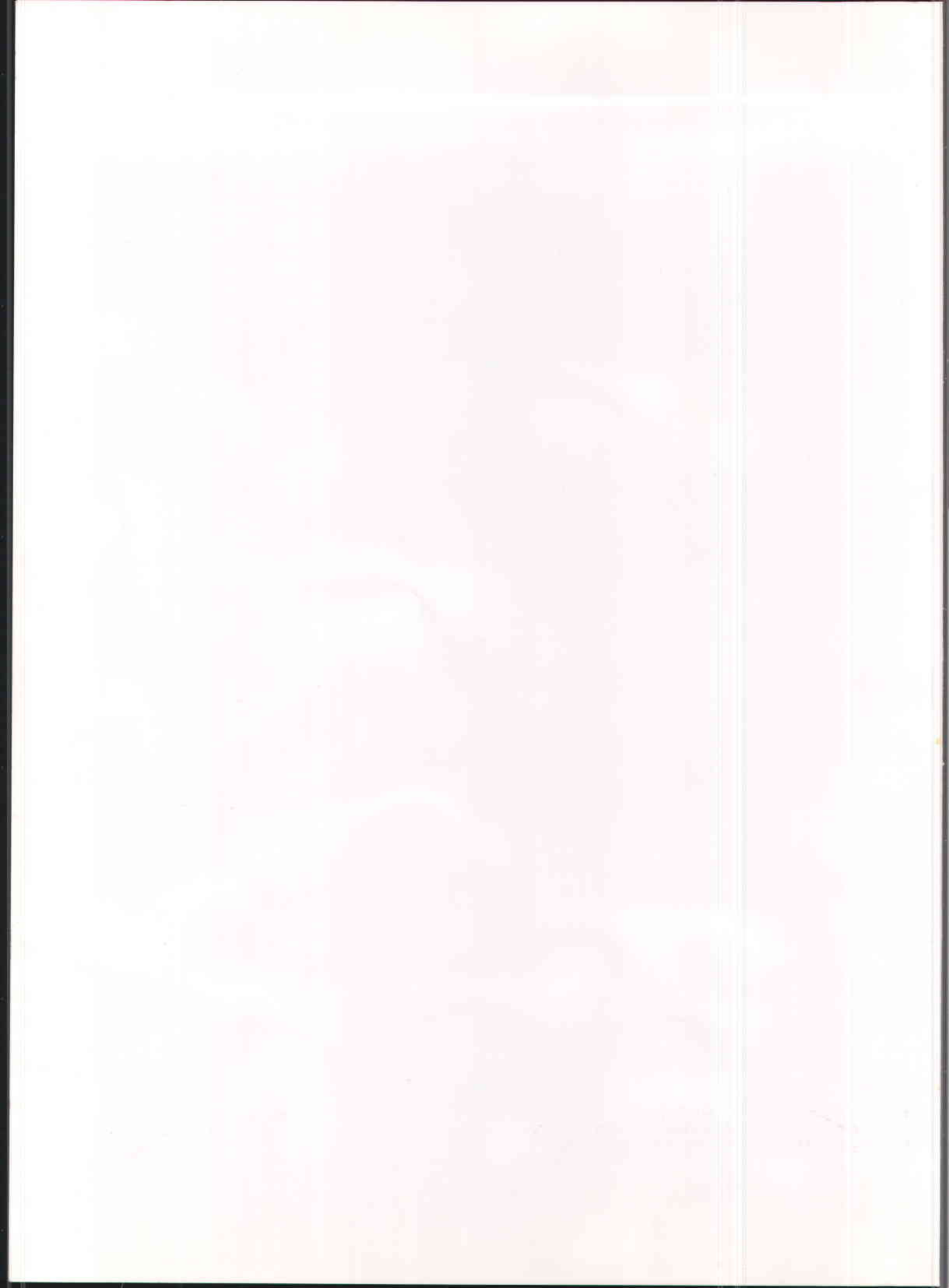
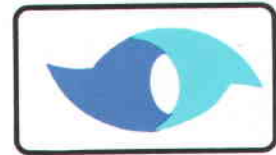




Kuwait Foreign Petroleum Exploration Co. k.s.c.

Tenth Annual Report
1991





Kuwait Foreign Petroleum Exploration Co. k.s.c.

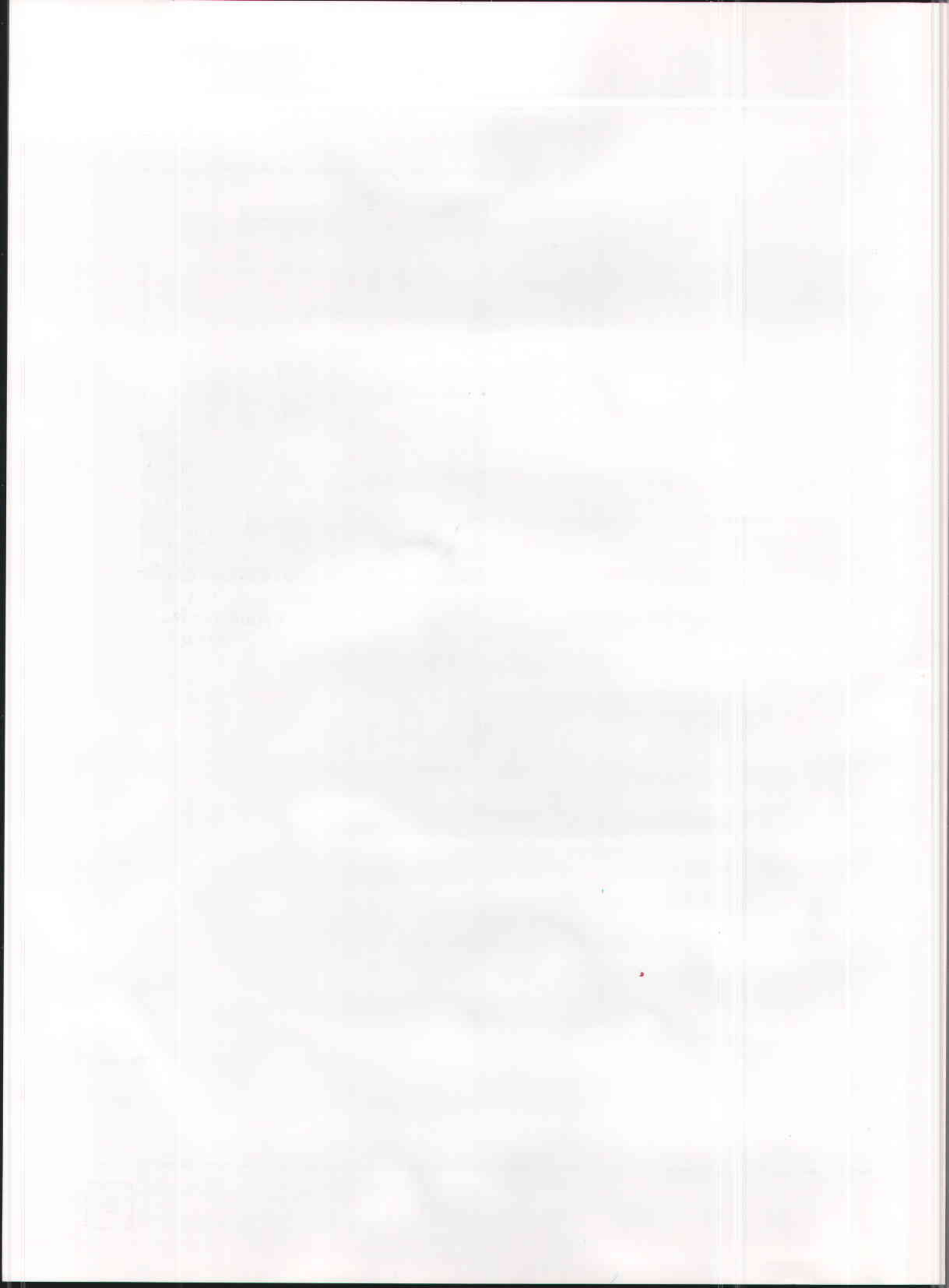
P.O.Box: 26565 SAFAT - 13126 - KUWAIT
CABLE ADDRESS: PETCORP - TELEPHONE: 2455455
TELEX: 44874 - 44875 - 44876 - 44877 - 44878 CORP

Tenth Annual Report
1991





His Highness Sheikh Jaber Al-Ahmed Al-Sabah
The Amir of Kuwait





His Highness Sheikh Saad Al-Abdulla Al-Sabah
The Crown Prince & Prime Minister

INDEX

	Page
Chairman's Message.....	8
Director's Report on the Company's Activities	
1 - KUFPEC's Activities During 1991	9
2 - KUFPEC's Petroleum Properties	
- Algeria	12
- Australia: Bonaparte Basin.....	13
Beagle Basin	13
Browse Basin.....	13
Amadeus basin	13
Eromanga Basin	13
Barrow Sub-basin Harriet & Tanami Fields	13-14
- China: Yingge Hai	14
- Congo: Marine I.....	15
Yombo Field.....	15
Marine v.....	15
- Egypt: Ras Kanayes.....	15-16
Amal	16
- Indonesia: Senam	16
Natuna A.....	16
Anoa Field	16 - 17
Bawean & Camar Fields.....	17
- Malaysia	17
- Pakistan.....	17-18
- Sudan	18
- Tunisia.....	19-20
- Vietnam	20
- Yemen: East Shabwa.....	20
Jannah.....	20
3 - KUFPEC Organisation	21
4 - KUFPEC 1992.....	21
5 - Administration.....	21
6 - Finance.....	21-22
Financial Statements	
Auditors Report.....	27
Consolidated Balance Sheet as at 31.12.91	28-29
Consolidated Profit & Loss account for the year ended 31.12. 91	30
Consolidated Statements of Changes in Financial Position year ended 31.12.91.....	31
Notes to Financial Statements.....	32-36

Board of Directors

Faisal Jassim Al-Kazmawi
Chairman & Managing Director

Mahmoud Abdulla Al-Rahmani
*Deputy Chairman
Deputy Managing Director, Planning
and Development*

Khaled Abdulla Mulla Hussain
*Member of the Board
Deputy Managing Director, Finance and
Administration*

Nawal Abdulla Al-Rushaid
Member of the Board

Moustafa Yussef Al-Adasani
Member of the Board

Abdulla Mahmoud Baroun
Member of the Board

Mansour Othman Al-Furaih
Member of the Board

“CHAIRMAN’S MESSAGE TO THE SHAREHOLDERS”

Soon after the liberation of Kuwait, the company concentrated its efforts to re-assemble its personnel in one working place as it was depending on a very limited number of its staff to run its operations under extraordinary conditions dictated by the Iraqi occupation and the loss of a great number of its qualified personnel.

This step was important due to the developments in the company's activities in 1991 which was characterised by a significant jump in production of crude oil in comparison with 1990 as some concessions, whether fully owned by the company or in joint venture with other partners, had entered the production phase. Also work intensified in evaluating and developing many other projects which are expected to come up with positive results in the near future. Though KUFPEC had not entered into any new exploration project in 1991, drilling activities continued in most of its exploration concessions.

The declaration of commerciality of Sidi El-Kilani field in Tunisia is considered one of the most important developments in 1991. The results of field test had confirmed the availability of crude oil in commercial quantities, while appraisal drilling had lead to increasing the quantities of recoverable oil reserves. Another important development during the year was the progress in the negotiations held to develop the offshore Yacheng gas field in China when a preliminary agreement was signed to sell the gas to a power company in Hong Kong.

The company used its best efforts to minimise the impact of the Iraqi invasion on its operations and I believe it has succeeded in protecting its petroleum properties and international reputation, such achievement shall enable it to normalise its activities in future.

Finally, I wish to extend my sincere thanks to the various Government Departments, to our parent company, Kuwait Petroleum Corporation and to other affiliate companies within the Group for the assistance rendered to KUFPEC in achieving its plans and objectives . I also thank the employees of KUFPEC for their hard work and sincere contribution for the advancement of our beloved country under the leadership of His Highness the Amir of Kuwait and His Highness the Crown Prince and Prime Minister

Faisal J. Al-Kazmawi
Chairman of the Board of Directors

DIRECTORS' REPORT ON THE COMPANY'S ACTIVITIES

I. KUFPEC'S ACTIVITIES DURING 1991

The successful completion of development projects in two oil fields, confirmation of commerciality of the Tunisian oil discovery and the steady progress towards development and marketing of significant gas finds of previous years made 1991 a remarkable year for KUFPEC. The oil market continued to be in a state of turmoil during the protracted negotiations by the international community of nations to compel Iraq to withdraw from Kuwait and the short and swift war which ensued when these efforts failed. Oil prices fluctuated widely during the year with bench mark light crude prices hovering around US\$ 26-30 per barrel at the beginning of the year but dropping to around \$ 18-20 per barrel when it became clear the impact of the war on crude supplies was minimal.

The Yombo field in the Congo and the Camar field in Indonesia in which KUFPEC holds production sharing interests came on stream mid year. These combined with KUFPEC's share of production in the Amal field in Egypt, Harriet field in Australia and the first full year of production from the Anoa field in Indonesia increased KUFPEC's average oil production per day from 4,856 barrels oil equivalent per day

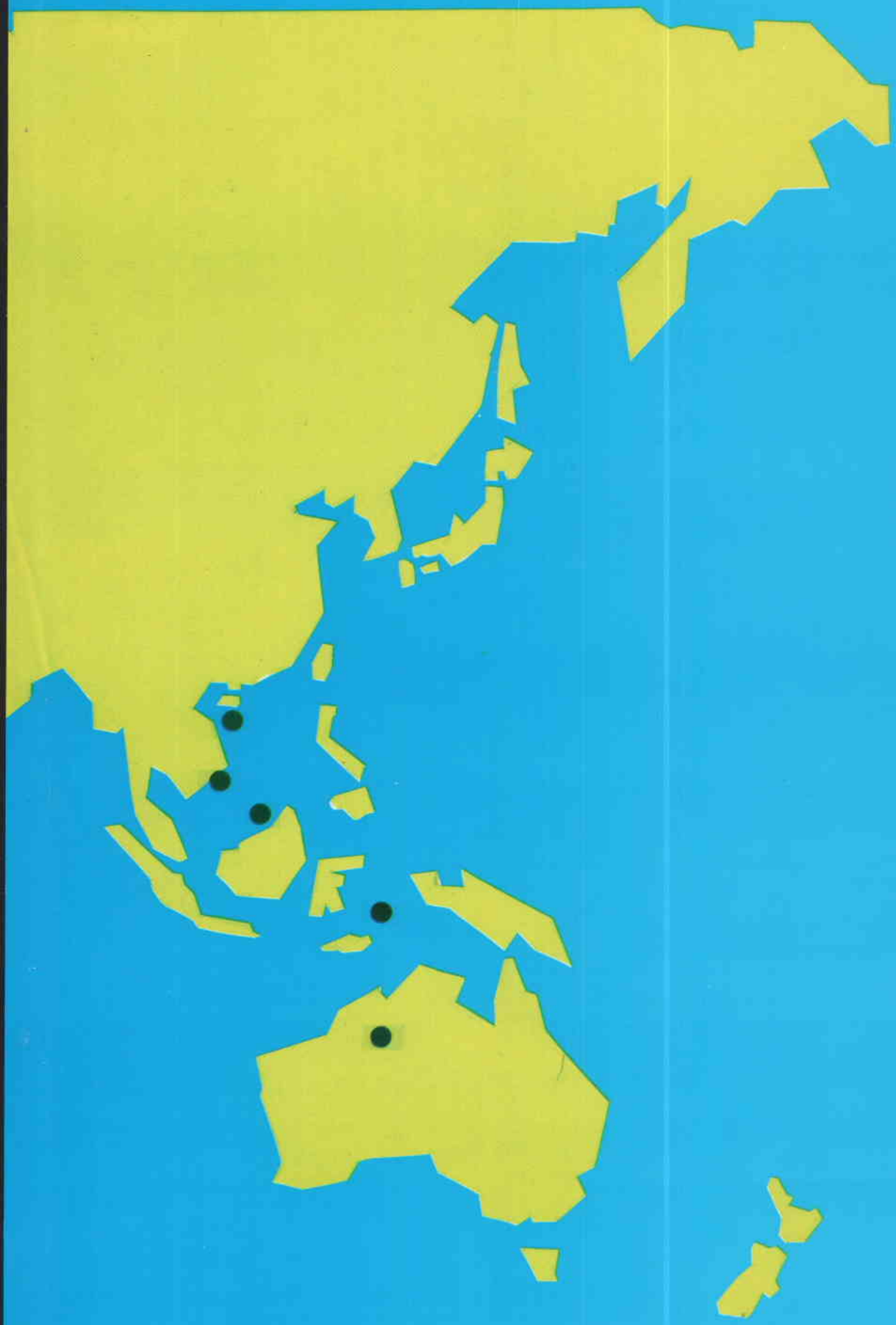
(boepd) for 1990 to 13,117 boepd for 1991. Extended production tests have confirmed the commerciality of the Sidi-El-Kilani oil discovery in Tunisia and further appraisal drilling and development is being planned for 1992. Gas marketing feasibility studies were completed and negotiations were ongoing with Governments and end users for the development and marketing of gas from the offshore Yacheng Gas field in China and Kadanwari Gas field in Pakistan. The Harriet Gas Gathering project in Australia made steady progress during the year and gas production is expected to come on stream in the third quarter of 1992 as scheduled.

KUFPEC participated in the drilling of thirty five wells in 1991 of which twelve were developments wells, five were appraisal wells and the remaining eighteen were wildcat wells.

During 1991 a KUFPEC led group was successful in bidding for an interest in an offshore permit in Northwest Australia where KUFPEC is operator and relinquished its interest in the remaining Canning Basin permit. KUFPEC also farmed out part of its interests in the East Shabwa permit in Yemen.

2. KUFPEC'S PETROLEUM PROPERTIES





II KUFPEC'S PETROLEUM PROPERTIES

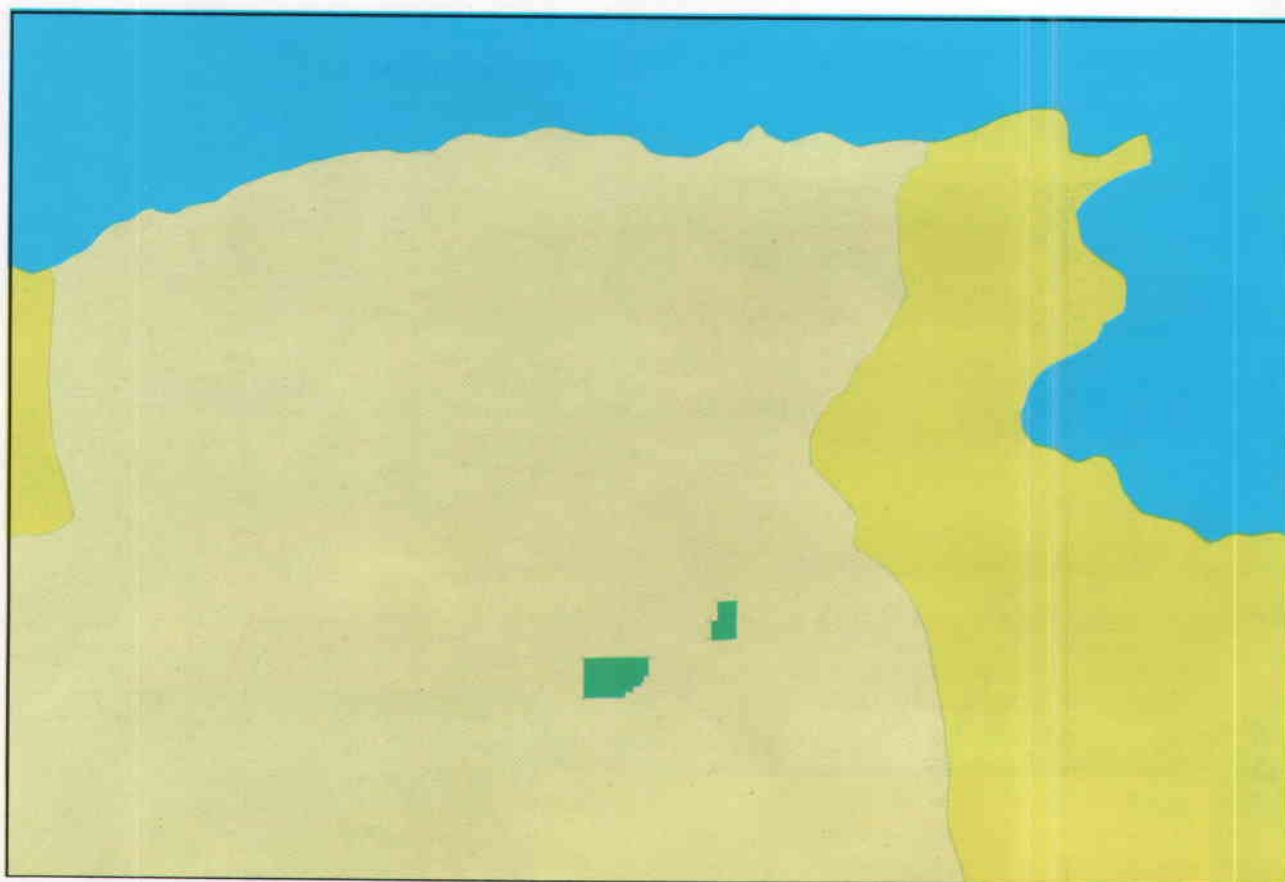
ALGERIA

El-Agreb West and El Harcha East

One exploration well was drilled on each of the blocks but neither found commercial hydrocarbons. A decision was taken not to seek extension of the two permits when they come up for renewal in 1992.



Drilling of exploration well in the company's permit in Algeria



AUSTRALIA

KUFPEC maintains a wide spread of interests in Australia. In 1991 it continued with its policy of shifting emphasis away from onshore ex-

ploration in Western Australia to activities on the offshore Northwest Shelf by withdrawing from its last permit in the Canning Basin and acquiring a second operated offshore block.

Bonaparte Basin

KUFPEC as the operator for the WA-217-P offshore block carried out a 100 km seismic survey to detail prospects identified from earlier work. The first well, Harbinger 1, encountered excellent reservoir rocks but no hydrocarbons. A second well Shalimar 1 spudded at the end of the year was plugged and abandoned in January 1992.

Beagle Basin

A KUFPEC led group was awarded the WA-225-P permit offshore Western Australia and work began with reprocessing and study of existing data.

Browse Basin

500 km of new seismic data was acquired on Block WA-212-P to define a large prospect for future drilling.

Amadeus Basin

KUFPEC has an interest in the Palm Valley Gas Field and in two adjacent exploration licences. Following the successful Dingo-3 appraisal well in 1990, Partners approved further appraisal drilling. However Dingo 4 spudded in December 1991 had reached a depth of 1924 metres as at year end without hydrocarbon shows.

Euromanga Basin

KUFPEC holds an interest in three producing fields and the surrounding exploration permit. During 1991 another development well Kenmore-13 was drilled on the Kenmore Field and was completed as an oil producer.

Barrow Sub Basin

Harriet Field

The Harriet field oil production during 1991





Diamond M'Epoch semi-submersible rig drilling in permit WA-217-P in Bonaparte basin in Australia

amounted to 5.19 million barrels which is equivalent to an average rate of 14,220 barrels of oil per day (bopd) over the year. No new development wells were drilled. Field water handling capacity was improved and as a result field oil production was increased from under 14,000 bopd to over 15,000 bopd during the second half of 1991.

The Harriet Gas Gathering project progressed according to schedule. Gas production is expected to commence during July 1992.

Tanami Field

The Tanami 1 exploration well, drilled as a deviated hole from an onshore location on Varanus Island, discovered a separate accumulation of oil from the nearby Harriet Field. The well was completed and put on production test during October 1991. Cumulative production at the year end amounted to 29,300 barrels.

CHINA

Ying ge Hai

The 21-1-1 and 21-1-2 exploration wells discovered additional reserves approximately 30 km east of the Yacheng Gas Field but the gas was under very high pressure and the wells were abandoned before logging and testing.

In 1991 KUFPEC and partner ARCO studied the feasibility of selling approximately 3.0 trillion cubic feet of natural gas from the Yacheng field to China Light and Power, CLP (a Hong Kong utility Company) and the Chinese consumer market in Guang Dong Province. The gas would be transported via two subsea pipelines 800 km to Hong Kong and 128 km to Hainan Island.

In December 1991 the buyer (CLP) and Sellers (Arco, KUFPEC, CNOOC) were in the final stages of negotiating a Heads of Agreement to establish the commercial terms for the sale which would in turn pave the way for project development and funding.





CONGO

Marine I

The Limba W1 exploration well was abandoned after finding very good shows of hydrocarbons in the pre-salt formations. A second exploration well Limba W2 was in progress at the year end.

Yombo Field

The Yombo field came on production in June 1991 at the rate of 5,500 bopd from seven wells. By end of 1991 two additional wells were drilled making a total of nine wells. Two wells were worked over to improve the production rates. Masseko 3, a delineation well was plugged and abandoned.

Cumulative production for the period June to December 1991 was 1.29 million barrels, averaging 3500 bopd for the year 1991.

Marine V

One exploration well, Litela Marine 3, was drilled approximately 15 km west of the Yombo Field but failed to encounter commercial hydrocarbons.

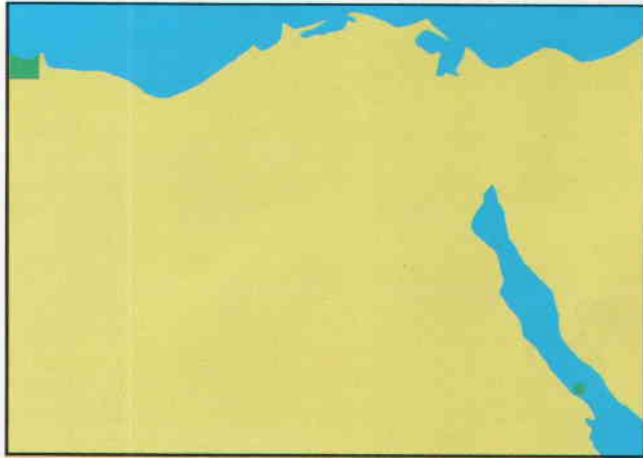
EGYPT

Ras Kanayes

The JA-28-1 well encountered possibly commercial hydrocarbon accumulations and preparations were being made to test these at the year end.

Amal

Amal field oil production during 1991 amounted to 1.45 million barrels which is equivalent to an



average daily rate of 3970 bopd. No new wells were drilled during 1991.

INDONESIA

Seram

As operator, KUFPEC completed a 800 km

seismic survey early in 1991. The survey covered the Bula Basin where drilling has already proved hydrocarbons and the untested Wahai Basin further west. Subsequent interpretation delineated a number of prospects to be considered for drilling in a programme scheduled to start in 1992. An airborne SAR (Synthetic Aperture Radar) survey was performed to better define the surface structural features on the block.

Natuna A

The second well of an exploration drilling programme begun in late 1991, Angsa-1, encountered a number of hydrocarbon-bearing zones but failed to yield commercial oil. The third and final well of this exploration programme is to be spudded in early 1992.

Anoa Field

1991 was the first full year of production for the



Anoa Field. Production for the year was 5.8 million barrels averaging 16,080 bopd for 1991. In order to improve recovery gas injection program commenced in November 1991.

Bawean

Seismic interpretation and detailed evaluation for the Block continued during the year to rank exploration drilling prospects for the 1992 drilling programme.

Camar Field

The Camar field came on production in July 1991 from the production platform in the North Lobe from two wells. In October 1991 four additional wells from the Central Processing platform in the South Lobe came on production. By year end 1991 five wells were producing and one shut in.

Cumulative production for the six month period ending December 1991 was 1.09 million barrels averaging 2,990 bopd for the year 1991.

MALAYSIA

Permit SB3

Neither of the first two wells of the four well programme were successful. Additional seismic and geological work is planned prior to selecting locations for further drilling.



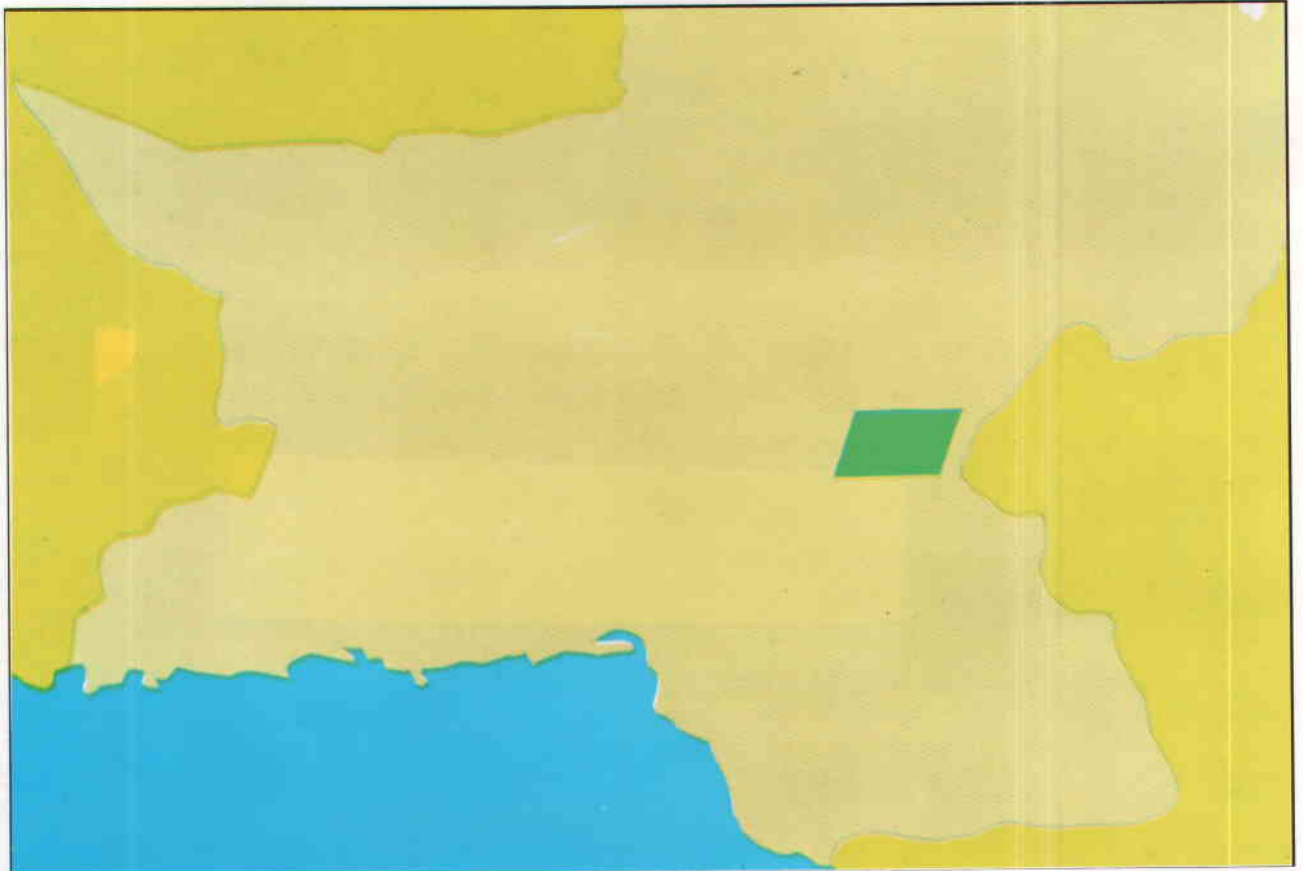
Anoa Field (FPSO) in Indonesia

PAKISTAN

Tajjal Permit

Although the Adiani-1 exploration well drilled west of the Kadanwari Gas Field failed to find additional reserves, the accuracy of the geological predictions increased confidence in the regional geological model and the evaluation of the field.



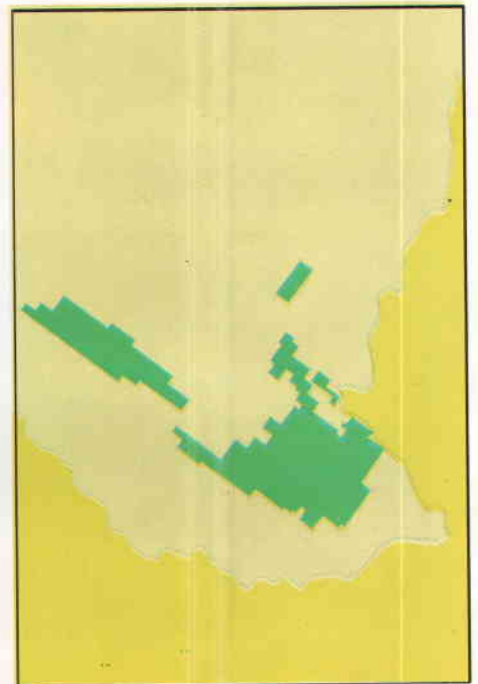


During 1991 two additional appraisal wells were drilled on Kadanwari. Kadanwari-3 tested 28 million cubic feet of gas per day (cfgd) and Kadanwari-4 tested 38 million cfgd. New mapping including the two appraisal wells indicate proved OGIP of over 700 billion cubic feet; inclusion of probable and possible reserves bring the OGIP to 1400 billion cubic feet.

SUDAN

Blocks B & C

The civil unrest in the southern part of the country continued to preclude further exploration work on the blocks in which KUFPEC has an interest. The permit moratorium was extended to 1992.



TUNISIA

North and South Kairouan Permits

Following the discovery of oil at Sidi el Kilani on the North Kairouan Block in 1989, both blocks were renewed for a three year period. However all work was suspended between January and April 1991 after KUFPEC expatriate staff were evacuated from Tunis during the Gulf crisis. The Tunisian government granted KUFPEC an additional year to the period of the concession in view of the delay encountered in commencement of obligation work programmes resulting from the invasion of Kuwait. Additional seismic work and exploratory drilling is planned for both permits.

Sidi El Kilani

After operations recommenced in 1991 an extended production testing of SLK-1 was in-



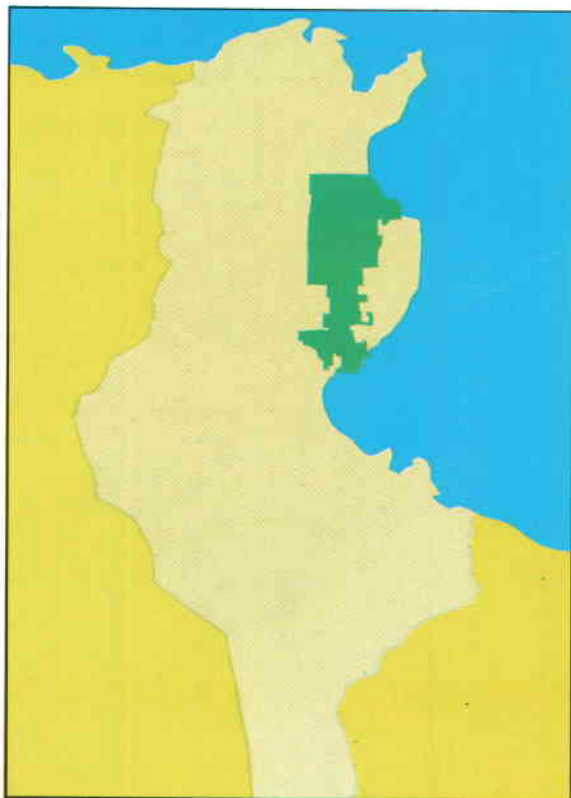
Surge tank and Gas Oil Separator for SLK-1 oil production in Tunisia

itiated. The well commenced production in September at 2,000 bopd and was increased to 2,800 bopd in October and continued at that rate through the year end. Total oil produced from Sidi-El-Kilani during 1991 was 280,000 barrels. Production performance after four months was considered satisfactory.

Oil produced is transported by road tankers to CFTP's pipeline terminal at Sidi El Ittayem. The oil is subsequently transported by pipeline to the La Skirra tank farm and the sea export terminal. The Sidi-El-Kilani crude is sold to Western Europe as Zarzitane Blend.

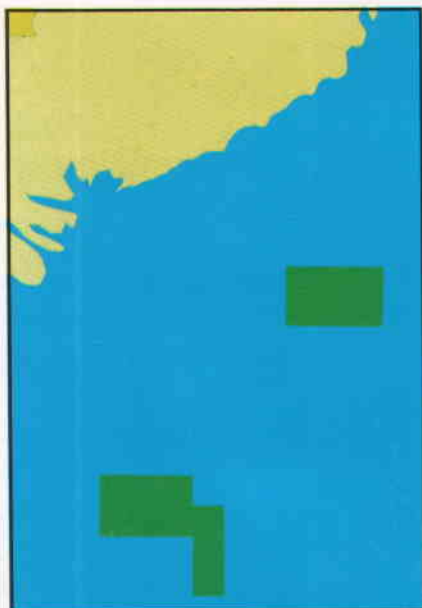
The seonc appraisal well SLK-3 was spudded in November 1991 and was successful in penetrating approximately 130 metres of prospective Abiod formation and proving oil 85 metres below what was considered to be lowest oil at SLK-1. Testing performed early in January 1992 produced clean 40° API oil at a rate of up to 7,000 bopd. As a result it is now felt that SLK-2 requires deepening to penetrate the Abiod formation fully.

Plans for 1992 include additional seismic work, appraisal wells and the preparation of a geological/engineering model of the Sidi-El-Kilani oil field. KUFPEC intends to apply for an Exploitation Concession which will allow it to con-



tinue production using expanded plant facilities located at the SLK-1 wellsite. Development optimisation studies will be conducted to determine the preferred plan of development.

VIETNAM



Blocks 3, 12 & 20

As the first well on Block 20 or the adjacent Block 12, the 20-PH-1X well produced valuable geological information even though it failed to find hydrocarbons. Preparations were made to drill the second obligation well on a large structure on Block 3.

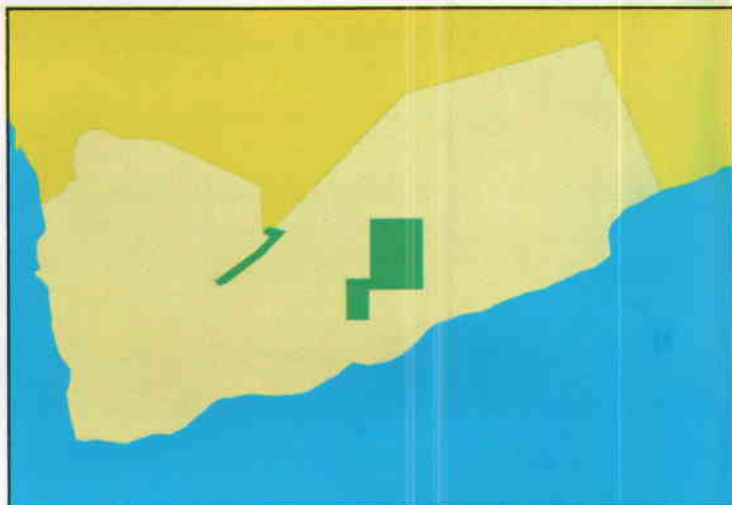
YEMEN

East Shabwa

A farm-out agreement was concluded with Pecten, who have an interest in the discoveries recently made immediately east of the East Shabwa block. A new phase of seismic surveying was initiated which concentrated on areas close to these discoveries.

Jannah

Seismic surveying to identify prospects was completed early in 1991. The first well, Jannah 1, drilled in the last quarter was a gas/condensate discovery with the same reservoir as the Al Raja Field which lies immediately northwest of the block.



III. KUFPEC ORGANIZATION

After the liberation of Kuwait, KUFPEC moved the temporary headquarters it had established in the United Kingdom during the invasion to the United Arab Emirates. This move was carried out in order to mobilise all employees who were on standby or had been temporarily assigned to the area offices, during the invasion period, at one location so that KUFPEC could re-establish effective operational control on its projects worldwide which had been precluded by the small number of personnel available in the U.K. office. This move also afforded the Company a closer proximity to personnel at its Kuwait office and its parent company for consultations and meetings.

With the acquisition of new permits in Australia and the proposed speedy appraisal and development of the Tunisian field the Perth and the Tunis office manning levels were significantly revamped during the year.

IV. KUFPEC IN 1992

Although the invasion of Kuwait had little impact on most of KUFPEC's exploration and development ventures, it had a major dilatory effect on two areas; first the total suspension of work in Tunisia until the end of the first quarter of 1991 under a force majeure which was declared in August 1990 and secondly a slowing in the rate of acquisition of new ventures. Hence for 1992 and future years, KUFPEC's prime objective would be to reduce or rectify to the extent possible the damage done. KUFPEC therefore proposes to apply concerted efforts for the speedy appraisal and development of the Tunisian oil discovery so that this field comes on stream before the end of 1992 as well as to acquire new ventures to replace those that have been either relinquished or have moved onto the develop-

ment phase during 1990 and 1991. It is anticipated that such acquisitions will continue to be mainly in moderate risk areas so as to ensure the profile of the Company's project portfolio remains the same as in previous years.

V. ADMINISTRATION

The evaluation of losses resulting from the invasion; recruitment and relocation of staff to the temporary headquarters established in Dubai, U.A.E., made 1991 an extremely busy year for KUFPEC management and administrative personnel.

The invasion of Kuwait and the resultant dispersment of KUFPEC personnel had an adverse impact on established programmes for the recruitment training and placement of Kuwaiti nationals with requisite skill to various levels of the Kuwait and area office organizations. KUFPEC will initiate necessary remedial action to ensure the training and placement programme is brought back on schedule once the headquarters of the Company relocates to Kuwait.

VI. FINANCE

A full years production from the Anoa Field in Indonesia and the commencement of production in mid-1991 from the Camar Field in Indonesia and the Yombo Field in Congo increased KUFPEC's share of production to 13,117 boepd for 1991 from 4,844 boepd in 1990.

KUFPEC's Oil and Gas Revenues for 1991 was KD 26.35 million from the sale of 4.5 million barrels of oil equivalent as compared to KD 13.76 million from 1.93 million barrels of oil equivalent for 1990. Operating costs for 1991 was KD 4.16 million as compared to KD 3.11

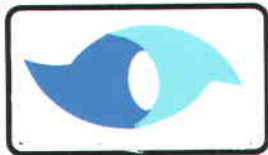
million for 1990.

KUFPEC expenditure on Oil & Gas Exploration and Development was KD 24.26 million (KD 25.29 million in 1990) of which KD 9.45 million was written off in accordance with KUFPEC's Successful Efforts Accounting Policy. The decrease in expenditure as compared to 1990 resulted from the completion of two developments projects during the year. Amounts charged to the Profit & Loss account for depreciation, depletion and amortization was KD 19.93 million as compared to KD 7.23 for 1990. The increase being mainly attributable to the first full year of production from the Anoa Field in Congo and Camar Field in Indonesia. Reserve for restora-

tion expenditure has also correspondingly increased to KD 0.88 million as compared to KD 0.11 million in 1990.

KUFPEC's General & Administrative expenditure of KD 2.23 million shows a marginal increase as compared to previous years (KD 2.01 for 1990).

The Kuwaiti Dinar which had ceased trading during the Gulf crisis, commenced trading, soon after the Liberation at exchange, rates prevailing with major currencies prior to the invasion. KUFPEC's financial statements include KD 0.28 million of realised losses due to currency fluctuation.



**Kuwait Foreign Petroleum Exploration
Company - K.S.C. (Closed)
KUWAIT**

**CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
YEAR ENDED DECEMBER 31, 1991
WITH
AUDITOR'S REPORT**



CONTENTS

Auditors report

Consolidated balance sheet

Consolidated statement of profit and loss

Consolidated statement of changes in financial positio

Notes to consolidated financial statements

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

**To the Shareholders of
Kuwait Foreign Petroleum
Exploration Company K.S.C. (Closed)
Kuwait**

I have examined the accompanying consolidated balance sheet of Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. (Closed) and subsidiaries (the Company) as at 31 December, 1991 and the related consolidated statements of profit and loss and changes in financial position for the year then ended. My examination was made in accordance with generally accepted auditing standards and, accordingly, included such tests of the accounting records and such other auditing procedures as I considered necessary in the circumstances and I obtained the information I required to perform my examination.

As discussed in Note 9, the Company suffered losses and its operations were disrupted as a result of the invasion of Kuwait by Iraq. This resulted in an extraordinary charge to the consolidated statement of profit and loss of KD 1,785,134 for the year ended 31 December 1990, for losses relating to the invasion. Because the accompanying financial statements are prepared under the historical cost convention, the recorded losses do not represent actual economic losses sustained by the Company. Such economic losses would take into consideration factors such as disrupted exploration and development activities, lost business opportunities and current costs to replace damaged or stolen assets. The accompanying financial statements do not include an estimate of economic losses or amounts that might be pursued as claims against Iraq.

In my opinion, the aforementioned financial statements present fairly the consolidated financial position of Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. (Closed) and subsidiaries at 31 December, 1991 and the consolidated results of operations and changes in financial position for the year then ended, in conformity with the accounting policies outlined in note 2. The statements include disclosures required by the Commercial Companies' Law and the Company's Articles of Association.

Also, in my opinion, regular books of account have been kept, physical inventory was taken in accordance with recognized practice, and the accounting information contained in the directors' report agrees with the books of account. According to the information available to me, there were no contraventions during the year of the Commercial Companies' Law or of the Company's Articles of Association which might have materially affected the Company's financial position or results of its operations.

**Kuwait
5 May, 1992**

**Bader Al-Bazie
Licence No. 1-A
Kuwait Auditing Office
Bader Al-Bazie & Co.**

**Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company
K.S.C. (Closed)
KUWAIT**

**CONSOLIDATED BALANCE SHEET
31 December, 1991**

EXHIBIT A

ASSETS	1991 KD	1990 KD
Fixed assets:		
Cost	1,547,199	1,456,449
Less: accumulated depreciation	(1,172,102)	(932,577)
Provision for write off	—	(77,856)
	375,097	446,016
Oil & Gas properties (Note 4):		
Producing properties net of accumulated depreciation, depletion and amortization of KD 29771690 (1990 - KD 10476051)	41,323,202	39,512,059
Work in progress	17,071,372	24,905,257
	58,394,574	64,417,316
Investment in associate (Note 5)	3,012	3,012
Pledged deposit with bank (Note 6)	4,273,425	4,350,000
Current assets:		
Cash & short-term Deposits	5,534,792	6,446,140
Receivables, advances and prepayments	5,900,119	9,235,480
Inventories	5,689,346	4,637,977
Total current assets	17,124,257	20,319,597
	80,170,365	89,535,941

The accompanying notes form an integral part of the financial statements

Faisal Jassim Al-Kazmawi
Chairman & Managing Director

SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES	1991 KD	1990 KD
Shareholders' equity:		
Authorised and issued share capital (Note 7)	200,000,000	200,000,000
Paid up capital (Note 7)	133,102,103	130,996,507
Statutory reserve	1,824,126	1,824,126
Voluntary reserve	1,824,126	1,824,126
Currency fluctuation reserve	(476,584)	1,170,460
Accumulated losses - Exhibit B	(68,869,491)	(58,805,189)
Total shareholders' equity	67,404,280	77,010,030
Non-current liabilities:		
Loan (Note 6)	4,273,425	4,350,000
Provision for employees' terminal benefits	127,626	377,471
Reserve for restoration expense	1,392,980	510,624
Other non-current liabilities	32,102	63,587
Total non-current liabilities	5,826,133	5,301,682
Current liabilities:		
Payables and accrued expenses	6,037,327	5,861,820
Provision for invasion losses (Note 9)	875,958	1,350,000
Due to parent and group companies	26,667	12,409
Total current liabilities	6,939,952	7,224,229
	80,170,365	89,535,941

Mahmoud Abdulla Al-Rahmani
Deputy Chairman

Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company
K.S.C. (Closed)
KUWAIT

CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND LOSS
YEAR ENDED 31 DECEMBER, 1991

EXHIBIT B

	1991 KD	1990 KD
Income:		
Operations (Note 8)	26,354,341	13,763,054
Interest (Note 8)	776,715	765,467
Other	46,276	49,872
Total Income	27,177,332	14,578,393
Expenses:		
Operations	4,159,477	3,109,837
Exploration (Note 4)	9,455,206	8,011,477
General & Administrative (Note 10)	2,230,068	2,012,150
Interest Expense	300,309	348,009
Depreciation/Depletion/Amortization	19,930,273	7,235,945
Reserve for restoration Expenses	882,356	112,386
Currency Fluctuation Loss	283,945	941,398
Total expenses	37,241,634	21,771,202
Net loss before extraordinary item	(10,064,302)	(7,192,809)
Extraordinary Item - Losses arising from Invasion (Note 9)	-	(1,785,134)
Net Loss after extraordinary item	(10,064,302)	(8,977,943)
Accumulated losses at beginning of year	(58,805,189)	(49,827,246)
Accumulated losses at end of year - Exhibit A	(68,869,491)	(58,805,189)

The accompanying notes form an integral part of the financial statements

Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company
K.S.C. (Closed)
KUWAIT

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN FINANCIAL POSITION
YEAR ENDED 31 DECEMBER, 1991

EXHIBIT C

	1991 KD	1990 KD
Sources of working capital:		
Loss for the year	(10,064,302)	(8,977,943)
Add expenses not requiring the use of working capital:		
Depreciation/depletion/amortization	19,930,273	7,235,945
Provision for termination benefits	—	110,181
Restoration reserve	882,356	112,386
Provision for invasion losses:		
Fixed assets write off	—	77,856
Total from operations	10,748,327	(1,441,575)
Other sources:		
Additional paid-up capital	2,105,596	21,733,470
Loan	—	2,420,259
Currency fluctuation reserve	—	221,405
Total sources	12,853,923	22,933,559
Uses of working capital:		
Oil & gas properties	13,644,375	16,799,242
Fixed assets	192,237	501,454
Termination benefits	249,845	21,680
Decrease in non-current liabilities	31,485	25,743
Pledged deposit with bank	—	2,420,259
Currency Fluctuation Reserve	1,647,044	—
Total uses	15,764,986	19,768,378
Increase/(Decrease) in working capital	(2,911,063)	3,165,181
Increase/(Decrease) in components of working capital:		
Current Assets:		
Cash and short term deposits	(911,348)	(1,306,945)
Receivables, advances & prepayments	(3,335,361)	7,275,526
Inventories	1,051,369	701,824
	(3,195,340)	6,670,405
Current liabilities:		
Payables & accrued expenses	(175,507)	(2,165,856)
Due to parent & group companies	(14,258)	10,632
Provision for Invasion Loss	474,042	(1,350,000)
	284,277	(3,505,224)
Increase/(Decrease) in working capital	(2,911,063)	3,165,181

The accompanying notes form an integral part of the financial statements

**Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company
K.S.C. (Closed)
KUWAIT**

**NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
Year Ended 31 December, 1991**

1. ORGANIZATION AND NATURE OF ACTIVITIES

Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. (Closed) (KUFPEC - the 'Company') was registered in Kuwait in 1981 as a wholly owned subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation. It is engaged in the foreign exploration and development of oil and gas.

2. SUMMARY OF ACCOUNTING POLICIES

A. Accounting Convention

The financial statements are prepared under the Historical Cost Convention.

B. The Accounting Period

The accounting period of the Company and its subsidiaries is a calendar year.

C. Consolidation Principles

The consolidated financial statements consist of the accounts of KUFPEC KSC and its subsidiary companies (Note 13), all of which are wholly owned and whose financial statements have been made up to common accounting date. All significant intercompany accounts and transactions have been eliminated on consolidation. IEDC companies which are in the process of being liquidated have been included only on the basis of net realizable value.

D. Oil & Gas Accounting Method

The Company uses the 'successful efforts' method of accounting for oil and gas exploration and producing activities.

Under this method, geological and geophysical costs are expensed as incurred. Exploratory drilling costs are tentatively capitalized pending determination of whether the well finds proved reserves. Wells which are assigned proved reserves remain capitalized. All other exploratory wells and exploration expenditure including annual lease costs are expensed.

The Company capitalizes all expenditure for development wells, related plant and equipment and mineral interest in properties and provides depreciation, depletion and amortization of capitalized costs on the unit-of-production method or over ten years whichever is less.

E. Joint Venture Accounting

Where the Company's oil and gas exploration and producing activities are conducted jointly with others, the accounts reflect only the Company's proportionate interest in such activities.

F. Depreciation

Depreciation has been provided at rates designed to write off the cost of capital expenditure incurred on a straight-line basis over the expected useful life of the asset.

G. Foreign Currency Accounting

Transactions during the period in foreign currencies are converted at rates which approximate those ruling at the transaction date. At the balance sheet date, current assets and current liabilities denominated in a foreign currency are revalued at the rate applicable on that date. Gains and losses resulting from above revaluation are included in the income statement.

The financial statements of exploration subsidiaries, all of which are kept in U.S. Dollars, are converted to Kuwaiti Dinars at the rate prevailing on the balance sheet date. Operating results of these subsidiaries are translated at the average rate for the year. Gains and losses resulting from translation of subsidiaries' financial statements are shown as a component of shareholders equity in the consolidated statements.

The rate used at 31 December, 1991 is US\$ 1 = KD 0.285 (1990: US\$ 1 = KD 0.290)

H. Employees Termination Benefits

Provision is made for amounts payable to employees based on Kuwait State Labour Law, Kuwait Social Security Law and the Company's Terms of Employment in respect of employees accumulated period of service.

I. Inventories

Inventories comprise of crude oil stock as well as materials and supplies for joint venture exploration and development activities and are valued at the lower of cost or net realizable value.

3. IEDC GROUP COMPANIES UNDER LIQUIDATION

An IEDC UK subsidiary is in the final stages of liquidation. The remaining IEDC Bermudan companies which hold interest in oil and gas ventures will be put into liquidation once all legal formalities for the transfer of the properties to KUFPEC have been completed.

4. OIL AND GAS PROPERTIES

	1991	1990
	KD	KD
Balance at beginning of year	64,417,316	54,608,125
Add: Exploration and Development expenditure during the year	24,257,078	25,294,426
Gain/(Loss) on currency translation	(1,157,497)	(483,706)
	87,516,897	79,418,845
Less: Amounts written off during the year	(9,455,206)	(8,011,477)
Depreciation, Depletion and Amortization:		
Producing Properties	(19,295,637)	(6,749,690)
Work in Progress	(371,480)	(240,362)
Balance at end of year	58,394,574	64,417,316

5. INVESTMENTS

Equity

Equity investments comprise KUFPEC's investment in AMAPETCO setup jointly with other partners for the development of the Amal Field.

6. PLEDGED DEPOSIT AND LOAN

A subsidiary has taken a loan from a bank to meet the development activities of a project, which is secured against a deposit placed by the Company with the same bank for the same amount.

7. AUTHORIZED, ISSUED AND PAID-UP SHARE CAPITAL

The Supreme Council for Petroleum in its meeting number 59 held on December 16, 1984 decided to increase the Company's authorized and issued share capital to KD 200 million, divided into 200 million shares of KD 1 each. On January 14, 1985 the above increase was recorded in the Commercial Register. This increase in capital is to be paid up in installments in accordance with the Company's operating needs and the development of its exploration activities. During 1991, KD 2.1 Million of share capital was provided as stipulated.

8. INCOME

Oil and gas revenues of KD 26.35 million were mainly from Harriet field in Australia, Amal field in Egypt, Anoa and Camar fields in Indonesia, and the Yombo field in Congo. Interest income comprised mainly of earnings from liquid funds invested on short term basis with International and Kuwaiti banks

9. LOSSES FROM INVASION

On August 2, 1990 Iraq invaded Kuwait disrupting the Company's operations and forcing it to temporarily relocate outside Kuwait. The losses arising of KD 1,785,134 were recorded as an extraordinary loss in the 1990 financial statements. Actual expenses incurred are charged against the provisions. No additional provision is made in the 1991 accounts. The provision carried forward comprises:-

	1991	1990
	KD	KD
Costs of relocation and reorganisation	295,958	770,000
Costs of re-establishing database	580,000	580,000
TOTAL	875,958	1,350,000

The estimate was determined based on all damage assessment information available to date. The estimate is not a result of the detailed evaluations of damage currently in progress. Once completed, the final detailed evaluations may result in revisions to the estimate. However, management believe that the information on which the estimates were made is reliable and adequate to make a reasonable determination of the loss for financial reporting purposes.

Because the accompanying financial statements are prepared under the historical cost con-

vention, the recorded losses detailed above do not represent actual economic losses sustained by the Company. Such economic losses would take into consideration, among other factors, disrupted exploration and production activities, lost profits on business opportunities and current costs to replace damaged or stolen assets. When a determination of the amount of invasion related economic losses has been completed, the Company intends to pursue claims against Iraq through its parent company and the Kuwait Government for recovery of the losses. The accompanying financial statements do not include amounts related to these potential claims.

10. DIRECTOR'S REMUNERATION

Director's remuneration for this year amounting to KD 24,500 has been included in general and administrative expenses and is subject to approval by the Shareholders' General Assembly.

11. CONTINGENT LIABILITIES

KUFPEC acquired other shareholders' interests in the IEDC group in exchange for an undertaking to pay a certain percentage of earnings if future retained reserves in these companies exceed a certain level.

The interest in the Bawean concession was acquired from Tesoro Petroleum Company under a Net Profits Agreement between the two companies relating to sharing of profits contingent upon revenues being earned after recovery of project development costs.

KUFPEC has also provided guarantees in the normal course of business.

12. COMMITMENTS

The Company's commitments under various joint ventures for future exploration and development expenditure amounts to approximately KD 25 million, including lease commitments.

13. LIST OF FULLY OWNED SUBSIDIARIES OF KUWAIT FOREIGN PETROLEUM EXPLORATION COMPANY K.S.C.

- KUFPEC SERVICES K.S.C. (CLOSED)
- KUFPEC (CHINA) INC.
- KUFPEC (ITALY) LIMITED
- KUFPEC (CONGO) LIMITED
- KUFPEC (EGYPT) LIMITED
- KUFPEC (INDONESIA) LIMITED
- KUFPEC (ALGERIA) LIMITED
- KUFPEC (PAKISTAN) LIMITED
- KUFPEC (SUDAN) LIMITED
- KUFPEC (TANZANIA) LIMITED
- KUFPEC (TUNISIA) LIMITED
- KUFPEC (MALAYSIA) LIMITED
- KUFPEC (YEMEN) LIMITED
- KUFPEC (ADEN) LIMITED
- KUFPEC (SUMATRA) LIMITED

-
- KUFPEC (JAVA) LIMITED
 - KUFPEC (VIETNAM) LIMITED
 - INTERNATIONAL ENERGY DEVELOPMENT CORPORATION (CONGO) LIMITED
 - INTERNATIONAL ENERGY DEVELOPMENT CORPORATION (EGYPT) LIMITED
 - INTERNATIONAL ENERGY DEVELOPMENT CORPORATION (SUDAN) LIMITED
 - INTERNATIONAL ENERGY DEVELOPMENT CORPORATION N.A. HOLDINGS N.V.
 - ENERGY DEVELOPMENT CORPORATION B.V.
 - KUFPEC AUSTRALIA PTY LIMITED
 - KUFPEC (ITALY) B.V.
 - KUFPEC (FINANCE) B.V.
-

١٢ - الارتباطات

بتاريخ الميزانية بلغت قيمة ارتباطات الشركة الناتجة عن عدة مشاريع مشتركة لاستكشاف وتطوير مستقبلية حوالي ٢٥ مليون دينار كويتي، بما في ذلك ارتباطات استئجار الأراضي.

١٣ - قائمة بالشركات التابعة المملوكة بالكامل للشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية - شركة مساهمة كويتية

- ١ - شركة خدمات الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية. شركة مساهمة كويتية (مقفلة).
- ٢ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (الصين) انك.
- ٣ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (ايطاليا) المحدودة.
- ٤ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (الكونغو) المحدودة.
- ٥ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (مصر) المحدودة.
- ٦ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (اندونيسيا) المحدودة.
- ٧ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (الجزائر) المحدودة.
- ٨ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (باكستان) المحدودة.
- ٩ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (السودان) المحدودة.
- ١٠ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (تنزانيا) المحدودة.
- ١١ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (تونس) المحدودة.
- ١٢ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (ماليزيا) المحدودة.
- ١٣ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (اليمن) المحدودة.
- ١٤ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (عسدن) المحدودة.
- ١٥ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (سومطرة) المحدودة.
- ١٦ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (جافا) المحدودة.
- ١٧ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (فيتنام) المحدودة.
- ١٨ - الشركة المشتركة الدولية لتنمية الطاقة (الكونغو) المحدودة.
- ١٩ - الشركة المشتركة الدولية لتنمية الطاقة (مصر) المحدودة.
- ٢٠ - الشركة المشتركة الدولية لتنمية الطاقة (السودان) المحدودة.
- ٢١ - الشركة المشتركة الدولية لتنمية الطاقة إن. في.
- ٢٢ - الشركة المشتركة لتنمية الطاقة ان. في.
- ٢٣ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (استراليا) بي. تي. واي المحدودة.
- ٢٤ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (ايطاليا) بي. في.
- ٢٥ - الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (للتحويل) بي. في.

٩ - خسائر الغزو

في ٢ أغسطس ١٩٩٠، قامت العراق بغزو الكويت مما أدى إلى عرقلة بعض عمليات الشركة واتخاذ مقر لها بشكل مؤقت خارج الكويت. وقد تم إظهار الخسائر الناتجة عن الغزو بمبلغ وقدره ١,٧٨٥,١٣٤ ديناراً كويتياً كخسارة غير عادية في البيانات المالية لعام ١٩٩٠ وقد تم تكوين مخصص بالمصروفات الفعلية. ولم يتم تكوين أية إضافات لهذا المخصص خلال عام ١٩٩١ ويتمثل المخصص في:

١٩٩٠	١٩٩١	
دينار كويتي	دينار كويتي	
٧٧٠,٠٠٠	٢٩٥,٩٥٨	تكاليف اتخاذ مقر وإعادة التنظيم
٥٨٠,٠٠٠	٥٨٠,٠٠٠	تكاليف إعادة إنشاء نظام المعلومات
١,٣٥٠,٠٠٠	٨٧٥,٩٥٨	المجموع

وقد تم تحديد هذا التقدير بناء على المعلومات المتوفرة حتى تاريخه من تقييم الأضرار. إن هذا التقدير ليس نتيجة لتقييمات تفصيلية للأضرار الموجودة حالياً تحت التنفيذ. وعند اتمامها فإن التقييمات التفصيلية النهائية قد ينتج عنها تعديل هذه التقديرات. وعلى أي حال فإن الإدارة تعتقد بأن المعلومات التي تمت التقديرات بموجبها يمكن الاعتماد عليها وكافية لتحديد منطقي للخسارة لأهداف التقرير المالي.

بما أن البيانات المالية المرفقة قد تم اعدادها حسب مبدأ التكلفة التاريخية، فإن الخسائر المسجلة التي تم تفصيلها أعلاه لا تمثل الخسائر الاقتصادية الفعلية التي تكبدتها الشركة. إن هذه الخسائر الاقتصادية ستأخذ في الاعتبار، مع عوامل أخرى، توقف نشاطات الإنتاج، الأرباح المفقودة والتكلفة الحالية لاستبدال الأصول التي دمرت أو سرت. وعند الانتهاء من تحديد مبلغ الخسائر الاقتصادية المتعلقة بالغزو، فإن الشركة تنوي مطالبة الحكومة العراقية من خلال الشركة الأم وحكومة الكويت بالتعويض عن الخسائر. إن البيانات المالية المرفقة لا تتضمن المبالغ المتعلقة بهذه المطالبات المحتملة.

١٠ - مكافأة أعضاء مجلس الإدارة

ظهرت مكافأة أعضاء مجلس الإدارة لهذا العام والبالغة ٢٤,٥٠٠ دينار كويتي ضمن المصاريف الإدارية والعمومية وهي خاضعة لموافقة الجمعية العمومية.

١١ - التزامات محتملة

حصلت الشركة على حصص مساهمين آخرين في مجموعة الشركات الدولية لتنمية الطاقة مقابل تعهد بدفع نسبة معينة من الإيرادات إذا زادت الاحتياطات النفطية المستقبلية لهذه الشركات عن مستوى معين.

هذا وقد حصلت الشركة خلال السنة على حق في امتياز باوين من شركة بترول تيسورو تحت اتفاقية لاصافي الأرباح بين الشركتين تتعلق باقتسام الأرباح والذي يخضع لتحقيق إيرادات بعد استرجاع حصة الشركة في تكلفة تطوير المشروع.

وقدمت أيضاً الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ضمانات من ضمن نشاطها العادي.

٤ - ممتلكات نفط وغاز

١٩٩٠	١٩٩١	
دينار كويتي	دينار كويتي	
٥٤,٦٠٨,١٢٥	٦٤,٤١٧,٣١٦	الرصيد في بداية السنة
٢٥,٢٩٤,٤٢٦	٢٤,٢٥٧,٠٧٨	يضاف: نفقات الاستكشاف والتطوير خلال السنة
(٤٨٣,٧٠٦)	(١,١٥٧,٤٩٧)	(خسارة) ربح فروقات عملة
٧٩,٤١٨,٨٤٥	٨٧,٥١٦,٨٩٧	
(٨,٠١١,٤٧٧)	(٩,٤٥٥,٢٠٦)	يطرح: مبالغ محملة على المصاريف خلال السنة
		استهلاكات واهلاكات واطفاءات:
(٦,٧٤٩,٦٩٠)	(١٩,٢٩٥,٦٣٧)	ممتلكات منتجة
(٢٤٠,٣٦٢)	(٣٧١,٤٨٠)	مشاريع تحت التنفيذ
٦٤,٤١٧,٣١٦	٥٨,٣٩٤,٥٧٤	الرصيد في نهاية السنة

٥ - استثمار في شركة زميلة

حقوق الملكية

هذا الاستثمار يمثل حقوق الملكية في شركة الأمل للبترول (امابتكو) والتي أسست مع شركاء آخرين لتطوير حقل أمل النفطي في مصر.

٦ - وديعة محتجزة مع بنك وقرض

قامت الشركة بوضع هذه الوديعة المحتجزة لدى البنك كضمان لقرض حصلت عليه إحدى الشركات التابعة لمقابلة الأنشطة التطويرية لأحد المشاريع.

٧ - رأس المال المصرح به والمصدر والمدفوع:

قرر المجلس الأعلى للبترول في اجتماعه التاسع والخمسين المنعقد بتاريخ ١٦ ديسمبر ١٩٨٤ زيادة رأس المال المصرح به والمصدر إلى ٢٠٠ مليون دينار كويتي موزعا إلى ٢٠٠ مليون سهم بقيمة اسمية دينار كويتي واحد للسهم. وتم التأشير بالسجل التجاري لهذه الزيادة بتاريخ ١٤ يناير ١٩٨٥. يتم تسديد هذه الزيادة على دفعات حسب تطور نشاطات الاستكشاف للشركة وحاجة العجل الفعلية. وخلال عام ١٩٩١ تم دفع مبلغ ٢,١٠ مليون دينار كويتي من رأس المال كما نص عليه القرار.

٨ - الإيرادات:

تمثل إيرادات النفط والغاز بمبلغ ٢٦,٣٥ مليون دينار كويتي بشكل رئيسي الإيرادات من حقل هاربيت في استراليا، حقل أمل في مصر وحقل أنوا في اندونيسيا وحقل يومبو في الكونغو. وتمثل إيرادات الفوائد بشكل رئيسي من أرباح الأموال السائلة المستثمرة على أساس قصير الأجل في البنوك الكويتية والدولية.

هـ - محاسبة المشاريع المشتركة

حيثما تقوم الشركة بأعمال استكشاف وإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي بالمشاركة مع أطراف آخرين تظهر حسابات الشركة حصتها فقط في تلك الأنشطة.

و - الاستهلاك

يتم استهلاك الأصول الثابتة بطريقة القسط الثابت حسب الأعمار الإنتاجية المقدرة لهذه الأصول.

ز - معادلة العملات الأجنبية

يتم تحويل المعاملات بالعملات الأجنبية خلال السنة حسب أسعار الصرف التقريبية السائدة بتاريخ حدوثها. وفي نهاية السنة يتم ترجمة الأصول والخصوم بالعملات الأجنبية حسب أسعار الصرف السائدة آنذاك، تحمل نتائج فروقات العملات إلى بيان الأرباح والخسائر.

ويتم تحويل الأصول والخصوم التي تم تجميعها من البيانات المالية للشركات التابعة والمبينة بالدولار الأمريكي على أساس السعر السائد في تاريخ الميزانية. ويتم ترجمة نتائج عمليات تلك الشركات على أساس متوسط سعر التحويل للسنة المالية. وتظهر الأرباح والخسائر الناتجة عن ترجمة تلك البيانات المالية كبنء مستقل في حقوق المساهمين.

إن السعر المستخدم في ٣١ ديسمبر ١٩٩١ من أجل اءءاء البيانات المالية المرفقة هو ١ دولار أمريكي = ٠,٢٨٥ دينار كويتي (١٩٩٠ - ١ دولار أمريكي = ٠,٢٩٠ دينار كويتي).

ح - مكافآت نهاية الخدمة

يتم أخذ هذا المخصص لمواجهة المبالغ الواجب دفعها للعاملين عند انتهاء خدماتهم على أساس قانون العمل الكويتي وقانون التأمينات الاجتماعية الكويتي وشروط العمل في الشركة.

ط - المخزون

تكون البضاعة من مخزون نفط خام إضافة إلى المواد واللوازم الخاصة بنشاطات الاستكشاف والتطوير في المشاريع المشتركة ويتم تقييمها على أساس التكلفة أو صافي القيمة البيعة أيهما أقل.

٣ - شركات تابعة للشركة الدولية لتنمية الطاقة تحت التصفية

إن إحدى الشركات التابعة للشركة الدولية لتنمية الطاقة ومقرها المملكة المتحدة في مراحل التصفية النهائية لها. إن الشركات التابعة للشركة الدولية لتنمية الطاقة في برمودا والتي تمتلك حقوق في مشاريع نفط وغاز ستبدأ تصفيتها حالما تكتمل الإجراءات القانونية لتحويل الممتلكات إلى الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية.

الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك

شركة مساهمة كويتية مقفلة
الكويت

ايضاحات حول البيانات المجمعة

٣١ ديسمبر ١٩٩١

١ - تأسيس الشركة وطبيعة نشاطها

إن الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية - شركة مساهمة كويتية مقفلة - مملوكة بالكامل من قبل مؤسسة البترول الكويتية ومسجلة في دولة الكويت في ١٩٨١. وتمارس نشاطها في مجال الاستكشاف وإنتاج النفط والغاز في الخارج.

٢ - ملخص لأهم السياسات المحاسبية

أ - العرف المحاسبي

تم اعداد هذه البيانات على أساس التكلفة التاريخية.

ب - الفترة المحاسبية

إن الفترة المحاسبية للشركة وشركاتها التابعة هي السنة الميلادية.

ج - أسس التجميع

تتضمن البيانات المالية المجمعة لحسابات الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (ش.م.ك.) وشركاتها التابعة ايضاح ١٣، وكلها مملوكة بالكامل لها. وقد تم توحيد تواريخ الميزانيات المجمعة عند اعداد بياناتها المالية وإلغاء آثار العمليات التي تمت مع الشركات التابعة عند التجميع. أما الشركات التابعة للشركة الدولية لتنمية الطاقة (شركات تابعة مملوكة بالكامل) والتي تحت التصفية فهي تظهر ضمن الميزانية حسب صافي القيمة الممكن تحقيقها.

د - المبدأ المحاسبي للنفط والغاز

تستعمل الشركة مبدأ «الجهد الناجح» في معالجة أنشطة استكشاف وإنتاج النفط والغاز. وبناء على هذا المبدأ يتم تحويل المصاريف الجيولوجية والجيوفيزيائية إلى بيان الأرباح والخسائر عند صرفها، أما مصاريف الحفر الاستكشافي فيتم رسمتها مبدئياً بانتظار إثبات وجود احتياطي مؤكد في البئر وتبقى الآبار التي تثبت وجود احتياطي مؤكد بها مرسلة. يتم تحميل كل مصاريف الآبار الاستكشافية ومصاريف الاستكشاف الأخرى بما في ذلك تكاليف الاستئجار السنوية على المصاريف. وتعمل الشركة على رسملة تكلفة الآبار التطويرية وما يتعلق بها من منشآت ومعدات، وكذلك حقوق التعدين، ويتم الاستهلاك والاطفاء للتكاليف المرسلة على أساس وحدة الإنتاج أو عشر سنوات أيهما أقل.

الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك
شركة مساهمة كويتية مقفلة
الكويت

بيان التغيرات في المركز المالي المجمع للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ١٩٩١
يان - ج

	١٩٩١ دينار كويتي	١٩٩٠ دينار كويتي
مصادر رأس المال العامل:		
صافي خسارة السنة	(١٠.٠٦٤.٣٠٢)	(٨.٩٧٧.٩٤٣)
يضاف المصاريف التي لم تتطلب انفاق رأس المال العامل:		
استهلاكات واهلاكات واطفاءات	١٩.٩٣٠.٢٧٣	٧.٢٣٥.٩٤٥
مخصص مكافأة نهاية الخدمة	-	١١٠.١٨١
احتياطي إعادة تأهيل مواقع بترولية	٨٨٢.٣٥٦	١١٢.٣٨٦
مخصص خسائر الغزو:		
استبعاد أصول ثابتة	-	٧٧.٨٥٦
مجموع مصادر العمليات	١٠.٧٤٨.٣٢٧	(١.٤٤١.٥٧٥)
مصادر أخرى:		
زيادة رأس المال المدفوع	٢.١٠٥.٥٩٦	٢١.٧٣٣.٤٧٠
قروض	-	٢.٤٢٠.٢٥٩
احتياطي تقلبات أسعار عملات أجنبية	-	٢٢١.٤٠٥
مجموع المصادر	١٢.٨٥٣.٩٢٣	٢٢.٩٣٣.٥٥٩
استخدامات رأس المال العامل:		
ممتلكات نפט وغاز	١٣.٦٤٤.٣٧٥	١٦.٧٩٩.٢٤٢
أصول ثابتة	١٩٢.٢٣٧	٥٠١.٤٥٤
مكافأة نهاية الخدمة	٢٤٩.٨٤٥	٢١.٦٨٠
نقص في خصوم غير متداولة	٣١.٤٨٥	٢٥.٧٤٣
وديعة محتجزة مع بنك	-	٢.٤٢٠.٢٥٩
احتياطي تقلب أسعار عملات أجنبية	١.٦٤٧.٠٤٤	-
مجموع الاستخدامات	١٥.٧٦٤.٩٨٦	١٩.٧٦٨.٣٧٨
زيادة (نقص) في رأس المال العامل	(٢.٩١١.٠٦٣)	٣.١٦٥.١٨١
زيادة (نقص) في مكونات رأس المال العامل:		
الأصول المتداولة:		
نقد وودائع قصيرة الأجل	(٩١١.٣٤٨)	(١.٣٠٦.٩٤٥)
مديون، دفعات مقدمة ومصاريف		
مدفوعة مقدما	(٣.٣٣٥.٣٦١)	٧.٢٧٥.٥٢٦
بضاعة	١.٠٥١.٣٦٩	٧٠١.٨٢٤
	(٣.١٩٥.٣٤٠)	٦.٦٧٠.٤٠٥
الخصوم المتداولة:		
دائون ومصاريف مستحقة	(١٧٥.٥٠٧)	(٢.١٦٥.٨٥٦)
حساب الشركة الأم وشركاتها التابعة	(١٤.٢٥٨)	١٠.٦٣٢
مخصص خسائر الغزو	(٤٧٤.٠٤٢)	(١.٣٥٠.٠٠٠)
	٢٨٤.٢٧٧	(٣.٥٠٥.٢٢٤)
زيادة (نقص) في رأس المال العامل	(٢.٩١١.٠٦٣)	٣.١٦٥.١٨١

ان الايضاحات المرفقة تشكل جزءاً من البيانات المالية

الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك
شركة مساهمة كويتية مقفلة
الكويت

بيان الأرباح والخسائر المجمع للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ١٩٩١
بيان - ب

	١٩٩١ دينار كويتي	١٩٩٠ دينار كويتي
الإيرادات:		
عمليات (إيضاح ٨)	٢٦,٣٥٤,٣٤١	١٣,٧٦٣,٠٥٤
فوائد (إيضاح ٨)	٧٧٦,٧١٥	٧٦٥,٤٦٧
أخرى	٤٦,٢٧٦	٤٩,٨٧٢
مجموع الإيرادات	٢٧,١٧٧,٣٣٢	١٤,٥٧٨,٣٩٣
المصاريف:		
عمليات	٤,١٥٩,٤٧٧	٣,١٠٩,٨٣٧
استكشافات (إيضاح ٤)	٩,٤٥٥,٢٠٦	٨,٠١١,٤٧٧
عمومية وإدارية (إيضاح ١٠)	٢,٢٣٠,٠٦٨	٢,٠١٢,١٥٠
مصاريف فوائد	٣٠٠,٣٠٩	٣٤٨,٠٠٩
استهلاكات واهلاكات وإطفاءات	١٩,٩٣٠,٢٧٣	٧,٢٣٥,٩٤٥
احتياطي إعادة تأهيل مواقع بترولية	٨٨٢,٣٥٦	١١٢,٣٨٦
خسارة تقلبات أسعار عملات أجنبية	٢٨٣,٩٤٥	٩٤١,٣٩٨
مجموع المصاريف	٣٧,٢٤١,٦٣٤	٢١,٧٧١,٢٠٢
صافي الخسارة قبل البند غير العادي	(١٠,٠٦٤,٣٠٢)	(٧,١٩٢,٨٠٩)
البند غير العادي - الخسائر الناتجة عن الغزو (إيضاح ٩)	-	(١,٧٨٥,١٣٤)
صافي الخسارة بعد البند غير العادي	(١٠,٠٦٤,٣٠٢)	(٨,٩٧٧,٩٤٣)
خسائر مدورة في بداية السنة	(٥٨,٨٠٥,١٨٩)	(٤٩,٨٢٧,٢٤٦)
خسائر مدورة في نهاية السنة - بيان أ	(٦٨,٨٦٩,٤٩١)	(٥٨,٨٠٥,١٨٩)

ان الايضاحات المرفقة تشكل جزءاً من البيانات المالية

الميزانية العمومية المجمعة في ٣١ ديسمبر ١٩٩١

بيان أ

حقوق المساهمين والخصوم	١٩٩١ دينار كويتي	١٩٩٠ دينار كويتي
حقوق المساهمين:		
رأس المال المصرح به والمصدر (ايضاح ٧)	٢٠٠,٠٠٠,٠٠٠	٢٠٠,٠٠٠,٠٠٠
رأس المال المدفوع (ايضاح ٧)	١٣٣,١٠٢,١٠٣	١٣٠,٩٩٦,٥٠٧
احتياطي اجباري	١,٨٢٤,١٢٦	١,٨٢٤,١٢٦
احتياطي اختياري	١,٨٢٤,١٢٦	١,٨٢٤,١٢٦
احتياطي تقلبات أسعار عملات أجنبية	(٤٧٦,٥٨٤)	١,١٧٠,٤٦٠
خسائر مدورة - بيان ب	(٦٨,٨٦٩,٤٩١)	(٥٨,٨٠٥,١٨٩)
مجموع حقوق المساهمين	٦٧,٤٠٤,٢٨٠	٧٧,٠١٠,٠٣٠
خصوم غير متداولة:		
قرض (ايضاح ٦)	٤,٢٧٣,٤٢٥	٤,٣٥٠,٠٠٠
مخصص مكافأة نهاية الخدمة	١٢٧,٦٢٦	٣٧٧,٤٧١
احتياطي اعادة تأهيل ومواقع بترولية	١,٣٩٢,٩٨٠	٥١٠,٦٢٤
خصوم أخرى غير متداولة	٣٢,١٠٢	٦٣,٥٨٧
مجموع الخصوم غير المتداولة	٥,٨٢٦,١٣٣	٥,٣٠١,٦٨٢
خصوم متداولة:		
دائنون ومصاريف مستحقة	٦,٠٣٧,٣٢٧	٥,٨٦١,٨٢٠
مخصص خسائر الغزو (ايضاح ٩)	٨٧٥,٩٥٨	١,٣٥٠,٠٠٠
حساب الشركة الأم وشركاتها التابعة	٢٦,٦٦٧	١٢,٤٠٩
مجموع الخصوم المتداولة	٦,٩٣٩,٩٥٢	٧,٢٢٤,٢٢٩
	٨٠,١٧٠,٣٦٥	٨٩,٥٣٥,٩٤١

محمود عبدالله الرحماني
نائب رئيس مجلس الادارة

الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك
شركة مساهمة كويتية مقفلة
الكويت

الأصول	١٩٩١ دينار كويتي	١٩٩٠ دينار كويتي
أصول ثابتة:		
التكلفة	١,٥٤٧,١٩٩	١,٤٥٦,٤٤٩
ينزل الاستهلاك المتراكم	(١,١٧٢,١٠٢)	(٩٣٢,٥٧٧)
مخصص الاستبعادات	—	(٧٧,٨٥٦)
	٣٧٥,٠٩٧	٤٤٦,٠١٦
ممتلكات نפט وغاز (ايضاح ٤):		
ممتلكات منتجة بعد طرح مخصص استهلاكات وإهلاكات وإطفاءات بمبلغ ٢٩,٧٧١,٦٩٠ دينارا كويتيا (١٩٩٠ - ١٠,٤٧٦,٠٥١ دينارا كويتيا)	٤١,٣٢٣,٢٠٢	٣٩,٥١٢,٠٥٩
مشاريع تحت التنفيذ	١٧,٠٧١,٣٧٢	٢٤,٩٠٥,٢٥٧
	٥٨,٣٩٤,٥٧٤	٦٤,٤١٧,٣١٦
استثمار في شركة زميلة (ايضاح ٥).	٣,٠١٢	٣,٠١٢
وديعة محتجزة مع بنك (ايضاح ٦)	٤,٢٧٣,٤٢٥	٤,٣٥٠,٠٠٠
أصول متداولة:		
نقد وودائع قصيرة الأجل	٥,٥٣٤,٧٩٢	٦,٤٤٦,٤١٠
مدينون، دفعات مقدمة ومصاريف مدفوعة مقدما	٥,٩٠٠,١١٩	٩,٢٣٥,٤٨٠
مخزون	٥,٦٨٩,٣٤٦	٤,٦٣٧,٩٧٧
مجموع الأصول المتداولة	١٧,١٢٤,٢٥٧	٢٠,٣١٩,٥٩٧
	٨٠,١٧٠,٣٦٥	٨٩,٥٣٥,٩٤١

فيصل جاسم الكظماوي
رئيس مجلس الادارة والعضو المنتدب

ان الايضاحات المرفقة تشكل جزءاً من البيانات المالية

حضرة السادة المساهمين المحترمين
الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية
شركة مساهمة كويتية مغلقة
الكويت

لقد فحصت الميزانية العمومية المجمعة المرفقة للشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية وشركاتها التابعة كما هي في ٣١ ديسمبر ١٩٩١ والبيانات المجمعة للأرباح والخسائر والتغيرات في المركز المالي للسنة المنتهية آنذاك. وكان فحصي وفقا لقواعد المراجعة المتعارف عليها، وعليه فقد اشتمل على اختبارات للسجلات المحاسبية وإجراءات المراجعة الأخرى التي اعتبرتها ضرورية، كما حصلت على المعلومات التي رأيتها لازمة لأداء مهمتي.

كما هو مبين في الايضاح رقم ٩، تعرقلت بعض أنشطة الشركة عن العمل بسبب الغزو العراقي الغاشم للكويت، ونتيجة لذلك لحقت بها خسائر. إن بيان الأرباح والخسائر المجمع للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ١٩٩٠ يتحمل أعباء غير عادية بمبلغ ١.٧٨٥.١٣٤ ديناراً كويتياً عن خسائر الغزو. وبما أن تجهيز البيانات المالية المرفقة قد تم حسب مبدأ التكلفة التاريخية، فإن الخسائر المسجلة لا تمثل الخسائر الاقتصادية الفعلية التي تكبدتها الشركة. إن هذه الخسائر الاقتصادية ستأخذ في الاعتبار، مع عوامل أخرى، نشاطات الاستكشاف والتطوير المتوقعة، الأرباح المفقودة والتكلفة الحالية لاستبدال الأصول التي دمرت أو سرقت. إن البيانات المالية المرفقة لا تتضمن تقديراً للخسائر الاقتصادية أو المبالغ التي قد يتم مطالبة الحكومة العراقية بالتعويض عنها. برأيي، إن البيانات المالية المشار إليها أعلاه تظهر بصورة عادلة المركز المالي المجمع للشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية وشركاتها التابعة في ٣١ ديسمبر ١٩٩١، ونتيجة أعمالها المجمعة والتغيرات في المركز المالي المجمع للسنة المنتهية آنذاك. وذلك وفقاً للمبادئ المحاسبية المبينة في الايضاح رقم ٢، كما أن هذه البيانات تتضمن ما نص قانون الشركات التجارية والنظام الأساسي للشركة على وجوب إثباته فيها.

برأيي كذلك، أن الشركة تمسك بحسابات منتظمة، وأن الجرد أجري وفقاً للأصول المرعية، وأن البيانات المتعلقة بالحسابات والواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة مع ما هو وارد في دفاتر الشركة، وأنه في حدود المعلومات التي توفرت لدي لم تقع خلال السنة مخالفات لأحكام قانون الشركات التجارية أو النظام الأساسي للشركة على وجه يؤثر مادياً في نشاط الشركة أو في مركزها المالي.

الكويت

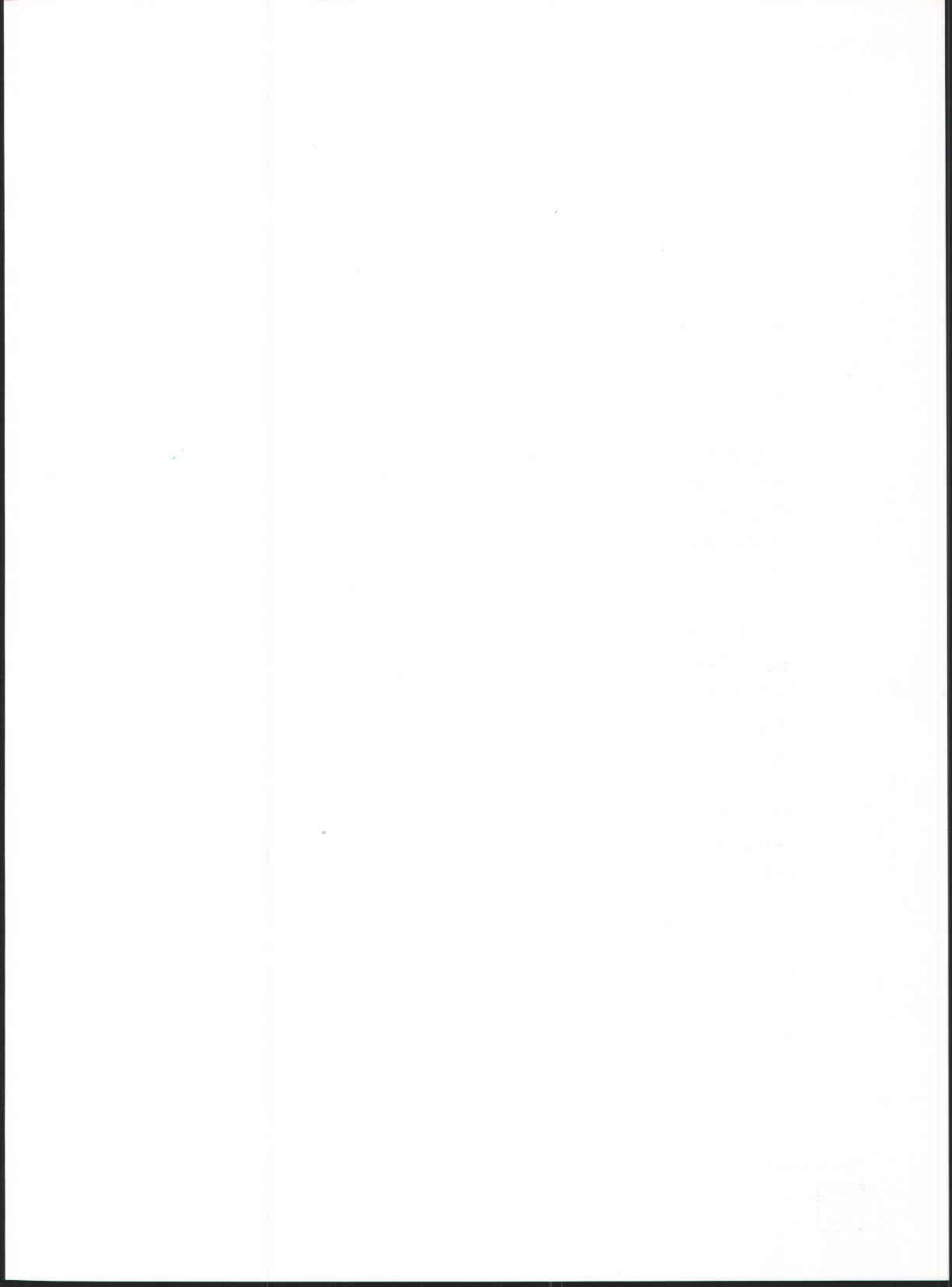
٢٢ يناير ١٩٩٢

بدر البزيع

مراقب حسابات مرخص فئة أ رقم ١

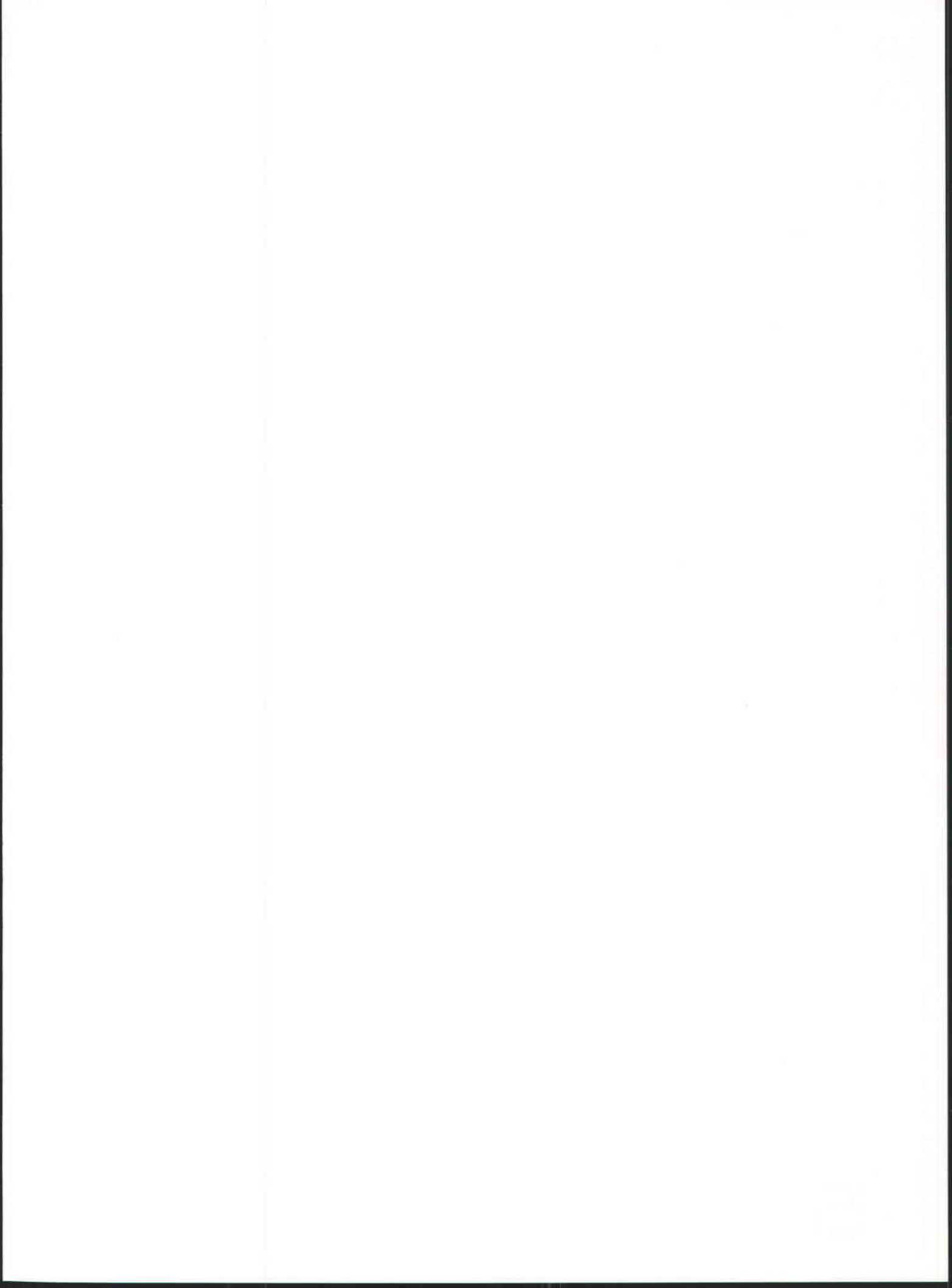
المكتب الكويتي لتدقيق الحسابات

بدر البزيع وشركاه



المحتويات

تقرير مراقب الحسابات
الميزانية العمومية المجمعة
بيان الأرباح والخسائر المجمع
بيان التغيرات في المركز المالي المجمع
إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة





الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك
شركة مساهمة كويتية مقفلة
الكويت

البيانات المالية المجمعة
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ١٩٩١
مع تقرير مراقب الحسابات

المكتب الكويتي لتدقيق الحسابات
بدر البزيع وشركاه
محاسبون قانونيون

في اندونيسيا. كما ارتفع احتياطي المصاريف أيضا إلى ٠.٨٨ مليون دينار كويتي مقارنة بـ ٠.١١ مليون دينار كويتي خلال عام ١٩٩٠.

وبلغت المصاريف الإدارية والعمومية لهذا العام ٢.٢٣ مليون دينار كويتي أي بزيادة ضئيلة عما كانت عليه في السنوات السابقة (٢,٠١ مليون دينار كويتي في عام ١٩٩٠).

وبعد أن توقف التداول بالدينار الكويتي في أسواق العملات العالمية خلال أزمة الخليج، أعيد التداول به فور تحرير الكويت وبالأسعار التي كانت سائدة مقابل العملات الأجنبية قبل الغزو. وتظهر البيانات المالية لعام ١٩٩١ خسارة ٠.٢٨ مليون دينار كويتي ناتجة عن فروقات تحويل العملة.

كويتي على عمليات استكشاف وتطوير النفط والغاز خلال عام ١٩٩٠ مقارنة بمبلغ ٢٥.٢٩ مليون دينار كويتي خلال عام ١٩٩٠) تم ترحيل ٩.٤٥ مليون دينار كويتي منها لحساب الأرباح والخسائر طبقا لسياسة الشركة المحاسبية. ونتج النقص في المصاريف عما كانت عليه في عام ١٩٩٠ بسبب إكمال مشروعين تطويريين خلال العام. وتم تحميل مبلغ ١٩.٩٣ مليون دينار كويتي إلى حساب الأرباح والخسائر كمصاريف استهلاكية مقارنة بمبلغ ٧.٢٣ مليون دينار كويتي خلال عام ١٩٩٠. وتعود هذه الزيادة بصورة رئيسية إلى الإنتاج من حقل أنوا في اندونيسيا على مدى العام وبداية الإنتاج من حقل يونبو في الكونغو وحقل كامار

٣ - تنظيم الشركة

لتضمن بقاء محفظة مشاريعها على ذات المستوى الذي كانت عليه في السنوات السابقة.

٥ - الإدارة:

أثر الغزو وما نتج عنه من تشتت موظفي الشركة بصورة عكسية على البرامج الخاصة بتعيين المتدربين الكويتيين والحاق القادرين منهم بالمراكز المختلفة في الكويت وفي المكاتب الخارجية. وسوف تبادر الشركة إلى اتخاذ العمل اللازم لإعادة برامج التدريب إلى ما كانت عليه في السابق فور عودة مكتبها الرئيسي إلى الكويت.

٦ - المالية:

أدى إنتاج سنة كاملة من حقل «انوا» وكذلك بداية الإنتاج في منتصف العام من حقل «كامار» في أندونيسيا وحقل «يومبو» في الكونغو إلى زيادة حصة الشركة من النفط بحيث بلغت ١٣١١٧ برميل يوميا خلال عام ١٩٩١ مقارنة بـ ٤٨٤٤ برميل يوميا خلال عام ١٩٩٠.

وبلغت إيرادات الشركة خلال عام ١٩٩٠ من مبيعات النفط والغاز ٢٦,٣٥ مليون دينار كويتي ناتجة عن بيع ٤,٥ مليون برميل من النفط مقارنة بـ ١٣,٧٦ مليون دينار كويتي ناتجة عن بيع ١,٩٣ مليون برميل من النفط خلال عام ١٩٩٠. وبالمقابل بلغت المصاريف التشغيلية ٤,١٦ مليون دينار كويتي خلال عام ١٩٩١ مقارنة بـ ٣,١١ مليون دينار كويتي خلال عام ١٩٩٠.

وقد صرفت الشركة مبلغ ٢٤,٢٦ مليون دينار كويتي على عمليات استكشاف وتطوير النفط والغاز خلال عام ١٩٩٠ مقارنة بمبلغ ٢٥,٢٩ مليون دينار

نقلت الشركة مكتبها الرئيسي المؤقت الذي كانت قد أنشأته في المملكة المتحدة خلال الاحتلال إلى دولة الإمارات العربية المتحدة. وقد تم ذلك بهدف تجميع الموظفين بعد الغزو في موقع واحد لتمكين الشركة من إعادة ترتيب أمورها بشكل فعال ومتابعة مشاريعها العالمية والتي كانت تدار بواسطة عدد ضئيل من الموظفين كانوا متواجدين في مكتبها المؤقت في لندن.

ومع الدخول في تراخيص جديدة في استراليا والاسراع في تقييم وتطوير حقل «سيدي الكيلاني» في تونس، فقد تم خلال السنة دعم مكاتب الشركة الخارجية بالعمالة الفنية اللازمة.

٤ - الشركة في عام ١٩٩٢:

بالرغم من أنه كان لغزو الكويت أثر ضئيل على معظم عمليات الشركة الاستكشافية والتطويرية، إلا أنه أثر بصورة كبيرة في تعليق أعمالها في تونس حتى نهاية الربع الأول لعام ١٩٩١، كما أثر أيضا بشكل رئيسي على سياسة الشركة في الدخول في مشاريع جديدة.

وسوف تسعى الشركة خلال سنة ١٩٩٢ وفي السنوات القادمة لتقليل أو تصحيح الأضرار التي لحقت بها على قدر المستطاع. وعلى هذا الأساس تحاول الشركة تكثيف جهودها للإسراع في تقييم وتطوير الاكتشاف النفطي في تونس بحيث يبدأ الإنتاج منه قبل نهاية عام ١٩٩٢، كما ستحاول الدخول في مشاريع جديدة لتحل محل المشاريع التي انتهت أو دخلت مرحلة التطوير خلال عامي ١٩٩٠ و ١٩٩١. ومن المتوقع أن يكون دخول الشركة في هذه المشاريع الجديدة بصورة رئيسية في مناطق معقولة المخاطرة

البئر "1 - SLK". وسوف يتم اجراء دراسات فنية /
اقتصادية لتحديد الخطة المثلى لتطوير الحقل.

فيتام:

القطاعات ٣ و ١٢ و ٢٠

أدى حفر البئر الأولى «٩ - PH - ٢٠» التي حفرت
على القطاع ٢٠ والمجاور للقطاع ١٢ إلى الحصول على
معلومات جيولوجية قيمة تشمل القطاعين بالرغم من أنها
فشلت في ايجاد مواد هيدروكربونية. وتمت التحضيرات
لحفر البئر الثانية الإلزامية في تكوين واسع في القطاع ٣.

اليمن:

شرق شبوة

تم الاتفاق على بيع جزء من مصالح الشركاء في هذا
الامتياز إلى شركة «بكتين» التي تملك حصة في
الاكتشافات التي تمت مؤخرا إلى الشرق من امتياز
«شرق شبوة». وبوشر العمل في مرحلة جديدة من
الأعمال الزلزالية التي تركزت على مناطق قريبة من تلك
الاكتشافات.

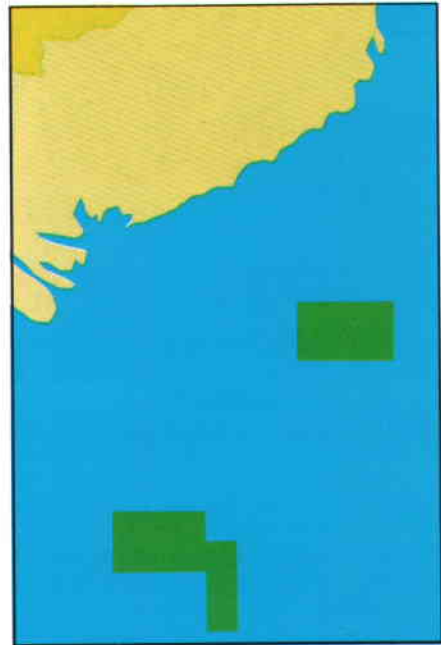
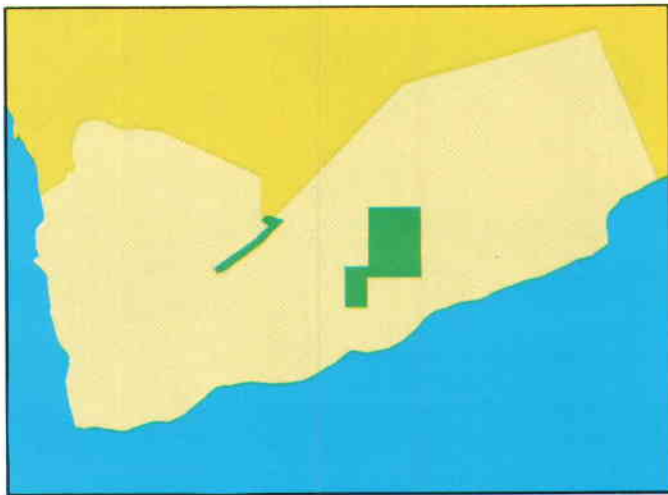
امتياز جنة

اكتملت في بداية العام أعمال المسح الزلزالي لتحديد
مواقع الحفر المحتملة. وتم حفر البئر الأولى «جنة - ١» في
الربع الأخير من العام حيث تم اكتشاف كميات من الغاز
والمكثفات النفطية.



الطباشيرية بالكامل.

وتتضمن الخطط لعام ١٩٩٢ إجراء أعمال
مسوحات زلزالية إضافية وحفر آبار تقييمية وتحضير
نموذج جيولوجي / هندسي لحقل «سيدي الكيلاني»
النفطي. وتنوي الشركة التقدم بطلب للحصول على
امتياز للإنتاج مستفيدة من التسهيلات المتوفرة في موقع





معدات الانتاج الاختبارية في البئر سيدي الكيلاني - ١ في تونس

تونس:

ترخيص شمال وجنوب القيروان:

تم تجديد الترخيصين لفترة ثلاث سنوات على أثر الاكتشاف النفطي في حقل «سيدي الكيلاني» في قطاع شمال القيروان. وقد توقفت الأعمال خلال الفترة من شهر أغسطس ١٩٩٠ إلى شهر مارس ١٩٩١ نتيجة أزمة الخليج. وقد منحت الحكومة التونسية الشركة سنة إضافية على مدة الامتياز نظرا للتأخير في البدء بتنفيذ برامج العمل الالزامية نتيجة لتلك الأزمة وتم وضع خطط لإجراء أعمال مسوحات زلزالية إضافية وأعمال حفر استكشافي في كلا الترخيصين.

سيدي الكيلاني:

بوشر العمل في اختبار مطول للإنتاج بعد اعادة الشركة لعملياتها في تونس في عام ١٩٩١. وبلغت كمية الإنتاج الإجمالية من حقل «سيدي الكيلاني» ٢٨٠ ألف برميل خلال سنة ١٩٩١. وكان أداء الإنتاج مرضيا بعد فترة أربعة شهور من البدء به.

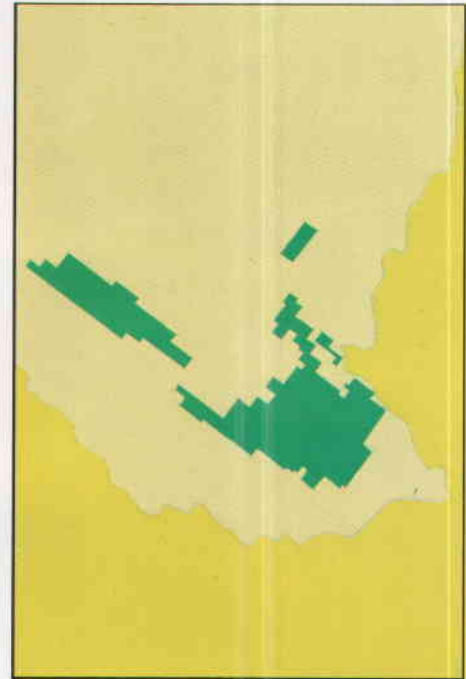
وبدأ الحفر في البئر الاستكشافية الثانية "SLK - 3" في شهر نوفمبر ١٩٩١. وأظهر الاختبار الذي تم في شهر يناير ١٩٩١ إنتاج النفط الخفيف (40 API) بمعدل ٧٠٠٠ برميل يوميا. ونتيجة لذلك يسود الشعور الآن بأن البئر "SLK - 2" التي تم تعليق العمل فيها نتيجة لاحتلال الكويت تتطلب حفرا أعمق لاختراق الطبقة

بجيولوجية المنطقة.

وتم حفر بئرين تقييميتين اضافيتين خلال عام ١٩٩١ في حقل «كادانواري». وقد أنتجت البئر «كادانواري - ٣» تحت الاختبار ٢٨ مليون قدم مكعب من الغاز يوميا، وكذلك ٣٨ مليون قدم مكعب من الغاز يوميا من البئر «كادانواري - ٤». وتظهر الخرائط الجيولوجية الجديدة والتي شملت هاتين البئرين توافر مخزون مؤكد يقدر بحوالي ٧٠٠ بليون قدم مكعب من الغاز قد يصل إلى ١٤٠٠ بليون قدم مكعب في حال احتساب الاحتياطيات المحتملة والممكنة.

السودان:

استمرت الأوضاع الأمنية الغير مستقرة في جنوب السودان في إعاقه القيام بأي عمل استكشافي في القطاعين «بي» و«سي» التي تمتلك الشركة مصالح استكشافية فيها. وقد تم تمديد أجل الامتياز إلى عام ١٩٩٢.



بمعدل ٢٩٩٠ برميل يوميا لعام ١٩٩١.

ماليزيا:

ترخيص اس بي ٣

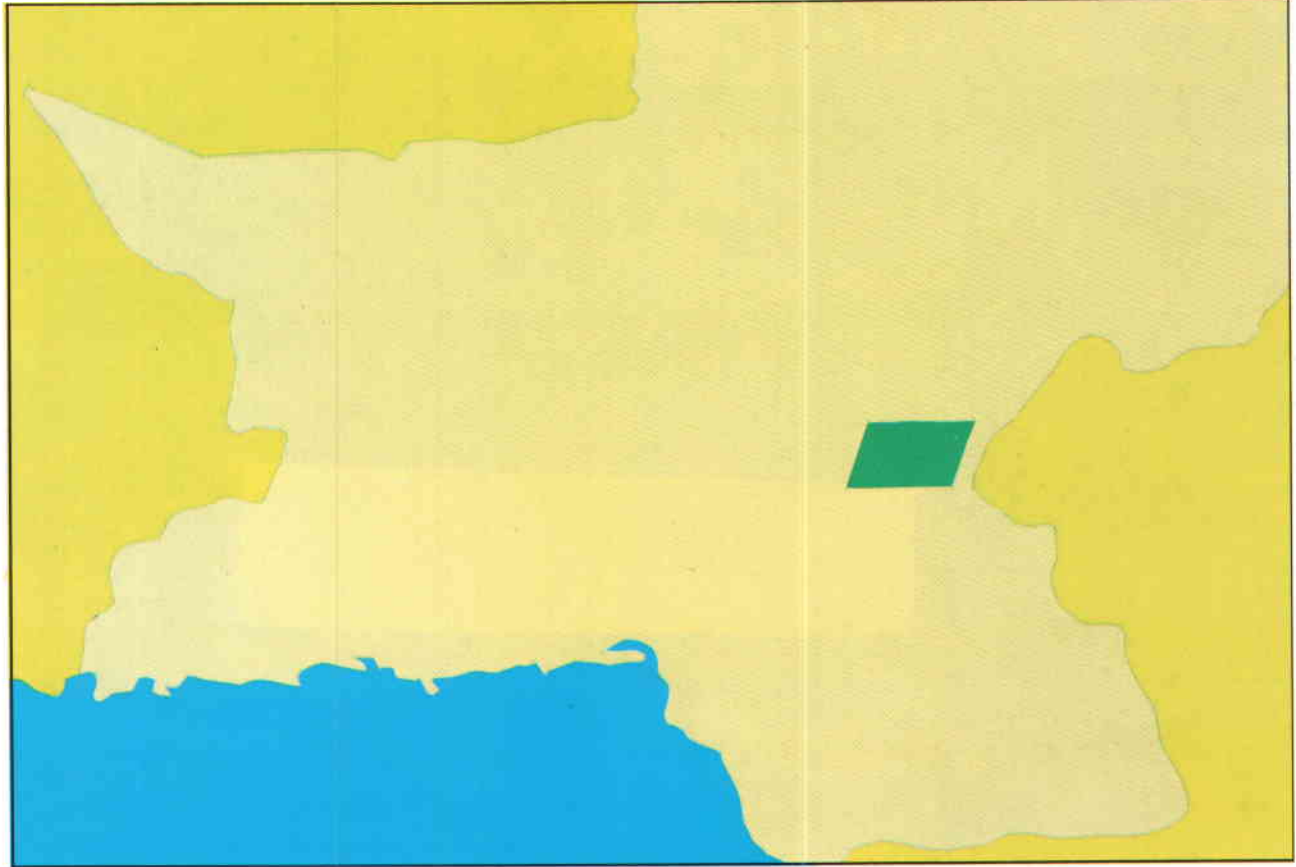
لم تحقق أي من البئرين الأوليتين اللتين تم حفرهما ضمن برنامج الآبار الأربعة نتائج مشجعة. وتم التخطيط لإجراء أعمال مسوحات زلزالية إضافية وكذلك أعمال جيولوجية قبل البدء في اختبار مواقع حفر جديدة.

الباكستان:

ترخيص تاجال:

احتياطات إضافية، إلا أن المعلومات الجيولوجية المستقاة من حفر تلك البئر أدت إلى زيادة المعلومات المتعلقة

بالرغم من فشل البئر الاستكشافية «أدياني - ١» التي حفرت غربي حقل «كادانواري» للغاز في إيجاد





وبلغت كمية الإنتاج الاجمالية ١,٠٩ مليون برميل من
النفط لفترة ستة شهور منتهية في ١٢/٣١/١٩٩١



المحطة العائمة للإنتاج والتخزين والشحن في حقل أنوا في إندونيسيا

بهدف تحسين معدل الإنتاج.
امتياز باوين:

استمرت خلال العام أعمال تفسير المعلومات
الزلزالية والتقييم المفصل لهذا القطاع لتحديد مواقع
لبرنامج الحفر الاستكشافي لعام ١٩٩٢.

حقل كامار:

بدأ الإنتاج في حقل كامار من بئرين في شهر يوليو
١٩٩١ من منصة الإنتاج في القطاع الشمالي ومن أربعة
آبار إضافية في شهر اكتوبر ١٩٩١ من منصة المعالجة
المركزية في القطاع الجنوبي. ومع نهاية عام ١٩٩١ تم
إغلاق بئر واحدة واستمر الإنتاج من خمسة آبار.

بمعدل ٥٥٠٠ برميل من النفط يوميا من سبعة آبار. وتم حفر بئرين اضافيتين مع نهاية العام ليصبح عدد الآبار المحفورة تسعة.

وأجريت عملية إعادة تأهيل البئرين بهدف تحسين معدلات الإنتاج كما تم التخلي عن البئر التحديدية «ماسيكو-٣».

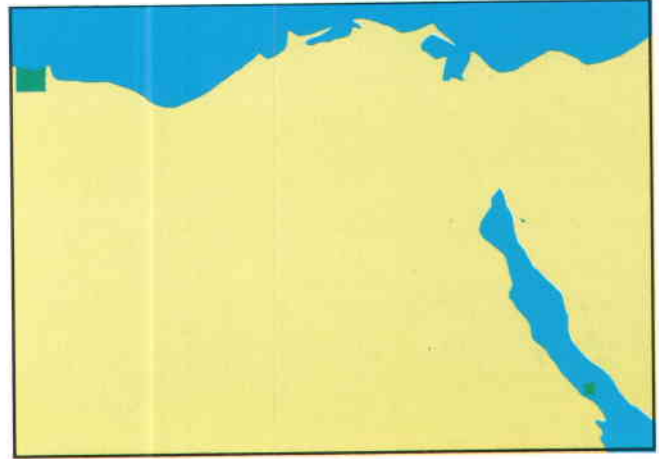
وبلغت كمية الإنتاج المجمعة ١,٢٩ مليون برميل خلال الفترة من شهر يونيو إلى شهر ديسمبر ١٩٩١ بمعدل ٣٥٠٠ برميل يوميا لعام ١٩٩١.

مارين - ٥:

لم تظهر البئر الاستكشافية «ليتلا مارين - ٣» التي حفرت على بعد ١٥ كلم تقريبا من حقل «يومبو» أي اكتشاف تجاري.

مصر:

رأس كنايس:



أظهرت البئر «جبي ١ - ٢٨ - ١» امكانية توافر تراكمات هيدروكربونية بكميات تجارية وكانت أعمال اختبار البئر جارية مع نهاية السنة للتأكد من تلك

الامكانيات.

حقل أمل:

لم يتم حفر أية آبار جديدة في حقل «أمل» النفطي خلال عام ١٩٩١ حيث بلغت كمية الإنتاج ١,٤٥ مليون برميل خلال العام أي ما يعادل ٣٩٧٠ برميل يوميا.

اندونيسيا:

امتياز سيرام:

أكملت الشركة بصفتها المشغل أعمال مسوحات زلزالية بطول ٨٠٠ كلم في بداية العام. وقد شملت هذه الأعمال كل من حوض «واهاي» إلى الغرب وحوض «بولا» حيث أظهر الحفر توافر مواد هيدروكربونية. وأدت الدراسات الجيوفيزيائية إلى تحديد عدد من المواقع تم إدراجها في برنامج الحفر الذي جرى التخطيط للبدء به في عام ١٩٩٢. وقد تم إجراء مسح جوي بهدف التوصل إلى تحديد أفضل لخصائص التكوين السطحي لهذا القطاع.

امتياز ناتونا ١:

أظهرت البئر الثانية «أنغسا - ١» التي حفرت ضمن برنامج الحفر الاستكشافي الذي بدأ تنفيذه في أواخر عام ١٩٩١ عددا من التكوينات المحتوية على مواد هيدروكربونية ولكنها لم تثبت تجاريتها. وسوف يبدأ حفر البئر الثالثة والأخيرة في هذا البرنامج الاستكشافي في بداية عام ١٩٩٢.

حقل انوا:

استمر الإنتاج متواصلا من حقل «انوا» طوال عام ١٩٩١ دون انقطاع حيث بلغت كمية النفط المستخرج ٥,٨ مليون برميل بمعدل ١٦٠٨٠ برميل يوميا. وبدأ العمل في برنامج حقن الغاز في شهر نوفمبر ١٩٩١

تربليون قدم مكعب من الغاز الطبيعي من حقل «ياشينغ» في الصين إلى كل من «شركة الصين للإنارة والطاقة» (وهي شركة يقع مركزها في هونغ كونغ) ولاستهلاك السوق المحلي في مقاطعة «جوانغ دونغ»، على أن يتم نقل الغاز بواسطة خطي أنابيب تحت سطح البحر بطول ٨٠٠ كلم إلى «هونغ كونغ» و١٢٨ كلم إلى جزيرة هينان.

وقد وصلت الأطراف المعنية في شهر ديسمبر ١٩٩١ إلى المرحلة النهائية من المفاوضات بشأن التوقيع على اتفاقية مبدئية لوضع الشروط التجارية لعملية البيع الذي سوف تمهد بدورها الطريق أمام تمويل المشروع وتطويره.

الكونغو:

مارين - ١

تم التخلي عن البئر «ليمبا - ١» بعد ظهور دلائل جيدة لتوافر المواد الهيدروكربونية في الطبقات أسفل الطبقة المحلية واستمر التقدم في حفر البئر الاستكشافية الثانية «ليمبا - ٢» مع

نهاية السنة.

حقل يومبو

بدأ الإنتاج في هذا الحقل في شهر يونيو ١٩٩١

التخلي عن هاتين البئرين قبل إجراء أية اختبارات عليها. وخلال عام ١٩٩١ قامت الشركة مع شركة «أركو» بدراسة الجدوى الاقتصادية لتسويق ما يقارب ٣



من العام.
وتسيير الأعمال في مشروع تطوير إنتاج الغاز في
«هاريت» وفقا للخطة المرسومة، حيث من المتوقع البدء
في الإنتاج خلال شهر يوليو ١٩٩٢.

حقل تنامي:

تم اكتشاف حقل نفطي منفصل عن حقل «هاريت»
المجاور في البئر «تنامي - ١» والتي تم حفرها بشكل مائل
من جزيرة «فارانوس». وقد اكتملت البئر ووضعت تحت
اختبار الإنتاج المطول وذلك خلال شهر أكتوبر ١٩٩١
حيث بلغت كمية الإنتاج الاجمالي ٢٩٣٠٠ برميل مع
نهاية السنة.

الصين:

يا نج جي هاي:

أظهرت البئرين «١ - ١ - ٢١» و «٢ - ١ - ٢١»
احتياطيات اضافية على بعد ٣٠ كلم تقريبا شرقي حقل
«ياشينغ» للغاز. ونظرا للضغط العالي جدا للغاز فقد تم



منصة لبرج الحفر البحري في حوض بونايرت في إستراليا

تقييمية إضافية. ومع ذلك فإن البئر «دينغو - ٤» التي
حفرت في شهر ديسمبر ١٩٩١ وصلت إلى عمق
١٩٢٤ متر في آخر السنة دون ظهور أية دلائل لمواد
هيدروكربونية.

حوض ايرومانجا:

للشركة حصص إنتاجية في ثلاثة حقول منتجة
وحصة استكشافية في المنطقة المحيطة لهذه الحقول. وتم
خلال العام حفر بئر تطويرية أخرى «كنمور - ١٣» في
حقل «كنمور» واكتملت على اعتبار أنها منتجة للنفط.

حوض بارو:

حقل هاريت:

وصلت كمية الإنتاج من حقل «هاريت» النفطي
١٩٥ مليون برميل خلال عام ١٩٩١ أي بمعدل إنتاج
يومي بلغ ١٤٢٢٠ برميل. ولم يتم حفر أية آبار تطويرية
جديدة. ونتيجة للنجاح في السيطرة على كمية المياه
المنتجة من الحقل فقد زاد الإنتاج من ١٤٠٠٠ برميل
يوميا إلى ١٥٠٠٠ برميل من النفط في النصف الثاني



بتشغيله.

حوض بونابارت:

تقوم الشركة بدور المشغل للقطاع "WA-217-P" البحري حيث أجرت مسوحات زلزالية بطول ١٠٠٠ كلم بهدف تحديد مواقع للحفر تم التعرف عليها من أعمال سابقة. وأظهرت البئر الأولى «هارينجر - ١» إمكانية توافر النفط والغاز في تلك المنطقة بناء على المعلومات الجيولوجية المستقاة من أعمال الحفر. ومع نهاية العام ابتدأت أعمال الحفر في البئر الثانية «شاليمار - ١».

حوض بيغل:

قادت الشركة مجموعة من الشركات البترولية

ونجحت في الحصول على الترخيص "WA-225-P" في المنطقة البحرية غربي استراليا حيث بدأ العمل في إعادة معالجة ودراسة البيانات المتوفرة حاليا.

حوض براوز:

تم اكتساب معلومات زلزالية جديدة بطول ٥٠٠ كلم في القطاع "WA-212-P" لتحديد موقع للحفر في المستقبل.

حوض اماديوس

للشركة حصة إنتاجية في حقل «بالم فالي» للغاز وكذلك في امتيازين استكشافيين مجاورين. ونظرا لنجاح البئر التقييمية «دينغو - ٣» التي حفرت عام ١٩٩٠، فقد وافق الشركاء على إجراء أعمال حفر



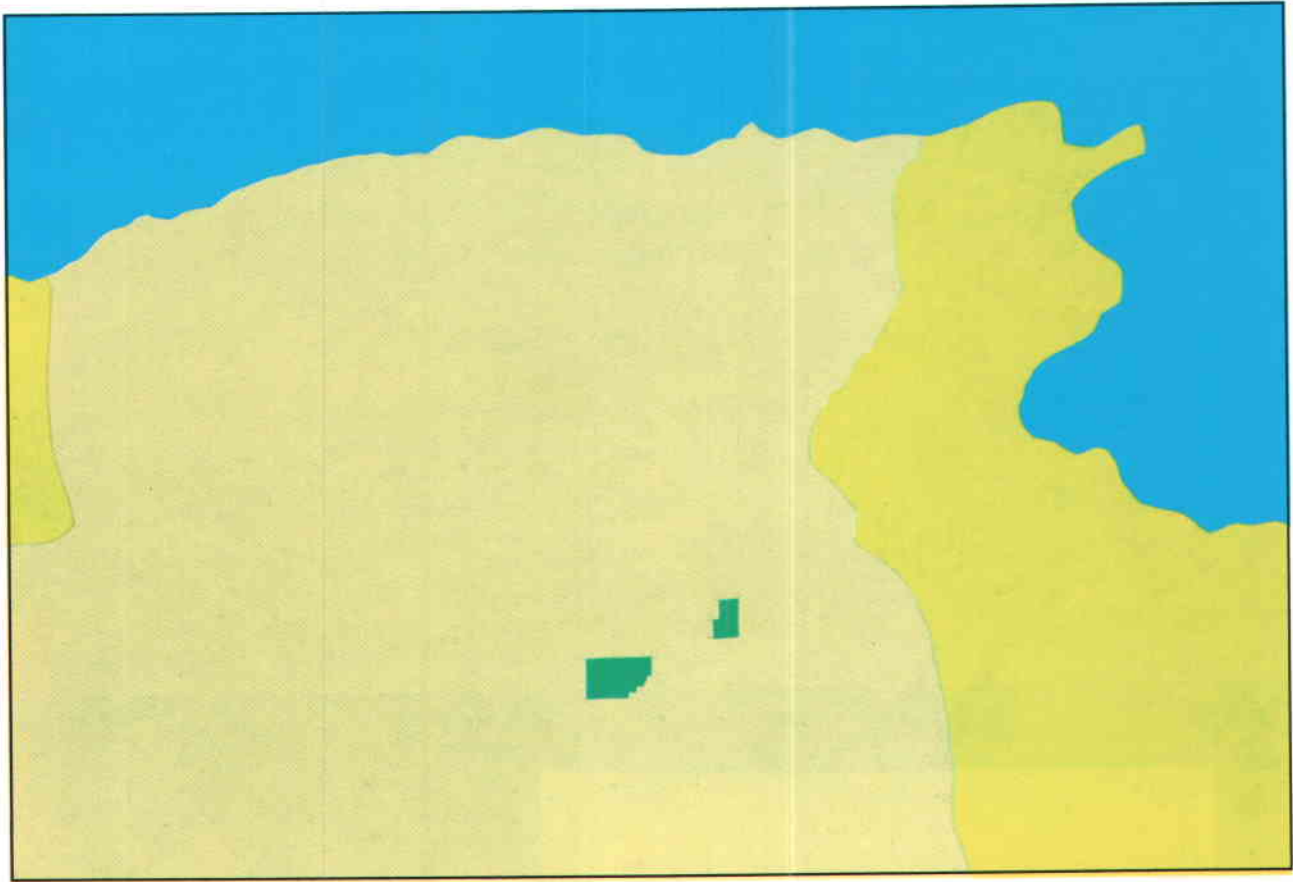
٢- ممتلكات الشركة البترولية:



الجزائر:

تم حفر بئر استكشافية واحدة في كل من قطاعي «غرب العقرب» و «شرق الحرشاء» دون اكتشاف مواد هيدروكربونية بكميات تجارية. وتقرر عدم تجديد الترخيص عندما يحين الموعد المحدد لذلك في عام ١٩٩٢.

حفر بئر إستكشافية في ترخيص للشركة في الجزائر

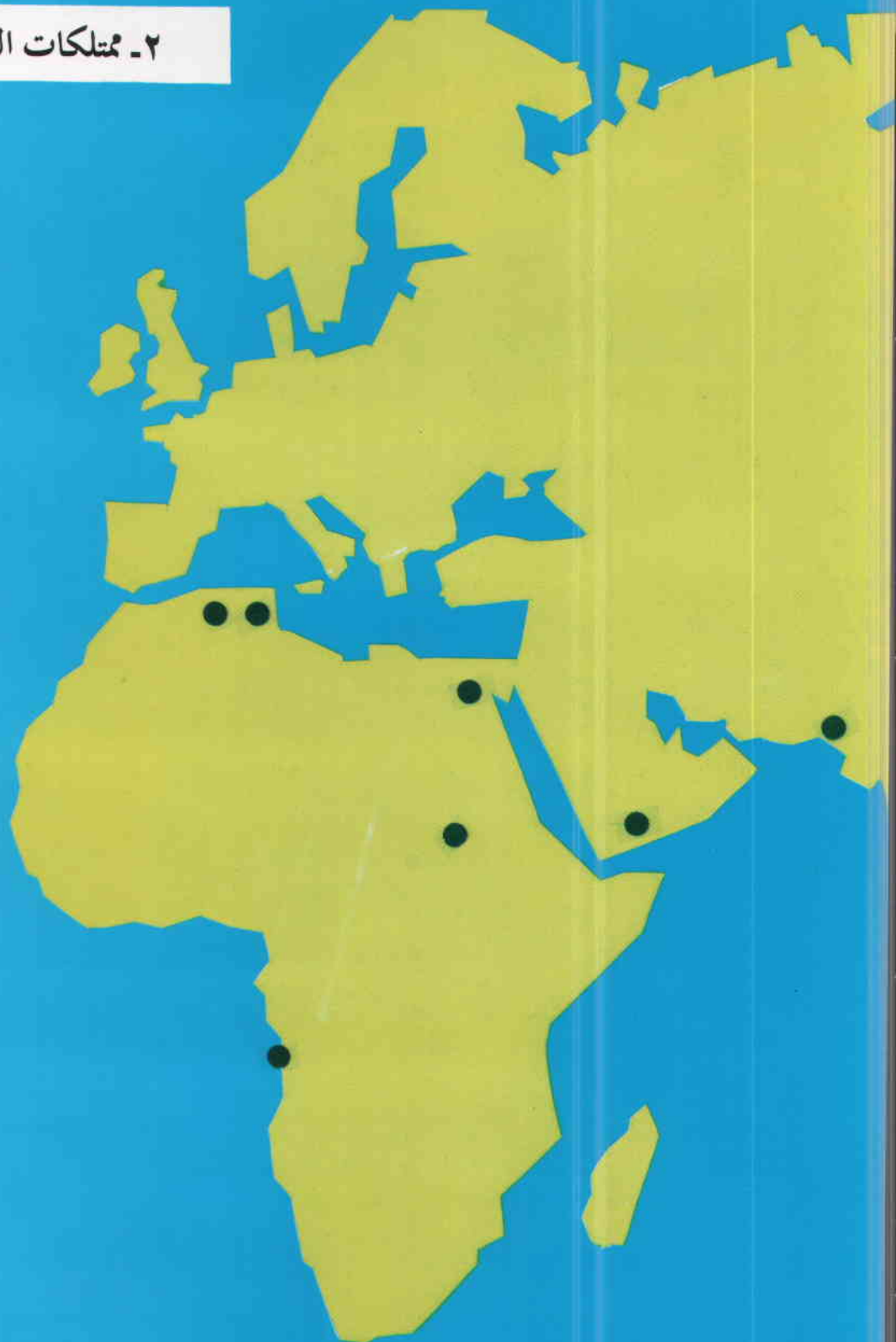


استراليا:

الاستكشافي من غرب استراليا إلى المناطق البحرية في الشمال الغربي عندما انسحبت من آخر ترخيص في حوض «الكابنغ» واكتسبت امتيازاً ثانياً بحرياً تقوم

تحتفظ الشركة بمصالح متنوعة في استراليا حيث تابعت خلال عام ١٩٩١ سياستها في تحويل نشاطها

٢- ممتلكات الشركة البترولية:





١ - نشاط الشركة خلال عام ١٩٩١:

كان لاكتمال مشاريع التطوير في حقلين نفطيين وتأكيد تجارية الاكتشاف النفطي في تونس والتقدم الثابت تجاه تطوير وتسويق اكتشافات الغاز من السنوات السابقة، أثرا كبيرا في جعل سنة ١٩٩١ مميزة بالنسبة للشركة. واستمر سوق النفط في حالة من الاضطراب خلال المفاوضات التي قامت بها هيئة الأمم المتحدة لاجبار العراق على الانسحاب من الكويت ونتيجة للحرب التي نشأت بسبب فشل تلك المفاوضات. وتقلبت الأسعار بشكل كبير خلال العام حيث تراوح سعر برميل النفط الخام الخفيف بين ٢٦ و ٣٠ دولارا أمريكيا في بداية السنة إلا أنه تراجع إلى ما يقارب ١٨ إلى ٢٠ دولارا للبرميل الواحد عندما بدى واضحا أن أثر الحرب على امدادات النفط الخام كان ضئيلا.

وبدأ الإنتاج في منتصف العام من حقل «يومبو» في الكونغو وحقل «كامار» في أندونيسيا حيث تملك الشركة حقوق انتاجية مشتركة. وإذا ما أضفنا إلى ذلك حصة الشركة في الإنتاج من حقل «أمل» في مصر وحقل «هاريت» في استراليا وإنتاج سنة كاملة من حقل «انوا» في اندونيسيا، فإن معدل الإنتاج اليومي لحصة الشركة بلغ ١٣١١٧ برميل من النفط خلال العام مقارنة بـ ٤٨٥٦ برميل يوميا خلال عام ١٩٩٠. وأكدت الاختبارات تجارية الاكتشاف النفطي في حقل «سيدي الكيلاني» في تونس وتم التخطيط لأعمال حفر تقييمية وتطويرية إضافية خلال عام ١٩٩٢. واكتملت دراسات الجدوى الاقتصادية لتسويق الغاز المكتشف في كل من حقلي «ياشينغ» في الصين و«كادانواري» في الباكستان حيث تستمر المفاوضات مع الجهات المختصة لتطوير وتسويق الاكتشاف فيهما. وحصل تقدم ملموس خلال العام في مشروع تجميع الغاز في حقل «هاريت» ومن المتوقع أن يبدأ الإنتاج في الربع الثالث من عام ١٩٩٢ وفقا للمخطط المرسوم.

وساهمت الشركة في حفر ٣٥ بئرا خلال العام منها ١٢ بئرا تطويرية و ٥ تقييمية و ١٨ بئرا استكشافية.

وقادت الشركة خلال العام مجموعة من الشركات للدخول في مناقصة ناجحة لاكتساب امتياز استكشافي بحري شمال غرب استراليا حيث تقوم الشركة بدور المشغل. كما تخلت الشركة عن مصالحها في الترخيص المتبقي في حوض «الكانيغ» وباعت جزءا من حقوقها الاستكشافية في امتياز «شرق شبوة» في اليمن.

بسم الله الرحمن الرحيم

ما أن تحقق بعون الله تعالى تحرير الكويت من الاحتلال العراقي الغاشم حتى تركز جهد الشركة على إعادة تجميع جهازها الوظيفي تحت سقف واحد بعد ان كانت تعتمد أبان الغزو على عدد محدود جداً من الموظفين لتسيير اعمالها تحت ظروف استثنائية، وذلك بالرغم من فقدان عدد لا يستهان به من الكفاءات التي كانت تعمل في الشركة سابقاً.

وتظهر الأهمية القصوى لمثل تلك الخطوة نظراً لما تميز به عام ١٩٩١ من تطورات في أعمال الشركة. إذ شهد ذلك العام طفرة كبيرة من انتاج النفط الخام مقارنة بعام ١٩٩٠ نظراً لدخول عدد من الامتيازات التي تمتلك او تساهم فيها الشركة مرحلة الانتاج. كما استمرت اعمال التقييم والتطوير بشكل مكثف في عدة مشاريع اخرى من المنتظر ان تؤتي ثمارها في وقت قريب بمشيئة الله. ومع ان الشركة لم تدخل في أي مشروع استكشافي جديد خلال العام الا ان أعمال التنقيب استمرت على قدم وساق في اغلب امتيازات الشركة الاستكشافية.

ويعتبر تأكيد تجارية حقل سيدي الكيلاني في تونس من ابرز التطورات خلال عام ١٩٩١. فقد اثبتت نتائج الاختبار المطول الذي اجري على الحقل توافر النفط الخام بكميات تجارية، فيما ادت اعمال الحفر التقييمي الى زيادة كميات النفط القابل للاستخراج الى المخزون المقدر. ومن التطورات الاخرى البارزة خلال العام التقدم الحاصل في المباحثات حول تطوير حقل «ياشينغ» البحري للغاز في الصين حيث تم توقيع اتفاقية مبدئية لبيع الغاز لأحدى شركات الطاقة في هونغ كونغ.

لقد سعت الشركة بكل ما لديها من قدرة لاحتواء آثار الغزو الغادر على اعمالها وفي اعتقادي انها نجحت في المحافظة على ممتلكات الشركة وسمعتها الدولية مما سوف يمكنها من العمل بشكل طبيعي في المستقبل.

وفي الختام اود ان اتوجه بخالص الشكر والامتنان لأجهزة الدولة المختلفة وللمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها لما قدمته من مساعدة مخلصه من اجل تحقيق اهداف الشركة، كما اعبر عن تقديري لجهود العاملين في الشركة والمشرفين عليها، لتحقيق المزيد من التقدم لهذا البلد الطيب في ظل راعي نهضته صاحب السمو امير البلاد وسمو ولي عهده الأمين.

والله ولي التوفيق،،،

فيصل جاسم الكظماوي

رئيس مجلس الادارة

فِيصَل جَاسَم الكَظْمَاوِي

رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب

مَحْمُود عِبْدَ اللّهِ الرَّحْمَانِي

نائب رئيس مجلس الإدارة
ونائب العضو المنتدب للتخطيط والتطوير

خَالِد عِبْدَ اللّهِ مَلَا حَسَيْن

عضو مجلس الإدارة
ونائب العضو المنتدب للشؤون المالية والإدارية

نَوَال عِبْدَ اللّهِ الرَّشِيد

عضو مجلس الإدارة

مُصْطَفَى يُوْسُف العَدْسَانِي

عضو مجلس الإدارة

عَبْدَ اللّهِ مَحْمُود بَارُون

عضو مجلس الإدارة

مَنْصُور عَثْمَان الفَرِيح

عضو مجلس الإدارة

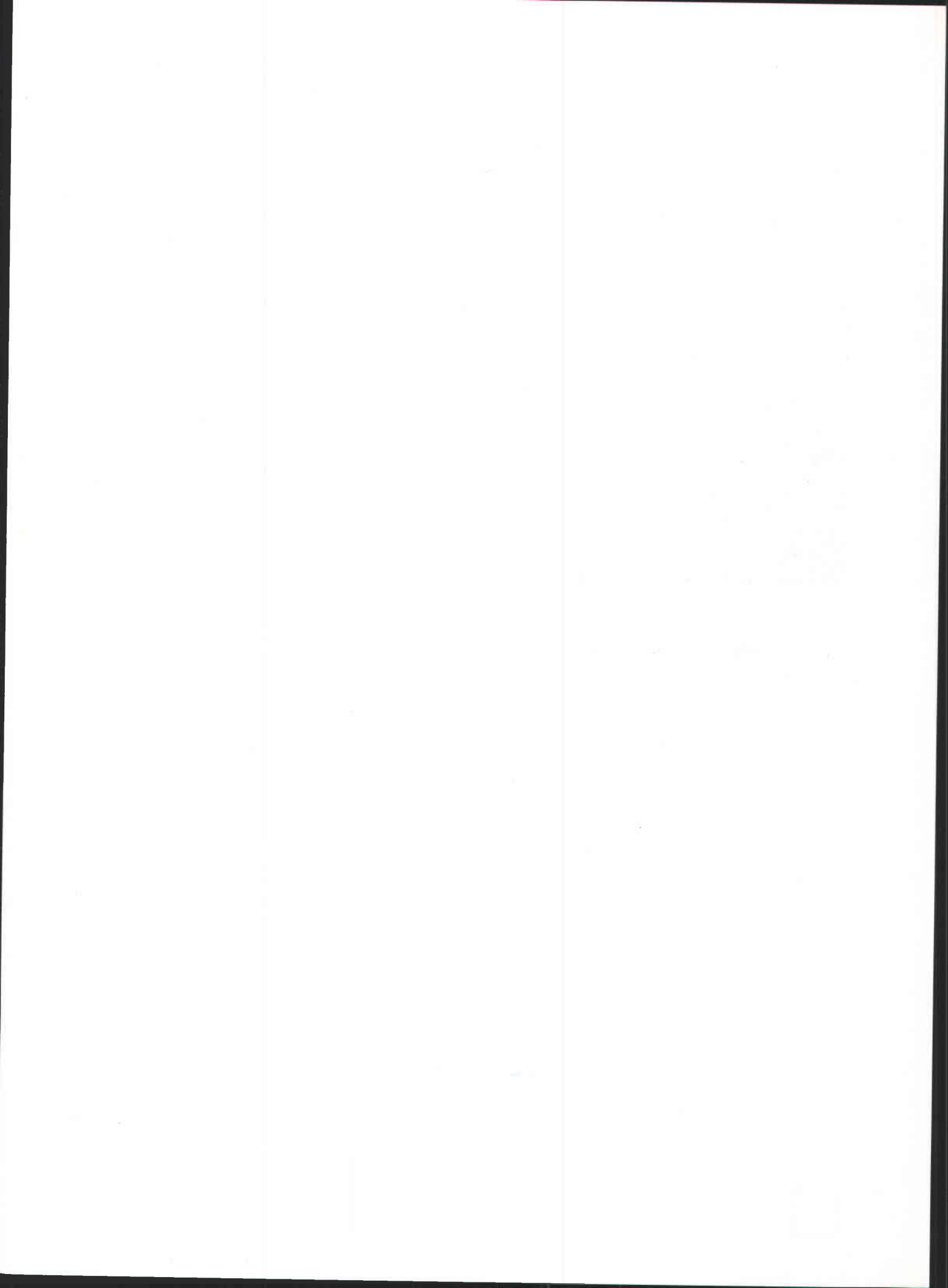
فهرس تقرير مجلس الادارة

صفحة

٨	كلمة رئيس مجلس الإدارة
	تقرير مجلس الإدارة عن نشاط الشركة
٩	١ - نشاط الشركة خلال عام ١٩٩١
	٢ - ممتلكات الشركة النفطية:
١٢	- الجزائر
١٣	- استراليا: حوض بونابارت
١٣	حوض بيغل
١٣	حوض براوز
١٤ - ١٣	حوض اماديوس
١٤	حوض ايرومانجا
١٤	حوض بارو - هاريت وتنامي
	- الصين... ١٤ - ١٥
١٥	- الكونغو: مارين - ١
١٦ - ١٥	يومبو
١٦	مارين - ٥
١٦	- مصر: رأس كنايس
١٦	حقل امل
١٦	- اندونيسيا : سيرام
١٦	ناتونا - أ
١٦	انوا
١٧	باوين
١٧	كامار
١٨	- ماليزيا
١٩ - ١٨	- باكستان
١٩	- السودان
٢٠ - ١٩	- تونس
٢٠	- فيتنام
٢٠	- اليمن: شرق شبوة
٢٠	جنة
٢١	٣ - تنظيم الشركة
٢١	٤ - الشركة في عام ١٩٩٢
٢١	٥ - الإدارة
٢٢ - ٢١	٦ - المالية
	البيانات المالية:
٢٧	تقرير مراقب الحسابات
٢٩ - ٢٨	الميزانية العمومية المجمعة كما في ١٩٩١/١٢/٣١
٣٠	بيان الأرباح والخسائر المجمع للسنة المنتهية في ١٩٩١/١٢/٣١
٣١	بيان التغيرات في المركز المالي المجمع للسنة المنتهية في ١٩٩١/١٢/٣١
٣٦ - ٣٢	ايضاحات حول البيانات المالية المجمعة كما في ١٩٩١/١٢/٣١

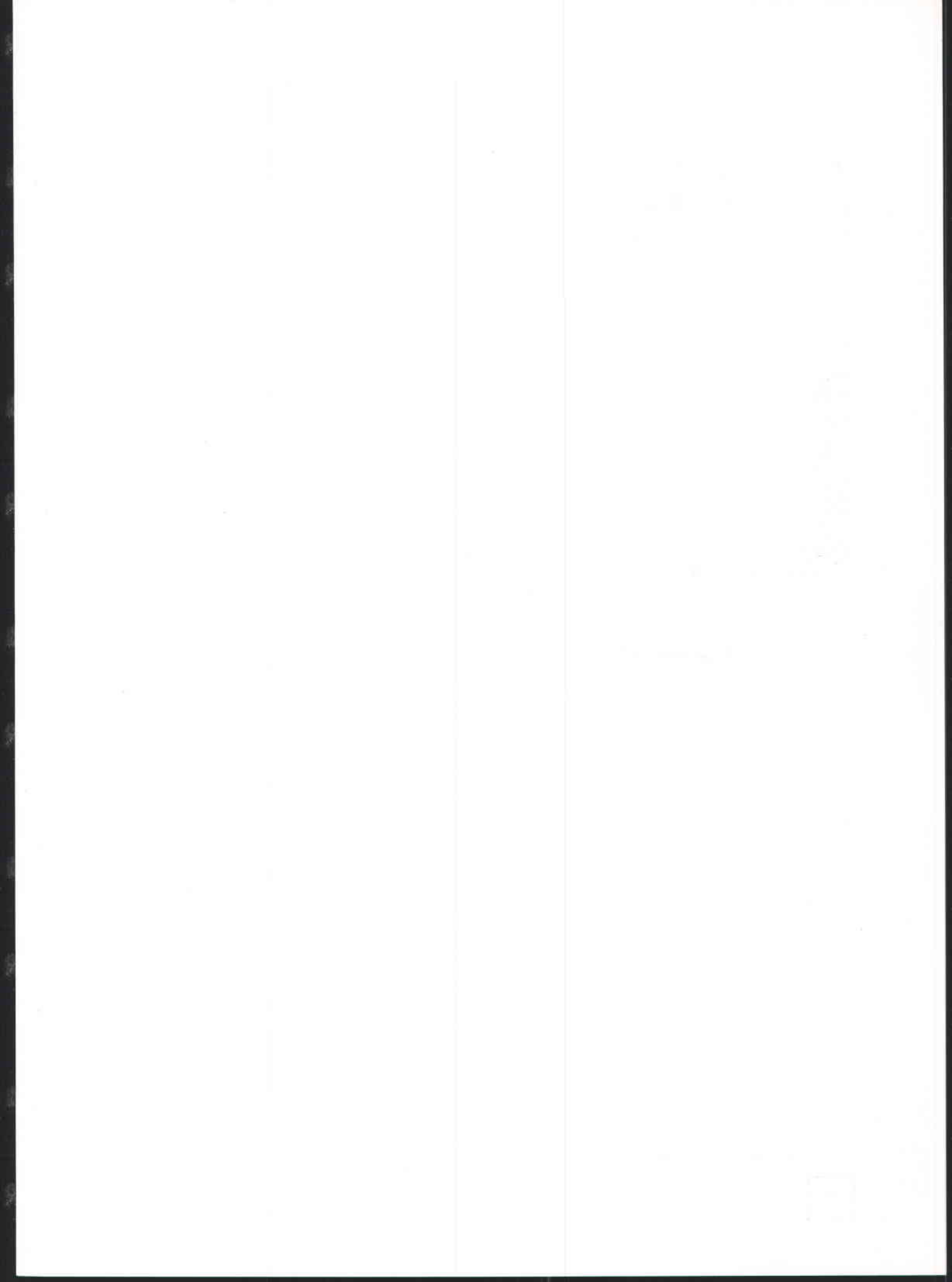


سَيِّدُ الْعِلْمِ وَالسَّلَامِ الْبَيْتِي
ولي العهد ورئيس مجلس الوزراء





صاحب السمو الشيخ جابر المبارك الحمد الصباح
أمير دولة الكويت

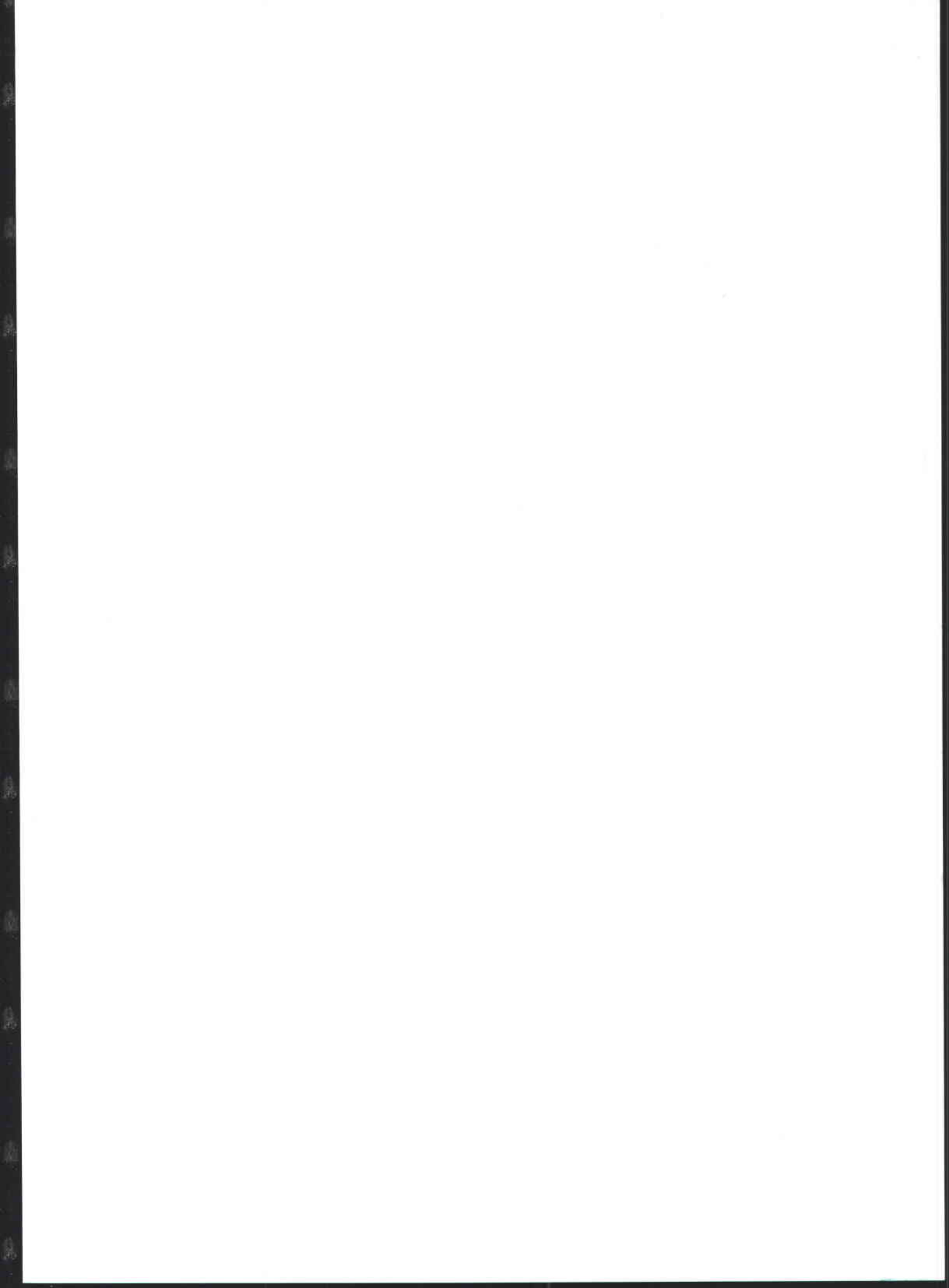




الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك

التقرير السنوي العاشر ١٩٩١

ص.ب: ٢٦٥٦٥ - الصفاة - 13126 - الكويت
العنوان البرقي: بتكوروب - الهاتف: ٢٤٥٥٤٥٥
تلكس: ٤٤٨٧٤ - ٤٤٨٧٥ - ٤٤٨٧٦ - ٤٤٨٧٨
بتكوروب





الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية ش.م.ك

التقرير السنوي العاشر

١٩٩١