	9103.40	9103.40
B. OTHERS The East India Clinic Limited 6 Nos. of 5% Non Redeemable Debenture Stock 1957 of Rs.1000.00 each	Rs.	6000	6000	0.06	0.06
				18193.59	22459.03

SCHEDULE - 9

(Rs. in Lakhs)

		As at 31st March, 2005		As at 31st March, 2004
INVENTORIES (As valued and certified by the Management)				
Stores and spare parts (including goods in transit)				
At Cost	22275.77		19148.74	
At Residual Value	208.32		97.12	
		22484.09		19245.86
Crude Oil		3567.80		2833.73
Liquefied Petroleum Gas		26.33		69.54
		26078.22		22149.13

अनुसूची - 10

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को			31 मार्च, 2004 को		
	कुल	छै मास से अधिक अवधि से बाकी	अन्य उधार	कुल	छै मास से अधिक अवधि से बाकी	अन्य उधार
फुटकर देनदार						
(क) सार्वजनिक उपक्रमों से प्राप्य :						
I) इंडियन ऑयल कार्पोरेशन लि.	864.49	1.63	862.86	5758.87	89.99	5668.88
II) इंडियन ऑयल कार्पोरशन लि. (असम ऑयल डिवीजन)	948.00	210.69	737.31	6350.76	487.60	5863.16
III) बोगांइगांव रिफाइनरी एंड पेट्रोकेमिकल्स लि.	4313.00	25.92	4287.08	7382.45	1850.06	5532.39
IV) नुमालीगढ़ रिफाइनरी लि.	25390.68	3498.02	21892.66	14633.59	1661.62	12971.97
V) ऑयल एंड नेचुरल गैस कार्पोरेशन लि.	859.77	81.51	778.26	4670.14	3459.62	1210.52
VI) ब्रह्मपुत्र बैली फर्टिलाइजर कार्पोरेशन लि.	2305.51	1104.82	1200.69	2843.19	876.89	1966.30
VII) असम राज्य विद्युत बोर्ड	17597.88	16321.45	1276.43	14914.94	14596.07	318.87
VIII) असम गैस कं. लि.	338.69	244.21	94.48	365.74	226.94	138.80
IX) असम पेट्रोकेमिकल्स लि.	92.31	0.00	92.31	108.69	0.20	108.49
X) नार्थ इस्टर्न इलैक्ट्रिकल पावर कार्पोरेशन लि.	2390.12	0.00	2390.12	1781.40	8.97	1772.43
XI) गैस अथॉरिटी ऑफ इंडिया लि.	670.30	0.00	670.30	256.28	0.00	256.28
	55770.75	21488.25	34282.50	59066.05	23257.96	35808.09
(ख) अन्य से प्राप्य	42.47	0.50	41.97	60.25	0.39	59.86
	55813.22	21488.75	34324.47	59126.30	23258.35	35867.95
घटाया: संदेहास्पद उधारों के लिये प्रावधान	380.09	380.09	0.00	15.36	15.36	0.00
	55433.13	21108.66	34324.47	59110.94	23242.99	35867.95

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
देनदारों का विवरण		
प्रतिभूत	0.00	0.00
अप्रतिभूत - अच्छा माना गया	55433.13	59110.94
अप्रतिभूत - संदेहास्पद समझा और उल्लिखित किया गया	380.09	15.36
	55813.22	59126.30

SCHEDULE - 10

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005			As at 31st March, 2004		
	Total	Outstanding for a Period exceeding six months	Other Debts	Total	Outstanding for a period exceeding six months	Other Debts
SUNDRY DEBTORS						
(a) Dues from Public Sector Undertakings:						
i) Indian Oil Corporation Ltd.	864.49	1.63	862.86	5758.87	89.99	5668.88
ii) Indian Oil Corporation Ltd. (Assam Oil Division)	948.00	210.69	737.31	6350.76	487.60	5863.16
iii) Bongaigaon Refinery & Petrochemicals Ltd.	4313.00	25.92	4287.08	7382.45	1850.06	5532.39
iv) Numaligarh Refinery Ltd.	25390.68	3498.02	21892.66	14633.59	1661.62	12971.97
v) Oil & Natural Gas Corpn Ltd.	859.77	81.51	778.26	4670.14	3459.62	1210.52
vi) Brahmaputra Valley Fertiliser Corpn. Ltd.	2305.51	1104.82	1200.69	2843.19	876.89	1966.30
vii) Assam State Electricity Board	17597.88	16321.45	1276.43	14914.94	14596.07	318.87
viii) Assam Gas Company Ltd.	338.69	244.21	94.48	365.74	226.94	138.80
ix) Assam Petrochemicals Ltd.	92.31	0.00	92.31	108.69	0.20	108.49
x) North Eastern Electrical Power Corpn Ltd.	2390.12	0.00	2390.12	1781.40	8.97	1772.43
xi) GAIL (India) Ltd.	670.30	0.00	670.30	256.28	0.00	256.28
	55770.75	21488.25	34282.50	59066.05	23257.96	35808.09
(b) Dues from Others:	42.47	0.50	41.97	60.25	0.39	59.86
	55813.22	21488.75	34324.47	59126.30	23258.35	35867.95
Less: Provision for doubtful debts	380.09	380.09	0.00	15.36	15.36	0.00
	55433.13	21108.66	34324.47	59110.94	23242.99	35867.95

(Rs. in Lakhs)

PARTICULARS OF DEBTORS	As at 31st March, 2005	As at 31st March, 2004
Secured	0.00	0.00
Unsecured - Considered Good	55433.13	59110.94
Unsecured - Considered Doubtful and Provided for	380.09	15.36
	55813.22	59126.30

अनुसूची - 11

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
नकद एवं बैंक जमा		
नकद एवं हस्तगत चेक	72.08	42.43
अनुसूचित बैंकों के पास जमा	4046.81	5032.47
चालू खाता	182285.00	112510.00
सावधिक जमा	186403.89	117584.90

अनुसूची - 12

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
ऋण एवं पेशगियाँ		
(निदेशकों सहित - संदर्भ अनुसूची 28 का नोट सं. 7 (क)(i))		
कार्मिकों को प्रदत्त ऋण एवं पेशगियाँ	12625.66	12847.70
नकद या वस्तुओं के रूप में या प्राप्य योग्य मूल्य पर पेशगियाँ	40186.40	31682.86
मेसर्स लुईत इंडिया आई एन सी को पेशगियां	0.00	239.60
सीमाशुल्क आदि के पास जमा/शेष	206.45	26.11
सरकारी कंपनियों सहित कंपनियों (आई सी डी) के पास जमा	26800.00	31700.00
अन्य के पास जमा	227.83	221.69
	80046.34	76717.96
घटाया : संदेहास्पद पेशगियों /दावों के लिये प्रावधान	1751.58	14.19
	78294.76	76703.77
ऋण एवं पेशगियों का विवरण		
प्रतिभूत	11393.22	11443.94
अप्रतिभूत - अच्छा समझा गया	66901.54	65259.83
अप्रतिभूत - संदेहास्पद समझा और उल्लिखित किया गया	1751.58	14.19
	80046.34	76717.96

SCHEDULE - 11

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005	As At 31st March, 2004
CASH AND BANK BALANCES		
Cash & Cheques in Hand	72.08	42.43
Balance with Scheduled Banks in :		
Current Accounts	4046.81	5032.47
Term Deposits	182285.00	112510.00
	186403.89	117584.90

SCHEDULE - 12

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005	As At 31st March, 2004
LOANS AND ADVANCES		
Loans and advances to employees (Including Directors -Refer note no. 7(A) (i) of Schedule 28)	12625.66	12847.70
Advances recoverable in cash or in kind or for value to be received	40186.40	31682.86
Advances to M/s Luit India Inc.	0.00	239.60
Deposits/Balances with Customs, Excise etc.	206.45	26.11
Deposits with Companies (ICD) including Public Sector Companies	26800.00	31700.00
Deposits with Others	227.83	221.69
	80046.34	76717.96
Less: Provision for doubtful advances / claims	1751.58	14.19
	78294.76	76703.77
PARTICULARS OF LOANS AND ADVANCES		
Secured	11393.22	11443.94
Unsecured - Considered good	66901.54	65259.83
Unsecured - Considered doubtful & provided for	1751.58	14.19
	80046.34	76717.96

अनुसूची - 13

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
चालू देयताएँ :		
फुटकर लेनदार (संदर्भ अनुसूची 25 का नोट नं. - 6)	10314.53	5017.91
वैधानिक देयताएँ	10178.64	7484.30
कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 205 ग के अंतर्गत निवेशक शिक्षा एवं सुरक्षा निधि के प्रति देयताएं- बाकी नहीं ।		
भुगतान न किया गया लाभांश	37.58	37.42
देयताएं (अन्य)	29562.60	17341.58
देयताएं (कार्मिक)	8197.28	4665.06
	58290.63	34546.27

अनुसूची - 14

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को	31 मार्च, 2004 को
प्रावधान :		
अन्तिम लाभांश (प्रस्तावित)	21400.44	17120.35
निगमित लाभांश कर	3001.41	2193.54
छुट्टी का भुगतान	1239.28	1053.76
सेवा निवर्तन के बाद कार्मिकों को प्रदेय चिकित्सा सुविधाएं	3200.12	0.00
आयकर (भुगतान से निवल)	0.00	89.19
अनिर्दिष्ट परिसंपत्तियों (संदर्भ : अनुसूची 28 का नोट सं.- 4 (IV)) अनिर्दिष्ट स्टोर्स	64.380.00	74.5946.17
	28905.63	20577.60

अनुसूची - 15

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
बिक्री		
कच्चा तेल	353450.42	277245.86
प्राकृतिक गैस	23167.28	20602.31
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	4691.95	8545.62
सघनित पदार्थ	64.78	36.01
	381374.43	306429.80

SCHEDULE - 13

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005	As At 31st March, 2004
CURRENT LIABILITIES :		
Sundry Creditors (Refer Note 6 of Schedule-25)	10314.53	5017.91
Statutory Liabilities	10178.64	7484.30
Liability towards Investor Education and Protection Fund U/S 205C of the Companies Act 1956 not due		
- Unpaid Dividend	37.58	37.42
Liabilities (Others)	29562.60	17341.58
Liabilities (Employees)	8197.28	4665.06
	58290.63	34546.27

SCHEDULE - 14

(Rs. in Lakhs)

	As at 31st March, 2005	As At 31st March, 2004
PROVISIONS :		
Final Dividend (Proposed)	21400.44	17120.35
Corporate Dividend Tax	3001.41	2193.54
Leave encashment	1239.28	1053.76
Post retirement Medical benefits for employees	3200.12	0.00
Income Tax (Net of Payment)	0.00	89.19
Unidentified assets (Refer Note No. 4 (iv) of Schedule 28)	64.38	74.59
Unidentified Stores	0.00	46.17
	28905.63	20577.60

SCHEDULE - 15

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
SALES		
Crude oil	353450.42	277245.86
Natural Gas	23167.28	20602.31
Liquefied Petroleum Gas	4691.95	8545.62
Condensate	64.78	36.01
	381374.43	306429.80

अनुसूची - 16

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
परिवहन आय		
कच्चा तेल - पाइपलाइन	7373.46	7847.89
प्राकृतिक गैस	56.48	67.97
	7429.94	7915.86

अनुसूची - 17

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	
अन्य आय				
गैस रियायत दावा		3382.01		3170.93
नुमालीगढ़ रिफाईनरी लि. से प्राप्त लाभांश		799.23		653.91
ब्याज (सकल) बैंकों के पास सावधि जमा पर (स्त्रोत पर घटाया गया कर 1803.90 लाख रु.) (पूर्व वर्ष 1420.64 लाख रु.)	9767.72		7138.24	
भारत सरकार के विशेष बांड में निवेश (स्त्रोत पर घटाया गया कर : शून्य, पूर्व वर्ष : शून्य)	578.36		484.14	
आयकर प्राधिकारियों से प्राप्त (स्त्रोत पर घटाया गया कर : शून्य, पूर्व वर्ष : शून्य)	9.97		93.73	
अन्य से (स्त्रोत पर घटाया गया कर : शून्य, पूर्व वर्ष : शून्य)	1932.81		1785.52	
कंपनियों (आई सी डी) के पास सावधि जमा पर (स्त्रोत पर घटाया गया कर 361.46 लाख रु.) (पूर्व वर्ष 466.81 लाख रु.)	1784.81	14073.67	2305.16	11806.79
विद्युत वसूली	6.05		5.66	
रद्दी माल की बिक्री से प्राप्ति	121.32		71.20	
परिसंपत्तियों की बिक्री	0.56		2.26	
निर्णीत हर्जाना आदि	244.59		183.98	
सेवाओं से आय	0.00224.90		0.00	
विविध	10.65190.28		10.65	
		787.70		273.75
		19042.61		15905.38

SCHEDULE - 16

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
INCOME FROM TRANSPORATION		
Crude oil - Pipeline	7373.46	7847.89
Natural Gas	56.48	67.97
	7429.94	7915.86

SCHEDULE - 17

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005		Year ended 31st March, 2004	
OTHER INCOME				
Gas Subsidy Claim		3382.01		3170.93
Dividend from Numaligarh Refinery Ltd.		799.23		653.91
Interest (Gross)				
On term Deposit with Banks (Tax Deducted at Source Rs. 1803.90 Lakhs; Previous Year Rs 1420.64 Lakhs)	9767.72		7138.24	
On Investments in GOI Special Bonds (Tax Deducted at Source NIL; Previous year NIL)	578.36		484.14	
From Income Tax Authorities (Tax Deducted at Source NIL; Previous year NIL)	9.97		93.73	
From Others (Tax Deducted at Source NIL; Previous year NIL)	1932.81		1785.52	
On Deposit with Companies (ICD) (Tax Dedcuted at Source Rs.361.46 Lakhs; Previous Year Rs.466.81 Lakhs)	1784.81	14073.67	2305.16	11806.79
Electricity Recoveries	6.05		5.66	
Scrap Disposal	121.32		71.20	
Sale of Assets	0.56		2.26	
Liquidated damages etc.	244.59		183.98	
Income from Services	224.90		0.00	
Miscellaneous	190.28	787.70	10.65	273.75
		19042.61		15905.38

अनुसूची - 18

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
स्टॉक में अभिवृद्धि/ (ह्रास)				
प्रारंभिक स्टॉक				
कच्चा तेल	2833.73		3149.25	
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	69.54		27.94	
		2903.27		3177.19
अन्तिक स्टॉक				
कच्चा तेल	3567.79		2833.73	
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	26.33		69.54	
		3594.12		2903.27
प्रारंभिक स्टॉक का संतुलन (निवल हानि)		0.00		286.46
		690.85		12.53

अनुसूची - 19

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
उत्पादन परिवहन एवं अन्य व्यय				
कच्चा तेल				
उत्पादन लागत	29844.33		26233.43	
रॉयल्टी	60829.90		40147.61	
उपकर	58379.38		53749.45	
बिक्री कर	13421.95		10516.06	
		162475.56		130646.55
प्राकृतिक गैस				
उत्पादन लागत	12071.28		9364.39	
रॉयल्टी	1767.36		1628.38	
		13838.64		10992.77
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस		2575.40		2216.01
पाइपलाइन प्रचालन एवं रखरखाव व्यय		8921.98		7908.29
व्यापार विकास व्यय		291.90		72.89
भूगर्भीय एवं भूभौतिक व्यय		18307.70		13228.86
पी ई एल क्षेत्रों की धारण लागत		737.44		796.13
अनुसंधान एवं विकास व्यय		1085.30		873.34
		208233.92		166734.84

SCHEDULE - 18

(Rs. in Lakhs)

		Year ended 31st March, 2005		Year ended 31st March, 2004
INCREASE/(DECREASE) IN STOCKS				
Opening Stock				
Crude oil	2833.73		3149.25	
Liquefied Petroleum Gas	69.54		27.94	
		2903.27		3177.19
Closing Stock				
Crude oil	3567.79		2833.73	
Liquefied Petroleum Gas	26.33		69.54	
		3594.12		2903.27
Adjustment of Opening Stock (net decrease)		0.00		(286.46)
		690.85		12.53

SCHEDULE - 19

(Rs. in Lakhs)

		Year ended 31st March, 2005		Year ended 31st March, 2004
PRODUCTION, TRANSPORTATION & OTHER EXPENDITURE				
CRUDE OIL				
Raising Cost	29844.33		26233.43	
Royalty	60829.90		40147.61	
Cess	58379.38		53749.45	
Sales Tax	13421.95		10516.06	
		162475.56		130646.55
NATURAL GAS				
Raising Cost	12071.28		9364.39	
Royalty	1767.36		1628.38	
		13838.64		10992.77
LIQUEFIED PETROLEUM GAS		2575.40		2216.01
PIPELINE OPERATION & MAINTENANCE EXPENDITURE		8921.98		7751.91
BUSINESS DEVELOPMENT EXPENDITURE		291.90		72.89
GEOLOGICAL & GEOPHYSICAL EXPENDITURE		18307.70		13228.86
CARRYING COSTS OF PEL AREAS		737.44		796.13
RESEARCH & DEVELOPMENT EXPENDITURE		1085.30		873.34
		208233.92		166578.46

अनुसूची - 20

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
उधारों, पेशगियों और अन्य सारे बट्टा खाता के लिये प्रावधान		
अनिर्दिष्ट परिसंपत्तियों के लिये प्रावधान	(10.21)	(54.45)
परिसंपत्तियों के विलोपन से हानि	92.32	181.28
संदेहास्पद दावों/उधारों / जमा के लिये प्रावधान	2109.08	15.36
सूखे अन्वेषणात्मक तेल कूपों का परित्याग	4566.07	6027.85
मेसर्स लुइत इंडिया आई एन सी के ऋण और पेशगियों को बट्टा खाता में डालना	3.16	3155.03
स्टोर्स का बट्टा खाता	0.00	9.38
	6760.42	9334.45

अनुसूची - 21

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
ब्याज एवं ऋण प्रभार		
आयकर प्राधिकारी	384.97	1788.52
बैंक एवं अन्य	65.67	0.00
तेल उद्योग विकास बोर्ड ऋण	1021.75	1234.25
ओ एन जी सी विदेश लि. ऋण	177.22	168.78
अल्पावधि ऋण	15.50	40.02
	1665.11	3231.57

SCHEDULE - 20

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
PROVISION AGAINST DEBTS, ADVANCES AND ALL OTHER WRITE OFF		
Provision against unidentified assets	(10.21)	(54.45)
Loss on deletion of assets	92.32	181.28
Provision for doubtful Claims/Debts/Deposits	2109.08	15.36
Abandonment and write off of exploratory dry Wells	4566.07	6027.85
Write-off of Investment in and Loans & Advances to M/s Luit India Inc.	3.16	3155.03
Stores Write offs	0.00	9.38
	6760.42	9334.45

SCHEDULE - 21

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
INTEREST & DEBT CHARGES		
Income Tax Authorities	384.97	1788.52
Banks and Others	65.67	0.00
Oil Industry Development Board Loan	1021.75	1234.25
ONGC Videsh Ltd. loan	177.22	168.78
Short Term Loan	15.50	40.02
	1665.11	3231.57

अनुसूची - 22 (क)

(रु./लाख में)

	31 मार्च 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च 2004 को समाप्त वर्ष
अन्य संतुलन (आय)		
कच्चा तेल के मूल्य / रायल्टी में संशोधन के फलस्वरूप बकाया राशि	505.30	1510.77
कच्चा तेल परिवहन प्रभार में संशोधन	0.00	14763.79
मेसर्स आई ओ सी (ए ओ डी) को प्राकृतिक गैस की आपूर्त्ति	0.00	25.36
एल पी जी मूल्य / भराव प्रभार का बकाया	(94.69)	1050.23
कच्चा तेल का परिवहन प्रभार	(898.74)	941.15
अन्य विविध प्राप्तियाँ	0.21	43.47
एल डी की वापसी	0.00	(56.00)
एम जी ओ दावे का संशोधन	(293.54)	0.00
तेल समन्वय समिति/पी पी ए सी के दावों के अन्तर का पूर्णांकन	32.30	0.00
देनदारों द्वारा विलंब से बकाये की वापसी करने के एवज में ब्याज	1926.27	0.00
	1177.12	18278.77

अनुसूची - 22 (ख)

अन्य संतुलन (व्यय)		
नीपको को दी गई मूल्य - रियायत	0.00	85.35
पी एल आई एस/वेधन भत्ता/ सेवांत लाभ का बकाया	3000.87	232.12
बी एस एंड डब्ल्यू के एवज में कच्चा तेल के मूल्य में रियायत	1311.42	17.70
सेवा कर /एन सी सी ड्यूटी का बकाया	12.40	14.28
रायल्टी का बकाया	1424.42	267.47
कच्चा तेल के मूल्य/परिवहन- शुल्क में संशोधन के परिणामस्वरूप प्रदेय बिक्री कर	0.00	127.95
एल पी जी के प्रतिधारण मूल्य में संशोधन के एवज में ए जी एस टी एवं सी एस टी	6.93	2.99
कच्चा तेल के प्रारंभिक स्टॉक का संतुलन	0.00	286.46
तिनसुकिया एम एल क्षेत्र का पट्टा किराया	0.00	1.67
पिल्फर प्रूफ सीलिंग शुल्क	20.92	0.00
मे. ए एस बी द्वारा मांगा गया अधिभार	449.48	0.00
एल पी जी को बट्टा खाते में डालने के परिणामस्वरूप उत्पादन शुल्क और बिक्री कर की देयताएं	(210.48)	0.00
पूर्व वर्षों का इ डी एल आई प्रीमियम	37.00	0.00
1999-2004 की अवधि का भूमि राजस्व एवं अधिभार	18.56	0.00
	6071.52	1035.99

अनुसूची - 22 (ग)

पूर्व अवधि की मदें (व्यय)		
हानि	422.84	4.82
मार्च 2004 में एन सी सी ड्यूटी	128.63	0.00
अवक्षय - संतुलन - खारसांग	170.86	0.00
	722.33	4.82

अनुसूची - 23

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
कराधान के लिये प्रावधान		
वर्ष का आयकर - प्रावधान	54547.92	47400.00
पूर्व वर्षों के अल्प/ (अतिरिक्त) प्रावधान का संतुलन	852.08	0.00
	55400.00	47400.00

SCHEDULE - 22 (A)

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
OTHER ADJUSTMENTS (Income)		
Arrear on account of revision of Crude Oil Price/Royalty	505.30	1510.77
Revision of Crude Oil Transportation Tariff	0.00	14763.79
Natural Gas Transportation to M/S IOC (AOD)	0.00	25.36
Arrears on LPG Price/ Filling Charges	(94.69)	1050.23
Crude oil transportation charges	(898.74)	941.15
Other Misc Receipts	0.21	43.47
Refund of L.D	0.00	(56.00)
Revision of MGO Claim	(293.54)	0.00
Rounding off difference on OCC/PPAC claims	32.30	0.00
Interest on delayed payment from debtors	1926.27	0.00
	1177.12	18278.77

SCHEDULE - 22 (B)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
OTHER ADJUSTMENTS (Expenses)		
Discount on price to NEEPCO	0.00	85.35
Arrear PLIS/Drilling Allowance/Fringe Benefit	3000.87	232.12
Discount on Crude oil price on account of BS&W	1311.42	17.70
Arrear Service Tax / NCC Duty	12.40	14.28
Arrear of Royalty	1424.42	267.47
Sales tax for revision of Crude oil Price / Transportation Tariff	0.00	127.95
AGST & CST on revision of LPG Retention price	6.93	2.99
Adjustment of Opening Stock of Crude oil	0.00	286.46
Dead Rent in respect of Tinsukia ML area	0.00	1.67
Pilfer proof sealing charges	20.92	0.00
Surcharge claimed by M/S ASEB	449.48	0.00
Liability for Excise Duty & Sales Tax on LPG written back	(210.48)	0.00
EDLI Premium for earlier year	37.00	0.00
Land revenue & surcharge for the period 1999-2004	18.56	0.00
	6071.52	1035.99

SCHEDULE - 22 (C)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
PRIOR PERIOD ITEMS (Expenses)		
Depreciation	422.84	4.82
NCC Duty for March, 2004	128.63	0.00
Depletion Adjustment - Kharsang	170.86	0.00
	722.33	4.82

SCHEDULE - 23

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
PROVISION FOR TAXATION		
Income Tax Provision for the Year	54547.92	47387.95
Adjustment of short/(excess) provision relating to Earlier years	852.08	12.05
	55400.00	47400.00

अनुसूची - 24

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
प्रति शेयर अर्जन		
(क) वर्ष के प्रारंभ में साधारण शेयरों की संख्या	214004400	214004400
वर्ष की समाप्ति पर साधारण शेयरों की संख्या	214004400	214004400
वर्ष के दौरान उपलब्ध साधारण शेयरों का मूल्यांकित औसत	214004400	214004400
प्रत्येक साधारण शेयर का अंकित मूल्य (रु.)	10.00	10.00
(ख) साधारण शेयरधारकों को कर के बाद प्राप्त लाभ (रु./लाख)	106168.39	94970.47
प्रति शेयर अर्जन (रु.)	49.61	44.38

अनुसूची - 25

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा VI के अंतर्गत अपेक्षित जानकारियाँ

		31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	
1. कुल बिक्री	**इकाई**	मात्रा	मूल्य (रु./लाख)	मात्रा	मूल्य (रु./लाख)
कच्चा तेल	किलोलीटर	3350056	275123.56	3350056	275123.56
प्राकृतिक गैस	मिलियन मानक घनमीटर	1377.167	20602.31	1377.167	20602.31
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	मेट्रिक टन	51115	8545.62	51115	8545.62
संघनित पदार्थ	मेट्रिक टन	288	36.01	288	36.01
कुल			304307.50		304307.50

2. उत्पादित माल का प्रारंभिक एवं अन्तिम स्टॉक

		31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	
	इकाई	मात्रा	मूल्य (रु./लाख)	मात्रा	मूल्य (रु./लाख)
प्रारंभिक स्टॉक					
कच्चा तेल	किलोलीटर	114399	2833.73	119927	3149.25
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	मेट्रिक टन	1264.71	69.54	878.67	27.94
अन्तिम स्टॉक					
कच्चा तेल	किलोलीटर	113912	3567.80	114399	2833.73
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	मेट्रिक टन	627.40	26.33	1264.71	69.54

SCHEDULE - 24

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
EARNING PER SHARE (Basic & Diluted)		
(a) Number of Equity shares at the beginning of the year	214004400	214004400
Number of Equity shares at the end of the year	214004400	214004400
Weighted average number of Equity shares outstanding during the year	214004400	214004400
Face value of each Equity share (Rs.)	10.00	10.00
(b) Profit after Tax available for Equity shareholders (Rs. in lakhs)	106168.39	94970.47
Earning Per Equity Share - (Rs.)	49.61	44.38

SCHEDULE - 25

INFORMATION UNDER SCHEDULE VI TO THE COMPANIES ACT, 1956

		Year ended 31st March, 2005		Year ended 31st March, 2004	
1. SALES TURNOVER	**Unit**	QUANTITY	VALUE (Rs. in Lakhs)	QUANTITY	VALUE (Rs. in Lakhs)
Crude Oil	Kilo Litres	3580297	353450.42	3350056	277245.86
Natural Gas	Million Standard Cubic Metres	1471.948	23167.28	1377.167	20602.31
Liquefied Petroleum Gas	Metric Tonnes	50086	4691.95	51115	8545.62
Condensate	Kilo Litres	432	64.78	288	36.01
	Total		381374.43		306429.80

2. OPENING AND CLOSING STOCK OF GOODS PRODUCED

		As at 31st March, 2005		As at 31st March, 2004	
	Unit	QUANTITY	VALUE (Rs. in Lakhs)	QUANTITY	VALUE (Rs. in Lakhs)
OPENING STOCK					
Crude Oil	Kilo Litres	114399	2833.73	119927	3149.25
Liquefied Petroleum Gas	Metric Tonnes	1264.71	69.54	878.67	27.94
CLOSING STOCK					
Crude Oil	Kilo Litres	113912	3567.80	114399	2833.73
Liquefied Petroleum Gas	Metric Tonnes	627.40	26.33	1264.71	69.54

अनुसूची - 25 (जारी)

3. स्वीकृत क्षमता, स्थापित क्षमता एवं वास्तविक उत्पादन

उत्पादित सामग्री	स्वीकृत क्षमता	स्थापित क्षमता	वास्तविक उत्पादन 31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष		इकाई	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
कच्चा तेल असम एवं ए.पी.	लागू नहीं	लागू नहीं	सकल	3588403	किलोलीटर	3370573
			निवल	3534438	किलोलीटर	3295703
खारसांग जे वी सी	लागू नहीं	लागू नहीं	सकल	18566	किलोलीटर	20661
			निवल	18566	किलोलीटर	20661
प्राकृतिक गैस	लागू नहीं	लागू नहीं	सकल	2009.481	मि.मा.घ.म.	1886.970
			निवल	1843.368	मि.मा.घ.म	1746.659
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	50,000 टन	50,000 टन	सकल	49500.00	मेट्रिक टन	51510.00
			निवल	49449.00	मेट्रिक टन	51501.00
संघनित पदार्थ	लागू नहीं	लागू नहीं	सकल	34505.00	मिलियन मेट्रिक टन	35251.00
			निवल	34505.00	मिलियन मेट्रिक टन	35251.00
विद्युत	41.5 मेगावाट	41.5 मेगावाट	सकल	103.67	मि.कि. प्रति घंटा	107.29
			निवल	97.48	मि.कि. प्रति घंटा	101.25

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
4. व्यय - ब्योरा		
(क) वर्ष के दौरान उत्पादन, अन्वेषण, विकास, अनुसंधान एवं विकास एवं पाइपलाइन परिचालन एवं रखरखाव का व्यय- ब्योरा निम्नलिखित है :-		
वेतन एवं मजदूरी	41320.79	38670.21
ग्रैच्युटी फंड में अंशदान	0.00	1648.89
पेंशन फंड में अंशदान	6718.98	5283.47
भविष्य निधि में अंशदान	2514.98	2267.93
इंधन	9125.80	7783.29
उपभुक्त स्टोर्स	20188.08	14435.46
बीमा	532.71	211.52
किराया, दर एवं कर	786.90	825.87
ठीकेदारों को किया गया भुगतान	30765.43	20654.45
अन्य व्यय	11615.30	7041.37
कुल	123568.97	98822.46
घटाया : पूर्व उत्पादक संपत्तियों, पूँजीगत खातों, वसूली एवं अन्य हेतु आबंटन	49733.64	38285.50
	73835.33	60536.96
जोड़ा : रॉयल्टी	62597.26	41775.99
उपकर	58379.38	53749.45
बिक्री कर	13421.95	10516.06
कुल	208233.92	166578.46

नोट : उपरोक्त में कार्मिक कल्याण व्यय का 7292.44 लाख रु. (पूर्व वर्ष 6985.67 लाख रु.) शामिल है ।

SCHEDULE - 25 (contd..)

3. LICENSED CAPACITY, INSTALLED CAPACITY AND ACTUAL PRODUCTION

Item Produced	Licensed Capacity	Installed Capacity		Actual Production Year ended 31st March, 2005	Unit	Year ended 31st March, 2004
Crude Oil						
ASSAM & AP	Not Applicable	Not Applicable	Gross	3588403	Kilo Litres	3370573
			Net	3534438	Kilo Litres	3295703
KHARSANG JVC	Not Applicable	Not Applicable	Gross	18566	Kilo Litres	20661
			Net	18566	Kilo Litres	20661
Natural Gas	Not Applicable	Not Applicable	Gross	2009.481	Million Standard C. Mtr.	1886.970
			Net	1843.368	Million Standard C. Mtr.	1746.659
L P G	50,000 tonnes	50,000 tonnes	Gross	49500.00	Metric Tonnes	51510.00
			Net	49449.00	Metric Tonnes	51501.00
Condensate	Not Applicable	Not Applicable	Gross	34505.00	Kilo Litres	35251.00
			Net	34505.00	Kilo Litres	35251.00
Electricity	41.5 m.w.	41.5 m.w.	Gross	103.67	Million Kilowatt Hours	107.29
			Net	97.48	Million Kilowatt Hours	101.25

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
4. DETAILS OF EXPENDITURE		
(a) Details of expenditure incurred during the year on production, exploration, development, R&D and operation & maintenance of pipelines are as follows:		
Salaries & Wages	41320.79	38670.21
Contribution to Gratuity Fund	0.00	1648.89
Contribution to Pension Fund	6718.98	5283.47
Contribution to Provident Fund	2514.98	2267.93
Fuel	9125.80	7783.29
Stores Consumed	20188.08	14435.46
Insurance	532.71	211.52
Rent, Rates & Taxes	786.90	825.87
Payment to contractors	30765.43	20654.45
Other Expenses	11615.30	7041.37
Total	123568.97	98822.46
Less: Allocation to Pre-producing properties, Capital account, Recoveries and others	49733.64	38285.50
	73835.33	60536.96
Add :Royalty	62597.26	41775.99
Cess	58379.38	53749.45
Sales Tax	13421.95	10516.06
Total	208233.92	166578.46

NOTE: The above includes staff welfare expenses amounting to Rs.7292.44 Lakh (Previous year Rs. 6985.67 Lakh)

अनुसूची - 25 (जारी)

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
(ख) उपर नोट 4 (क) में अनेक शीर्षकों में शामिल-वसूली से निवल, अगर कोई हो तो			
(I) मरम्मत, रखरखाव एवं प्रतिस्थापन			
भवन (नगर सहित)		3765.08	3359.77
प्लांट एवं मशीनरी		9974.44	8452.03
	कुल	13739.52	11811.80
(II) जनसंपर्क व्यय			
वेतन, भत्ता आदि		43.77	41.06
ऑयल न्यूज एवं कार्मिक संप्रेषण कार्यक्रम		9.58	11.75
विज्ञापन		312.99	104.28
अन्य		100.54	75.08
	कुल	466.88	232.17
(III) सामाजिक उत्तरदायित्व व्यय			
नगर		2406.60	2335.99
शिक्षा		432.49	468.04
सामाजिक एवं सांस्कृतिक सुविधाएँ		1282.14	1282.54
चिकित्सा		2531.49	2182.15
कर्मचारियों के लिये भाड़े पर ली गई बसें		639.72	716.95
	कुल	7292.44	6985.67

		31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
(IV) निदेशक - पारिश्रमिक			
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक सहित कंपनी के पूर्णकालीन निदेशकों को भुगतान किया गया /भुगतान किया जाने वाला पारिश्रमिक			
i) वेतन एवं भत्ता		36.81	37.74
ii) भविष्य निधि में अंशदान		3.12	3.61
iii) ग्रैच्युटी फंड में अंशदान		2.12	1.87
iv) पेंशन फंड में अंशदान		1.03	0.16
v) सामाजिक सुरक्षा स्कीम में अंशदान		0.24	0.23
vi) परिलब्धियाँ - कार (घटाया वसूली)		0.70	0.66
- फर्नीश्ड आवास		0.05	0.07
vii) अन्य लाभ		2.61	2.80
viii) अन्य परिलब्धियाँ - रियायती ऋण आदि		0.06	0.31
	कुल	46.74	47.45
(V) लेखा परीक्षक पारिश्रमिक			
(i) लेखा परीक्षा शुल्क (पूर्व वर्ष के एक लाख रु. सहित)		6.00	4.00
(ii) लेखा परीक्षा शुल्क कर (पूर्व वर्ष के पचास हजार रु. सहित)		3.00	2.00
(iii) जेब से एवं यातायात व्यय (कर लेखा समीक्षा सहित)		6.00	9.00
	कुल	15.00	15.00

SCHEDULE - 25 (contd..)

(Rs in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
(b) Included under various heads in Note 4 (a) above - Net of Recoveries, if any		
(i) Repairs, Maintenance & Replacement		
Building (including Township)	3765.08	3359.77
Plant & Machinery	9974.44	8452.03
Total	13739.52	11811.80
(ii) Public Relations Expenses		
Salaries, Allowances etc.	43.77	41.06
Oil News & Employees Communication Programme	9.58	11.75
Advertisement	312.99	104.28
Others	100.54	75.08
Total	466.88	232.17
(iii) Social Overhead Expenses		
Township	2406.60	2335.99
Education	432.49	468.04
Social & cultural amenities	1282.14	1282.54
Medical	2531.49	2182.15
Hired buses for Employees	639.72	716.95
Total	7292.44	6985.67

(Rs in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
(iv) Directors' Remuneration		
Remuneration paid/payable to wholetime Directors including Chairman-Cum-Managing Director :		
i) Salary & Allowances	36.81	37.74
ii) Contribution to Provident Fund	3.12	3.61
iii) Contribution to Gratuity Fund	2.12	1.87
iv) Contribution to Pension Fund	1.03	0.16
v) Contribution to Social Security Scheme	0.24	0.23
vi) Perquisites - Car (less recoveries)	0.70	0.66
- Furnished Accomodation	0.05	0.07
vii) Other benefits	2.61	2.80
viii) Other perquisites - subsidised loan etc.	0.06	0.31
Total	46.74	47.45
(v) Auditors' Remuneration		
(i) Audit fees [includes Rs. one lakh for previous year]	6.00	4.00
(ii) Tax Audit fees [includes Rs. fifty thousand for previous year]	3.00	2.00
(iii) Out of pocket and travelling expenses (Including for Tax Audit)	6.00	9.00
Total	15.00	15.00

अनुसूची - 25 (जारी)

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	
	मात्रा/ मिलियन मानक घन मीटर	मूल्य (रु./लाख)	मात्रा/ मिलियन मानक घन मीटर	मूल्य (रु./लाख)
(ग) उपभुक्त कच्चा माल				
(तरलीकृत पेट्रोलियम गैस के उत्पादनार्थ)				
प्राकृतिक गैस (निजी उत्पादन से)	35.27	522.54	34.85	493.96
	रु./लाख में	%	रु./लाख में	%
(घ) स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स का उपभोग				
आयातित	6836.84	33.87	5856.03	40.56
स्वदेशी	13351.24	66.13	8579.43	59.44
	20188.08	100.00	14435.46	100.00
	रु./लाख में	%	रु./लाख में	%
(ड.) सी.आई.एफ. आधार पर आयात का मूल्य				
पूँजीगत माल	3497.40	30.78	2526.97	32.43
स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स	7864.81	69.22	5265.92	67.57
कुल	11362.21	100.00	7792.89	100.00

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
(च) विदेशी मुद्रा - व्यय		
सेवा करार	14728.44	6099.56
विदेश दौरे	162.73	165.03
कुल	14891.17	6264.59

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
5. विदेशी मुद्रार्जन		
अन्य (बोली/बांड्स आदि की नीलामी)	0.21	0.78
	0.21	0.78

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
6. फुटकर लेनदारों का ब्योरा		
एस एस आई यूनिट्स का बाकी (अनुलग्नक 1 में सूची -संलग्न)	299.95	31.41
अन्य का बाकी	10014.58	4986.50
कुल	10314.53	5017.91

SCHEDULE - 25 (contd..)

(Rs in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005		Year ended 31st March, 2004	
	Quantity Million Standard Cubic Metres	Value Rs in Lakhs	Quantity Million Standard Cubic Metres	Value Rs in Lakhs
(c) Raw Materials consumed				
(For production of Liquefied Petroleum Gas)				
Natural Gas (out of own Production)	35.27	522.54	34.85	493.96
	Rs in Lakhs	%	Rs in Lakhs	%
(d) Consumption of Stores and Spare parts				
Imported	6836.84	33.87	5856.03	40.56
Indigenous	13351.24	66.13	8579.43	59.44
Total	20188.08	100.00	14435.46	100.00
	Rs in Lakhs	%	Rs in Lakhs	%
(e) Value of Imports on C.I.F basis				
Capital Goods	3497.40	30.78	2526.97	32.43
Stores and Spare parts	7864.81	69.22	5265.92	67.57
Total	11362.21	100.00	7792.89	100.00

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
(f) Expenditure in foreign currency		
Service Contracts	14728.44	6099.56
Foreign Tours	162.73	165.03
Total	14891.17	6264.59

(Rs. in Lakhs)

	Year ended 31st March, 2005	Year ended 31st March, 2004
5. EARNINGS IN FOREIGN CURRENCY		
Others (forfeiture of Bid Bonds / Sale of Tender etc.)	0.21	0.78
	0.21	0.78

(Rs. in Lakhs)

6. DETAILS OF SUNDRY CREDITORS	As at 31st March, 2005	As at 31st March, 2004
Dues to SSI Units (List attached vide Annexure - I)	299.95	31.41
Dues to others	10014.58	4986.50
Total	10314.53	5017.91

अनुलग्नक - I

(अनुसूची - VI की जानकारियों का अंश)

आपूर्तकों का नाम	राशि (रु.)
मे. चंदा एंड कं. इंजी. प्रा. लि.	40991.00
मे. वेस्टन इंजीनियरिंग कं.	21333.00
मे. आर पी इंजीनियरिंग प्रा. लि.	399513.00
मे. रिधिल इलैक्ट्रिक प्रा. लि.	147870.00
मे. स्टील एंड इंडस्ट्रियल स्टोर्स	1163248.00
मे. हीरा इंडस्ट्री	96550.00
मे. विल्डवर्थ प्रा. लि.	27090098.00
मे. आनन्द इंटरप्राइज	31276.00
मे. यूनाइटेड इंजीनियरिंग वर्क्स	113606.00
मे. नार्थ इस्टर्न केबल्स प्रा. लि.	85024.00
मे. महेश इंडस्ट्रीज	76404.00
मे. थाइसिन इंजीनियर्स	4804.00
मे. वेको इंटरप्राइज	676157.00
मे. एसोसियेटेड प्रिंटर्स	43683.00
मे. के डी इंजीनियरिंग वर्क्स	4068.00
कुल :	**29994625.00**

ANNEXURE - I

(PART OF SCHEDULE - VI INFORMATION)

SUPPLIERS' NAME		Amount (Rs.)
M/S. CHANDRA & CO. ENGG. PVT. LTD.		40991.00
M/S. WESTON ENGINEERING CO.		21333.00
M/S. R. P. ENGINEERING PVT. LTD.		399513.00
M/S. RIGHILL ELECTRIC PVT. LTD.		147870.00
M/S. STEEL & INDUSTRIAL STORES		1163248.00
M/S. HIRA INDUSTRY		96550.00
M/S. BUILDWORTH PVT. LTD.		27090098.00
M/S. ANAND ENTERPRISE		31276.00
M/S. UNITED ENGINEERING WORKS		113606.00
M/S. NORTH EASTERN CABLES PVT. LTD.		85024.00
M/S. MAHESH INDUSTRIES		76404.00
M/S. THYSSEN ENGINEERS		4804.00
M/S. VECO ENTERPRISE		676157.00
M/S. ASSOCIATED PRINTERS		43683.00
M/S. K.D. ENGINEERING		4068.00
	Total	**29994625.00**

मदवार राजस्व परिणाम
वर्ष 2004 -05 की परिसंपत्तियां एवं देयताएं

(रु./लाख में)

विवरण	कुल		कच्चा तेल		प्रा. गैस				एल पी जी		पाइपलाइन		अनाबंटित		निरसन	
					असम एवं अरुणाचल प्रदेश		राजस्थान									
	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04
राजस्व																
बाहरी बिक्री	409715	38542	354141	277259	24037	22350	2569	1287	4757	8582	7373	7848	16838	311216	-	-
अंतर्मदीय बिक्री	0	0	402	337	5154	4911									(5556)	(5249)
कुल राजस्व	409715	348542	354544	277596	29191	27262	2569	1287	4757	8582	7373	7848	16838	311216	(5556)	(5249)
परिणाम																
कर पूर्व लाभ	162314	148167	168281	125397	(4083)	(763)	800	(575)	2070	6256	(2398)	(734)	(2355)	18587	-	-
आयकर	56146	53197											56146	53197	-	-
निवल लाभ	106168	94970	168281	125397	(4083)	(763)	800	(575)	2070	6256	(2398)	(734)	(58501)	(34611)		
मद परिसंपत्तियां	664678	562333	222932	181356	159549	145971	15512	14146	3541	5025	13289	16474	249855	199360	-	-
मद - देयताएं	664678	562333	29215	18529	10205	6142	451	104	1064	728	3616	1072	620126	535758	-	-

SCHEDULE - 26

SEGMENT WISE REVENUE RESULTS, ASSETS AND LIABILITIES FOR THE YEAR 2004-05

(Rs. in lakhs)

Description	Total		Crude oil		N. Gas				LPG		Pipeline		Unallocated		Elimination	
					Assam & Arunachal Pradesh		Rajasthan									
	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04
REVENUE																
External Sales	409715	348542	354141	277259	24037	22350	2569	1287	4757	8582	7373	7848	16838	31216	-	-
Inter Segment Sales	0	0	402	337	5154	4911		0		0					(5556)	(5249)
Total Revenue	409715	348542	354544	277596	29191	27262	2569	1287	4757	8582	7373	7848	16838	31216	(5556)	(5249)
RESULTS																
Profit Before Tax	162314	148167	168281	125397	(4083)	(763)	800	(575)	2070	6256	(2398)	(734)	(2355)	18587	-	-
Income Tax	56146	53197											56146	53197		
Net Profit	106168	94970	168281	125397	(4083)	(763)	800	(575)	2070	6256	(2398)	(734)	(58501)	(34611)	-	-
SEGMENT ASSETS	664678	562333	222932	181356	159549	145971	15512	14146	3541	5025	13289	16474	249855	199360	-	-
SEGMENT LIABILITIES	664678	562333	29215	18529	10205	6142	451	104	1064	728	3616	1072	620126	535758	-	-

अनुसूची - 26 (जारी)

मदवार रिपोर्टिंग

1. प्रबंध के वर्तमान रिपोर्टिंग सिस्टम के अनुसार कंपनी द्वारा निम्नलिखित व्यापार को प्राथमिक रिपोर्टिंग मदों के रूप में अंगीकार किया गया है :-

   प्राथमिक उत्पाद

   कच्चा तेल
   प्राकृतक गैस
   एल पी जी
   कच्चा तेल का परिवहन

   निम्नलिखित भौगोलिक मदों को गौण रिपोर्टिंग मदों के रूप में अंगीकार किया गया है :-

   असम एवं अरुणाचल प्रदेश
   राजस्थान
   सौराष्ट्र
   उत्तर प्रदेश / उत्तरांचल
   उड़ीसा

   हस्तांतरण मूल्य का प्रयोग कर सभी अंतर्उत्पाद हस्तांतरणों का मूल्यांकन किया गया है।

2. एक उत्पाद से प्राप्त राजस्व को उस उत्पाद के खाते में ही अवलेखित किया गया है और इसका आबंटन उस विशेष उत्पाद के सामने ही किया गया है। किसी उत्पाद से संबंधित प्रत्यक्षतः अन्य आय को उस उत्पाद से जोड़कर ही रखा गया है। ऐसी अन्य आय को किसी भी उत्पाद से प्रत्यक्षतः न जोड़कर देखी जानेवाली अन्य आय को अनाबंटित आय के रूप में लेखित किया गया है।

3. एक उत्पाद से जुड़े व्यय को उस उत्पाद के खाते में ही लेखित किया गया है। सेवा विभागों से किसी उत्पाद्य के सिलसिले में प्रदत्त सेवाओं के अनुपात में इन विभागों के व्यय को उस उत्पाद के खाते में डाला गया है। उपरी व्यय को प्रत्यक्ष परिलब्धियों के आधार पर उत्पाद्य के खाते में आबंटित किया गया है। कच्चा तेल एवं प्राकृतिक गैस के संयुक्त उत्पादन वाले तेल क्षेत्रों के अन्वेषण - व्यय को ताप साम्यमापी आधार पर कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के खाते में उल्लिखित किया गया है। अनुसंधान एवं विकास व्यय को अनाबंटित व्यय के रूप में रखा गया है।

4. समीक्षित वर्ष से असंबद्ध आय एवं व्यय के अन्य संतुलनों को अनाबंटित निगमित आय/व्यय के रूप में उल्लिखित किया गया है।

5. अंशपूंजी, आरक्षित तथा अधिशेष एवं ऋण आदि को अनाबंटित निगमित देयताओं के रूप में रखा गया है।

6. दो या इससे अधिक उत्पादों के उपयोग की सामग्री की खरीद या ली गई सेवाओं की देयताओं और चालू परिसंपत्तियों को पिछले दो वर्षों के औसत उपभोग/ उपयोग के आधार पर सम्बद्ध उत्पाद के खाते में अभिलेखित किया गया है।

7. दो या इससे अधिक उत्पादों के द्वारा संयुक्त रूप से उपयोगित कार्मिकों की सेवाओं के बदले उनके पारिश्रमिक के भुगतान की देयताओं और पेशगियों को कर्मचारियों के लागत के आबंटन की तरह ही सम्बद्ध उत्पाद के खाते में अभिलेखित किया गया है।

8. स्थाई परिसंपत्तियों और मूल्यह्रास को केन्द्रवार लागत के रूप में निर्दिष्ट किया गया है और सम्बद्ध उत्पाद से सम्बन्धित सेवाओं और केन्द्रवार उपरी लागत की राशि पैरा 3 में व्याख्यायित आधार पर सम्बन्धित उत्पाद के खाते में डालकर मद की परिसंपत्तियों का निर्धारण किया गया है।

9. कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के संयुक्त उत्पादन वाले तेल क्षेत्रों की उत्पादक संपतियों, पूर्व उत्पादक संपत्तियों और अवक्षय को प्रामाणित विकसित उत्पादनशील भंडारों के आधार पर कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के खाते में डाला गया है।

10. व्यापार से अलग निवेश, नकद एवं बैंक जमा को अनाबंटित निगमित परिसंपत्तियों की तरह रखा गया है।

11. किसी एक या इससे अधिक उत्पाद से प्रत्यक्षतः असंबद्ध अन्य राजस्व, व्यय, परिसंपतियों एवं देयताओं को मदवार अनाबंटित निगमित राजस्व, व्यय, परिसंपत्तियों तथा देयताओं के रूप में रखा गया है।

12. हाइड्रोकार्बन का वाणिज्यिक उत्पादन न कर पानेवाले परियोजनाओं के प्रचालन क्षेत्रों के अन्वेषण व्यय, परिसंपत्तियों और देयताओं को अनाबंटित निगमित उत्तरदायित्व के खाते में प्रदर्शित किया गया है।

13. संयुक्त रूप से दो या इससे अधिक उत्पाद के द्वारा उपयोगित परिसंपत्तियों और देयताओं की निजी मदों को (जिसकी राशि महत्वपूर्ण नहीं हैं और जिसे सामग्री के रूप में नहीं रखा गया है) ताप साम्यमापी आधार पर कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के खाते में दर्ज किया गया है।

SCHEDULE - 26 (Contd.)

SEGMENT REPORTING

1. In accordance with the existing management reporting system, the Company has adopted the following business segments as the primary reporting segments -

   Crude Oil
   Natural Gas
   LPG
   Transportation of Crude Oil

   and the following geographical segments as the secondary reporting segments

   Assam & AP
   Rajasthan
   Saurashtra
   Uttar Pradesh/ Uttaranchal
   Orissa

   All inter-segment transfers have been measured using actual price used for transfer pricing.

2. Segment sales revenues are directly identifiable with the respective segments and therefore, have been directly allocated to the segments. Other income which can be directly attributed to a particular segment has been shown as segment revenue. Other income which cannot be attributed to any of the segments have been disclosed as unallocated.

3. Expenditures incurred directly by the segments are directly allocated to them. Expenditures incurred by Services Departments have been allocated to the segments in proportion to the actual services rendered to the respective segments. Overhead Expenditures have been allocated to the segments on the basis of direct emoluments. Exploration Expenditure pertaining to the areas having joint production of Crude Oil & Natural Gas, charged to the Profit & Loss Account have been allocated to the Crude Oil and Natural Gas segments on the basis of thermal equivalence. Research & Development Expenditures have been considered as unallocated.

4. Other adjustments in the income and expenditure not relating to the year of reporting have been disclosed as unallocated corporate income/expenses.

5. Share Capital, Reserves & Surplus and Loans have been treated as unallocated corporate liabilities.

6. Liabilities and Current Assets relating to purchase of materials and hiring of services, used jointly by two or more segments have been allocated to the segments on the basis of average consumption/utilization of the previous two years.

7. Liabilities and Advances arising out of payment to employees, used jointly by two or more segments, have been allocated to the respective segments, on the same basis as followed for allocation of employees cost .

8. Fixed Assets and depreciation thereon have been identified cost center wise and after allocation of the amounts under services and overhead cost centers on the basis mentioned in para 3 above, the segment assets have been determined.

9. Producing Properties, Pre-Producing Properties and depletion pertaining to the areas having joint production of Crude Oil & Natural Gas, have been allocated to crude oil and gas segments on the basis of Proved-Developed-Producing reserves.

10. Investments outside the business and Cash & Bank balances are treated as unallocated corporate assets.

11. Any other revenue, expenditures, assets or liabilities, which cannot be directly attributed to one or more segments, have been treated as unallocated corporate revenue, expenditure, assets or liabilities as the case may be.

12. Exploration expenditure, assets, liabilities pertaining to the project areas where commercial production of Hydrocarbons has not yet commenced, have been shown under unallocated corporate head.

13. Individual items of assets or liabilities used jointly by two or more segments, the amount of which is insignificant, are not considered material and have been allocated to Crude Oil and Natural Gas segment on the basis of thermal equivalence.

अनुसूची - 27

महत्वपूर्ण लेखा नीतियाँ

1. <u>लेखा परंपरा</u>

(क) सामान्यतया मान्य लेखा सिद्धान्तों के अनुसार ऐतिहासिक लागत अवधारणा के अंतर्गत वित्तीय ब्योरे तैयार किये जाते हैं । साधारणतया राजस्व, वास्तविक आधार पर मूल्यांकित किया जाता है जिसमें ज्ञात हानि एवं व्ययों के लिये पूर्व प्रावधान होता है ।

(ख) अगर अन्यथा उल्लिखित नहीं है तो लेखा को तैयार करने में इंस्टीट्यूट ऑफ चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा अनिवार्य और कंपनी पर लागू लेखा मानकों को अपनाया गया है ।

2. **अन्वेषण लागत, विकास - व्यय एवं परित्याग - लागत**

इसके लिये इंस्टीट्यूट ऑफ चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा तेल एवं गैस के उत्पादन कार्य पर जारी मार्गदर्शन नोट के साथ पठित तेल एवं गैस के अन्वेषण और उत्पादन कार्य के लिए लेखा के अंतर्राष्ट्रीय रूप में मान्य एवं प्रचलित सिद्धांत **"सफल प्रयास प्रणाली"** का अनुसरण कंपनी द्वारा किया जाता है जो नीचे व्याख्यायित है :-

(क) भूगर्भीय एवं भूभौतिकीय सर्वेक्षणों के व्यय और इनसे सम्बन्धित मूर्त परिसम्पत्तियों, उपकरणों और सुविधाओं की लागत के अलावा अन्य मदों को घटित वर्ष में ही लेखित किया जाता है । उपरोक्त के लिए सामान्य मूल्यह्रास भत्ता स्वीकृत है ।

(ख) रियायत अधिकृत किये रहने की लागत एवं इसके लिए प्रदेय लाइसेंस शुल्क को घटित होनेवाले वर्ष में ही लेखित किया जाता है ।

(ग) सफल अन्वेषणात्मक एवं पूर्ण विकासात्मक तेल कूपों की लागत और समर्थन सुविधाओं और उपकरणों के लिये आबंटित मूल्यहानि को उत्पादक संपत्तियों के रूप में पूंजीकृत किया जाता है । उत्पादन परीक्षण पूरा होने पर ही तेल कूपों को पूर्ण माना जाता है ।

(घ) असफल/सूखे तेल कूपों की लागत और इनके लिये प्रयुक्त उपकरणों एवं सुविधाओं की आबंटित हानि (जिनसे हाइड्रोकार्बन की खोज/ हाइड्रोकार्बन की भंडार अभिवृद्धि प्रमाणित नहीं हुई) को व्यय के खाते में उल्लेखित किया जाता है ।

(ङ.) प्रगति पर चल रहे अन्वेषणात्मक तेल कूपों की लागत इनके वेधन के दो वर्ष से आगे नहीं ले जायी जाती जबतक कि यह स्पष्ट न हो जाय कि इसका भंडार प्रमाणित है और उस तेल क्षेत्र के विकास की योजना नहीं बनाई जाती जिसमें निर्दिष्ट तेल कूप स्थित है ।

(च) जिन कूपों का काम अभी चल रहा है /उत्पादन परीक्षण के लिये शेष तेल कूपों/पूर्ण अन्वेषणात्मक तेल कूपों जिनकी वाणिज्यिक सफलता का निर्धारण शेष है तथा इनके समर्थन उपकरणों एवं सुविधाओं पर आबंटित हानि को पूर्व उत्पादक परिसंपतियों के खाते में उल्लिखित किया गया है ।

(छ) कूप स्थलों के विखंडन एवं मरम्मत से सम्बन्धित परित्याग लागत (वसूली से निवल) अगर कोई हो तो को घटित वर्ष के खाते में उल्लिखित किया गया है ।

3. **स्थाई परिसंपत्तियां**

(क) समर्थन उपकरणों एवं सुविधाओं सहित स्थाई परिसंपत्तियों को ऐतिहासिक मूल्य पर उल्लिखित किया जाता है । स्थाई परिसंपत्तियों के अधिग्रहण की समग्र लागत को, इनको चालू करने से पूर्व पूंजीकृत किया जाता है ।

(ख) पट्टे पर ली गई भूमि स्थाई प्रकृति की होती है इसलिए इन्हें परिशोधित नहीं किया जाता ।

(ग) 1000/रु. से अधिक या मूल लागत के 5 % वाली उपयोग हीन परिसंपत्तियों को ब्लॉक और इनके अंकित मूल्य से घटाकर लाभ एवं हानि लेखे में प्रभारित किया जाता है । इस प्रकार की घटाई गई परिसंपत्तियों को टेंडरिंग की सामान्य प्रणाली से निबटाने के पूर्व इनके संतुलित मूल्य पर स्थाई परिसंपत्तियों के एक भाग के रूप में रखा जाता है । इनकी बिक्री से प्राप्त राशि अगर इनके संतुलित मूल्य से अधिक हुई तो इस अधिक राशि को वसूल होने पर विविध आय में डाला जाता है ।

(घ) स्थाई परिसंपत्तियों, स्टॉक एवं स्टोर्स स्पेयर्स की वास्तविक जांच एक क्रमबद्ध तरीके से की जाती है ताकि सारी मदों की जांच पांच वर्षो की अवधि में पूरी हो जाय । इसमें कोई अंतर पाये जाये पर इसके संतुलन के बाद इन्हें उल्लिखित किया जाता है ।

SCHEDULE - 27

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES :

1. ACCOUNTING CONVENTION

(a) The financial statements are prepared under the historical cost conventions in accordance with Generally Accepted Accounting Principles (GAAP). Generally, revenues are recognized on accrual basis with provision made for known losses and expenses.

(b) All the Accounting Standards prescribed by the Institute of Chartered Accountants of India as mandatory and as applicable to the Company are complied with while preparing the Accounts, unless otherwise stated.

2. EXPLORATION COSTS, DEVELOPMENT EXPENDITURE AND ABANDONMENT COSTS

The Company generally follows the internationally accepted "Successful Efforts Method" (SEM) of Accounting in respect of its Oil and Gas exploration and production activities read with the guidance note on "Accounting for oil & gas producing activities" issued by the Institute of Chartered Accountants of India, as explained below :-

(a) Geological and Geophysical expenditure, other than cost of tangible assets, equipment and facilities deployed in relation thereto on which usual depreciation allowance as admissible, are expensed in the year of incidence.

(b) Lease carrying costs including license fees are expensed in the year of incidence.

(c) Cost of successful exploratory wells, and completed development wells, including allocated depreciation on support equipment and facilities are capitalized as producing property. Wells are treated as completed only after completion of production testing of the same.

(d) Cost of unsuccessful / dry exploratory wells or part(s) thereof including allocated depreciation on support equipment and facilities, which do not lead to discovery of / accretion to hydrocarbon reserves, are expensed.

(e) Cost of exploratory wells in progress are not carried over for more than 2 years from the date of completion of the drilling of the well, unless it could be reasonably demonstrated that the well has proved reserves and development of the field in which the well is located has been planned.

(f) Cost of incomplete wells / wells under production testing / completed exploratory wells pending determination of commercial viability including allocated depreciation on support equipment and facilities, are classified as Pre-producing Properties.

(g) Abandonment costs relating to dismantling and restoration of well sites (net of salvage value), if any, are accounted for in the year in which the same are incurred.

3. FIXED ASSETS

(a) Fixed assets including support equipment & facilities are stated at historical cost. All costs relating to acquisition of fixed assets till the time of commissioning of such assets are capitalized.

(b) Leasehold lands which are perpetual in nature are not amortised.

(c) Any asset, when of no further use, is deleted from the Block and the Written Down Value, if any, in excess of Rs. 1000/- or 5% of the original cost, whichever is less is charged to Profit & Loss Account. The deleted assets are carried as part of fixed assets at adjusted value awaiting disposal through normal tendering procedure. The sale proceeds in excess of adjusted value against individual asset are accounted for as Miscellaneous income, when realised.

(d) Physical verification of the fixed assets are carried out by the Company in a phased manner to cover all the items over a period of five years. The discrepancies, if any, noticed are accounted for after reconciliation of the same.

4. हानि/अवक्षय

(क) स्थाई परिसंपत्तियों के हानि का उल्लेख कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची XIV में उल्लिखित दरों एवं रूप के अनुसार "स्ट्रेट लाइन मेथड" से किया जाता है और स्थाई परिसंपत्तियों का मूल्यांकन इनकी लागत पर, हानि को घटाकर किया जाता है ।

(ख) अन्वेषण एवं उत्पादन/वेधन कार्यों में उपयोगित स्थाई परिसंपत्तियों के मूल्यहानि की गणना उपरोक्त प्रणाली से की जाती है और इन्हें प्रत्येक तेल कूप की लागत में प्रभारित किया जाता है ।

(ग) 5000-00 रु. लागत की स्थाई परिसंपत्तियों की मूल्य हानि को घटित वर्ष में ही पूंजीकृत किया जाता है ।

(घ) (I) संबद्ध प्रामाणित, विकसित एवं उत्पादक (पी डी पी) भंडारों के आधार पर "यूनिट ऑफ प्रोडक्सन मेथड" का प्रयोग कर उत्पादक परिसंपत्तियों के अवक्षय का मूल्यांकन किया जाता है ।

(II) तेल एवं गैस के प्रामाणित एवं विकसित भंडारों का तकनीकी मूल्यांकन नियमित रूप में किया जाता है। इनकी अन्तिम समीक्षा और अनुमान वर्ष के अंत में कंपनी द्वारा किया जाता है ।

(III) तेल/गैस क्षेत्र के निर्धारण के अनुसार ही अवक्षय -दर की गणना की जाती है ।

5. विदेशी मुद्रा - व्यापार

5.1 विदेशी मुद्रा ऋण

विदेशी मुद्रा ऋण/उधार की बकाया राशि का विनिमय, तुलन पत्र की तिथि को प्रचलित दर पर या अगर यह दर तुलन पत्र के दिन अनुपलब्ध हो तो इसके तुरत पिछले दिन की प्रचलित दर के अनुसार आंकी जाती है । विनिमय दर के उतार चढ़ाव से उपरोक्त बकाया राशि पर प्रभूत लाभ/हानि को निम्नलिखित तरीके से दर्ज किया जाता है :-

(क) जिस विशेष परियोजना के लिए विदेशी ऋण लिया गया, उसी परियोजना के खाते में विनिमय दर के उतार चढ़ाव के परिणामस्वरूप प्रभूत लाभ/हानि लेखित किया जाता है और परियोजना व्यय के संदर्भ में लेखा नीतियों में निर्धारित मान्यताओं के अनुसार इसका परिशोधन/हानि मूल्यांकन किया जाता है ।

(ख) किसी विशिष्ट परियोजना या किसी विशिष्ट परिसंपत्ति के अधिग्रहण के लिए नहीं बल्कि सामान्य कार्यों के लिए विदेशी मुद्रा ऋण लिया गया हो तो विनिमय दर के उतार-चढ़ाव से प्रभूत लाभ हानि का समंजन/उल्लेखन लाभ एवं हानि लेखे में किया जाता है ।

5.2 अन्य व्यापार

माल एवं सेवाओं के लिये किये गये विदेशी मुद्रा -व्यापार को निम्नलिखित तरीके से उल्लेखित किया जाता है :-

(क) स्थाई परिसंपतियों के रूप में उपकरणों, सुविधाओं और इनके बाबत ली गई सेवाओं के व्यापार तथा भावी कार्य के लिये खरीदे गये स्टोर्स, जिनका पूंजीकरण लेखानीतियों के अनुसार किया जाता है, को भुगतान के दिन प्रचलित विनिमय दर या वर्ष के अन्तिम दिन प्रचलित विनिमय दर के अनुसार लेखित किया जाता है ।

(ख) राजस्व खाते के उपभोग के लिये खरीदे जानेवाले स्टोर्स और सम्बद्ध सेवाओं के व्यापार को व्यापार की तिथि पर प्रचलित विनिमय दर पर आंका जाता है और व्यापार तिथि और भुगतान की तिथि के बीच के विनिमय अंतराल-लाभ /हानि को उस अवधि या उस वर्ष के लाभ / हानि खाते में अवलेखित किया जाता है ।

6. परिसंपत्तियों की हानि

(i) हानि के मूल्यांकन के लिए कंपनी द्वारा असम में इसके कच्चा तेल एवं प्राकृतिक गैस के व्यापार, अरुणाचल प्रदेश में कच्चा तेल के व्यापार, राजस्थान में प्राकृतिक गैस के व्यापार, पाइपलाईन एवं एल पी जी व्यापार आदि को नकद धन पैदा करने वाली इकाईयों के रूप में माना गया है ।

4. DEPRECIATION / DEPLETION

(a) Depreciation on Fixed Assets is provided for under the "Straight Line Method"(SLM), at the rates and in the manner specified in Schedule XIV to the Companies Act, 1956 and the fixed assets are stated at cost less depreciation.

(b) Depreciation as computed above on Fixed Assets deployed in exploration and development / drilling activities is charged to the cost of each well.

(c) Assets costing up to Rs. 5000.00 each are depreciated fully in the year of capitalization.

(d) (i) The producing properties are depleted using the "Unit of Production Method", based on the related Proved, Developed and Producing (PDP) reserves.

(ii) Proved and Developed Reserves of oil and gas are technically assessed regularly and are finally reviewed and estimated at the end of each year by the Company.

(iii) The rate of depletion is computed with reference to an area designated as Oil / Gas field on a consistent basis.

5. FOREIGN CURRENCY TRANSACTIONS

5.1 FOREIGN CURRENCY LOANS

The outstanding balances against foreign currency loans / credits are converted at the rates of exchange prevailing on the date of the Balance Sheet and in case of non-availability of such rates, the rates on the date nearest to the Balance Sheet date are considered. Loss / gain due to exchange rate fluctuations, in respect of foreign currency loans is dealt with in the following manner :-

(a) Exchange rate fluctuations in respect of foreign currency loans which were raised for specific projects, are charged / credited to the respective project accounts and amortised / depreciated in the manner the related project expenditure is being treated as per accounting policy.

(b) Exchange rate fluctuations in respect of other general purpose foreign currency loans not raised for any specific project or for acquisition of any specific asset, are adjusted / booked in the Profit & Loss Account.

5.2 OTHER TRANSACTIONS

Foreign currency transactions in relation to purchase of goods and services are recorded and treated in the following manner :-

(a) In respect of transactions involving purchase of equipment and facilities and procurement of services in relation thereto, in the nature of fixed assets, and for purchase of stores for eventual use in jobs, which are capitalized as per the accounting policies, are recorded on the basis of the exchange rate on the settlement date or the year end date, whichever is earlier.

(b) In respect of transactions involving purchase of stores, spares for consumption in revenue accounts and payment for related services, the transactions are recorded on the basis of the exchange rate on the transaction date, and the exchange rate difference between the transaction and the settlement date or the year end date, as the case may be, is recognized as income or as expense in the period in which they arise.

6. IMPAIRMENT OF ASSETS

i) The Company has identified its crude oil and natural gas business in Assam, crude oil business in Arunachal Pradesh, natural gas business in Rajasthan, Pipeline and LPG business as cash generating units for carrying out Impairment Test.

(ii) सभी स्थाई परिसंपत्तियों और उत्पादक परिसंपत्तियों के हानि के मूल्यांकन की गणना सम्बद्ध नकद धन पैदा करनेवाली इकाइयों के साथ किया गया है ।

(iii) आगामी सात वर्षों के कच्चा तेल के मूल्य के आधार पर अनुमानित भावी प्रवाह का आकलन किया जाता है और सातवें वर्ष के मूल्य को शेष वर्षों के लिए स्थिर रखा जाता है । तुलनपत्र की तिथि पर प्रचलित दर पर प्राकृतिक गैस के मूल्य का आकलन किया गया है और इसे भावी के लिए अपरिवर्तित रखा गया है ।

(iv) प्रबंध के निजी अनुमानों के आधार पर भावी उत्पादन का प्रोफाईल तैयार किया गया है ।

7. **संयुक्त उद्यम**

अपने छूट प्राप्त क्षेत्रों में संयुक्त उद्यम के अंतर्गत अन्वेषण, विकास और उत्पादन के क्रियाकलापों को बढ़ाने हेतु कंपनी द्वारा भारत सरकार और अन्य कम्पनियों के साथ निष्पादित उत्पादन सहभागिता करार (पी एस सी) के संदर्भ में :-

I) वित्तीय वक्तव्य कम्पनी की परिसंपत्तियों एवं देयताओं तथा पी एस सी की शर्तों के अनुसार संयुक्त उद्यम में कंपनी की प्रतिभागिता के अनुपात में इसके आय एवं व्यय को वास्तविक आधार दर प्रतिबिम्बित करता है । कंपनी में लागू लेखा नीतियों के अनुसार हानि, अवक्षय, परित्याग और क्षति आदि का प्रावधान निर्मित किया जाता है ।

II) कंपनी की प्रतिभगिता के अनुपात में इन क्षेत्रों के हाइड्रोकार्बन के भंडारों को लेखित किया जाता है ।

III) ऐसे रियायत के संदर्भ में जहाँ स्थापनाएँ की गई हैं, वहाँ की उत्पादनशील संपत्तियों के खाते के अपरिशोधित शेष और अथवा परिसंपत्तियों के अंकित मूल्य को अन्य सहभागी कंपनियों के पास बकाया राशि से घटाकर मूल्यांकित किया जाता है ।

8. **आयकर**

(क) चालू कर

आयकर अधिनियम, 1961 की धारा 42 के अंतर्गत भारत सरकार के साथ कंपनी के निष्पादित समझौते के साथ पठित आयकर अधिनियम, 1961 के प्रावधानों और भत्ते की अन्य मदों के साथ और इनके अनुसार आयकर का मूल्यांकन किया जाता है :-

I) सामान्य मूल्य ह्रास भत्ता स्वीकृति आस्तियों के व्यय को छोड़कर पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस क्षेत्रों के अन्वेषण /पूर्वेक्षण/वेधन आदि के अमूर्त व्यय को (बशर्ते अनुत्पादक हैं या नहीं) को तीन वर्षों के समाप्ति के पश्चात् उस वर्ष के आरंभ से ही घटाना स्वीकृत किया जाता है जिस वर्ष वह व्यय उपचित होता है ।

II) सामान्य मूल्यह्रास भत्ता स्वीकृत आस्तियों के व्यय के अलावा खान पट्टे वाले क्षेत्रों में अन्वेषण/पूर्वेक्षण/वेधन पर हुए सम्पूर्ण व्यय को उस वर्ष से घटाना स्वीकृत किया जाता है जिस वर्ष में यह उपचित होता है ।

III) महत्वपूर्ण वेधन व्यय एवं स्थाई परिसंपत्तियों पर मूल्यह्रास को आयकर अधिनियम 1962 में प्रदत्त दर "रिटेन डाउन वैल्यू" आधार पर मूल्यांकित किया जाता है ।

(ख) आस्थगित कर

सामान्यतः आयकर की गणना का प्रारंभ एक समय में होता है पर आगे यह एक या दूसरी अवधि में प्रत्यावर्तित हो सकती है इसलिए बुद्धिमतापूर्वक इसके व्यवहारिक स्वरूप का आकलन कर तुलन पत्र की तिथि को अधिनियमित या लागू कर की दरों एवं नियमों के अनुसार कर योग्य आय और आय की गणना के आरंभ के अंतराल के अनुसार आस्थगित कर का मूल्यांकन किया जाता है । वसूली के मूल्यांकन के लिये आस्थगित कर परिसंपत्तियों की समीक्षा प्रत्येक तुलन पत्र की अवधि पर किया जाता है ।

9. **दीर्घ अवधि निवेश**

जब तक मूल्य में स्थाई कमी न हो तब तक दीर्घ अवधि के निवेश का मूल्यांकन लागत पर किया जाता है ।

ii) Impairment Test of all the fixed assets and producing properties has been carried out with the related cash generating unit.

iii) Estimated future inflows are made on the basis of available future crude oil prices for seven years and keeping it constant at seventh year's price for rest of the period. The price of natural gas as on Balance Sheet date has been considered and kept constant for the future.

iv) The future production profile is based on in-house estimates carried out by the management.

7. JOINT VENTURES

In respect of Production Sharing Contracts (PSCs) executed by the Company with other companies and the Government of India to undertake exploration, development and production activities under a joint venture in its concessions:-

(i) The financial statements reflect the share of the Company's assets, liabilities and also the income and expenditure of the joint venture operations in proportion to the participating interest of the Company as per the terms of the PSCs, on a line by line basis. Provisions for depreciation, depletion, abandonment and impairment are made as per the relevant accounting policies of the Company.

(ii) The reserves of hydrocarbons in such concessions are also considered in proportion to participating interest of the Company.

(iii) The unamortized balance in the producing property accounts and / or the written down values of the fixed assets installed therein in respect of such concessions, are netted off by the consideration due from other participating companies.

8. INCOME TAX

(a) Current Tax

Income tax is computed as per provisions of the Income tax Act, 1961, read with the terms of the Agreement entered into by the Company with the Government of India under Section 42 of the Income Tax Act, 1961 and accordingly in addition to other items of allowances, the following are considered :-

(i) All intangible expenditure on exploration / prospecting / drilling in Petroleum Exploration Licence areas, excluding expenditure on assets for which usual depreciation allowance is admissible, whether abortive or not, is allowed as a deduction equally over a period of three years commencing from the year in which it is incurred.

(ii) All intangible expenditure on exploration / prospecting /drilling in Mining Lease areas, excluding expenditure on assets for which usual depreciation allowance is admissible, is allowed as a deduction in the year in which it is incurred; and

(iii) Depreciation on tangible drilling expenditures and fixed assets is allowed in accordance with rates prescribed under the Income Tax Rules, 1962 under the Written Down Value (WDV) method.

(b) Deferred Tax

Deferred Tax is recognized, subject to the consideration of prudence in respect of deferred tax assets, on timing differences being the difference between taxable income and accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods and is measured using tax rates and laws that have been enacted or substantively enacted up to the Balance Sheet date. Deferred tax assets are reviewed at each Balance Sheet date to reassess realisation.

9. LONG TERM INVESTMENTS

Long term investments are valued at cost unless there is a permanent diminution in value.

10. इन्वेन्टरी

(क) लागत पर या वसूली योग्य मूल्य, इन दोनों में जो अपेक्षाकृत कम हो, के आधार पर कच्चा तेल एवं तरलीकृत पेट्रोलियम गैस (ताप साम्यमापी आधार पर संयुक्त लागत में से दोनों की लागत अलग अलग करने के बाद) के स्टॉकों का मूल्यांकन किया जाता है जिसमें लागू उत्पादकता शुल्क और सारे लोकेशनों के ओवरहेड सहित उत्पादन की लागत समाहित है ।

(ख) पाइपलाइन में स्थित प्राकृतिक गैस का मूल्यांकन नहीं होता है क्योंकि इसकी माप नहीं हो सकती ।

(ग) भारित औसत लागत पर स्टोर्स और स्पेयर पार्ट्स के स्टॉक का मूल्यांकन किया जाता है । क्षतिग्रस्त/अनुपयोगी मदों के निर्दिष्ट होने पर इन्हें बट्टा खाता में डाला जाता है। तुलन पत्र की तिथि से गत 4 वर्षों में अनुपयोगित स्टोर्स और स्पेयर पार्ट्स को मंद गति से चलने वाली मदों के रूप में उल्लिखित किया जाता है । धीमी गति से चलने वाली इन मदों (बीमाकृत स्पेयर्स, स्थगित परियोजनाओं/कूपों के वेधन और प्लांट एवं उपकरणों के सहायक पुर्जो को छोड़कर) को उपरोक्त लागत के 5 % अवशिष्ट मूल्य पर मूल्यांकित किया जाता है । स्टोर्स और स्पेयर पार्ट्स में वह मार्गस्थ माल भी शामिल है जिसका आगमन या निर्दिष्ट स्थान पर जिसकी प्राप्ति प्रतीक्षित है ।

(घ) कंपनी द्वारा सभी इन्वेंट्री का वास्तविक सत्यापन एक चरणबद्ध कार्यक्रम के अनुसार किया जाता है ताकि पांच वर्षों में इनवेंट्री की सारी मदों का वास्तविक सत्यापन हो जाय । इनमें अंतराल पाये जाने की स्थिति में संतुलन के लिये इनकी गणना की जाती है ।

11. सेवानिवृत्ति और अन्य लाभ

(क) स्वीकृत ग्रैच्युटी एवं पेंशन निधियों में अंशदान, अवकाश के एवज में भुगतान और सेवा निवर्तन के बाद प्रदेय चिकित्सा सुविधाओं की देयताओं के प्रावधान को प्रत्येक वर्ष की समाप्ति पर वास्तविक आधार पर उल्लिखित किया जाता है ।

(ख) स्वैच्छिक सेवा निवृति स्कीम के अंतर्गत कार्मिकों को भुगतान की गई / की जानेवाली राशि को सेवा निवृति स्वीकार करने वाले वर्ष में ही लेखित किया जाता है और इस प्रकार की क्षतिपूर्ति को आस्थगित राजस्व व्यय की तरह मानकर क्षतिपूर्ति वर्ष से आगामी 5 वर्षों की अवधि में पांच बराबर किस्तों में लाभ हानि लेखा में दर्ज किया जाता है ।

12. राजस्व - स्वीकार

(I) उत्पादों की बिक्री के राजस्व और परिवहन आय को उपभोक्ताओं की अभिरक्षा में अंतरण के रूप में स्वीकार किया गया है ।

(II) अन्वेषण क्षेत्रों के अन्वेषणात्मक तेल कूप प्रगति पर से उत्पादित कच्चा तेल और गैस की बिक्री को ऐसे तेल कूपों के व्यय से घटाया गया है ।

(III) बिक्री में वैधानिक शुल्क शामिल हैं पर यह रियायत से निवल है । मूल्य में पूर्व अवधि से प्रभावी संशोधनों को संशोधन वाले वर्ष में ही लेखित किया जाता है ।

(IV) तेल समन्वय समिति (ओ सी सी) / पेट्रोलियम योजना एवं विश्लेषण प्रकोष्ठ (पी पी ए सी) पर दावों को सैद्धांतिक रूप में प्राप्ति के रूप में लेखों में उल्लिखित किया गया है ।

13. अनुदान एवं छूट

राजस्व अथवा पूँजी की प्रकृति के अनुरूप, अनुदान एवं छूट को परिकलित किया जाता है जब आश्वस्त हों कि इनका भुगतान वापस प्राप्त होगा । परिसंपत्तियों के लेखित मूल्य की गणना करते समय विशिष्ट परिसंपत्तियों से संबद्ध अनुदान को सम्बद्ध परिसंपत्तियों के सकल मूल्य से एक कटौती के रूप में तुलन पत्र में लेखित किया जाता है ।

14. उधार लेने की लागत

निर्माण काल के समय उधार लेने की लागत को आय से निवल (अगर कोई होतो) पूंजीकृत किया जाता है जब ये प्रामाणिक परिसंपत्तियों के रूप में सामने आती हों ।

15. मदवार लेखा

(क) वर्तमान प्रबंधन- रिपोर्टिंग प्रणाली के अनुरूप कंपनी ने अपने उत्पाद और सेवाओं (कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस, एल पी जी एवं पाइपलाइन परिवहन) को **प्राथमिक रिपोर्टिंग सीजमेंट** में और भौगोलिक सीजमेंट- जैसे असम, अरुणाचल प्रदेश और राजस्थान आदि को **गौण रिपोर्टिंग सीजमेंट** में रखा है ।

10. INVENTORY

(a) Stocks of Crude Oil and Liquefied Petroleum Gas are valued at cost (after bifurcation of joint cost on thermal equivalence basis in case of crude oil) or net realizable value, whichever is lower, including applicable excise duty. Cost of production includes all administrative overhead at all locations.

(b) Natural Gas in pipeline is not valued, since not measurable.

(c) The stock of stores and spare parts are valued at weighted average cost. Obsolete / unserviceable items, as and when identified, are written off. Any item of stores and spares not moved for last 4 years as on date of Balance Sheet are identified as slow moving items. These Slow moving items are valued at residual value at 5% of the aforesaid cost. The stores and spare parts also include goods-in-transit which represents items pending arrival and / or acceptance at stipulated destinations.

(d) Physical verification of the inventory are carried out by the Company in a phased manner to cover all the items over a period of five years. The discrepancy, if any, noticed are accounted for after reconciliation of the same.

11. RETIREMENT AND OTHER BENEFITS

(a) Contributions to approved Gratuity and Pension Funds and provision in respect of Leave Encashment liability and Post Retirement Medical Benefit liability are based on Actuarial valuation carried out at the end of every year.

(b) Compensation paid / payable to the employees under the Voluntary Retirement Scheme are accounted for in the year of acceptance of the same by the Company and such compensation is treated as Deferred Revenue Expenditure and is charged off to Profit & Loss Account in five equal annual installments from the year in which it is incurred.

12. REVENUE RECOGNITION

(i) Revenue from sale of products and transportation income are recognized on transfer of custody to customers.

(ii) Sale of crude oil and gas produced from exploratory wells in progress in exploratory areas is deducted from expenditure on such wells.

(iii) Sales are inclusive of statutory levies but net of discounts. Any retrospective revision in prices is accounted for in the year of such revision.

(iv) Claims on Oil Co-ordination Committee (OCC) / Petroleum Planning & Analysis Cell (PPAC) are booked on acceptance in principle thereof.

13. GRANTS & SUBSIDIES

Grants and Subsidies are accounted in revenue or capital account according to the nature, when there is reasonable assurance that the same would be realised. Grants related to specific assets are presented in the Balance Sheet by showing the grant as a deduction from the gross value of the assets concerned while arriving at their book value.

14. BORROWING COSTS

Borrowing costs during the construction period, net of Income if any, that are attributable to qualifying assets are capitalized.

15. SEGMENT ACCOUNTING

(a) In accordance with the existing management reporting system, the Company has adopted its products & services (viz. Crude Oil, Natural Gas, LPG and Pipeline transportation) as the primary reporting segments and the geographical segments viz. Assam & Arunachal Pradesh, Rajasthan etc. as the secondary reporting segments.

(ख) कंपनी का वित्तीय विवरण तैयार एवं प्रस्तुत करने के लिये आबंटित लागत के आधार पर सीजमेंट की परिसंपत्तियों, देयताओं, आय एवं व्यय को उसी सीजमेंट से या तो सीधे जोड़ा गया है या उसके खाते में इन्हें लेखित किया गया है ।

16. प्रावधान, आकस्मिक देयताएं एवं आकस्मिक परिसंपत्तियां

(क) अतीत की घटनाओं के परिणामस्वरूप उत्पन्न वर्तमान की देयताओं की व्यवस्था सामान्य तौर पर कंपनी द्वारा की जाती है जिसकी राशि का अनुमान तर्कसंगत यथार्थ के आधार पर किया जा सकता है ।

(ख) भविष्य की आकस्मिक देयताओं का उल्लेख लेखों में नोट के द्वारा किया जाता है । कंपनी के प्रतिपक्ष में किसी प्राधिकारी द्वारा किये हुए 5 लाख रु. से अधिक राशि के विवादित दावों / मांग को आकस्मिक देयता के रूप में माना जाता है बशर्ते इसका प्रतिवाद किया गया हो ।

(ग) आकस्मिक परिसंपत्तियों को स्वीकार नहीं किया जाता ।

17. सामान्य

(क) पांच लाख रु. से अधिक की लागत वाले प्रत्येक मामले वाले पूर्व अवधि के संतुलन का उद्‌घाटन अलग से लाभ हानि लेखा में किया जाता है ।

(ख) प्रत्येक मामले में 5 लाख रु. से अधिक की राशि के पूर्ववर्त्ती वर्षों के संतुलन को जिनको इस वर्ष निर्धारित किया जा चुका है का उद्‌घाटन अन्य संतुलनों में किया जाता है ।

(ग) परिसंपत्तियों पर जिनके लिये मूल्यहानि स्वीकृत है, के अलावा अनुसंधान एवं विकास कार्यो, परियोजनाओं/स्कीम (प्राप्त अनुदान से निवल) आदि के समग्र व्यय को वर्ष के लाभ / हानि खाते में प्रभारित किया जाता है ।

(घ) तेल एवं प्राकृतिक गैस की संयुक्त लागत को ताप साम्यमापी आधार पर मूल्यांकित किया जाता है ।

(ड.) लेखों को अंतिम रूप देने तक राजस्व प्राधिकारियों से प्राप्त सूचनाओं के आधार पर वापस प्राप्त राशि/शुल्क वापसी, दावे आदि को वास्तविक आधार पर मूल्यांकित किया जाता है ।

(b) Segment assets, liabilities, income and expenses have been either directly identified or allocated to the segments on the basis usually followed for allocation of cost adopted for preparing and presenting the financial statements of the Company.

16. PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

(a) The Company generally provides for present obligations resulting from past event, the amount of which can be estimated with reasonable accuracy.

(b) Liabilities contingent upon happening of future event are disclosed by way of a note in the accounts. Claims against the Company where a demand has been raised by any authority or disputed in arbitration exceeding Rupees Five Lakhs in each case are recognized as contingent liability, if contested.

(c) Contingent assets are not recognized.

17. GENERAL

(a) Prior Period Items exceeding Rupees Five Lakhs in each case are separately disclosed in the Profit & Loss Account.

(b) Adjustments pertaining to earlier years but crystallised during the year, exceeding Rupees Five Lakhs in each case are disclosed under Other adjustments.

(c) All expenditure, other than assets, on which usual depreciation allowance is admissible, incurred for Research & Development Projects / Schemes, net of grants-in-aid, is charged to the Profit & Loss Account.

(d) Joint cost of production relating to crude oil and natural gas is apportioned on thermal equivalence basis.

(e) Refunds / Duty drawbacks, Demands from / in relation to Revenue Authorities are accounted for on the basis of acceptance considering information available up to the date of finalization of Accounts.

अनुसूची - 28

<u>लेखों पर नोट</u>

1. **संयुक्त प्रयास (जे वी सी) /उत्पादन प्रतिभागिता करार (पी एस सी) खाता**

(क) भारतीय उपमहाद्वीप में कंपनी द्वारा विभिन्न संयुक्त प्रयास / उत्पादन प्रतिभागिता करार निष्पादित किये गये जिनका ब्योरा निम्नलिखित है :-

(रु./ लाख में)

क्र. सं.	ब्लॉक	निष्पादन तिथि	प्रतिभागिता अंश	वर्ष 2004-05 हेतु				31.03.2005 को	
				व्यय			आय	परिसपंतियां	देयताएं
				अन्वे.	विकासा.	उत्पा.			
1.	खारसांग पी एस सी	16.06.1995	40 %	- (-)	- (-)	613.45 (732.83)	2141.90 (1705.97)	1312.48 (627.00)	307.09 (132.00)
2.	आर जे-ऑन-90/5*	30.10.1996	-	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
3.	ए ए पी-ऑन- 94/1	30.06.1998	अन्वे. चरण में 10 % एवं विकासात्मक में 40 %	63.18 (263.74)	- (-)	- (-)	- (-)	345.56 (-)	140.72 (-)
4.	एस आर-ओ एस- 94/1	12.04.2000	30 % धारित अंश	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
5.	सी वाय-ओ एस एन-97/2*	12.04.2000	100 %	- (62.32)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
6.	आर जे- ऑन- 2000/1	17.07.2001	100 %	334.0 (44.15)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
7.	जी के-ओ एस जे-3	06.09.2001	15 %	22.32 (467.12)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
8.	एम बी-डी डब्ल्यू एन-2000/2	17.07.2001	10 %	361.32 (80.15)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
9.	के जी-डी डब्ल्यू एन-98/4	12.04.2000	15 %	386.31 (375.10)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
10.	एम एन-ओ एस एन-2000/2	17.07.2001	20 %	381.36 (24.41)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
11.	एम एम- ऑन -2000/1	17.07.2001	40 %	70.44 (157.77)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
12.	आर जे- ऑन -2000/1	04.02.2003	70 %	1400.43 (53.78)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
13.	ए ए - ऑन -2001/3	04.02.2003	15 %	- (124.56)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
14.	सी वाय- डी डब्ल्यू एन-2001/3	04.02.2003	20 %	108.20 (46.12)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
15.	ए ए - ऑन -2002/3	06.02.2004	30 %	0.38 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
16.	ए ए - ऑन -2002/4	06.02.2004	10 %	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
17.	आर जे- ऑन -2002/1	06.02.2004	60 %	226.83 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
18.	के जी डी - डब्ल्यू एन-2002/1	06.02.2004	20 %	613.61 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
19.	एम एन-डी डब्ल्यू एन- 2002/1	06.02.2004	20 %	65.88 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
			कुल	**4034.28** **(1699.22)**	- (-)	**613.45** **(732.83)**	2141.90 (1705.97)	1658.08 (627.00)	**447.81** **(132.00)**

* इस वर्ष इन ब्लॉकों का परित्याग कर दिया गया ।

SCHEDULE - 28

NOTES TO ACCOUNTS

1. Joint Ventures (JVC) Production Sharing Contracts (PSC) Accounts:

a) The Company executed various JVC/PSCs in the Indian Sub-continent details whereof are furnished below:

(Rs. in Lakhs)

Srl. No.	Block No.	Date of execution	Participating Interest	For the Year 2004-05				As at 31.03.2005	
				Expenditure			Income	Assets	Liabilities
				Expl	Dev	Production			
1	Kharsang PSC	16.06.1995	40%	- (-)	- (-)	613.45 (732.83)	2141.90 (1705.97)	1312.48 (627.00)	307.09 (132.00)
2	RJ-ON-90/5 *	30.10.1996	-	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
3	AAP-ON-94/1	30.06.1998	10% in Expl Phase & 40% in Devl	63.18 (263.74)	- (-)	- (-)	- (-)	345.56 (-)	140.72 (-)
4	SR-OS-94/1	12.04.2000	30% Carried Interest	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
5	CY-OSN-97/2 *	12.04.2000	100%	- (62.32)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
6	RJ-ONN-2000/1	17.07.2001	100%	334.02 (44.15)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
7	GK-OSJ-3	06.09.2001	15%	22.32 (467.12)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
8	MB-DWN-2000/2	17.07.2001	10%	361.32 (80.15)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
9	KG-DWN-98/4	12.04.2000	15%	386.31 (375.10)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
10	MN-OSN-2000/2	17.07.2001	20%	381.36 (24.41)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
11	MN-ONN-2000/1	17.07.2001	40%	70.44 (157.77)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
12	RJ-ONN-2001/1	04.02.2003	70%	1400.43 (53.78)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
13	AA-ONN-2001/3	04.02.2003	15%	- (124.56)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
14	CY-DWN-2001/1	04.02.2003	20%	108.20 (46.12)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
15	AA-ONN-2002/3	06.02.2004	30%	0.38 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
16	AA-ONN-2002/4	06.02.2004	10%	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
17	RJ-ONN-2002/1	06.02.2004	60%	226.83 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
18	KG-DWN-2002/1	06.02.2004	20%	613.61 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
19	MN-DWN-2002/1	06.02.2004	20%	65.88 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
			TOTAL	**4034.28 (1699.22)**	-	**613.45 (732.83)**	2141.90 (1705.97)	1658.04 (627.00)	447.81 (132.00)

* These blocks have been surrendered during the year.

(ख) कंपनी के द्वारा विदेशों में भी तेल और गैस अन्वेषण के लिये अनेक करार निष्पादित किये गये जिनका ब्योरा निम्नलिखित है :-

(रु./ लाख में)

क्र. सं.	ब्लॉक	निष्पादन तिथि	सहभागिता अंश	वर्ष 2004-05 हेतु व्यय अन्वे.	व्यय विकासा.	व्यय उत्पा.	आय	31.03.2005 को परिसपंतियां	देयताएं
1.	फारसी ऑफसोर ब्लॉक (इस्लामिक गणराज्य इरान के पर्सियन गल्फ में स्थित)	25.12.2002	20 %	436.02 (449.18)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)
2.	ब्लॉक सी- 1- 112, डीप ऑफसोर कोट डी आईवरी	16.08.2004	11.5 %	1414.76 (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)
3.	ब्लॉक नं. - 86, लीबिया	20.03.2005	50 %	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)
			कुल	**1850.78 (449.18)**	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)

(ग) बिल्ड, ओन, लीज एंड ट्रांसफर (बोल्ट) के अंतर्गत सूडान में एक प्रॉडक्ट पाइपलाईन के निर्माण में प्रतिभागिता प्राप्त करने का करार ओ एन जी सी विदेश लि. के साथ निषापादित किया गया जो निम्नलिखित है

सूडान प्रॉडक्ट पाइपलाइन	10.11.2004	10 %	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	शून्य (शून्य)	4850.22 (शून्य)	शून्य (शून्य)

(i) ओ एन जी सी विदेश लिमिटेड, इंडियन ऑयल कार्पो. लि. एवं ऑयल के समूह तथा इरान सरकार की कंपनी-नेशनल इरानियन ऑयल कंपनी (एन आइ ओ सी) के साथ क्र. सं. 1 में उल्लिखित ब्लॉक के लिये अन्वेषण सेवा संविदा निष्पादित की गई ।

(ii) क्र. सं. 2 में उल्लिखित कोट डी आईवरी के डीप ऑफसोर ब्लॉक सी-I-112 में 11.5 % की प्रतिभागिता और 10.35 % का स्वामित्व प्राप्त करने का करार कंपनी द्वारा मेसर्स वांको कोट डी आईवरी (वांको) के साथ दिनांक 16 अगस्त, 2004 को निष्पादित किया गया । इसके पहले अन्वेषणात्मक तेल कूप (जिसका वेधन इसी वर्ष प्रारंभ हुआ था), को वर्ष के अंत में अधूरा छोड़ दिया गया और बाद में इसे असफल घोषित कर इसका परित्याग कर दिया गया । एतद्नुरूप इस वर्ष के अंत तक इस तेल कूप के वेधन पर हुए व्यय को बट्टा खाते में डाल दिया गया ।

(iii) क्र. सं. 3 में उल्लिखित ब्लॉक का अन्वेषण एवं उत्पादन प्रतिभागिता करार, कंपनी तथा आई ओ सी लि. के गठबंधन और लीबिया के नेशनल ऑयल कार्पोरेशन के बीच निष्पादित हुआ । इसमें कंपनी और आई ओ सी लि. दोनों की प्रतिभागिता 50- 50 % है । इ पी एस ए के अंतर्गत कंपनी द्वारा एक शाखा कार्यालय ट्रिपोली में खोला गया । इस ब्लॉक में अन्वेषण कार्य प्रारंभ किया जाना शेष है ।

(iv) क्र. सं. "ग" में उल्लिखित प्रॉडक्ट पाइपलाईन के निर्माण में 10 % की प्रतिभागिता प्राप्त करने का करार ओ एन जी सी विदेश लि. (ओ वी एल) के साथ निष्पादित किया गया । इसमें शेष 90 % हिससेदारी ओ वी एल की है । इस पाइपलाईन का निर्माण इसी वर्ष प्रारंभ हुआ और वर्ष के अंत में इसे पूरा किया गया ।

(घ) उपरोक्त (क), (ख) एवं (ग) में प्रदर्शित परिसंपत्तियाँ, देयताएं आय और व्यय कंपनी की सहभागिता के समानुपातिक मूल्य हैं जिन्हें अपरीक्षित रूप में कंपनी की लेखा बहियों में उल्लिखित किया गया है। परीक्षित लेखे में कोई महत्वपूर्ण परिवर्तन नहीं होगा ।

(ड.) पूर्व वर्ष के आंकड़ों को कोष्ठक में दिया गया है ।

(च) (i) खारसांग तेल क्षेत्र की पी एस सी की शर्तो के अनुसार इसके द्वारा उत्पादित कच्चा तेल का मूल्य पूर्व महीने में बेंच मार्क कच्चा तेल के लिये प्लैट ओलिग्राम डेली प्रकाशन में उल्लिखित मूल्य के समान होगा । अतः जहां तक लागू हो प्रचालक द्वारा इस दर के अनुसार ही इनवायसिंग की जा रही है ।

(ii) खारसांग तेल क्षेत्र की पी एस सी की शर्तो के अनुसार परित्याग लागत का प्रावधान आठ वर्ष की अधिक अवधि के उपारांत मूल्यांकित किया जाना है जो करार के तीसरे वर्ष से लागू होगा । इसके अनुसार इस मद के लिये 7.24 लाख रु. (पूर्व वर्ष 10.71 लाख रु.) निर्धारित किया गया है । यह राशि उपरोक्त नोट (क) में प्रदत्त व्यय राशि 613.45 लाख रु. (पूर्व वर्ष 732.83 लाख रु.) में समाहित है ।

b) The Company also executed various contracts for oil and gas exploration overseas, the details of which are as under :

(Rupees in Lakhs)

Srl. No.	Block No.	Date of execution	Participating Interest	For the Year 2004-05 Expenditure Expl	Dev	Production	Income	As at 31.03.2005 Assets	Liabilities
1	Farsi (offshore) Block (in the Persian Gulf in Islamic Republic of Iran)	25.12.2002	20%	436.02 (449.18)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)
2	Block C I -112 in Deep Offshore Cote d'Ivoire	16.08.2004	11.5%	1414.76 (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)
3	Block no.86, Libya	20.03.2005	50%	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	2.60 (NIL)	NIL (NIL)
			TOTAL	**1850.78 (449.18)**	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	2.60 (NIL)	NIL (NIL)

c) The Company also executed participating agreement with ONGC Videsh Ltd. for construction of a Pipeline in Sudan under Build Own, Lease and Transfer, the details of which are as under :

Sudan Product Pipeline	10.11.2004	10%	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	NIL (NIL)	4850.22 (NIL)	NIL (NIL)

Note: (i) The Exploration Service Contract for the Block at Sl. No. b (1) above was signed with National Iranian Oil Company (NIOC), the State owned company of the Government of Iran, in Consortium with ONGC Videsh Limited and Indian Oil Corporation Limited.

(ii) The Company signed a "Farmout Agreement" for the block at Sl No. b (2) above with M/s Vanco Cote d'Ivoire Ltd.(Vanco) on 16th August, 2004 to acquire 11.5% participating interest corresponding to 10.35% ownership interest in the Deep Offshore Block CI-112 of Ivory Coast. ONGC Videsh Limited(OVL), Sinopec and Petroci are the other partners in the block. The only exploratory well , the drilling of which commenced during the year and was incomplete as at the end of the year, has subsequently been declared unsuccessful and abandoned. Accordingly the expenditure incurred in the well upto the end of the year has been written -off.

(iii) The Company signed an "Exploration and Production Sharing Agreement(EPSA)" for the block at Sl No. b(3) above with National Oil Corporation of Libya in consortium with Indian Oil Corporation Ltd. (50% participating interest). The Company has registered a branch office at Tripoli as required under the EPSA. The exploration work in the block is yet to commence.

(iv) The Company has signed a "Participating Agreement" for the product pipeline at Sl. No. (c) above with ONGC Videsh Limited(OVL) for 10% participating interest in the pipeline project. OVL holds the balance 90% participating interest. The construction of the pipeline has started during the year and was incomplete at the end of the year.

d) The assets, liabilities, income and expenditure as shown in (a), (b) & (c) above, being the proportionate value towards Company's Participating Interest have been incorporated in the books of accounts on the basis of unaudited Statement of Accounts. No material changes are expected by the Company in the audited Statement of Accounts.

e) Previous year's figures are reflected in parentheses hereof.

f) i) As per the terms of the Kharsang PSC, the applicable price for crude oil produced and saved from the field is to be ascertained from Platt's Oilgram daily publication for the previous month. Accordingly the invoices are being raised by the operator of the field at the rates, as applicable.

ii) As per the terms of the Kharsang PSC, provision for Abandonment Costs is to be made over eight years commencing from the third year of the date of execution of PSC in accordance whereof, a sum of Rs. 7.24 lakh (Previous Year Rs.10.71 lakh) has been provided, which is included in the expenditure of Rs. 613.45 lakh (Previous year Rs. 732.83 lakh) reflected in Note (a) above.

(छ) पी एस सी की शर्तों के अनुसार इसमें कंपनी की आकस्मिक देयताओं एवं पूंजी की जरुरतों (अगर कोई हो तो) को नीचे नोट सं. 8 (क) और (ख) में दिया गया है ।

2. **सम्बद्ध दलों का विवरण**

(क) सम्बद्ध दलों का सम्बन्ध

सम्बन्ध दलों का नाम	सम्बन्ध
1. जीओ इन्प्रो. पेट्रोलियम लि. ओ एन जी सी विदेश लि. तेल एवं प्राकृतिक गैस कार्पो. लि. इंडियन ऑयल कार्पो. लि. गेल (इंडिया) लि. भारत पेट्रोलियम कार्पोरेशन लि. इसार ऑयल लि. प्रीमियर ऑयल (नार्थ इस्ट इंडिया) बी वी पोलिश ऑयल एंड गैस कंपनी जीओपेट्रोल इंटरनेशनल आई एन सी जुबिलियेंट इन्प्रो इंडिया लि. हिन्दुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी गुजरात स्टेट पेट्रोलियम कार्पोरेशन रिलायंस इंडस्ट्रीज लि. वांको कोट डी आईवरी लि. सिनोपेक पेट्रोसी	प्रचालक/प्रतिभागी दल

2. **प्रबन्ध के मुख्य कार्मिक :-**

I) श्री आर के दत्ता	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक
II) श्री एस.के. पात्र	निदेशक (अन्वेषण एवं विकास)
III) श्री एम. आर. पसरिजा	निदेशक (वित्त)
IV) श्री एन. एम. बोरा	निदेशक (प्रचालन)

(ख) इस अवधि में सम्बद्ध दलों और प्रबंध के प्रमुख प्रतिनिधियों के बीच निम्नलिखित निष्पादन हुआ :-

सम्बद्ध दलों का नाम	सम्बन्ध	व्यापार ब्योरा	रु./लाख में	31.3.2005 को बकाया राशि
1. जीओ इन्प्रो पेट्रोलियम लि.	खारसांग पी एस सी का प्रचालक	(क) कंपनी द्वारा प्रदत्त सेवाएं	6.21	-
		(ख) कंपनी द्वारा प्राप्त सेवाएं	-	-
2. प्रबंध के प्रमुख कार्मिक	-	(क) पारिश्रमिक	36.81	-
		(ख) परिलब्धियां (वसूली से निवल)	3.42	-
		(ग) निवर्तन एवं अन्य कोषों में देन	6.51	-
		(घ) ऋण एवं पेशगियां	1.88	3.17

3. **चालू देयताएँ**

फुटकर लेनदारों में सरकारी उपक्रमों से 909.36 लाख रु. मूल्य की ली गई सामग्री समाहित है (पूर्व वर्ष 210.61 लाख रु.)।

4. **स्थाई परिसंपत्तियां**

(i) कंपनी के कब्जेवाली भूमि में कुछ ऐसे क्षेत्र भी हैं जिनका स्वत्वाधिकार विलेख निष्पादित होना /या बंदोबस्त अभिलेखों में नामांतर होना अभी शेष है । दस्तावेजीकरण की औपचारिकताएं पूरी की जा रही हैं ।

(ii) 90 वर्ष या इससे अधिक के लीज को स्थाई लीज के रुप में माना जाता है ।

(iii) 31.03.2005 को स्थाई परिसंपत्तियों में 3.01 लाख रु. के संतुलित मूल्य की वस्तुएं भी शामिल हैं जिनका निबटान महत्वपूर्ण लेखा नीति सं. 3 (ग) के अनुसार किया जाना है और जिनका मूल्य पूर्व वर्षों में शून्य था । इसके परिणामस्वरूप इस वर्ष के लाभ में उपरोक्त राशि की अभिवृद्धि हो जायेगी ।

g) The Company's Share of Contingent liability and Capital Commitment, if any, under the PSC are shown in note No. 8(A) & (B) below.

2. Related Party Disclosure

a) Related party relationships

1. Name of the related party	Relationship
Geo Enpro Petroleum Ltd. ONGC Videsh Ltd. Oil & Natural Gas Corporation Ltd. Indian Oil Corporation Ltd. GAIL(India) Ltd. Bharat Petroleum Corporation Ltd. Essar Oil Ltd. Premier Oil (North East India) BV Polish Oil & Gas Company Geopetrol International Inc. Jubilant Enpro India Ltd. Hindustan Oil Exploration Company Gujarat State Petroleum Corporation Reliance Industries Ltd. Vanco Cote d'Ivoire Ltd Sinopec Petroci	Operator / Consortium Partner

2. Key Management Personnel

i) Mr. R.K. Dutta	Chairman and Managing Director
ii) Mr. S.K. Patra	Director (Exploration & Development)
iii) Mr. M.R. Pasrija	Director (Finance)
iv) Mr. N.M. Borah	Director (Operations)

b) Transactions during the period with Related Parties / Key Management Personnel are as under :

Name of the related party	Relationship	Description of Transaction	Rs. in lakhs	Outstanding Balance As at 31-03-2005
1. Geo Enpro Petroleum Ltd	Operator in the Kharsang PSC	a) Services rendered by the Company	6.21	-
		b) Services rendered to the Company	-	-
2. Key Management Personnel	-	a) Remuneration	36.81	-
		b) Perquisites(Net of recoveries)	3.42	-
		c) Contribution to Superannuation & other Fund	6.51	-
		d) Loans & Advances	1.88	3.17

3. Current Liabilities:

Sundry Creditors include materials received on loan from other Public Sector Undertakings amounting to Rs. 909.36 lakh (Previous Year Rs.210.61 lakh).

4. Fixed Assets:

(i) Land in possession of the Company, includes some areas for which title deeds / conveyance deeds are yet to be executed and / or mutation in settlement records is pending. Documentation formalities are in progress.

(ii) Lease for 90 years or more is treated as Perpetual Lease.

(iii) Fixed Assets as on 31.03.2005 includes Rs. 3.01 lakh being the adjusted value of the Assets awaiting disposal as per the Significant Accounting Policy No.3 (c) as against nil value in earlier years, which has the effect of increase in profit for the year by like amount.

(iv) 31.03.1998 को कंपनी की स्थाई परिसंपत्तियों की वास्तविक जांच के लिये एक परामर्शक फर्म की नियुक्ति की गई थी । कंपनी के अनेक कार्यस्थलों के परिसंपत्तियों की जांच और संतुलन का कार्य फर्म द्वारा पूरा किया जा चुका है । इस प्रकार की वस्तुतः जांच के आधार पर 3402.60 लाख रु. की प्रारंभिक लागत वाली कुछ परिसंपत्तियों का मिलान और संतुलन अभी शेष है जो कंपनी की परिसंपत्तियों की कुल लागत की 2.60 % राशि है । उस तिथि पर इन मदों का संतुलन बाकी रहने के परिणामस्वरूप इसके लिये 1154.17 लाख रु. का प्रावधान किया गया है जिससे 31.03.2001 को इन मदों का ह्रासित मूल्य प्रदर्शित है । संतुलन की प्रक्रिया में 2972.73 लाख रु. की प्रारंभिक लागत (ह्रासित मूल्य 1089.79 लाख रु.) के मदों की पहचान कर ली गई है और 429.87 लाख रु. प्रारंभिक मूल्य (ह्रासित मूल्य 64.38 लाख रु.) मूल्य की वस्तुओं का समंजन अभी तक शेष है जिनका मूल्य (31.03.98) को कंपनी की कुल परिसंपत्तियों की लागत का 0.30% है । एतद्नुसार अनिर्दिष्ट परिसंपत्तियों के लिये पूर्व वर्षों में 74.59 लाख रु. के प्रावधान को कम करके 31.03.2005 को 64.38 लाख रु. कर दिया गया है ।

5. **मूल्यह्रास**

लेखा नीति सं.-4 (ख) के अनुरूप स्थाई परिसंपत्तियों पर इस वर्ष में हुई हानि के 2313.64 लाख रु. (पूर्व वर्ष 2390.49 लाख रु.) को वर्ष के वेधन और/अथवा अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक तेलकूपों को पूर्ण करने और परीक्षण करने के खाते में आबंटित किया गया है ।

6. **परिसंपत्तियों की हानि**

महत्वपूर्ण लेखा नीति सं.-6 के अनुसार 31.3.2005 को भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा घोषित बी.सी. बिक्री दर के अनुसार अमेरिकन डालर में विनिमय के लिए नकद उत्पादन करने वाली परिसंपत्तियों की विनिमय हानि का मूल्यांकन 10 % के डिस्काउन्टिंग दर पर कंपनी द्वारा किया गया और पाया गया कि 31.03.2005 को किसी परिसंपत्ति की हानि नहीं हुई है ।

7. **(क) ऋण एवं पेशगियों में शामिल हैं :-**

I) निदेशकों एवं कंपनी के अन्य अधिकारियों के पास बाकी (रु. लाख में):-

		31 मार्च, 2005 को शेष राशि	31 मार्च, 2004 को शेष राशि	वर्ष के किसी भाग में अधिकतम राशि 2004-05	2003-04
क.	निदेशकगण	3.17	5.67	5.67	9.66
ख.	अन्य अधिकारी	7.42	8.16	8.16	8.90

II) नकदी या वस्तुओं या वसूली योग्य मूल्य पर सरकारी उपक्रमों को प्रदत्त सामग्री की अग्रिम राशि 922.73 लाख रु. (पूर्व वर्ष 472.35 लाख रु.) है ।

III) 31 मार्च 2004 को समाप्त हुए पूर्व वर्ष में नार्थ हेलहोल बेयेउ प्रॉसपेक्ट को असफल घोषित कर दिया गया इसलिए लुईत इंडिया आइ एन सी को प्रदत्त ऋण के एक भाग (3155.03 लाख रु.) को 31 मार्च 2004 को बैंक में इसके खाते में उपलब्ध जमा राशि से घटाकर बट्टा खाता में डाला गया । आगे मेसर्स लुईत इंडिया आई एन सी को बंद करने का निर्णय लिया गया । एतद्नुरूप 31 दिसम्बर 2004 को मेसर्स लुईत इंडिया आई एन सी / साखालिन इंडिया आई एन सी को समाप्त कर दिया और संयुक्त राज्य अमेरिका के सम्बद्ध नियमों की संपूर्ण औपचारिकताएं पूरी कर इसकी समाप्ति का प्रमाण पत्र प्राप्त किया गया । चूंकि यह कंपनी 31.12.2004 को समाप्त की गई इसलिए इस वर्ष में इसके प्रशासन और इसको बंद करने की कार्रवाई पर हुए व्यय 315717.32 लाख रु. (44.11 रु. प्रति डालर की विनिमय दर पर 7157.50 अमेरिकी डालर) को इसके खाते में प्रभारित किया गया । 31 दिसम्बर 2004 को (समाप्ति की तारीख पर) लुईत इंडिया आई एन सी के बैंक खाते में जमा शेष राशि 7513.26 रु. (44.11 रु. प्रति डालर की विनिमय दर पर 170.33 अमेरिकी डालर) को लुइत इंडिया आई एनसी से प्राप्य राशि के रूप में दिखलाया गया है ।

IV) दिनांक 7 मार्च 2003 को किये क्रय एवं विक्रय करार के अनुसार ओ एन जी सी विदेश लि. से लिये गये ऋण की एक किस्त 618.24 लाख रु. की वापसी कंपनी द्वारा इसे की जानी थी पर कंपनी द्वारा इस राशि की वापसी का प्रतिवाद किया गया है और इसके संदर्भ में पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय से अपील की गई है । चूंकि यह मंत्रालय के पास लंबित है इसलिए इसकी वापसी पर कोई कार्रवाई नहीं की गई । क्रय एवं विक्रय करार के अनुसार पूरी उपरोक्त राशि का भुगतान किया जाना है और यह बाकी है ।

(ख) फुटकर देनदार

I) असम स्टेट इलैक्ट्रिसिटी बोर्ड (ए एस ई बी) पर बाकी बकाया राशि की वसूली को भारत सरकार के "राज्य विद्युत बोर्ड पर बकाया का प्रतिभूतिकरण" स्कीम के अनुसार प्रतिभूत कर दिया गया । अतः ए एस इ बी पर बकाया राशि को "अप्रतिभूत अच्छा समझा गया" शीर्षक से फुटकर देनदारों के खाते (अनुसूची 10) में डाल दिया गया ।

II) फुटकर देनदारों के बकाया में भुगतान में विलम्ब की अवधि का ब्याज भी शामिल है ।

III) लंबी अवधि से बाकी राशि सहित अन्य सभी फुटकर देनदारों की बकाया राशि को अच्छा और वसूली योग्य समझा गया ।

(iv) A firm of consultants was appointed to physically verify the Fixed Assets of the Company as on 31.03.1998. The firm has completed the verification and reconciliation of the assets at various locations of the Company. Based on such physical verification, assets of original cost of Rs.3402.60 lakh representing 2.60% of the total cost of the assets of the Company were to be matched and reconciled, for which a sum of Rs.1154.17 lakh representing the Written Down Value (WDV) as on 31.03.2001 had been provided for, pending the reconciliation of the said items, on that date. Upon reconciliation, which is still continuing as on date, assets representing original cost of Rs. 2972.73 lakh (WDV Rs.1089.79 lakh) have been identified and balance assets with original amount of Rs.429.87 lakh of original cost (WDV Rs. 64.38 lakh) representing 0.30% of the total cost of assets on the date of the verification (31.03.1998) are pending reconciliation / identification as on date. Accordingly, the provision of Rs. 74.59 lakh made in the previous year for the unidentified assets has been reduced to Rs. 64.38 lakh as on 31.03.2005.

5. Depreciation:

In accordance with the Significant Accounting Policy No. 4 (b), depreciation on fixed assets for the year amounting to Rs. 2313.63 lakh (Previous year Rs. 2390.49 lakh) has been allocated to drilling and / or completion and testing of exploratory and development wells undertaken during the year.

6. Impairment of Assets

In terms of the Significant Accounting Policy No. 6 the Company assessed the Cash Generating Assets for the Impairment Test with the U.S. Dollar Conversion Rate as per RBI's B.C. Selling Rate notified as on 31.03.2005 and using a discounting rate of 10%, finds no asset need impairment as on 31.03.2005.

7. (A) Loans and Advances include :

(i) Amount due by Directors and Other Officers of the Company (Rs. in lakhs) :

	Balance as at		Maximum amount due at any time during the year	
	31st March, 2005	31st March, 2004	2004-05	2003-04
(a) Directors	3.17	5.67	5.67	9.66
(b) Other Officers	7.42	8.16	8.16	8.90

(ii) Advances recoverable in cash or in kind or for value to be received includes materials given on loan to Public Sector Undertakings amounting to Rs. 922.73 lakh (Previous year Rs.472.35 lakh)

(iii) During the previous year ending 31st March 2004, since North Hellhole Bayou Prospect was declared unsuccessful, a part of the loan (Rs. 3155.03 lakh) extended to Luit India Inc. after netting the amount available in its bank account as on 31st March, 2004, had been written off. Further, it was also decided to wind up M/s. Luit India Inc. in due course. Accordingly, M/s. Luit India Inc/Sakhalin India Inc. was dissolved on 31st December, 2004 and the certificate of dissolution has been obtained after completing all the formalities required under the laws of United States of America. Since the Company has been dissolved on 31.12.2004, an amount of Rs.315717.32 (i.e. US$ 7157.50@ Rs.44.11 per dollar) incurred during the year towards administrative and winding up expenses of the Company has been charged off. The remaining amount of Rs.7513.26 (US$ 170.33 @44.11) in the bank account of Luit India Inc. as on 31st December, 2004 (as on the date of dissolution) is shown as amount receivable from M/s. Luit India Inc.

(iv) During the year,one instalment of the loan taken from ONGC Videsh Limited amounting to Rs. 618.24 lakh was due for repayment as per Sale & Purchase Agreement dated 7th March, 2003. However, the Company has disputed the repayment and has appealed to Ministry of Petroleum and Natural Gas. Pending disposal of the appeal by the Ministry of Petroleum and Natural Gas, no further action is being taken towards repayment of the loans. Entire amount is due and payable as per terms of Sale & Purchase Agreement.

(B) Sundry Debtors:

i) The settlement of outstanding dues from Assam State Electricity Board (ASEB) for sale of Natural Gas is under the process of securitization as per the scheme "Securitization of dues of State Electricity Boards" of Government of India. Hence, entire amount due from ASEB has been classified as "Unsecured Considered Good" under Sundry Debtors (Schedule 10).

ii) Sundry Debtors balance includes interest receivable for delay in payment.

iii) All other Sundry Debtors including the overdue amount are considered good and realisable.

(ग) देनदारों, लेनदारों तथा ऋण और पेशगियों की शेष राशि का पुष्टिकरण नहीं किया गया ।

(घ) **इन्वेन्ट्री :** इस वर्ष कंपनी द्वारा स्थगित परियोजनाओं/कूप के वेधन और प्लांट तथा संयंत्रों के सहायक अंगों सहित बीमाकृत स्पेयर्स के बीमा के मूल्यांकन की समीक्षा की गई । एतद्नुरूप लेखा मानक 10 के साथ पठित लेखा मानक 2 के अनुरूप बीमाकृत स्पेयर्स को पूंजीकृत एवं इसके ह्रास का मूल्यांकन किया गया । महत्वपूर्ण लेखानीति 10 (ग) के अनुसार मूल्यांकन के लिये अन्य स्पेयर्स को अन्य स्टोर्स एंड स्पेयर्स के एक अंश के रूप में रखा गया ।

नीति में उपरोक्त परिवर्तन के परिणामस्वरूप इस वर्ष की हानि के खाते में 215.37 लाख रु. एवं लाभ तथा हानि खाते में 1949.14 लाख रु. डाला गया जिससे इस वर्ष के लाभ में इतनी ही राशि की कमी हुई ।

8. **निम्नलिखित के लिये आकस्मिक देयताएँ प्रदान नहीं की गई :-**

(क) कंपनी के प्रतिपक्ष में किये गये दावे की राशि 16831.40 लाख रु (पूर्व वर्ष 18406.38 लाख रु.) जिसे कंपनी द्वारा ऋण के रूप में स्वीकार नहीं किया गया और जिसमें निम्नलिखित शामिल हैं :-

i) 989.57 लाख रु. (पूर्व वर्ष 824.64 लाख रु.) : एक विदेशी ठीकेदार के पक्ष में दावा की गई बिक्री कर एवं ब्याज की राशि जिसका मुकदमा उड़ीसा हाई कोर्ट में लंबित है ।

ii) 13653.32 लाख रु. (पूर्व वर्ष 17457.00 लाख रु.) : ठीकेदारों द्वारा की गई दावे की राशि जिसपर मध्यस्थ का निर्णय लंबित है ।

iii) 67.66 लाख रु. (पूर्व वर्ष : 67.66 लाख रु.) : सरकार द्वारा निर्धारित सीमा से अधिक भूमि कंपनी द्वारा अधिगृहित किये जाने के एवज में जिला राजस्व प्राधिकारियों द्वारा मांगी गयी किस्त/राजस्व की राशि।

iv) 69.47 **लाख रु. (पूर्व वर्ष - 57.08 लाख रु.)** : जे वी सी खारसांग द्वारा बेचे गये कच्चा तेल में से 40 % तेल (ऑयल का हिस्सा) पर उत्पादन प्राधिकारियों द्वारा मांगे गये उपकर की राशि ।

v) 1930.40 लाख रु. (पूर्व वर्ष - शून्य): असम कराधान (विशेष भूमि दर) अधिनियम 2004 के अंतर्गत कंपनी पर आरोपित कर की राशि। कंपनी द्वारा इसके औचित्य को चुनौती दी गई है और यह मामला गुवाहाटी हाईकोर्ट में लंबित है ।

vi) 120.98 लाख रु. (पूर्व वर्ष - शून्य) : ए एस इ बी द्वारा बिजली की बिक्री के प्रति दावा जिसपर कंपनी द्वारा प्रतिवाद किया गया है ।

(ख) साख पत्र एवं बैंक - गारंटी

(i) 31 मार्च, 2005 को साख पत्र की राशि 7257.00 लाख रु. (पूर्व वर्ष 2117.44 लाख रु.) थी जो कंपनी की चालू परिसंपत्तियों पर अस्थाई प्रभार है ।

(ii) 478.74 **लाख रु. (पूर्व वर्ष : 477.58 लाख रु.)** : इस्लामिक गणराज्य इरान के पर्सियन गल्फ के फारसी आफसोर ब्लॉक में 20 % की प्रतिभागिता प्राप्त करने के एवज में नेशनल इरानियन ऑयल कंपनी के पक्ष में एस बी आई, सी ए जी ब्रांच कोलकाता द्वारा जारी निष्पादन गारंटी की राशि 1.08 मिलियन अमेरिकी डालर (कार्य प्रतिबद्धता के एवज में)। हालांकि अन्वेषण सेवा करार के अनुसार निष्पादित कार्य के अनुपात में गारंटी की राशि समानुपातिक रूप में प्रति वर्ष कम होती जायेगी पर देयता की राशि को मूल रूप में ही रखा गया है क्योंकि इरान सरकार की राष्ट्रीय तेल कंपनी नेशनल इरानियन ऑयल कंपनी से अभी तक इसकी स्वीकृति प्रतीक्षित है ।

(iii) 753.56 लाख रु. (पूर्व वर्ष - शून्य): लीबिया के ब्लॉक नं.- 86 में अन्वेषण एवं उत्पादन प्रतिभागिता करार (इ पी एस ए) में ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा बोली लगाने के एवज में नेशनल ऑयल कार्पोरेशन (एन ओ सी), बशीर सादावी स्ट्रीट,ट्रिपोली, ग्रेट सोशलिस्ट पीपल लिबयन अरब जमहिरिया के पक्ष में स्टेट बैंक ऑफ इंडिया, सी ए जी ब्रांच, कोलकाता द्वारा जारी की गई 1.7 मिलियन अमेरिकी डालर की बोली गारंटी की राशि । हालांकि यह बैंक गारंटी 31.3.2005 को ही मान्य है पर इसका इ पी एस ए 20 मार्च, 2005 को निष्पन्न हुआ इसलिए भविष्य में उपरोक्त से सम्बन्धित कोई देयता नहीं होगी ।

(iv) 500.00 लाख रु. (पूर्व वर्ष - शून्य): अधिरचना प्रदायक श्रेणी - II (आई पी - II) का सामान्य लाइसेंस देने के एवज में, दूरसंचार विभाग, भारत सरकार के पक्ष में भरतीय स्टेट बैंक, सी ए जी ब्रांच, कोलकाता द्वारा दी गई परफार्मेन्स बैंक गारंटी की राशि 500.00 लाख रु. जो दो वर्षों तक वैध रहेगा । इस लाइसेंस को प्राप्त कर ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा बाहर के प्रचालकों को दोनों ओर की दूरसंचार की सुविधा दी जा सकती है ।

(ग) निष्पादित किये जानेवाले ठेकों की अनुमानित राशि 9749.35 लाख रु. (पूर्व वर्ष 6675.07 लाख रु.) होगी जिसका प्रावधान खातों में नहीं किया गया है ।

(C) Balance confirmation in respect of Creditors and Loans & Advances have not been obtained.

(D) **Inventory :** During the year the Company has reviewed the valuation of insurance spares including items related to deferred projects / drilling wells and accessories of plant & equipment. Accordingly, the insurance spares have been capitalised and depreciated in line with Accounting Standard - 2 read with Accounting Standard - 10. The other spares have been considered as part of other Stores and Spares for valuation as per the Significant Accounting Policy no. 10 (c).

Due to above change in policy a sum of Rs. 215.37 lakh has been charged to depreciation and Rs. 1949.14 lakh has been charged to Profit & Loss Account during the year, which have effect of reduction of profit for the year by like amount.

8 Contingent Liabilities not provided for:

(A) Claims against the Company not acknowledged as debts Rs.16831.40 lakh (Previous year Rs.18406.38 lakh) which includes:-

(i) Rs.989.57 lakh (Previous year Rs.824.64 lakh) :- Sales Tax and interest demand on account of a foreign contractor which is pending before the Orissa High Court.

(ii) Rs.13653.32 lakh (Previous year Rs.17457.00 lakh) :- Claims by contractors pending decision in Arbitration / Courts.

(iii) Rs.67.66 lakh (Previous year Rs.67.66 lakh) :- Demand raised by the District Revenue Authorities on account of premium / revenue on Government ceiling surplus land occupied by the Company.

(iv) Rs. 69.47 lakh (Previous year Rs.57.08 lakh) :- Being the Company's Share (40%) of the disputed demand of Cess by Excise Authorities on Crude Oil sold by Kharsang PSC by Excise Authority.

(v) Rs.1930.40 lakh (Previous year – nil) being the tax imposed under "Assam Taxation (on specified land) Act 2004", the validity of the imposition of which is challenged by the Company before the Hon'ble High Court at Guwahati.

(vi) Rs.120.98 lakh (Previous year – nil) being the claim by ASEB against sale of Electricity which is disputed by the Company.

(B) Letters of Credit and Bank Guarantees

(i) Letters of Credit outstanding as on 31st March, 2005 amounting to Rs.7257.00 lakh (Previous year Rs.2117.44 lakh) for which there is a floating charge on Current Assets of the Company.

(ii) Rs.478.74 lakh (Previous year Rs.477.58 lakh) :- Performance Guarantee for US Dollars 1.08 Million given (towards work commitment) issued by SBI CAG Branch, Kolkata in favour of National Iranian Oil Company towards 20% participating interest of the Company in the Exploration Service Contract for the Offshore Farsi Block in Persian Gulf, Islamic Republic of Iran. Though as per Exploration Service Contract, the amount of the Perfomance Guarantee is to be reduced at the end of each year to the extent of the work commitment already fulfilled, the amount of the liability has been retained at its original level due to non-receipt of clearance from the National Iranian Oil Company, the state owned oil company of the Government of Iran, in this regard.

(iii) Rs. 753.56 lakh (Previous year – nil) :- Bid bond guarantee of US Dollars 1.7 million issued by State Bank of India, CAG Branch, Kolkata in favour of National Oil Corporation ("NOC"), Bashir Sadawi Street, Tripoli, Great Socialist People Libyan Arab Jamahiriya for participating by Oil India Limited in the bidding process for an Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) for Block No.86 in Libya. Although the bank guarantee is valid as on 31.03.2005, the EPSA has been signed on 20th March,2005,hence there will not be any future liability towards the same.

(iv) Rs.500.00 lakh ((Previous year – nil) :- Performance Bank Guarantees of Rs.500.00 lakh issued by State Bank of India, CAG Branch, Kolkata with validity of two years in favour of "Department of Telecom, Government of India" upon approval of Department of Telecommunication granting licence to Oil India Limited on non – exclusive basis for Infrastructure Provider Category –II(IP-II) permitting the company leasing of end to end dark fibre to out side operator.

(C) The estimated amount on account of contracts remaining to be executed on Capital Account and not provided for in the accounts :- Rs.9749.35 lakh (Previous year Rs.6675.07 lakh)

9. आस्थगित कर

(क) लेखा मानक 22 "आय पर कर की गणना" के अनुसार 31 मार्च 2005 को कंपनी की निवल आस्थगित देयता 71589.51 लाख रु. (पूर्व वर्ष 70843.51 लाख रु.) है । इस वर्ष की अभिवृद्धात्मक आस्थगित कर देयता (निवल) 746 लाख रु. को इस वर्ष के लाभ हानि खाते में प्रभारित किया गया है । 31.03.2003 को समाप्त वर्ष में 31.03.2002 की 59862.06 लाख रु. की आस्थगित देयता को सामान्य रिजर्व में विनियोजित किया गया ।

(ख) **आस्थगित कर परिसंपतियों एवं आस्थगित कर देयता के मुख्य घटक :-**

(रु./लाख में)

विवरण	31.03.2005 को			31.03.2004 को		
	विभेदक मूल्य	आस्थगित कर परिसंपतियां (क)	आस्थगित कर देयताएं (ख)	विभेदक मूल्य	आस्थगित कर परिसंपतियां (क)	आस्थगित कर देयताएं (ख)
कंपनी एवं आयकर अधिनियमों के अनुसार ह्रासोन्मुख परिसंपतियों के ह्रासित मूल्य का अन्तर	37476.90	-	12614.72	37071.11	-	13299.26
कंपनी अधिनियम के अनुसार उत्पादक एवं पूर्व उत्पादक परिसंपतियों का अन्तर और आयकर अधिनियम के अनुसार अपरिशोधित व्यय (अपूरित तेल कूपों के केसिंग एवं ट्यूबिंग सहित)	180949.31	-	60907.58	160664.84	-	57638.51
लाभ एवं हानि खाते से घटाये गये संदेहास्पद दावों के लिये प्रावधान जो आयकर अधिनियम के अंतर्गत मान्य नहीं है ।	2109.08	709.92	-	15.36	5.51	-
अवकाश के एवज में भुगतान/ सेवा निवर्त्तन के बाद प्रदेय चिकित्सा सुविधाओं के लिये प्रावधान जिसे लाभ एवं हानि खाते से घटाया गया पर जो आयकर अधिनियम के अंतर्गत मान्य नहीं है ।	432.92	145.72	-	247.70	88.75	-
सेवा निवर्त्तन के बाद प्रदेय चिकत्सा सुविधा जिसे लाभ एवं हानि खाते से घटाया गया पर जो आयकर अधिनियम के अंतर्गत मान्य नहीं है ।	3200.12	1077.16	-			
कुल		**1932.79**	**73522.30**		**94.26**	**70937.77**
निवल आस्थगित कर देयता (ख - क)	71589.51			70843.51		
वर्ष के लिये प्रभारित निवल अभिवृद्धात्मक देयता	**746.00**					

10. सामान्य

(क) (i) दिनांक 1.4.2002 से भारत सरकार की नीतियों के अनुसार कच्चा तेल और एल पी जी का मूल्य बाजार दर पर आंका जा रहा है । एतद्नुरूप इस वर्ष कच्चा तेल का मूल्य 01.4.2002 से 31.03.2004 की अवधि के लिये विभिन्न खरीददारों से किये गये समझौता ज्ञापन की दरों के अनुसार निर्धारित किया गया । यद्यपि 01.04.2004 से प्रभावी अवधि के लिए समझौता ज्ञापन निष्पादित नहीं किया गया है पर कंपनी द्वारा प्रावधानित आधार पर 01.04.2002 से 31.03.2004 की अवधि के लिये निष्पादित समझौता ज्ञापन की शर्तों एवं दरों पर कच्चा तेल के लिये खरीददारों को बिल किया जा रहा है और इसी आधार पर इनके द्वारा भुगतान भी किया जा रहा है । समझौता ज्ञापन की शर्तों के अनुसार सकल उत्पाद मूल्यवत्ता (गुणवत्ता विभेदन) और बेस सेडिमेन्ट एंड वाटर (बी एस एंड डब्ल्यू) के अनुपात में रियायत का संतुलन करने के पश्चात् नाइजीरियन बोनी लाइट क्रूड के समान कच्चा तेल का मूल्य प्रति महीने औसत आधार पर कंपनी को प्राप्त होता है । अगर जहाज तक निःशुल्क कच्चा तेल का मूल्य करीब 21 अमेरिकी डालर प्रति बैरल हो तो कंपनी अपने द्वारा बेचे गये कच्चा तेल पर बिक्री कर प्राप्त करेगी । अगर जहाज तक निःशुल्क कच्चा तेल की दर प्रति बैरल 21 अमेरिकी डालर से अधिक हो जाय तो कंपनी को बिक्री कर का भुगतान करना पड़ेगा बशर्ते अपने कच्चा तेल का मूल्य कंपनी निर्धारित न्यूनतम दर के अनुसार यानि 21 अमेरिकी डालर प्रति बैरल + बिक्री कर प्राप्त करे। एल पी जी का मूल्य इंडियन ऑयल कार्पोरेशन द्वारा प्रति महीने अधिसूचित किया जाएगा ।

भारतसरकार के पत्र सं. - पी - 20012/28/97 - पी पी दिनांक 23 जुलाई 2004 तथा पेट्रोलियम योजना एवं विश्लेषण प्रकोष्ठ के दिनांक 27 अगस्त, 2004, 15 अक्तूबर 2004, 24 जनवरी 2005 और 3 मई 2005 के अनुसार कंपनी द्वारा कच्चा तेल के बिक्री मूल्य में 64815.71 लाख रु. और एल पी जी के बिक्री मूल्य में 5642.84 लाख रु. की रियायत दी गई। एतद्नुसार कच्चा तेल और एल पी जी का बिक्री राजस्व उपरोक्त राशियों से निवल है और इसी अनुपात में इसका लाभ भी कम हुआ है ।

9. Deferred Tax

a) In accordance with the Accounting standard – 22 "Accounting for taxes on Income" the Company has net deferred tax liability as at 31st March, 2005 of Rs. 71589.51 lakh (Previous year Rs.70843.51 lakh). The incremental deferred tax liability (net) for the year amounting to Rs.746 lakh has been charged to the current year's Profit and Loss Account. The deferred tax liability amounting to Rs.59862.06 lakh upto 31/03/2002 was appropriated out of General Reserve during the year ending 31/03/2003.

b) Major components of Deferred Tax Asset & Deferred Tax Liability :

(Rs. in Lakhs)

Description	As at 31.03.2005			As at 31.03.2004		
	Differential Value	Deferred Tax Assets (A)	Deferred Tax Liabilities (B)	Differential Value	Deferred Tax Assets(A)	Deferred Tax Liabilities (B)
a) Difference between Written Down value of Depreciable assets as per Companies Act and as per Income Tax Act	37476.90	-	12614.72	37071.11	-	13299.26
b) Difference between Producing & Pre-Producing Property as per Companies Act and Unamortised expenditure as per Income Tax Act (including casing & tubing in incomplete wells)	180949.31	-	60907.58	160664.84	-	57638.51
c) Provision for Doubtful Claims debited to Profit & Loss A/c but not allowable under the Income Tax Act	2109.08	709.92		15.36	5.51	-
d) Provision for Leave Encashment /Post Retirement Medical Benefit debited to Profit & Loss A/C but not allowable under the Income Tax Act	432.92	145.72	-	247.40	88.75	-
e) Provision for Post Retirement Medical Benefits debited to Profit & Loss A/c. but not allowable under the Income Tax Act.	3200.12	1077.16				
Total Rs. / Lakh		1932.79	73522.30		94.26	70937.77
Net Deferred Tax Liability (B – A)	71589.51			70843.51		
Net incremental Liability charged to Profit & Loss Account	**746.00**					

10. General

(a) (i) With effect from 1.4.2002, the price of crude oil and LPG is market determined in terms of the Policy of the Government of India. Accordingly, the crude oil prices during the year have been taken based on Memorandum of Understanding (MOU) signed with various buyers of crude oil for the period from 01/4/2002 to 31/03/2004. Though the MOU for the period effective from 01/04/2004 has not yet been finalized, the Company is continuing to bill and the buyers are continuing to pay, on a provisional basis, on the terms and conditions of the MOU for the period from 01/04/2002 to 31/03/2004. In terms of the MOU, the Company receives a monthly average price of crude oil bench marked to Nigerian Bonny Light crude oil (ascertained from Platt's Oilgram) after adjustment for gross product worth (quality differential) and discount on account of Base Sediment & Water (BS&W). Further, the Company would also be entitled to receive sales tax on crude oil sales provided Free on Board (FOB) crude oil price is up to US$21/bbl. In case FOB crude oil price exceeds US$21/bbl, sales tax shall be borne by the Company subject to the Company getting minimum US$21/bbl plus sales tax. As regards LPG price, the same continues to be notified by Indian Oil Corporation Ltd. (IOC) every month.

In terms of decision of the Govt. of India, conveyed vide letter No. P-20012/28/97-PP dated 23rd July, 2004 and further communicated by Petroleum Planning and Analysis Cell vide letter dated 27th August, 2004, 15th October, 2004, 24th January, 2005 and 3rd May, 2005, the Company has allowed discount of Rs. 64815.71 lakh on sale price of crude oil and Rs. 5642.84 lakh on sale price of LPG. Accordingly, the sales revenue in respect of crude oil and LPG is net of the aforesaid discounts, which have the effect of reduction of the profit for the year by those amount.

(ii) परस्पर सहमत मूल्य पर आधारित गैसापूर्ति के अलावा पूर्वोत्तर क्षेत्र की गैस की सभी बिक्रियों का मूल्य गेल (इंडिया) लि. द्वारा जारी अधिसूचना के अनुसार किया जाता है । पर राजस्थान में गैस की बिक्री के संदर्भ में गेल (इंडिया) लि. द्वारा जारी अधिसूचना का अनुसरण कंपनी द्वारा 10 अक्तूबर 2004 तक ही किया गया । 11 अक्तूबर 2004 से गैस का मूल्य कंपनी और गेल (इंडिया) लि. के बीच निष्पादित समझौता ज्ञापन में परस्पर सहमत मूल्य जो भारत सरकार द्वारा भी अनुमोदित है पर गैस की बिक्री की जा रही है ।

(iii) 31.03.2002 तक रिफाइनरियों को आपूर्तित कच्चा तेल का परिवहन प्रभार अन्तिम रूप में निर्णीत किया जा चुका है । इसके अनुसार वर्ष 2001-02 के लिये पेट्रोलियम प्लानिंग एंड एनालसिस सेल (पी पी ए सी) द्वारा निर्धारित दर का 50 % (नुमालीगढ़ रिफाइनरी को छोड़कर) रिफाइनरियों से कंपनी द्वारा परिवहन के एवज में प्राप्त किया जाएगा । इसलिए इस वर्ष अपनी पाईपलाईन से रिफाइनरियों को आपूर्तित कच्चा तेल की परिवहन आय को परिवहन आय के रूप में खातों में उसी अनुपात में उल्लिखित किया गया है जिस अनुपात में इसकी प्राप्ति विभिन्न रिफाइनरियों से हुई / होने की संभावना है । इसे अबतक अनुमानित आधार पर पूर्णतः परिवहन आय के रूप में उल्लिखित किया जाता था । ओ एन जी सी द्वारा उत्पादित कच्चा तेल के परिवहन और बोगांईगांव रिफाईनरी एवं पेट्रोकेमिकल्स को आपूर्तित आयातित तेल की परिवहन आय को इनके साथ निष्पादित कच्चा तेल परिवहन करार (सी ओ टी ए) के अनुसार आंका गया है ।

(iv) कच्चा तेल की न्यूनतम निर्धारित मात्रा की आपूर्ति लेने के संदर्भ में निष्पादित समझौता ज्ञापन के अनुसार 27.12.2000 से 31.03.2003 तक बोगांईगांव रिफाईनरी एंड पेट्रोकेमिकल्स लि. (बी आर पी एल) द्वारा कच्चा तेल की निर्धारित न्यूनतम मात्रा की अपूर्ति नहीं लिये जाने के कारण कंपनी द्वारा इसके प्रतिपक्ष में 5434.22 लाख रु. का दावा किया गया है क्योंकि इस कारण इस अवधि में कंपनी की रिवर्स पंपिंग सुविधा का पूर्ण उपयोग नहीं किया जा सका । चूंकि बी आर पी एल द्वारा इसे अबतक स्वीकार नहीं किया गया है अतः इस राजस्व को लेखा की बहियों में दर्ज नहीं किया गया है ।

(v) (क) निर्धारित मूल्य प्रणाली के अंतर्गत तेल समन्वय समिति पर कंपनी के बकाये की अनुमानित राशि के भुगतान के एवज में 30 मार्च 2002 को अधिसूचना सं. 4 (7) डब्ल्यू एंड एम / 2002 के द्वारा भारत सरकार द्वारा 10700.00 लाख रु. का 6.96 % ऑयल कंपनीज भारत सरकार विशेष बांड्स 2009 जारी किया गया । इस बांड्स में से 10692.00 लाख रु. मूल्य का (पूर्व वर्ष के अंत तक 6427.00 लाख रु.) बांड्स कंपनी द्वारा समान मूल्य पर इस वर्ष बेचा गया। बांड्स की शेष राशि 8.00 लाख रु. (पूर्व वर्ष 4273.00 लाख रु.) को लेखा बहियों में निवेश के रूप में दिखाया गया है ।

(ख) अधिसूचना सं. 4 (3) - डब्ल्यू एंड एम/2004, दिनांक 23 मार्च, 2004 के द्वारा भारत सरकार द्वारा 9103.40 लाख रु. का 5 % ऑयल कंपनीज भारत सरकार विशेष बांड्स 2009 जारी किया गया है । यह राशि दिनांक 01.04.1998 से 31.02.2002 तक तेल कंपनियों द्वारा राज्य सरकारों को भुगतान की जानेवाली रायल्टी की बकाया राशि है जिसके भुगतान के लिये उपरोक्त बांड्स जारी किये गये । इसे "निवेश" शीर्षक से खातों में उल्लिखित किया गया है ।

(vi) इस वर्ष के अंत में किये गये वास्तविक व्यय मूल्यांकन के आधार पर सेवा- निवर्तन के बाद प्रदेय चिकित्सा सुविधाओं की देयताओं का प्रावधान कंपनी द्वारा निर्मित किया गया और इसके लिए 3200.12 लाख रु. कंपनी की लेखा बहियों में उल्लिखित किया गया जिससे इस वर्ष के लाभ में से उपरोक्त राशि घट जायेगी । कंपनी की सुरक्षित अभिरक्षा में मांग पत्र, प्राप्तियां, नकद प्रमाण पत्र एवं पास बुक इत्यादि रखा गया है जिसे ठेकेदारों / आपूर्तकों द्वारा सुरक्षा जमा /अग्रिम राशि के रूप में प्रदान किया गया था । यह राशि इस वर्ष 178.88 लाख रु. (पूर्व वर्ष 230.85 लाख रु.) है जिसको लेखा में समावेशित नहीं किया गया है ।

(ख) पूंजीगत उधार की लागत इस वर्ष शून्य रही ।

(ग) रुपये की राशि को नजदीकी लाख रु. में गणित किया गया है ।

(घ) पूर्व वर्ष के आंकड़ों को आवश्यकतानुसार व्यवस्थित /पुनर्वर्गीकृत और रीकास्ट किया गया है ।

हस्ता./-	**हस्ता./-**	**हस्ता./-**
(एस. के. सेनापति)	**(एम. आर. पसरिजा)**	**(आर.के.दत्ता)**
कंपनी सचिव	**निदेशक (वित्त)**	**अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक**

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 4 जून, 2005

(ii) The price of natural gas is governed by the notification issued by GAIL(India) Ltd. in respect of all gas sales in the North East Region except where gas supply is based on a mutually agreed price. However , in respect of gas sale in Rajasthan, the Company followed the price as per notification from GAIL(India) Ltd. till 10th October, 2004. Since 11th October, 2004, the gas price for gas sale in Rajasthan is Governed by the MOU dated 11th October, 2004 between the Company and GAIL, which is mutually agreed price and has been approved by the Government of India.

(iii) The Company recovers on a provisional basis, from all refineries other than Numaligarh Refinery, 50% of the transportation tariff as fixed by the Petroleum Planning & Analysis Cell (PPAC) for the year 2001-02. Accordingly, the transportation income, pertaining to the Company's Crude oil transported through pipeline to the Refineries during the year, has been accounted for as Transportation Income to the extent received / receivable from refineries which were hitherto accounted for at full value on notional basis as Income from Transportation. As regards transportation income in respect of crude oil of M/s Oil & Natural Gas Corpn. Ltd. (ONGC) and imported crude of M/s. Bongaigaon Refinery & Petro-chemicals Ltd. (BRPL), the same are accounted for based on the Crude Oil Transportation Agreement (COTA) signed with the respective Companies.

(iv) The Company has lodged a claim on M/s. Bongaigaon Refinery & Petro-chemicals Ld. (BRPL), towards minimum guaranteed quantity of throughput, amounting to Rs.5434.22 lakh for the period from 27.12.2000 to 31.03.2003, during which the Reverse pumping facility of the Company was not fully utilized by BRPL as agreed in the MOU for this purpose. However, as the claim is yet to be accepted by M/s. Bongaigaon Refinery & Petro-chemicals Ltd., the said revenue has not been recognized in the Books of Account.

(v) (a) In terms of notification No. 4(7)-W&M/2002 dated 30th March, 2002, the Government of India had issued 6.96% Oil Companies Government of India Special Bond 2009 on 30th March, 2002, amounting to Rs. 10700.00 lakh towards settlement of a part of the estimated outstanding claims of the Company with Oil Coordination Committee under the Administered Price Mechanism. Out of the same, Bonds amounting to Rs.10692.00 lakh (Rs. 6427.00 lakh till the end of the previous year) have been sold by the Company at par till the end of the current year. Accordingly, the balance amount of bonds amounting to Rs.8.00 lakh (Previous year Rs.4273.00 lakh) has been reflected in the books of account under the head "Investments".

(b) In terms of Notification No. 4(3)-W&M/2004 dated 23rd March, 2004, the Government of India has issued 5% Oil Companies' Govt. of India Special Bond 2009 amounting to Rs.9103.40 lakh in settlement of claim arising from arrear Royalty for the period 01.04.1998 to 31.03.2002 paid by the Company to State Governments. The same is reflected under the head "Investments".

(vi) The Company, for the first time has provided for liability towards Post-Retirement Medical Benefits based on an Actuarial Valuation carried out at the end of the year and, accordingly, a sum of Rs. 3200.12 lakh has been provided in the books towards such liability, which has the effect of reduction of profit for the year by like amount.

The Company is holding in its safe custody, Fixed Deposit Receipts issued in its favour by Contractors / Suppliers as Security Deposit / Earnest Money amounting to Rs. 178.88 lakh (Previous year Rs. 230.85 lakh), which are not included in the accounts.

(b) Borrowing cost capitalized during the year is nil.

(c) Rupee figures have been rounded off to nearest rupees in lakh.

(d) Previous years figures have been reclassified / regrouped, wherever necessary to conform to current year's classification.

Sd/-	Sd/-	Sd/-
(S.K. SENAPATI)	**(M.R.PASRIJA)**	**(R.K. DUTTA)**
Company Secretary	**Director (Finance)**	**Chairman & Managing Director**

Place : New Delhi
Date : 4th June, 2005

31 मार्च 2005 को नकदी प्राप्ति विवरण

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
1.	**परिचालन कार्यों से नकदी की प्राप्ति**		
	कर पूर्व लाभ	162314.39	148167.74
	जोड़ा		
	बट्टा खाता	6760.42	9334.45
	हानि	6038.95	5492.70
	अवक्षय	17509.43	13469.76
	ब्याज व्यय	1665.11	3231.57
	वी आर एस प्रतिपूर्ति परिशोधित	998.73	0.00
	कुल	195287.03	179696.23
	घटाया :		
	ब्याज आय	14073.67	11303.24
	लाभांश आय	799.23	463.19
	अनुपयोगित वी आर एस भुगतान	0.00	1.00
	परिचालन लाभ	180414.13	148463.04
	कार्यरत पूंजी की अभिवृद्धि / (ह्रास)	(18233.16)	48974.98
	कुल	198647.29	99488.09
	भुगतान किया गया आयकर	(59404.66)	(37523.20)
	परिचालन कार्यों से निवल नकदी	**139242.63**	**61964.89**
2.	**निवेश से नकदी प्राप्ति**		
	स्थाई परिसंपत्तियों का क्रय	(22242.46)	(11094.01)
	प्राप्त ब्याज	12345.72	10553.09
	प्राप्त लाभांश	799.23	653.91
	वेधन व्यय	(41188.01)	(32484.17)
	निवेश वसूली	9165.44	2817.00
	बैंकों एवं वित्तीय संस्थाओं में निवेश	(69775.00)	(55163.40)
	निवेश कार्यों से निवल नकदी - प्राप्ति	**(110895.08)**	**(84717.58)**
3.	**वित्तीय कार्यों से निवल नकदी प्राप्ति**		
	ऋण भुगतान	(7344.04)	(12746.77)
	ऋण - प्राप्तियाँ	9666.04	3771.71
	ब्याज का भुगतान	(1665.11)	(3231.57)
	लाभांश का भुगतान	(29960.45)	(32095.66)
	वित्तीय कार्यों से निवल नकदी की प्राप्ति	**(29303.56)**	**(44302.29)**

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2005

(Rs. in Lakhs)

		Year Ended 31st March, 2005	Year Ended 31st March, 2004
1.	**Cash flow from operating activities :**		
	Profit before tax	162314.39	148167.74
	Add :		
	Write offs	6760.42	9334.45
	Depreciation	6038.95	5492.70
	Depletion	17509.43	13469.76
	Interest expense	1665.11	3231.57
	VRS Compensation amortised	998.73	0.00
	Total	195287.03	179696.23
	Less :		
	Interest income	14073.67	11806.79
	Dividend income	799.23	653.91
	Unabsorbed VRS payment	0.00	3994.91
	Operating profit	180414.13	163240.62
	Increase / (Decrease) in working capital	(18233.16)	(28267.44)
	Total	198647.29	191508.09
	Income taxes paid	(59404.66)	(60144.49)
	Net cash from operating activities	**139242.63**	**131363.60**
2.	**Cash flow from investing activities :**		
	Purchase of fixed assets	(22242.46)	(11094.01)
	Interest received	12345.72	10553.09
	Dividend received	799.23	653.91
	Drilling expenses	(41188.01)	(32484.17)
	Investment realised	9165.44	2817.00
	Investments in bank & Financial Institutions	(69775.00)	(55163.40)
	Net cash from investing activities	**(110895.08)**	**(84717.58)**
3.	**Cash flow from financing activities :**		
	Loan repayments	(7344.04)	(12746.77)
	Loan receipts	9666.04	3771.71
	Interest paid	(1665.11)	(3231.57)
	Dividend paid	(29960.45)	(32095.66)
	Net cash from financing activities	**(29303.56)**	**(44302.29)**

31 मार्च 2005 को नकदी प्राप्ति विवरण (जारी)

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
4. नकदी एवं नकदी के समतुल्य में निवल वृद्धि/(ह्रास)	**(956.01)**	**2343.73**
प्रारंभिक नकदी	5074.90	2731.17
अन्तिम नकदी	4118.89	5074.90
	(956.01)	2343.73

नोट :-

क. अनुसूची 11 के अनुसार नकदी एवं नकदी के समतुल्य में निम्नलिखित शामिल हैं :-

(i) नकद /हस्तगत चेक	72.08	42.43
(ii) अनुसूचित बैंकों के पास चालू खाता	4046.81	5032.47
	4118.89	5074.90

ख. नकदी प्राप्ति विवरण के संदर्भ में इंस्टीट्यूट ऑफ चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा जारी लेखा मानक 3 के "परोक्ष प्रणाली" के अनुसार नकदी प्राप्ति के उपरोक्त विवरण को निर्मित किया गया है ।

ग. कोष्ठक में प्रदत्त आंकड़े नकदी के व्यय को प्रतीकित करते हैं ।

घ. आवश्यकतानुसार पूर्व वर्ष के आंकड़ों को पुनर्व्यवस्थित / वर्गीकृत एवं रीकास्ट किया गया है ।

इस तिथि को प्रदत हमारी रिपोर्ट के संदर्भ में ।

			पी. के. मित्रा एंड कं. हेतु चार्टर्ड एकाउंटेंट्स	**ए. के. सबत** चार्टर्ड एकाउंटेंट्स
हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./	हस्ता./-
(एस. के. सेनापति) कंपनी सचिव	**(एम. आर. पसरिजा)** निदेशक (वित्त)	**(आर.के. दत्ता)** अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक	**(टी. एन. चक्रबर्त्ती)** पार्टनर सदस्यता सं.- 10610	**(ए.के. सबत)** पार्टनर सदस्यता सं.- 30310

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 4 जून, 2005

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2005 (CONTD.)

(Rs. in Lakhs)

		Year Ended 31st March, 2005	Year Ended 31st March, 2004
4	**Net Increase / (Decrease) in cash & cash equivalents**	**(956.01)**	**2343.73**
	Opening cash	5074.90	2731.17
	Closing cash	4118.89	5074.90
		(956.01)	2343.73
	Notes :-		
a	The cash and cash equivalents represent the following as per schedule -11 :-		
	i) Cash and Cheques in hand	72.08	42.43
	ii) Current accounts in Scheduled Banks	4046.81	5032.47
		4118.89	5074.90

b The above cash flow statement has been prepared under the 'indirect method' as set out in the Accounting Standard-3 on cash flow statements issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

c Figures in parentheses represent cash outflows

d Previous year's figures have been rearranged, regrouped, recast wherever necessary.

In terms of our report of even date attached

Sd/-
(S.K.SENAPATI)
Company Secretary

Sd/-
(M. R. PASRIJA)
Director (Finance)

Sd/-
(R.K. DUTTA)
Chairman & Managing Director

For P.K.MITRA & Co.
Chartered Accountants
Sd/-
(T.N. CHAKRABARTI)
Partner
Membership No. 10610

For A.K. SABAT
Chartered Accountants
Sd/-
(A.K. SABAT)
Partner
Membership No. 30310

Place : New Delhi
Date : 4th June, 2005

कम्पनी अधिनियम 1956 की अनुसूची VI के भाग VI के अंतर्गत जानकारी
तुलन पत्र का सारांश एवं कम्पनी के सामान्य व्यापार की रूपरेखा

I. पंजीयन ब्योरा–कम्पनी का रजिस्ट्रार, असम, शिलांग

पंजीयन सं. 18/1148 | 02

1958-1959 का

तुलन पत्र की तिथि

दिनांक	महीना	वर्ष
31	03	2005

II. वर्ष के दौरान उत्पादित पूंजी (राशी हजार में)

पब्लिक इश्यू	राइट्स इश्यू	
शून्य	शून्य	
बोनस इश्यू	**निजी इश्यू**	**कर्मचारी इश्यू**
शून्य	शून्य	शून्य

III. धनोपार्जन एवं निवेश की स्थिति (रू. हजार में)

कुल देयताएं	कुल परिसम्पतियां	
57748128	57748128	

निधि का स्त्रोत

भुगतान की गई पूंजी	आरक्षित एवं अधिशेष	
2140044	45266478	
आरक्षित ऋण	अनारक्षित ऋण	आस्थगित कर देयताएं
950000	2232655	7158951

निधि का उपयोग

निवल स्थायी परिसम्पतियां	निवेश
26497692	1819359
निवल चालू परिसम्पतियां	विविध व्यय
26497692	299619
संचित हानियां	
शून्य	

IV. कम्पनी का कार्यनिष्पादन (हजार रूपयों में राशि)

कुल बिक्री	कुल व्यय
40971495	24740056
कर से पहले लाभ	कर के पश्चात् लाभ
16231439	10616839
प्रति शेयर – अर्जन	प्रतिशत में लाभांश दर
49-61	160

V. कम्पनी के तीन मुख्य उत्पादों/सेवाओं का मौलिक नाम (मौद्रिक रूप में)

मद कोड सं. (आई टी सी कोड)	27-09
उत्पाद का विवरण	कच्चा तेल
मद कोड सं. (आई टी सी कोड)	2711-21
उत्पाद का विवरण	प्राकृतिक गैस
मद कोड सं. (आई टी सी कोड)	27-11
उत्पाद का विवरण	तरलीकृत पेट्रोलियम गैस

हस्ता/–	**हस्ता/–**	**हस्ता/–**
(एस.के. सेनापति)	**(एम.आर. पसरिजा)**	**(आर. के. दत्ता)**
सचिव	निदेशक (वित्त)	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

INFORMATION UNDER PART IV OF SCHEDULE VI TO THE COMPANIES ACT, 1956
Balance Sheet abstract and Company's General Business Profile

I. Registration Details- Registrar of Companies, Assam, Shillong.

Registration Number : 18/11148 02

0f 1958-1959

Balance Sheet Date : 31 (Date) 03 (Month) 2005 (Year)

II. Capital Raised during the year (Amount in Rs. Thousand)

Public Issue	Right Issue	
NIL	NIL	
Bonus Issue	**Private Placement**	**Employees Issue**
NIL	NIL	NIL

III. Position of Mobilization and deployment of funds (Amount in Rs. Thousand)

Total Liabilities	Total Assets
57748128	57748128

Source of Funds

Paid-up Capital	Reserves & Surplus	
2140044	45266478	
Secured Loans	**Unsecured Loans**	**Deferred Tax**
950000	2232655	7158951

Application of Funds

Net Fixed Assets	Investments
29131458	1819359
Net Current Assets	**Misc. Expenditure**
26497692	299619
Accumulated Losses	
NIL	

IV. Performance of Company (Amount in Rs. Thousand)

Turnover	Total Expenditure
40971495	24740056
Profit / Loss Before Tax	**Profit / Loss After Tax**
16231439	10616839
Earning per Share in Rupees	**Dividend Rate %**
49-61	160

V. Generic Names of Three principal Products/ Services of Company (As per monetary terms)

Item Code No. (ITC Code)	27-09
Product Description	CRUDE OIL
Item Code No. (ITC Code)	2711-21
Product Description	NATURAL GAS
Item Code No. (ITC Code)	27-11
Product Description	LIQUEFIED PETROLEUM GAS

Sd/-	Sd/-	Sd/-
(S.K.SENAPATI)	**(M.R. PASRIJA)**	**(R. K. DUTTA)**
Company Secretary	Director (Finance)	Chairman & Managing Director

लुईत इंडिया आई एन सी (विघटित)

(सम्प्रति साखालिन इंडिया आई एन सी)

(टेक्सास, संयुक्त राज्य अमेरिका के नियमों के अंतर्गत स्थापित एक कंपनी)

पंजीकृत कार्यालय- 6565 वेस्ट लूप एस एस टी ई- 850, वेलेयर, टेक्सास- 77401-3500

31 दिसम्बर, 2004 (विघटन में) को लेखा का विवरण

तुलन पत्र

	31 दिसम्बर, 2004 को				31 मार्च, 2004 को			
	अमेरिकी डालर		रु.		अमेरिकी डालर		रु.	
धन का स्त्रोत								
शेयर धारक निधि								
अंशपूंजी		170.33		7492.82		1000.00		44220.00
(ऑयल इंडिया लिमिटेड के साथ)								
आरक्षित एवं अधिशेष		-		-		-		-
ऋण कोष								
अप्रतिभूत ऋण		-		-		541827.83		23959626.64
कुल स्त्रोत		**170.33**		**7492.82**		**542827.83**		**24003846.64**
धन का उपयोग								
स्थाई परिसंपतियां		-		-		-		-
उत्पादक संपतियां		-		-		-		-
पूर्व उत्पादक संपतियां		-		-		-		-
निवेश		-		-		-		-
कार्यरत पूंजी								
चालू परिसंपतियां								
बैंक जमा	170.33		7492.82		542827.83		24003846.64	
घटाया : चालू देयताएं	-	170.33	-	7492.82	-	542827.83	-	24003846.64
कुल उपयोग		**170.33**		**7492.82**		**542827.83**		**24003846.64**

हस्ता./- **(एम.आर. पसरिजा)** निदेशक (वित्त)

हस्ता./- **(एस. के. पात्र)** अध्यक्ष/प्रेसीडेंट/कोषाध्यक्ष

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 4 जून, 2005

लाभ एवं हानि लेखा

	31 दिसम्बर, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	
	अमेरिकी डालर	रु.	अमेरिकी डालर	रु.
आय				
प्रत्यक्ष आय				
सेंकेंडमेंट से आय	0.00	0.00	12160.00	537715.20
अप्रत्यक्ष आय				
ऑयल के ऋण को बट्टा खाते में डाला गया अप्रतिभूत ऋण	7157.50	314858.43	7134857.84	315503413.68
कुल आय	**7157.50**	**314858.43**	**7147017.84**	**316041128.88**
व्यय				
प्रत्यक्ष व्यय				
बैंक प्रभार	5.00	219.95	-	-
एल एस आई द्वारा सेंकेंडीज पर व्यय	-	-	8569.00	378921.18
सेकेंडीज पर कर	-	-	2691.00	118996.02
परामर्शक शुल्क - एम. पिल्लई	-	-	900.00	39798.00
सेकेंडीज को भुगतान	-	-	-	-
अप्रत्यक्ष व्यय	-	-	-	-
अन्वेषण व्यय को बट्टा खाता में डाला गया	-	-	7134857.84	315503413.68
प्रशासनिक व्यय	4152.50	182668.48	-	-
विघटन - व्यय	3000.00	131970.00	-	-
कुल व्यय	**7157.50**	**314858.43**	**7147017.84**	**316041128.88**
कर पूर्व लाभ	0.00	0.00	0.00	0.00
कर - प्रावधान	0.00	0.00	0.00	0.00
कर के बाद लाभ	0.00	0.00	0.00	0.00

हस्ता./- **(एम.आर. पसरिजा)** निदेशक (वित्त)

हस्ता./- **(एस. के. पात्र)** अध्यक्ष/प्रेसीडेंट/कोषाध्यक्ष

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 4 जून, 2005

LUIT INDIA INC. (In Dissolution)

(Formerly Sakhalin India Inc.)

(A company incorporated under the laws of Texas, United States of America)

Registered office: 6565 West Loop S STE 850, Bellaire, Texas 77401-3500

STATEMENT OF ACCOUNT (IN DISSOLUTION) AS AT 31ST DECEMBER, 2004

	As at 31st December, 2004				As at 31st March, 2004			
	US$		Rs.		US$		Rs.	
SOURCES OF FUNDS								
Shareholder's Fund								
Share Capital (with OIL INDIA LTD.)		170.33		7492.82		1000.00		44220.00
Reserves & Surplus		-		-		-		-
Loan Funds								
Unsecured Loans		-		-		541827.83		23959626.64
TOTAL SOURCES		**170.33**		**7492.82**		**542827.83**		**24003846.64**
APPLICATION OF FUNDS								
Fixed Assets		-		-		-		-
Producing Properties		-		-		-		-
Preproducing Properties		-		-		-		-
Investments		-		-		-		-
Working Capital								
Current Assets								
Bank balance	170.33		7492.82		542827.83		24003846.64	
Less: Current Liabilities	-	170.33	-	7492.82	-	542827.83	-	24003846.64
TOTAL APPLICATIONS		**170.33**		**7492.82**		**542827.83**		**24003846.64**

Place: New Delhi
Date : 4th June, 2005

Sd/-
(M R Pasrija)
Director/Secretary

Sd/-
(S K Patra)
Chairman/President/Treasurer

PROFIT & LOSS ACCOUNT

	For the period ended 31st December, 2004			For the year ended 31st March, 2004		
		US$	Rs.		US$	Rs.
INCOMES						
DIRECT INCOMES						
Income From Secondment		0.00	0.00		12160.00	537715.20
INDIRECT INCOMES						
Write Off Of Loan From Oil Unsecured Loans		7157.50	314858.43		7134857.84	315503413.68
TOTAL INCOMES		**7157.50**	**314858.43**		**7147017.84**	**316041128.88**
EXPENDITURES						
DIRECT EXPENDITURES						
Bank Charges		5.00	219.95		-	-
Expenses on Secondees by LSI		-	-		8569.00	378921.18
Taxes on Secondees		-	-		2691.00	118996.02
Consultant Fees - M Pillai		-	-		900.00	39798.00
Payment to Secondees		-	-		-	-
INDIRECT EXPENDITURES		-	-		-	-
Write Off of Exploration Expenses		-	-		7134857.84	315503413.68
Administrative Expenses		4152.50	182668.48		-	-
Winding up expenses		3000.00	131970.00		-	-
TOTAL EXPENDITURES		**7157.50**	**314858.43**		**7147017.84**	**316041128.88**
PROFIT BEFORE TAX		0.00	0.00		0.00	0.00
PROVISION FOR TAX		0.00	0.00		0.00	0.00
PROFIT AFTER TAX		0.00	0.00		0.00	0.00

Place : New Delhi
Date : 4th June 2005

Sd/-
(M R Pasrija)
Director/Secretary

Sd/-
(S K Patra)
Chairman/President/Treasurer

वर्ष 2004 - 05 के लेखों पर नोट

1. कंपनी के निदेशक मंडल द्वारा संयुक्त राज्य अमेरिका के नियमों की सभी औपचारिकताओं को पूरा कर और सम्बद्ध प्राधिकारियों से अपेक्षित स्वीकृति प्राप्त कर इस कंपनी के विघटन का निर्णय लिया गया । एतद्नुरूप उपरोक्त कंपनी का विघटन 31 दिसम्बर 2004 को किया गया तथा इस विघटन को स्वीकृति प्रदान करते हुए संयुक्त राज्य अमेरिका के टेक्सास राज्य के राज्य सचिव द्वारा इसके विघटन का प्रमाण पत्र 31 दिसम्बर, 2004 को जारी किया गया ।

2. चूंकि कंपनी 31 दिसम्बर, 2004 को विघटित की जा चुकी है इसलिए इसकी अंश पूंजी की समग्र राशि ऑयल इंडिया लिमिटेड को हस्तांतरित कर दी गई जो इसका शतप्रतिशत शेयरधारक है । 170.33 अमेरिकी डालर की राशि उस राशि को प्रतीकित करती है जिसकी वापसी ऑयल इंडिया लिमिटेड को की जानी है ।

3. वाशिंगटन म्युचुयल बैंक, बेलेयर फाइनान्सियल सेन्टर, 5104 बेलेयर बुलेवार्ड, बेलेयर, टेक्सास 77401 में 31 दिसम्बर 2004 को (विघटन की तिथि) कंपनी के खाते में जमा की शेष राश # 429 -205782 -9 वह राशि है जो ऑयल इंडिया लिमिटेड को वापस की जानी है ।

4. 31 मार्च 2004 को समाप्त हुए पूर्व वर्ष में सृजक कंपनी ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा प्रदत्त "अप्रतिभूत ऋण" की राशि 7,134,857.84 अमेरिकी डालर को कंपनी द्वारा बट्टा खाता में डाल दिया गया । चूंकि इस कंपनी का विघटन 31.12.2004 को कर दिया गया इसलिए इसके प्रशासनिक एवं विघटन व्यय की राशि 7157.50 अमेरिकी डालर को ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा प्रदत्त "अप्रतिभूत ऋण" से संतुलित कर दिया गया ।

5. 31 दिसम्बर, 2004 (विघटन - तिथि) को प्रचलित विनिमय दर पर अमेरिकी डालर को रूपये में परिवर्तित कर लेखा तैयार किया गया है ।

6. अमेरिकन नियमों के अनुसार कंपनी का वित्त वर्ष 31 दिसम्बर, 2004 को समाप्त होता है । चूंकि कंपनी का विघटन 31.12.2004 को कर दिया गया इसलिए लेखा विवरण (विघटन की स्थिति में) इसी तिथि तक तैयार किया गया ।

7. अमेरिका में अभिन्न कंपनी की लेखा परीक्षा करने का प्रचलन नहीं है इसलिए प्रबंध द्वारा घोषित वित्तीय विवरण को अंतिम मानते हुए इसपर लेखा परीक्षा की किसी रिपोर्ट को संलग्न नहीं किया गया है ।

8. उपरोक्त विवरण को ही कंपनी के निदेशक मंडल की रिपोर्ट के रूप में माना गया है ।

हस्ता./-
(एम.आर. पसरिजा)
निदेशक (वित्त)

हस्ता./-
(एस. के. पात्र)
अध्यक्ष/प्रेसीडेंट/कोषाध्यक्ष

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 4 जून, 2005

LUIT INDIA INC.

Notes to Accounts for the year 2004-05:

1. The Board of Directors of the Company decided to wind up the Company after completing all the required formalities under the laws of United States of America and seeking due approvals from the requisite authorities. Accordingly the Company has been dissolved on 31st December, 2004 and the certificate of dissolution dated 31st December, 2004 has been issued by the Office of the Secretary of State, The State of Texas, U.S.A. approving such dissolution.
2. Since the Company has been dissolved on 31.12.2004, the entire outstanding amount in the Share Capital account has been transferred to Oil India Ltd., being the 100% shareholder. The amount of US$170.33 represents the amount payable to Oil India Ltd.
3. The balance in the Company's bank account # 429-205782-9 with Washington Mutual Bank, Bellaire Financial Center, 5104 Bellaire Boulevard, Bellaire, Texas 77401 is US$170.33 as on 31st December, 2004 (the date of dissolution), which represents the amount payable to Oil India Ltd.
4. The Company had already written-off "Unsecured Loans" given by the parent company i.e. Oil India Limited, to the extent of US$ 7,134,857.84 during the previous year ended 31st March, 2004. Since the Company has been dissolved on 31.12.2004, an amount of US$7157.50 incurred during the year towards expenses of the Company for administrative and winding up expenses has further been adjusted from the "Unsecured Loan" provided by Oil India Limited.
5. This Statement of Accounts in United States Dollar has been converted at the exchange rate as on 31st December, 2004 (the date of dissolution of the Company)
6. The Financial Year for the Company in terms of US Laws is ending on 31st December, 2004. Since the Company is dissolved on 31.12.2004, the Statement of Account (in Dissolution) is prepared till that date only.
7. There is no requirement of audit for closely held companies in United States of America. Hence the financial statements as declared by the management of the Company is treated as final and no audit report is annexed.
8. The above statements are also treated as the Report of the Board of Directors of the Company.

	Sd/-	Sd/-
Place : New Delhi	**(M R Pasrija)**	**(S K Patra)**
Date : 4th June, 2005	Director/Secretary	Chairman/President/Treasurer

चालू लागत लेखा

सामाजिक लेखा

मानव संसाधन लेखा

CURRENT COST ACCOUNT

SOCIAL ACCOUNTS

HUMAN RESOURCES ACCOUNTING

चालू लागत लेखा 2004–2005

1. पृश्ठभूमि

पिछले कुछ दशकों से समस्त संसार में मुद्रास्फीति व्याप्त रही है। विगत वर्षों में पश्चिमी देशों में मुद्रास्फीति पर एक हद तक नियंत्रण कर लिया गया है और इसीलिये वहां पारंपरिक लागत के आधार पर वित्तीय ब्यौरे तैयार किये जाते हैं और मूल्यांकन केवल स्थाई परिसंपत्तियों तक ही सीमित होता है। हालांकि भारत में मुद्रास्फीति पर एक सीमा तक काबू पा लिया गया है पर अभी तक यह एक चिन्ता का विषय बना हुआ है। पारंपरिक लेखा प्रणाली से न तो पूंजीगत परिसंपत्तियों के विकल्प की दिनोंदिन बढ़ती लागत परिलक्षित होती है और न व्यापारिक गतिविधियों के समान स्तर को बनाये रखने के लिये अपेक्षित कार्यरत पूंजी की अभिवृद्धि की जरूरत पर प्रकाश पड़ता है।

हालांकि मुद्रास्फीति संतुलित वित्तीय विवरण कुछ खास मान्यताओं पर निर्मित किये जाते हैं और इन पर मुद्रास्फीति का प्रभाव भी पड़ता है पर इससे पारंपरिक लागत पर आर्धारित लेखा–विवरण में अन्तर्निहित कमियों और सीमाओं का निराकरण हो जाता है। अपने कार्य परिणामों पर मुद्रास्फीति के प्रभाव को मद्देनजर रखते हुए वर्ष 1983–84 से ही "ऑयल" अनुपूरक विवरण के तौर पर मुद्रास्फीति संतुलित वित्तीय विवरण प्रस्तुत करता रहा है।

2. आधार

चालू लागत लेखा "एकाउंटिंग फार दी एफेक्ट्स ऑव चैन्जिंग प्राइसेस" नामक प्रकाशन में प्रदत्त नीतियों के अनुरूप तैयार किया गया है और इससे प्रचालन पूंजी–व्यवस्थापन–अवधारणा भी परिलक्षित होती है।

3. प्रणाली

क. स्थाई परिसम्पत्तियां

i) भूमि का मूल्यांकन वर्तमान में प्रचलित मूल्य के अनुसार कम्पनी विषेशज्ञों द्वारा आंका गया है।

(ii) भवन, प्लांट, मशीनरी एवं अन्य स्थाई परिसंपत्तियों का मूल्यांकन, भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा अनुमोदित मूल्य सूची के अनुसार किया गया है।

(iii) पुनर्मूल्यांकित परिसंपत्तियों के मूल्याह्रास के लिये सकल लागत मूल्याह्रास को उसी अनुपात में अभिवृद्ध किया गया जैसे हरेक प्रकार की परिसंपत्तियों की सकल पारंपरिक लागत और इनके सकल प्रतिस्थापन के बीच होता है।

ख. पूंजीगत कार्य प्रगति पर

प्रत्येक प्रकार की परिसंपत्तियों के लिये निर्धारित मूल्य–प्रतिमान के अनुसार पूंजीगत कार्य प्रगति पर का मूल्यांकन किया गया है।

ग. अन्वेषण–व्यय

वर्श 1994–95 में **"ऑयल"** ने लेखा के अन्तर्राष्ट्रीय मानकों के अनुरूप लेखा के "सफल प्रयास प्रणाली" को अंगीकार किया। ऐसे असफल/सूखे अन्वेषित तेल–कूपों को छोड़ दिया गया जिनसे हाइड्रोकार्बन भंडार की प्राप्ति संकेतित नहीं होती। सफल अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक तेल–कूपों की लागत को पूंजीकृत किया जाता है और समानुरूपित ढंग से एक अवधि के अन्तर्गत इनका अवक्षय प्रदर्शित किया जाता है।

घ. उत्पादनशील संपत्तियां

"ऑयल" विषेशज्ञों के अनुसार एक तेल कूप की औसत उत्पादनशीलता 14 वर्ष की होती है। इसके आधार पर उत्पादनशील तेल–कूपों की औसतन आयु 7 वर्ष मानकर उत्पादनशील संपत्तियों का मूल्यांकन किया गया है। इसके लिये भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा प्रकाशित मूल्य सारणी के मार्गनिर्देशों का अनुपालन किया गया है।

पारंपरिक लागत पर सकल अवक्षय प्रभार को उसी अनुपात में अभिवृद्ध किया गया है जो अनुपात उत्पादनशील संपत्तियों की सकल पारंपरिक लागत और इनके सकल स्थानापन्न लागत में होता है।

ङ. पूर्व उत्पादनशील संपत्तियां

राजस्थान सहित सारे पूर्व उत्पादनरत संपत्तियों की संभावित उत्पादकता आयु का सम्यक विश्लेषण कर इसकी औसत आयु 3 वर्ष निर्धारित की गई और तद्नुरूप इसका मूल्यांकन भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा प्रकाश्ति मूल्य सारणी के अनुरूप किया गया।

च. निवेश

निम्नवत् वसूली योग्य मूल्य के आधार पर निवेश का मूल्यांकन किया गया।

छ. चालू परिसंपत्तियां एवं देयताएं

पारंपरिक लागत के आधार पर प्लांट एवं मशीनरी के सकल ब्लॉक और चालू लागत के आधार पर इनके सकल ब्लॉक के अनुरूप बीमाकृत उपांगों का पुनर्मूल्यांकन किया गया। फुटकर देनदार और कार्मिकों को प्रदत्त ऋणों को इनकी दीर्घावधि देखते हुए उसी प्रकार उल्लिखित कर भारतीय रिजर्व बैंक के मानकों के अनुसार इनका मूल्यांकन किया गया।

CURRENT COST ACCOUNT 2004 - 2005

1. INTRODUCTION

During the last few decades, the world has experienced severe inflationary conditions. In recent years in the West, inflation has been brought under control and therefore financial statements are prepared under historical cost convention and revaluation is restricted to fixes assets. In India, though inflation has been brought under control, it stell remains a cause of concern. Conventional accounting system does not reflect the steeply increased replacement cost of capital assets nor does it reflect the increased requirement of working capital needed to sustain the same level of business activity. Inflation adjustd financial statements, though based on certain broad assumptions, and therefore, indicative of inflationary effect, remove inherent limitations of historical cost based accounting statements. Considering that the effect of inflation on its working result should be reported, OIL has ben incorporation inflation adjusted finanancial statements in its annual report since 1983-84 as supplemental information.

2. BASIS

Current Cost Accounts have been prepared in accordance with principles recommended in the publication. "Accounting for the Effects of Changing Prices" and reflect Operating Capital Maintenance Concept.

3. METHODOLOGY

a. Fixed Assets

i. Land have ben revalued by the Company's experts at present day market value.

ii. Buildings, Plant & Machinery and all other Fixed Assets have been revalued by applying broad based price indices as published by Reserve Bank of India (RBI)

iii. For providing depreciation on revalued assets, gross historical cost depreciation charge has ben enhanced in the same proportion as gross replacement cost of each group of asset.

b. Capital Work-in-Progress

Capital Work-in-Progress has been revalued by applying the same price indices as applied to each type of asset.

c. Exploration Expenditure

During the year 1994-95, OIL switched over to the "Successful Efforts Method" of accounting in complicane with the International Standards of Accounting Cost of unsuccessful/dry wells, which do not lead to discovery of hydrocarbon reserves, are expended. Cost of successful exploratory wells and development wells are capitalized and appropriately depleted over the period.

d. Producting Properties

On the basis that, OIL experts consider the life of well at 14 years, Producing Properties have been revalued by assuming average age of all the wells as 7 years. Broad-based price indices as published by RBI have been used for revaluation.

Gross depletion charge at historical cost has been enhanved in proportion which the gross replacement cost of properties bears to the gross historical cost of the producing properties.

e. Pre-producing Properties

Considering the age analysis of the Pre-producing Properties at all locations including Rajasthan, the average of Pre-producing Properties is estimated as 3 years old and appropriately re-valued by applying broad based price indices as published by the Reserve Bank of India.

f. Investments

Investments have been valued at lower of cost or realisable value.

g. Current Assets & Liabilities

Insurance Spares have been revalued in proportion with gross block of plant and machinery at Current Cost bears to gross block of Plant and Machinery at historical cost. Stores and spare parts, sundry debtors and loans to employees have been

ज. बिक्री–संतुलन की लागत

बिक्री की पारंपरिक लागत और बिक्री की वस्तुगत लागत के अंतराल के समंजन के लिये बिक्री–लागत का संतुलन अपेक्षित है और इस प्रकार विक्रय के समय बिक्री के उत्पाद की वर्तमान लागत राजस्व में प्रभारित की जाती है। चूंकि **"ऑयल"** की स्थिति में उत्पादन–तिथि और बिक्री तिथि का अंतराल नगण्य होता है इसलिये हमने बिक्री–संतुलन की लागत का मूल्यांकन नहीं किया।

झ. मौद्रिक कार्यरत पूंजी–संतुलन

मौद्रिक कार्यरत पूंजी–संतुलन को अपेक्षाकृत प्रभावी बनाने के लिये व्यापारिक देनदारों और इन्वेंटरीज, जिन पर बिक्री लागत का संतुलन लागू नहीं होता, ऋणों, पेशगियों तथा व्यवसाय–प्रचालन से संबन्धित वर्तमान देयताओं पर विचार किया गया।

ञ. अनुकूलन–समायोजन

अनुकूलन–संतुलन किया जा रहा है।

restated considering their age-wise build up by applying appropriate price indices published by RBI.

h. Cost of Sales Adujstment

Cost of Sales Adjustment is undertaken to adjust historical cost of sales to current cost of sales and thereby charge against revenue the current cost of product sold at the time of sale. In the case of OIL, time lag between the date of produciton and date of sale being negligible, no cost of sales adjustment is being undertaken.

i. Monetary Working Capital Adjustment

Trade debtors, inventories not subject to cost of sale adjustment, loans and adbvances and current liablilities relevant to business operations have been considered for effecting monetary working capital adjustment.

j. Gearing Adjustment

Gearing Adjustment has been undertaken.

31 मार्च, 2005 को चालू लागत तुलन पत्र

(रु./लाख में)

		2004-2005		2003-2004
धन का स्त्रोत				
हिस्सेदारों का कोष				
अंश पूँजी	21400.44		21400.44	
चालू लागत आरक्षण	613912.35		551542.40	
अन्य आरक्षण	220501.87		188079.28	
(कार्यशील पूँजी व्यवस्था प्रणाली के तहत प्रतिधारित लाभ सहित)		855814.66		761022.12
उधार राशि		31826.55		29504.56
		887641.21		790526.68
धन का उपयोग				
स्थाई परिसंपत्तियाँ				
सकल ब्लॉक	536539.19		497686.49	
घटाया : मूल्य-हानि	315825.20		283341.83	
निवल ब्लॉक		220713.98		214344.65
पूँजीगत कार्य प्रगति पर		24341.58		9895.45
उत्पादक संपत्तियाँ				
सकल राशि	607790.30		530801.35	
घटाया : अवक्षय	271103.27		237107.32	
निवल राशि		336687.02		293694.04
पूर्व उत्पादनशील संपत्तियाँ		17570.43		17645.34
निवेश		18193.59		22459.03
चालू परिसंपत्तियाँ				
इन्वेंटरीज	26078.22		24299.68	
फुटकर देनदार	55433.13		59110.94	
नकद एवं बैंक जमा	186403.89		117584.90	
अल्पकालीन जमा	26800.00		31700.00	
उधार एवं पेशगियाँ	59619.43		50921.60	
		354334.67		283617.12
घटाया : चालू देयताएँ एवं प्रावधान		87196.26		55123.87
निवल चालू परिसंपत्तियाँ		267138.41		228493.25
विविध व्यय		2996.19		3994.92
		887641.21		790526.68

CURRENT COST BALANCE SHEET AS ON 31ST MARCH, 2005

(Rs./Lakhs)

		2004-2005		2003-2004
SOURCES OF FUNDS				
SHAREHOLDERS' FUND				
Share Capital	21400.44		21400.44	
Current Cost Reserve	613912.35		551542.40	
Other Reserves (including retained profits under Operating Capital Maintenance concept)	220501.87	855814.66	188079.28	761022.12
Loan Funds		31826.55		29504.56
		887641.21		790526.68
APPLICATION OF FUNDS				
FIXED ASSETS				
Gross Block	536539.19		497686.49	
Less : Depreciation	315825.20		283341.83	
Net Block		220713.98		214344.65
Capital work in progress		24341.58		9895.45
Producing Properties				
Gross Amount	607790.30		530801.35	
Less : Depletion	271103.27		237107.32	
Net Amount		336687.02		293694.04
Pre-producing Properties		17570.43		17645.34
Investments		18193.59		22459.03
Current Assets				
Inventories	26078.22		24299.68	
Sundry Debtors	55433.13		59110.94	
Cash & Bank Balances	186403.89		117584.90	
Short Term Deposits	26800.00		31700.00	
Loans & Advances	59619.43		50921.60	
		354334.67		283617.12
Less : Current Liabilities & Provisions		87196.26		55123.87
Net Current Assets		267138.41		228493.25
Miscellaneous Expenditure		2996.19		3994.92
		887641.21		790526.68

31 मार्च, 2005 को चालू लागत लाभ एवं हानि लेखा

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2005 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
कुल बिक्री		409714.95		348542.34
भूगर्भीय एवं भूभौतिकीय व्यय, परिवहन व्यय, परित्याग एवं बट्टा खाता में डालने, मूल्यह्रास, अवक्षय एवं पूर्व अवधि संतुलनसहित उत्पादन एवं परिवहन व्यय		245735.45		197143.03
		163979.50		151399.31
घटायाः चालू लागत परिचालन संतुलन				
अतिरिक्त मूल्यह्रास	16982.00		7118.94	
अतिरिक्त अवक्षय	16494.02		11476.77	
अन्वेषणात्मक/सूखे कूपों का अतिरिक्त बट्टा खाता	833.05		946.12	
मौद्रिक कार्यरत पूँजी संतुलन	2961.33		2341.67	
	37270.41		21883.49	
घटाया : उपकरण-संतुलन	1742.65	35527.76	1217.74	20665.75
चालू लागत परिचालन लाभ		128451.74		130733.56
घटायाः ब्याज	1665.11		3231.57	
कराधान के लिये प्रावधान	56146.00		53197.27	
प्रस्तावित लाभांश	38964.04	96775.15	33799.31	90228.15
वर्ष के लिये प्रतिधारित चालू लागत लाभ		31676.59		40505.41

CURRENT COST PROFIT & LOSS ACCOUNT AS ON 31ST MARCH, 2005

(Rs./Lakhs)

		Year Ended 31st March, 2005		Year Ended 31st March, 2004
Turnover		409714.95		348542.34
Production & Transportation Expenditure including Geological and Geophysical expenditure, Carrying Cost, Abandonment and write off, Depreciation, Depletion & Prior Period Adjustments		245735.45		197143.03
		163979.50		151399.31
Less: Current Cost Operating Adjustments				
Additional Depreciation	16982.00		7118.94	
Additional Depletion	16494.02		11476.77	
Additional Write off of Exploratory /dry wells	833.05		946.12	
Monetary Working Capital Adjustment	2961.33		2341.67	
	37270.41		21883.49	
Less : Gearing Adjustment	1742.65	35527.76	1217.74	20665.75
Current Cost Operating Profit		128451.74		130733.56
Less: Interest	1665.11		3231.57	
Provision for Taxation	56146.00		53197.27	
Proposed Dividend	38964.04	96775.15	33799.31	90228.15
Retained Current Cost Profit for the year		31676.59		40505.41

सामाजिक लेखा – 2004–2005

आज के विकसित युग में कोई चेतन संस्थान समाज के प्रति अपने उत्तरदायित्व की उपेक्षा नहीं कर सकता। इस प्रकार निगमित रिपोर्टिंग, रिपोटिंग के पारंपरिक रूप तक सीमित नहीं की जा सकती। समाज संस्था के अवदान की अपेक्षा रखता है और अनेक देशों में तो इसके लिए कानूनी प्रावधान भी निर्मित हैं। भारतीय समाज में एक निगम के उत्तरदायित्व में अनुसूचित जाति/जनजाति, विकलांग श्रेणी के आवेदकों को रोजगार देना कार्मिकों के स्वास्थ्य एवं सुरक्षा का सम्यक प्रबंध करना, पर्यावरण–परिरक्षण और प्रदूषण–नियंत्रण, समाज के प्रति अपने अवदान का सफल निर्वहन, उपभोक्ता–संतुष्टि और राष्ट्रीय हितों का निर्वहन आदि समाहित है। चूंकि **''ऑयल''** एक सार्वजनिक उपक्रम है इसलिए अपने इर्द गिर्द स्थित समाज और सामाजिक निकायों के प्रति इसके उत्तरदायित्व का एक विशिष्ट महत्व है।

समाज के प्रति अपने उत्तरदायित्व और वचनबद्धता को पूरा करने में **''ऑयल''** कभी पीछे नहीं रहा। समाज के प्रति अपने इसी उत्तरदायित्व–संवहन क्रम में इसने प्रचालन क्षेत्र के निवासियों और सामुदायिक निकायों के उन्नयन के लिए अनवरत प्रयास किया। यह शिक्षा, चिकित्सा, सामाजिक सांस्कृतिक सरोकार, खेलकूद, धार्मिक एवं अन्य प्रकार के सामाजिक उद्धार के कार्यों मसलन–परिवार नियोजन तथा छूआछूत के रोगों के निराकरण के लिये टीका लगाने आदि के कार्यों में लगातार मदद करता रहा है। इसके अंतर्गत सहायक उपांगों के विकास के लिए **''ऑयल''** स्वदेशी निर्माताओं को प्रोत्साहित करता है और स्वदेशी निर्माण की उत्तम गुणवत्ता के लिए इन्हें तकनीकी कौशल भी मुहैया करता है। साथ ही विश्वव्यापी संविदा के समय विदेशी अपूर्तिकों के सापेक्ष स्वदेशी आपूर्तिकों को प्राथमिकता दी जाती है।

''ऑयल'' अपने मूल कार्य–कच्चा तेल का सफल अन्वेषण और अनवरत उत्पादन कर इस क्षेत्र में राष्ट्रीय आत्मनिर्भरता को भी संबल देता रहा है। हाइड्रोकार्बन–भंडारों की खोज के लिये इसके द्वारा कृत अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक कार्यों को विधिवत इस वर्ष की निदेशक रिपोर्ट में व्याख्यायित किया गया है।

सामाजिक लेखा एक प्रणाली है जिसके निष्कर्षों पर एक संस्थान की सामाजिक प्रतिबद्धता–पूर्ति की समीक्षा की जाती है और इसकी व्याख्या पर सामाजिक लेखा का निर्माण किया जाता है।

विगत अनेक वर्षों से इसकी वार्षिक रिपोर्टों में सामाजिक लेखा एक अविच्छिन्न भाग होता है जिसके माध्यम से समाज पर **''ऑयल''** अपने कर्यों के परिणाम का मूल्यांकन करता है।

''एब्ट एसोसियेट एप्रोच'' के आधार पर भारतीय परिस्थितियों के अनुसार इस सामाजिक लेखा को प्रस्तुत किया गया है जिससे ऑयल के संदर्भ में ये ज्यादा समीचीन और सार्थक हों।

सामाजिक लेखा की कुछ विशिष्टताओं का उल्लेख करना कदाचित संगत होगा:–

I. वृद्धिशील हाइड्रोकार्बन भंडार

हाइड्रोकार्बन भंडारों की अभिवृद्धि के लिये किये जा रहे अपने सतत प्रयासों के प्रभाव को **''ऑयल''** ने वर्ष 1996 से अपनी सामाजिक लेखा में शामिल करने का निर्णय लिया। पर्याप्त सतर्कता बरतते हुए **''ऑयल''** ने इसमें प्रमाणित एवं विकसित संपत्तियों की अभिवद्धि को ही समाहित किया है। उत्पादन लागत, वर्ष की वास्तविक लागत के आधार पर मूल्यांकित की गई है।

II. गैस–प्रज्जवलन

अतीत में गैस–प्रज्जवलन को **''ऑयल''** सामान्य जनता के प्रति प्रदत्त सामाजिक लागत में उल्लिखित करता रहा है। गैस–प्रज्जवलन की मात्रा को न्यूनातिन्यून करने के लिए यह अनवरत प्रयास करता रहा। इसमें **''ऑयल''** द्वारा अर्जित सफलता निम्नलिखित है।

वर्ष	कुल उत्पादन के सापेक्ष प्रज्जवलित गैस का प्रतिशत
1998-1999	11.90
1999-2000	10.43
2000-2001	9.60
2001-2002	8.35
2002-2003	7.95
2003-2004	7.96
2004–2005	8.88

SOCIAL ACCOUNTS 2004 - 2005

In today's CORPORATE WORLD, no organisation can afford to ignore its responsibility to society. Corporate reporting can no longer confine itself to the conventional form of reporting. Society expects and in some countries the law recognises that corporate reporting should incorporate description of the employment policies (In Indian context its policy towards employment of SC/ST and handicapped personnel), action being taken for industrial health and safety of its personnel, policies towards environment and expenditure on pollution control, fulfilling community obligations, customer satisfaction fulfilling national priorities. In the case of OIL, being a public sector undertaking, fulfillment of soical obligations assumes greater significance.

OIL does not lag behind its commitment to fulfill its social obligations and responsibilities. It recognises its responsibility towards community in and around its operational area and extends help towards community's requirements for education, medical, social, cultural, sports and other community welfare measures such as family planning, immunisation against communicable diseases etc. OIL encourages indigenous industry by giving due attention to development of ancillary units making available its technical know-how to achieve better quality of indigenous production and giving price preference to indigenous suppliers on global tenders.

OIL recognises its basic responsibility to contribute towards National priority of self sufficiency in production of crude oil. Success achieved by OIL in its exploratory and developmental efforts towards discovery of hydrocarbon reserves is explained in the Directors Report on current year's performance.

Social accounting is termed as process by which an organisation's social performance is analysed and interpreted to produce a set of social accounts.

For a number of years OIL has been incorporating in its Annual Reports, Social Accounts considered for evaluating the impact of OIL's activities on society.

Social accounts have been propared based on 'Abt Associates approach' with such modifications as to suit Indian conditions and make the statement meaningful in the context of OIL.

Some of the items incorporated in Social Accounts require special mention.

I. Incremental Hydro-carbon Reserves

Since, 1996, OIL has decided to incorporate in social accounts, effect of its efforts towards increase in hydrocarbon reserves. As a measure of abundant caution, OIL has decided to restrict its reporting to increase in reserves of proved and developed properties only. Cost of production has been based on actual cost incurred during the current year.

II. Flaring of Gas

In the past, flaring of gas has been reported by OIL as Social Cost to General Public. OIL has constantly been endeavoring to minimise the extent of gas flaring. Success achieved by OIL in its efforts is reflected hereunder:

Year	Percentage of gas Flare to total production
1998-99	11.90
1999-2000	10.43
2000-2001	9.60
2001-2002	8.35
2002-2003	7.95
2003-2004	7.96
2004-2005	8.88

"**ऑयल**" के विशेषज्ञों का मानना है कि यह गैस प्रज्जवलन की न्यूनातिन्यून मात्रा है और इससे कम प्रज्जवलन कत्तई संभव नहीं है। चूंकि प्राकृतिक स्त्रोतों की कोई क्षति नहीं हुई है इसलिए गैस–प्रज्जवलन को सामाजिक लागत में प्रदर्शित नहीं किया गया।

III. मूल्य अंतराल

अगर "**ऑयल**" अपने उत्पादन को अंतर्राष्ट्रीय बाजार में बेचा होता तो यह विदेशी मुद्रा ही नहीं कमाता बल्कि इसका लाभार्जन भी उसी अनुपात में बढ़ता जिस अनुपात में तेल के स्वदेशी प्रशासित मूल्य और अंतर्राष्ट्रीय मूल्य का अन्तर है। मूल्य प्राप्ति के इस अंतराल को सामान्य जनता को प्रदेय लाभ के रूप में सामाजिक लेखे में प्रदर्शित किया गया है।

IV. लाभ

सार्वजनिक उपक्रम होने के नाते "ऑयल" यह संगत समझता है कि भुगतान किये गये लाभांश और सरकारी शेयर होल्डिंग पर प्रतिभूत प्रतिधारित लाभ को सामाजिक लेखा में समाहित किया जाय।

OIL experts consider that the extent of flaring has been brought down to a level which is now considered as unavoidable/inescapable. As there is no loss of natural resources, social accounts do not include flaringof gas as a social cost.

III. Price Difference

If OIL had sold its production in the International market then not only it would have earned foreign exchange but would also have increased its profitability to the extent of difference between International price and the current price received by OIL for sale of its products. Such price difference has been exhibited as a benefit to general public in social accounts.

IV. Profits

Being a public sector undertaking, OIL has considered it appropriate that dividends paid and retained profits relating to Government share holdings, should be incorporated as Social Benefit.

सामाजिक आय विवरण : 2004-05

रु. लाख में

	2004-2005	2003-2004
I. स्टॉफ के प्रति सामाजिक लाभ एवं इसकी लागत		
क. स्टॉफ को प्रदत्त सामाजिक लाभ		
1. आवास एवं नागरिक सुविधाएँ (पानी, विद्युत एवं गैसापूर्त्ति सहित)	3540.61	3438.84
2. चिकित्सा एवं अस्पताल सुविधाएँ	2382.53	2206.03
3. परिवहन	639.72	716.95
4. अवकाश- लाभ	4232.76	4270.90
5. शैक्षिक सुविधाएँ	594.67	616.46
6. ब्याज- छूट	458.59	462.37
7. भविष्य निधि, ग्रैच्युटी एवं पेंशन	9233.96	9200.29
8. बोनस एवं अनुग्रह भुगतान	3140.50	2505.40
9. स्टॉफ को प्रशिक्षण	558.00	517.39
10. कैंटीन सुविधा सहित सामाजिक कल्याण व्यय	1362.35	1353.86
11. अवकाश प्राप्त कार्मिकों को प्रदत्त चिकित्सा सुविधाएँ	3453.08	198.24
12. अन्य लाभ	229.78	379.68
कार्मिकों को प्रदत्त कुल सामाजिक लाभ	29826.55	25866.42
ख. कार्मिकों को प्रदत्त सामाजिक लाभ की लागत		
1. आकस्मिक सेवा समाप्ति	61.25	52.44
कार्मिकों को प्रदत्त निवल सामाजिक लाभ (क-ख)	29765.30	25813.98
II. समुदाय को प्रदत्त सामाजिक लाभ एवं लागत		
क. समाज को प्रदत्त सामाजिक लाभ		
1. सामाजिक कल्याण	1574.35	1950.31
2. पर्यावरण - सुधार	239.45	181.37
3. रोजगार - अवसर का निर्माण	8252.89	5587.91
4. वाणिज्य - निर्माण	38599.53	30481.23
समुदाय को प्रदत्त कुल सामाजिक लाभ	48666.22	38200.81
ख. समुदाय के प्रति सामाजिक लागत	0.00	0.00
समुदाय को प्रदत्त निवल सामाजिक सुविधाएँ (क-ख)	48666.22	38200.81
III. समाज को प्रदत्त सामाजिक लाभ एवं इसकी लागत		
क. सामान्य जनता को प्रदत्त सामाजिक सुविधाएँ		
1. कर एवं शुल्क का भुगतान		
क. केन्द्र सरकार को	119552.62	106111.67
ख. राज्य सरकारों को	62622.95	41800.82
2. कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस एवं एल.पी.जी. के प्रशासित मूल्य के आधार पर **ऑयल** द्वारा प्राप्त मूल्य और इनके अंतर्राष्ट्रीय मूल्य का अन्तर	82429.11	77121.35
3. स्वदेशी आपूर्तकों को विश्वव्यापी संविदा पर प्रदत्त मूल्य प्राथमिकता	59.00	59.00
4. हाइड्रोकार्बन भंडार की अभिवृद्धि का मूल्यांकन (कृपया नीचे नोट 1 देखें)	51597.47	208211.72

SOCIAL INCOME STATEMENT : 2004-05

Rs. In lakhs

			2004-05	2003-04
I.	**SOCIAL BENEFITS & COSTS TO STAFF**			
	A.	**SOCIAL BENEFITS TO STAFF**		
	1.	Housing & Township facilities (Including supply of water, Electricity & Gas)	3540.61	3438.84
	2.	Medical & Hospital facilities	2382.53	2206.03
	3.	Transport	639.72	716.95
	4.	Holiday benefits	4232.76	4270.90
	5.	Educational facilities	594.67	616.46
	6.	Interest concession	458.59	462.37
	7.	Provident fund, Gratuity & Pension	9233.96	9200.29
	8.	Bonus & Ex-gratia payments	3140.50	2505.40
	9.	Training to staff	558.00	517.39
	10.	Welfare activities including Canteen facilities	1362.35	1353.86
	11.	Medical benefits to retired employees	3453.08	198.24
	12.	Other benefits	229.78	379.68
TOTAL SOCIAL BENEFITS TO STAFF			29826.55	25866.42
	B. SOCIAL COSTS TO STAFF			
	1.	Involuntary Termination	61.25	52.44
NET SOCIAL BENEFITS TO STAFF (A-B)			29765.30	25813.98
II.	**SOCIAL BENEFITS & COSTS TO COMMUNITY**			
	A. SOCIAL BENEFITS TO COMMUNITY			
	1.	Social welfare to community	1574.35	1950.31
	2.	Environmental improvements	239.45	181.37
	3.	Generation of job potential	8252.89	5587.91
	4.	Generation of business	38599.53	30481.23
TOTAL SOCIAL BENEFITS TO COMMUNITY			48666.22	38200.81
	B. SOCIAL COSTS TO COMMUNITY		0.00	0.00
NET SOCIAL BENEFITS TO COMMUNITY (A-B)			48666.22	38200.81
III.	**SOCIAL BENEFITS & COSTS TO SOCIETY**			
	A. SOCIAL BENEFITS TO GENERAL PUBLIC			
	1.	Taxes & Duties paid to		
		a) Central Government	119552.62	106111.67
		b) State Governments	62622.95	41800.82
	2.	Difference between International Price and Administered Price received by OIL for Crude Oil, Natural Gas & Lequefied Petroleum Gas	82429.11	77121.35
	3.	Price difference on Global tenders to Indigenous suppliers	59.00	59.00
	4.	Evaluation of increase in Hydro-carbon Reserves (refer note 1 below)	51597.47	208211.72

सामाजिक आय विवरण : 2004-05

रु. लाख में

	2004-2005	2003-2004
5. ऊर्जा - संरक्षण	5277.35	2627.82
6. केन्द्र सरकार को भुगतान किया गया लाभांश	33600.00	29399.99
7. सरकारी शेयर होल्डिंग से सम्बन्धित वर्ष का प्रतिधारित लाभ	65946.84	60026.54
8. सामान्य जनता को प्रदत्त अन्य सामाजिक सुविधाएँ	5.00	5.00
सामान्य जनता को प्रदत्त कुल सामाजिक सुविधाएँ	421090.34	525363.91
ख. सामान्य जनता के प्रति सामाजिक लागत		
1. विदेशी मुद्रा- व्यय (नीचे प्रदत्त नोट 2 देखें)	26253.38	14057.48
सामान्य जनता के प्रति कुल सामाजिक लागत	26253.38	14057.48
सामान्य जनता के प्रति निवल सामाजिक लागत (क-ख)	394836.96	511306.43
कार्मिकों, समुदाय एवं सामान्य जनता को प्रदत्त कुल सामाजिक आय (I+II+III)	473268.48	575321.23

नोट :

1. हाइड्रोकार्बन भंडारों की अभिवृद्धि प्रामाणित एवं विकसित संपत्तियों तक ही सीमित है। इन भंडारों के अंतर्राष्ट्रीय मूल्य में से वास्तविक लागत के आधार पर चालू वर्ष के अनुमानित उत्पादन की लागत निर्णीत की गई और घटाई गई है।

2. उपर्युक्त सामाजिक लाभ के साथ साथ कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस एवं एल.पी.जी. का उत्पादन कर **ऑयल** ने 381374 लाख रु. (गत वर्ष 306430 लाख रु.) की विदेशी मुद्रा की बचत की है।

3. पूर्व वर्ष (2003–04) के आंकड़ों को पुनर्व्यवस्थित/वर्गीकृत एवं रीकास्ट किया गया है।

SOCIAL INCOME STATEMENT : 2004-05

Rs. In lakhs

	2004-05	2003-04
5. Energy conservation	5277.35	2627.82
6. Dividend paid to Central Government	33600.00	29399.99
7. Retained profits for the year relating to Govt. share holding	65946.84	60026.54
8. Other benefits to general public	5.00	5.00
TOTAL SOCIAL BENEFITS TO GENERAL PUBLIC	421090.34	525363.91
B. SOCIAL COSTS TO GENERAL PUBLIC		
1. Foreign exchange spent (refer note 2 below)	26253.38	14057.48
TOTAL SOCIAL COST TO GENERAL PUBLIC	26253.38	14057.48
NET SOCIAL BENEFITS TO SOCIETY (A-B)	394836.96	511306.43
NET SOCIAL INCOME TO STAFF, COMMUNITY AND GENERAL PUBLIC (I+II+III)	473268.48	575321.23

NOTES

1. Increase in Hydro-carbon reserves is restricted to proved and developed properties. Out of the value of such reserves at International price, deduction has been made for its cost of production estimated at current year's actual cost.
2. In addition to social benefits as above, OIL has further contributed towards saving in foreign exchange, to the extent of Rs. 381374 lakhs (Previous year Rs. 306430 lakhs) by producing Crude Oil, Natural Gas & Liquefied Petroleum Gas.
3. Previous year (2003-04) figures have been regrouped and recasted wherever necessary.

मानव संसाधन लेखा - 2004-2005

समग्र उत्पादकता के मूल में मनुष्य है और इसीलिये इसका महत्व धन और प्रौद्योगिकी से बहुत उपर है । प्रचालन कार्यों में मनुष्य द्वारा लिये गये निर्णय, कार्य के प्रति इनकी अक्षुअण प्रतिबद्धता, संकल्प और अन्ततः सामूहिक प्रयत्न के द्वारा वांछित सफलता की प्राप्ति को सुनिश्चित करता है ।

मनुष्य की इसी अनिवर्चनीय महत्ता को स्वीकार करते हुए **"ऑयल"**, प्रशिक्षण द्वारा अपनी श्रमशक्ति के अनवरत विकास के प्रति सतत सचेत और प्रयत्नशील रहा है । कर्मचारियों और अधिकारियों के लिये निर्दिष्ट प्रशिक्षण कार्यक्रम बनाये गये हैं । इन कार्यक्रमों में निजी प्रशिक्षण, भारत के अनेक भागों में प्रशिक्षण, विदेशी प्रशिक्षण और प्रबन्धन-विकास कार्यक्रमों में इनकी भागीदारी शामिल है । **"ऑयल"** प्रबंध के निचले स्तर से लेकर सांगठनिक स्तर तक अपने कर्मचारियों की भागीदारी को प्रोत्साहित करता है ।

नियुक्ति में **ऑयल** अनुसूचित जाति/जनजाति और विकलाँग श्रेणी के आवेदकों को प्राथमिकता देता है । 31 मार्च, 2005 को ऑयल इंडिया लिमिटेड में कुल **1456** अनुसूचित जाति/जनजाति और विकलांग श्रेणी के कर्मचारी थे जो **"ऑयल"** की तत्कालीन कुल श्रमशक्ति का **16.75** प्रतिशत है । **"ऑयल"** द्वारा 55 विकलाँग कर्मचारियों और 4 अधिकारियों की भी नियुक्ति की गई है ।

ऑयल द्वारा कर्मचारियों को दिये गये अनवरत प्रशिक्षण और प्रबंधन में इनकी भागीदारी के परिणामस्वरूप कंपनी के कर्मचारियों द्वारा प्रबंधन में इच्छित परिणाम प्राप्त किया गया। इनकी इस उपलब्धि को **अत्युतम** और **बहुत अच्छा** की श्रेणी में रखा जा सकता है ।

पारंपरिक वित्तीय विवरणों में भौतिक एवं वित्तीय परिसंपत्तियों के मूल्यांकन के समान ही मानव संसाधन विकास लेखा में कार्मिकों का मूल्यांकन एक संस्था की अमूल्य परिसंपत्तियों की तरह किया जाता है ।

उपलब्ध मानवीय संसाधन के मूल्यांकन को स्वीकार करते हुए **"ऑयल"** ने विगत अनेक वर्षों से लेव एवं स्वार्ट्ज द्वारा विकसित आर्थिक मूल्यांकन और इरिक फ्लेमहोल एवं जग्गी एवं लाऊ द्वारा परिष्कृत प्रणाली का अनुसरण करते हुए अपनी श्रमशक्ति का मूल्यांकन किया है । **"ऑयल"** की जरुरतों के अनुसार इसमें अपेक्षित संशोधन किया गया ।

इस प्रणाली के अनुसार एक कार्मिक की अपेक्षित क्षमता का मूल्यांकन शेष सेवाकाल में उसके संभावित भावी अर्जन के आधार पर किया गया है । इसमें निम्नलिखत को सापेक्षिक महत्व दिया गया है :-

क. कम्पनी की वेतन-वृद्धि नीति ।

ख. वर्तमान प्रोन्नति नीति तथा संभावित वेतन-संशोधन पर आर्धारित जीवन-वृति विकास -पथ ।

ग. कर्मचारी के वर्तमान मुआवजे में समाहित पारिश्रमिक, नकद भत्ता एवं सेवांत लाभ ।

घ. पद-त्याग, सेवा समाप्ति एवं मृत्यु आदि से निर्धारित सीमावधि से पूर्व पद-त्याग ।

ड. आयु, अनुभव एवं निपुणता के फलस्वरूप कार्य-सक्षमता ।

भावी प्रत्याशित अर्जन को घटाकर वर्तमान का मूल्यांकन किया गया है ।

HUMAN RESOURCES ACCOUNTING - 2004 - 2005

Strategic factor is MAN, considered central to productivity well above Money and Technology. Involvement of MAN in decisions pertaining to his spheres of activity assures commitment, leading to team work guaranteeing success.

OIL recognises necessity of developing its human resources. There are well defined training programmes both for workmen and executives. Such programmes include in house training, training in institutions within India, training overseas and participation in management development programmes. OIL encourages workers participation in management at shop floor level and also at organisational level.

While recruiting, OIL recognises its responsibility to give due recognition to employment of SC/ST/ handicapped personnel. As on 31st March, 2005, strength of SC/ST/PH was 1456 representing 16.75% of total strength. OIL also employed physically handicapped persons to the extent of 55 workers and 4 executives.

Regular training imparted by OIL and participative style of management had permitted OIL employees to achieve targeted results which can be considered excellent and very good.

HRA is a system of accounting considering employees as an organisational asset in as much the same way as physical and financial assets are accounted for in conventional financial statements.

Recognising the need to evaluate human resources, OIL has, as in the past, valued its human resources by adopting the Economic Valuation Method as conceived by Lev & Schewartz and incorporating therein refinements as suggested by Eric Flamholtz as also by jaggi and Lau. The method has been modified in the context of OIL's requirements.

The valuation endeavours to equate an employees expected value to his anticipated future earnings for the remaining active service period. Due consideration has been given to:

a. Increment policy of the Company.

b. Career development path based on present promotion policy and anticipated pay revisions.

c. Present employee compensation, includes salary, cash allowances and fringe benefits.

d. Possibility of early exit on account of resignation, termination, death etc.

e. Weightage for efficiency due to age, experience and skills.

Future anticipated earnings are discounted to arrive at the present day value.

व्यवसाय - वैशिष्ट्य के आधार पर 31 मार्च, 2005 को मानव संसाधन

आयु-समूह वर्ष		18-25 2004-05	18-25 2003-04	25-35 2004-05	25-35 2003-04	35-45 2004-05	35-45 2003-04	45 वर्ष व इससे अधिक 2004-05	45 वर्ष व इससे अधिक 2003-04	कुल 2004-05	कुल 2003-04
क.	तकनीकी										
	अधिकारी	20	19	160	183	463	508	613	554	1256	1264
	कमर्चारी	8	14	284	363	2147	2586	2987	2870	5426	5833
कुल (क)		28	33	444	546	2610	3094	3600	3424	6682	7097
ख.	प्रशासनिक एवं वाणिज्यिक										
	अधिकारी	2	1	39	44	117	128	298	269	456	442
	कमर्चारी	3	14	93	120	623	569	830	551	1549	1254
कुल (ख)		5	15	132	164	740	697	1128	820	2005	1696
कुल (क + ख)		33	48	576	710	3350	3791	4728	4244	8687	8793

व्यवसाय - वैशिष्ट्य के आधार पर 31 मार्च, 2005 को मानव संसाधन का मूल्य

आयु-समूह वर्ष		18-25 2004-05	18-25 2003-04	25-35 2004-05	25-35 2003-04	35-45 2004-05	35-45 2003-04	45 वर्ष व इससे अधिक 2004-05	45 वर्ष व इससे अधिक 2003-04	कुल 2004-05	कुल 2003-04	प्रति व्यक्ति 2004-05	प्रति व्यक्ति 2003-04
क.	तकनीकी												
	अधिकारी	2539	2382	50902	44381	112154	107716	58033	48505	223628	202983	178.05	160.59
	कमर्चारी	1647	2846	54493	66814	373210	430462	216857	197327	646207	697448	119.09	119.57
कुल (क)		4186	5227	105395	111196	485364	538177	274890	245832	869836	900432	130.18	126.87
ख.	प्रशासनिक												
	अधिकारी	254	174	12407	9881	28341	25011	28212	21340	69214	56406	151.79	127.61
	कमर्चारी	643	2006	17328	21191	98435	84443	57396	31707	173803	139347	112.20	111.12
कुल (ख)		897	2180	29736	31072	126776	109454	85608	53047	243017	195752	121.21	115.42
कुल (क + ख)		5083	7407	135131	142268	612140	647631	360498	298878	1112853	1096184	128.11	124.67

HUMAN RESOURCES BASED ON IDENTICAL PROFESSIONAL PROFILE AS ON 31 ST MARCH 2005

Age Group Year		Between 18-25		Between 25-35		Between 35-45		45 Yrs & above		Total	
		2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04
A.	Technical										
	Executive	20	19	160	183	463	508	613	554	1256	1264
	Workmen	8	14	284	363	2147	2586	2987	2870	5426	5833
Total (A)		28	33	444	546	2610	3094	3600	3424	6682	7097
B.	Administrative										
	Executive	2	1	39	44	117	128	298	269	456	422
	Workmen	3	14	93	120	623	569	830	551	1549	1254
Total (B)		5	15	132	164	740	697	1128	820	2005	1696
Grand Total (A+B)		33	48	576	710	3350	3791	4728	4244	8687	8793

VALUE OF HUMAN RESOURCES BASED ON IDENTICAL PROFESSIONAL PROFILE AS ON 31 ST MARCH 2005

Age Group Year		Between 18-25		Between 25-35		Between 35-45		45 Yrs & above		Total		Per Captia	
		2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04	2004-05	2003-04
A.	Technical												
	Executive	2539	2382	50902	44381	112154	107716	58033	48505	223628	202983	178.05	160.59
	Workmen	1647	2846	54493	66814	373210	430462	216857	197327	646207	697448	119.09	119.57
Total (A)		4186	5227	105395	111196	485364	538177	274890	245832	869836	900432	130.18	126.87
B.	Administrative												
	Executive	254	174	12407	9881	28341	25011	28212	21340	69214	56406	151.79	127.61
	Workmen	643	2006	17328	21191	98435	84443	57396	31707	173803	139347	112.20	111.12
Total (B)		897	2180	29736	31072	126776	109454	85608	53047	243017	195752	121.21	115.42
Grand Total (A+B)		5083	7407	135131	142268	612140	647631	360498	298878	1112853	1096184	128.11	124.67

यह पेज जानबूझ कर खाली छोड़ा गया है

This Page has been intentionally left Blank

EXPLORATIONS...

...to cull, from the bowels of the earth, and from the depths of the oceans the most critical natural resource of our age.

To find an answer to the energy requirements of a developing nation.

To seek new challenges, new horizons, new frontiers...

...and to attain those commanding heights that only a few dream of.

ऑयल इंडिया लिमिटेड

OIL INDIA LIMITED

A GOVERNMENT OF INDIA ENTERPRISE

पंजीकृत कार्यालयः
पत्रालय–दुलियाजान, जिला–डिब्रूगढ, असम–786 602
दूरभाषः 0374–2800501, 2800427 फैक्सः 0374–2800522
ई–मेलः oilindia@asm.nic.in
अधिक जानकारी के लिए संपर्क करें www. oilindia.nic.in

Registered Office:
P.O. Duliajan, Distt.:Dibrugarh, Assam - 786 602
Tel.: 0374-2800501, 2800427
Fax: 0374-2800522 e-mail: oilindia@asm.nic.in
visit our site at www.oilindia.nic.in

Designed & Printed by Colorcom Advertising Tel.:26521211/12