

Financial Statements

110	Directors' Report
114	Statement By Directors
115	Statutory Declaration
116	Report Of Auditors To The Members
117	Balance Sheet
118	Income Statement
118	Statement Of Recognised Gains And Losses
119	Cash Flow Statement
120	Notes To The Financial Statements

Directors' Report
For The Year Ended 31 March 2002

The directors have pleasure in submitting their report and the audited financial statements of the Company for the year ended 31 March 2002.

PRINCIPAL ACTIVITIES

The principal activities of the Company in the course of the financial year remained unchanged and consist of separating natural gas into its components and storing, transporting and distributing such components thereof for a fee and the sale of industrial utilities.

RESULTS

	RM'000
Net profit for the year	476,698
Unappropriated profits brought forward	3,024,625
Profits available for appropriation	3,501,323
Dividends	(284,938)
Unappropriated profits carried forward	3,216,385

DIVIDENDS

The amounts paid by way of dividends by the Company since the end of the previous financial year are as follows:-

- i) as proposed in last year's report, a final tax exempt dividend of 10% amounting to RM197,873,192 in respect of the financial year ended 31 March 2001 was paid on 30 August 2001;
- ii) an interim dividend of 10% less 28% tax amounting to RM142,468,698 in respect of the financial year ended 31 March 2002 was paid on 7 December 2001.

The directors propose a final dividend of 10% less 28% tax amounting to RM142,468,698 in respect of the year ended 31 March 2002.

RESERVES AND PROVISIONS

There were no material movements to or from reserves and provisions during the year other than as disclosed in Note 13 to the financial statements.

DIRECTORS OF THE COMPANY

Directors who served since the date of the last report are:-

Tan Sri Dato'Mohd Hassan bin Marican
Abd. Hamid bin Ibrahim
Dato'Sadasivan s/o N.N. Pillay
Chew Kong Seng
Dato'Mohamad Idris bin Mansor
Muri bin Muhammad
Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin
Datuk Mohd Zain bin Haji Abdul Majid (appointed on 6.3.2002)
Dato'Hamzah bin Bakar (resigned on 1.4.2002)

In accordance with Article 93 of the Company's Articles of Association, Abd. Hamid bin Ibrahim, Dato' Sadasivan s/o N.N. Pillay and Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin retire by rotation from the Board at the forthcoming Annual General Meeting and, being eligible, offer themselves for re-election.

In accordance with Article 96 of the Company's Articles of Association, Datuk Mohd Zain bin Haji Abdul Majid, who was appointed during the financial year retires at the forthcoming Annual General Meeting and, being eligible, offers himself for re-election.

DIRECTORS' INTERESTS

The directors in office at the end of the year who have interests in the shares of the Company and of its related corporations as recorded in the Register of Directors' Shareholdings are as follows:-

Name	Number of shares in the Company			
	Balance at 1.4.2001	Bought	Sold	Balance at 31.3.2002
Tan Sri Dato'Mohd Hassan bin Marican	5,000	—	—	5,000
Abd. Hamid bin Ibrahim	5,000	—	—	5,000
Dato'Hamzah bin Bakar	5,000	—	—	5,000
Muri bin Muhammad	7,000	—	—	7,000
Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin	5,000	—	—	5,000

Name	Number of shares in Petronas Dagangan Berhad			
	Balance at 1.4.2001	Bought	Sold	Balance at 31.3.2002
Tan Sri Dato'Mohd Hassan bin Marican	1,000	—	—	1,000
Abd. Hamid bin Ibrahim	1,000	—	—	1,000
Dato'Mohamad Idris bin Mansor	1,000	—	—	1,000
Dato'Hamzah bin Bakar	36,000	45,000	(51,000)	30,000
Muri bin Muhammad	8,000	—	—	8,000
Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin	1,000	—	—	1,000

DIRECTORS' INTERESTS (CONTINUED)

None of the other directors holding office at 31 March 2002 had any interest in the ordinary shares of the Company and of its related corporations during the year.

DIRECTORS' BENEFITS

Since the end of the previous financial year, no director of the Company has received or become entitled to receive any benefit (other than a benefit included in the aggregate amount of emoluments received or due and receivable by directors shown in the financial statements), by reason of a contract made by the Company or a related corporation with the director or with a firm of which the director is a member, or with a company in which the director has a substantial financial interest.

There were no arrangements during and at the end of the financial year which had the object of enabling directors of the Company to acquire benefits by means of the acquisition of shares in or debentures of the Company or any other corporate body.

ISSUE OF SHARES

There were no changes in the issued and paid-up capital of the Company during the year.

OPTIONS GRANTED OVER UNISSUED SHARES

No options were granted to any person to take up unissued shares of the Company during the year.

OTHER STATUTORY INFORMATION

Before the financial statements of the Company were made out, the directors took reasonable steps to ascertain that:-

- i) all known bad debts have been written off and adequate provision made for doubtful debts, and
- ii) all current assets have been stated at the lower of cost and net realisable value.

At the date of this report, the directors of the Company are not aware of any circumstances:-

- i) that would render the amount written off for bad debts, or the amount of the provision for doubtful debts, in the Company inadequate to any substantial extent, or
- ii) that would render the value attributed to the current assets in the Company's financial statements misleading, or
- iii) which have arisen which render adherence to the existing method of valuation of assets or liabilities of the Company misleading or inappropriate, or
- iv) not otherwise dealt with in this report or the financial statements, that would render any amount stated in the financial statements of the Company misleading.

OTHER STATUTORY INFORMATION (CONTINUED)

At the date of this report, there does not exist:-

- i) any charge on the assets of the Company that has arisen since the end of the financial year and which secures the liabilities of any other person, or
- ii) any contingent liability in respect of the Company that has arisen since the end of the financial year.

No contingent liability or other liability of the Company has become enforceable, or is likely to become enforceable within the period of twelve months after the end of the financial year which, in the opinion of the directors, will or may substantially affect the ability of the Company to meet its obligations as and when they fall due.

In the opinion of the directors, the results of the operations of the Company for the financial year ended 31 March 2002 have not been substantially affected by any item, transaction or event of a material and unusual nature nor has any such item, transaction or event occurred in the interval between the end of that financial year and the date of this report.

AUDITORS

The auditors, Messrs KPMG Desa Megat & Co., have indicated their willingness to accept re-appointment.

Signed in accordance with a resolution of the directors:



TAN SRI DATO'MOHD HASSAN BIN MARICAN



ABD. HAMID BIN IBRAHIM

Kuala Lumpur,
Date: 10 May 2002

Statement By Directors

In the opinion of the directors, the financial statements set out on pages 117 to 136, are drawn up in accordance with the provisions of the Companies Act, 1965 and applicable approved accounting standards in Malaysia so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company at 31 March 2002 and of the results of its operations and cash flows for the year ended on that date.

Signed in accordance with a resolution of the directors:



TAN SRI DATO'MOHD HASSAN BIN MARICAN



ABD. HAMID BIN IBRAHIM

Kuala Lumpur,
Date: 10 May 2002

Statutory Declaration

I, **BASHARUDDIN BIN SAAD (MIA Number: 3475)**, the officer primarily responsible for the financial management of PETRONAS GAS BERHAD, do solemnly and sincerely declare that the financial statements of the Company set out on pages 117 to 136, are to the best of my knowledge and belief, correct and I make this solemn declaration conscientiously believing the same to be true, and by virtue of the provisions of the Statutory Declarations Act, 1960.

Subscribed and solemnly declared by the abovenamed
BASHARUDDIN BIN SAAD in Kuala Lumpur
on 10 May 2002.



BEFORE ME:



We have audited the financial statements set out on pages 117 to 136. The preparation of the financial statements is the responsibility of the Company's directors. Our responsibility is to express an opinion on the financial statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with approved Standards on Auditing in Malaysia. These standards require that we plan and perform the audit to obtain all the information and explanations which we consider necessary to provide us with evidence to give reasonable assurance that the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence relevant to the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes an assessment of the accounting principles used and significant estimates made by the directors as well as evaluating the overall adequacy of the presentation of information in the financial statements. We believe our audit provides a reasonable basis for our opinion.

In our opinion:

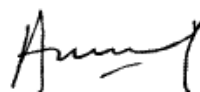
- (a) the financial statements are properly drawn up in accordance with the provisions of the Companies Act, 1965 and applicable approved accounting standards in Malaysia so as to give a true and fair view of:
 - i) the state of affairs of the Company at 31 March 2002 and of its results and cash flows for the year ended on that date; and
 - ii) the matters required by Section 169 of the Companies Act, 1965 to be dealt with in the financial statements of the Company; and
- (b) the accounting and other records and the registers required by the Companies Act, 1965 to be kept by the Company have been properly kept in accordance with the provisions of the said Act.



KPMG DESA MEGAT & CO.

Firm Number: AF 0759

Chartered Accountants



DATO' MOHAMMAD AIDID BIN MOHD SHARIFF

Partner

Approval Number: 930/6/02(J/PH)

Kuala Lumpur,
Date: 10 May 2002

Balance Sheet
At 31 March 2002

	Note	2002 RM'000	2001 RM'000
PROPERTY , PLANT AND EQUIPMENT	2	9,568,953	9,925,753
CURRENT ASSETS			
TRADE AND OTHER INVENTORIES	3	121,746	113,983
TRADE AND OTHER RECEIVABLES	4	215,551	146,177
TAX RECOVERABLE	7	4,812	—
CASH AND CASH EQUIVALENTS	8	169,390	274,464
		511,499	534,624
CURRENT LIABILITIES			
TRADE AND OTHER PAYABLES	9	144,494	311,669
BORROWINGS	10	312,195	510,000
TAXATION		—	5,924
PROPOSED DIVIDENDS		142,469	197,873
		599,158	1,025,466
NET CURRENT LIABILITIES		(87,659)	(490,842)
		9,481,294	9,434,911
Financed by:-			
CAPITAL AND RESERVES			
SHARE CAPITAL	12	1,978,732	1,978,732
RESERVES	13	4,402,857	4,211,097
		6,381,589	6,189,829
LONG TERM AND DEFERRED LIABILITIES			
BORROWINGS	10	2,486,295	2,748,490
OTHER LONG TERM LIABILITIES AND PROVISION	14	613,410	496,592
		9,481,294	9,434,911

The notes set out on pages 120 to 136 form an integral part of, and, should be read in conjunction with, these financial statements.

Income Statement
For The Year Ended 31 March 2002

	Note	2002 RM'000	2001 RM'000
Revenue	15	1,949,575	1,772,355
Operating profit	15	738,287	765,293
Finance costs	17	(151,489)	(101,395)
Profit before taxation		586,798	663,898
Tax expenses	18	(110,100)	(189,500)
Net profit for the year		476,698	474,398
Dividends per ordinary share – gross		20.0 sen	20.0 sen
Basic earnings per ordinary share	20	24.1 sen	24.6 sen

Statement Of Recognised Gains And Losses
For The Year Ended 31 March 2002

	2002 RM'000	2001 RM'000
Net profit for the year	476,698	474,398
Total recognised gain for the year	476,698	474,398

The notes set out on pages 120 to 136 form an integral part of, and, should be read in conjunction with, these financial statements.

Cash Flow Statement

For The Year Ended 31 March 2002

	2002 RM'000	2001 RM'000
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES		
Cash receipts from customers	1,776,022	1,696,478
Cash paid to suppliers and employees	(465,595)	(399,397)
	1,310,427	1,297,081
Retirement benefits paid	(3,820)	(4,158)
Taxation paid	(22,836)	(16,797)
	1,283,771	1,276,126
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES		
Interest income from fund investments	8,674	8,851
Purchase of property, plant and equipment	(434,957)	(749,606)
Proceeds from disposal of property, plant and equipment	412	163
	(425,871)	(740,592)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES		
Drawdown of Murabahah Note Issuance Facilities	200,000	200,000
Proceeds from conversion of warrants	—	834,257
Repayment of Murabahah Note Issuance Facilities	(150,000)	(130,000)
Repayment of Islamic Debt Securities	—	(800,000)
Repayment of unsecured redeemable syndicated notes	(510,000)	—
Finance costs paid	(162,632)	(162,876)
Dividends paid	(340,342)	(395,746)
	(962,974)	(454,365)
NET (DECREASE)/INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	(105,074)	81,169
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR	274,464	193,295
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR	169,390	274,464
CASH AND CASH EQUIVALENTS (Note 8)		
Cash and bank balances	15,948	3,524
Deposits	153,442	270,940
	169,390	274,464

The notes set out on pages 120 to 136 form an integral part of, and, should be read in conjunction with, these financial statements.

1. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The following accounting policies are adopted by the Company and are consistent with those adopted in previous years.

1.1 Basis of Accounting

The financial statements of the Company are prepared in compliance with the provisions of the Companies Act, 1965 and applicable approved accounting standards in Malaysia.

1.2 Property, Plant and Equipment and Depreciation

Property, plant and equipment except for freehold land are stated at cost less accumulated depreciation.

Property, plant and equipment other than freehold land are depreciated on a straight line basis over the estimated useful lives of the related assets. Freehold land is not depreciated.

Projects-in-progress are not depreciated.

Buildings are depreciated over 50 years or over the remaining land lease period, whichever is shorter.

Leasehold land is depreciated over the lease period of 40 to 99 years.

The annual rates of depreciation on plant and equipment used are:

Plant and pipelines	5%
Expendable capital improvements	33 1/3%
Office and household equipment, furniture and fittings	15%
Other plant and equipment	15% and 20%
Computer hardware and software	20%
Motor vehicles	25%

Property, plant and equipment individually costing less than RM5,000 are expensed off in the year of purchase.

1.3 Borrowing Costs and Foreign Currency Exchange Differences Relating to Projects-in-Progress

Borrowing costs incurred on projects-in-progress are capitalised. Exchange differences arising from foreign currency borrowings, to the extent that they are regarded as an adjustment to interest costs, are also capitalised. Capitalisation of borrowing costs will cease when the property, plant and equipment are ready for their intended use.

The capitalisation rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation is the weighted average of the borrowing costs applicable to the Company's borrowings that are outstanding during the year.

1.4 Inventories

Inventories of liquefied gases and waters are stated at the lower of cost and net realisable value. Costs of liquefied gases and waters include raw material costs and production overheads and are determined by reducing the sales value of the inventories by the appropriate percentage gross margin.

1. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (CONTINUED)

1.4 Inventories (continued)

Material stores and spares are stated at cost. Cost consists of invoiced value from suppliers and import duty charges and is determined on a weighted average basis.

1.5 Retirement Benefits

The Company contributes monthly to the PETRONAS Retirement Benefit Fund (the Fund) based on the eligible employees' monthly salary less statutory contribution, to finance the retirement benefits payable to the eligible employees in accordance with the group retirement benefit scheme.

The assets of the Fund are held separately for the Company by the Trustees and the liability of the Fund is determined by the accrued benefit method calculated based on Projected Service Liability for the eligible employees. The monthly maximum tax allowable contribution is paid to the Fund by the Company. The excess is paid by the Company to a special account in PETRONAS as a provision for retirement benefits.

An actuarial valuation of the Fund is conducted by a qualified independent actuary at least once in every three years. The last valuation was on 31 March 2002 and this valuation showed that the net realisable value of the Fund assets is sufficient to meet the actuarially determined value of vested benefits.

1.6 Deferred Taxation

Deferred taxation is calculated under the liability method in respect of all timing differences except where it is reasonably expected that the tax effect of such deferrals will continue in the foreseeable future and there are no indications the timing differences will reverse thereafter. Deferred tax benefits are only recognised where there is a reasonable expectation of realisation in the near future. In arriving at the provision for deferred taxation, future income tax benefits arising from reinvestment and investment tax allowances are also accounted for.

1.7 Foreign Currency Transactions

Monetary assets and liabilities in foreign currencies at balance sheet date are translated at rates ruling on the balance sheet date or at the agreed exchange rate under currency exchange arrangements. Transactions in foreign currencies are translated to Ringgit Malaysia at rates of exchange ruling on the transaction dates or where forward contracts have been entered into, at the contracted rates. Gains and losses on exchange arising from translation of short term monetary assets and liabilities are dealt with in the income statement.

Non-monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies, which are stated at historical cost, are translated to Ringgit Malaysia at the foreign exchange rates ruling at the date of the transactions.

1.8 Provision for Plant Turnaround

Provision for plant turnaround is made when there is a present obligation (legal or constructive) as a result of past event.

Provision is made based on reliable estimated costs of plant turnaround to be incurred.

1.9 Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents consist of cash on hand, balances and deposits with banks.

1. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (CONTINUED)

1.10 Revenue

Revenue from throughput fees is recognised in the income statement based on work done in respect of services rendered for separating natural gas into its components and the storage, transportation and distribution of such components. Work done is measured based on quantity of natural gas received.

Revenue from sale of industrial utilities is recognised in the income statement based on certification of utilities distributed to the buyer at pre-determined rates.

1.11 Finance Costs

Finance costs comprise interest payable on borrowings and finance charges on Islamic Debt Facilities.

All interest, finance charges and other costs incurred in connection with borrowings are expensed as incurred other than that capitalised in accordance with Note 1.3.

2. PROPERTY , PLANT AND EQUIPMENT

<i>At cost</i>	At 1.4.2001 RM'000	Additions RM'000	Disposals/ Write offs RM'000	Transfers RM'000	At 31.3.2002 RM'000
Freehold land	1,224	—	—	—	1,224
Leasehold land and pipeline routes					
– long lease	400,600	214	—	10,729	411,543
– short lease	5,872	—	—	—	5,872
Buildings	137,241	427	—	11,995	149,663
Plant and pipelines	10,821,467	6,260	(470)	975,020	11,802,277
Expendable capital improvements	800	—	—	—	800
Office and household equipment, furniture and fittings	51,029	591	(47)	1,038	52,611
Other plant and equipment	44,109	2,710	(6)	295	47,108
Computer hardware and software	20,128	1,556	—	7,606	29,290
Motor vehicles	19,813	5,973	(2,498)	—	23,288
Projects in progress	989,179	240,140	—	(1,028,499)	200,820
	12,491,462	257,871	(3,021)	(21,816)	12,724,496

2. PROPERTY , PLANT AND EQUIPMENT (CONTINUED)

<i>Accumulated depreciation</i>	At 1.4.2001 RM'000	Charge for the year RM'000	Disposals/ Write offs RM'000	At 31.3.2002 RM'000
Freehold land	—	—	—	—
Leasehold land and pipeline routes				
– long lease	25,658	5,168	—	30,826
– short lease	2,181	147	—	2,328
Buildings	17,912	2,889	—	20,801
Plant and pipelines	2,419,132	572,503	(271)	2,991,364
Expendable capital improvements	800	—	—	800
Office and household equipment, furniture and fittings	48,899	586	(41)	49,444
Other plant and equipment	22,719	5,173	(6)	27,886
Computer hardware and software	11,785	3,744	—	15,529
Motor vehicles	16,623	2,205	(2,263)	16,565
Projects in progress	—	—	—	—
	2,565,709	592,415	(2,581)	3,155,543

	Net book value		Depreciation charge for the year ended
	2002 RM'000	2001 RM'000	2001 RM'000
Freehold land	1,224	1,224	—
Leasehold land and pipeline routes			
– long lease	380,717	374,942	4,990
– short lease	3,544	3,691	147
Buildings	128,862	119,329	2,451
Plant and pipelines	8,810,913	8,402,335	493,713
Expendable capital improvements	—	—	—
Office and household equipment, furniture and fittings	3,167	2,130	595
Other plant and equipment	19,222	21,390	4,353
Computer hardware and software	13,761	8,343	2,375
Motor vehicles	6,723	3,190	1,618
Projects in progress	200,820	989,179	—
	9,568,953	9,925,753	510,242

The titles to certain freehold and leasehold lands are in the process of being registered in the Company's name.

2. PROPERTY , PLANT AND EQUIPMENT (CONTINUED)

The additions to projects in progress during the year include the following:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Finance charges	10,002	61,860

Finance charges relate to the Al Bai' Bithaman Ajil facilities and Murabahah Note Issuance Facilities (Note 11).

The finance charges yielded approximately 2.90% to 7.75% (2001 - 3.02% to 7.75%) per annum.

3. TRADE AND OTHER INVENTORIES

	2002 RM'000	2001 RM'000
<i>At cost:</i>		
Liquefied gases and waters	404	377
Material stores and spares	121,342	113,606
	121,746	113,983

Material stores and spares amounting to RM867,000 (2001 - RM3,492,000) were written off during the year.

4. TRADE AND OTHER RECEIVABLES

	Note	2002 RM'000	2001 RM'000
Trade receivables		34,485	7,554
Other receivables, deposits and prepayments		30,122	15,016
Amount due from:			
Holding company	5	100,290	118,391
Related companies	6	50,654	5,216
		215,551	146,177

5. AMOUNT DUE FROM HOLDING COMPANY

The amount due from holding company arising in the normal course of business.

6. AMOUNT DUE FROM/TO RELATED COMPANIES

The amount due from/to related companies arising in the normal course of business.

7. TAX RECOVERABLE

The tax recoverable is subject to the agreement by the Inland Revenue Board.

8. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	2002 RM'000	2001 RM'000
Cash and bank balances	15,948	3,524
Deposits	153,442	270,940
	169,390	274,464
Deposits are placed with:		
Licensed banks	2,000	2,000
Discount houses	151,442	268,940
	153,442	270,940

9. TRADE AND OTHER PAYABLES

	Note	2002 RM'000	2001 RM'000
Trade payables		1,600	722
Other payables		133,007	294,524
Amount due to related companies	6	9,887	16,423
		144,494	311,669

10. BORROWINGS

	Note	2002 RM'000	2001 RM'000
Current			
Term loan - unsecured		312,195	510,000
Non-current			
Term loans - unsecured		766,295	1,078,490
Unsecured Islamic Debt Facilities			
– Al Bai'Bithaman Ajil long term non interest bearing facilities	11.1	500,000	500,000
– Murabahah Note Issuance Facilities (MUNIF)	11.2	1,220,000	1,170,000
		2,486,295	2,748,490
		2,798,490	3,258,490

Terms and debt repayment schedule

	Total RM'000	Under 1 year RM'000	1 - 2 years RM'000	2 - 5 years RM'000	Over 5 years RM'000
Unsecured term loans – 2.15% to 9.30%	1,078,490	312,195	–	312,195	454,100
Unsecured Islamic Debt Facilities					
– Al Bai'Bithaman Ajil long term non interest bearing facilities	500,000	–	–	500,000	–
– Murabahah Note Issuance Facilities (MUNIF)	1,220,000	–	470,000	750,000	–
	1,720,000	–	470,000	1,250,000	–
	2,798,490	312,195	470,000	1,562,195	454,100

The unsecured term loans comprise:

	Principal amounts
i) 4th series 2.15% due 2003	Yen 11 billion
ii) 5th series 2.90% due 2007	Yen 11 billion
iii) 6th series 3.40% due 2013	Yen 16 billion

10. BORROWINGS (CONTINUED)

These loans amounting to RM1,078,490,000 which represent an amount equivalent to Yen 38 billion loan which was secured by PETRONAS and on-lent to the Company on 21 April 1997. The terms and conditions of the on-lent agreement are similar to those contained in the principal loan agreement. Under the on-lent agreement, the repayment of principal amount to PETRONAS is at a fixed exchange rate.

11. UNSECURED ISLAMIC DEBT FACILITIES

The Company entered into the following Unsecured Islamic Debt Facilities:

11.1 *Al Bai' Bithaman Ajil long term non interest bearing facility (unsecured)*

The RM500 million Al Bai' Bithaman Ajil long term non interest bearing facility is repayable in full on 25 May 2004 and bears a yield of 7.75% per annum.

11.2 *Murabahah Note Issuance Facilities (MUNIF) (unsecured)*

- a) Unsecured RM500,000,000 non-redeemable note issuance facility entered into on 31 March 1997 under the Syariah Principle of Al-Murabahah. The facility has an availability period of seven years during which the Company may issue notes in multiples of RM500,000 up to a maximum outstanding amount of RM500,000,000. The notes have maturity period ranging from one to twelve months and are non interest bearing securities. Total notes issued as at year end amounted to RM470,000,000 (2001 - RM370,000,000).
- b) Unsecured RM900,000,000 non-redeemable note issuance facility entered into on 13 May 1999 under the Syariah Principle of Al-Murabahah. The facility has an availability period of five years during which the Company may issue notes in multiples of RM1,000,000 up to a maximum outstanding amount of RM900,000,000. The notes have maturity period ranging from one to thirty-six months and are non interest bearing securities. Total notes issued as at year end amounted to RM750,000,000 (2001 - RM800,000,000).

The RM1,220 million Murabahah Note Issuance Facilities are classified as non-current even though certain notes are due to be settled within twelve months of the balance sheet date as the Company can and will continue to utilise the facilities to finance its obligations on a long term basis.

In connection with the long term borrowing facility agreements, the Company has agreed on the following significant covenants with the lenders:

- i) the amount of total liabilities of the Company shall not exceed 3 times at any given time the amount of total equity of the Company; and
the amount of total bank borrowings of the Company shall not exceed 3 times at any given time the amount of shareholders' funds of the Company;
- ii) not to create or have outstanding any Security Interest on or over its property or assets present or future, except for the liens arising solely by operation of law and in the ordinary course of business (and such liens must be discharged within seven days after it arises unless being contested in good faith and by appropriate proceedings) and any other security created or outstanding with the prior consent in writing of the facility agent, and such security as disclosed to the facility agents; and
- iii) not to sell, transfer, lease, encumber or otherwise dispose of or in any case cease to exercise control over the whole or substantial part of the Company's undertaking business or assets save and except in the ordinary course of business.

12. SHARE CAPITAL

	2002 RM'000	2001 RM'000
Authorised:		
Ordinary shares of RM1.00 each	2,000,000	2,000,000
Issued and fully paid:		
Ordinary shares of RM1.00 each		
Balance at 1 April	1,978,732	1,821,325
Conversion of Nil (2001 - 157,407,053) warrants to new ordinary shares of RM1.00 during the year	–	157,407
Balance at 31 March	1,978,732	1,978,732

The Company issued 180,000,000 detachable warrants on 18 August 1995 in conjunction with the issuance of the RM800,000,000 nominal amount of unsecured redeemable Islamic Debt Securities. The warrants can be exercised at any time during the five year subscription period which has expired on 17 August 2000. Total warrants converted during the subscription period was 178,731,915 or 99.3%. The remaining balance of 1,268,085 warrants in issue lapsed upon expiry of the subscription period.

13. RESERVES

	Note	2002 RM'000	2001 RM'000
Non-distributable:			
Share premium			
Balance at 1 April		1,186,472	509,622
Share premium received during the year from issuance of Nil (2001 - 157,407,053) ordinary shares on the exercise by warrant holders at a premium of RM4.30 per ordinary share		–	676,850
Balance at 31 March		1,186,472	1,186,472
Distributable:			
Unappropriated profits			
Balance at 1 April		3,024,625	2,961,714
Net profit for the year		476,698	474,398
Dividends	19	(284,938)	(411,487)
Balance at 31 March		3,216,385	3,024,625
		4,402,857	4,211,097

13. RESERVES (CONTINUED)

Subject to agreement by the Inland Revenue Board, the Company has sufficient tax exempt account and Section 108 tax credit to distribute approximately RM297 million of its distributable reserves at 31 March 2002 if paid out as dividends.

14. OTHER LONG TERM LIABILITIES AND PROVISION

	2002 RM'000	2001 RM'000
Deferred taxation	543,000	445,000
Provision for plant turnaround	70,410	51,592
	<u>613,410</u>	<u>496,592</u>

Subject to agreement by the Inland Revenue Board, the potential deferred tax liability is as follows:

	2002 RM'000	2001 RM'000
Balance at 1 April	445,000	255,500
Transfer from the income statement	98,000	189,500
	<u>543,000</u>	<u>445,000</u>

15. OPERATING PROFIT

	2002 RM'000	2001 RM'000
Revenue		
– throughput fees	1,659,475	1,662,504
– sale of industrial utilities	290,100	109,851
	<u>1,949,575</u>	<u>1,772,355</u>
Cost of Revenue		
– cost of processing and transporting natural gas	865,423	794,369
– cost of industrial utilities	321,127	190,982
	<u>1,186,550</u>	<u>985,351</u>
Gross profit	763,025	787,004
Administration expenses	(28,120)	(31,423)
Other operating income	11,580	9,712
Other operating expenses	(8,198)	–
	<u>738,287</u>	<u>765,293</u>

15. OPERATING PROFIT (CONTINUED)

Operating profit is arrived at after charging:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Audit fees	130	208
Contribution to retirement benefits	4,352	3,168
Depreciation of property, plant and equipment	592,415	510,242
Fees to holding company for services of an executive director	737	737
Loss on disposal of property, plant and equipment	28	—
Loss on disposal of construction parts	8,170	—
Materials stores and spares written off	867	3,492
Non-executive directors' fees	309	198
Property, plant and equipment expensed off	2,093	1,938
Provision for plant turnaround expenses	32,580	19,159
Rental of equipment and motor vehicles	4,916	5,427
Rental of land and buildings	5,002	4,989

and after crediting:-

Gain on disposal of property, plant and equipment	—	163
Interest income from deposits	8,636	7,887
Rental income on land and buildings	136	133

The estimated monetary value of executive director's benefits-in-kind amounting to RM6,000 (2001 - RM11,000) represents non-monetary benefits received during the year.

16. EMPLOYEES INFORMATION

	2002 RM'000	2001 RM'000
Staff costs	107,007	95,627

The number of employees of the Company (including director) at the end of the year was 1,736 (2001 - 1,676).

17. FINANCE COSTS

	2002 RM'000	2001 RM'000
Interest expense/Finance charges		
Borrowings		
Term loans	80,152	86,164
Unsecured Islamic Debt Facilities		
– Al Bai’ Bithaman Ajil long term non interest bearing facilities	34,564	–
– Murabahah Note Issuance Facilities (MUNIF)	36,773	15,231
	<u>151,489</u>	<u>101,395</u>

18. TAX EXPENSES

	2002 RM'000	2001 RM'000
Current tax expense	12,100	–
Deferred tax expense		
– Current year	119,000	178,700
– Prior year	(21,000)	10,800
	<u>110,100</u>	<u>189,500</u>

The effective tax rate of the Company is lower than the statutory tax rate for the current year due to the availability of reinvestment allowances.

19. DIVIDENDS

	2002 RM'000	2001 RM'000
Additional final dividend of 10% in respect of the year ended 31 March 2001 for 157,407,053 ordinary shares for which were converted from warrants	–	15,741
Interim dividend of 10% less 28% tax (2001 - 10% tax exempt)	142,469	197,873
Proposed final dividend of 10% less 28% tax (2001 - 10% tax exempt)	142,469	197,873
	<u>284,938</u>	<u>411,487</u>

20. EARNINGS PER SHARE

Basic earnings per share

The earnings per share is derived based on the net profit attributable to ordinary shareholders of RM476,698,000 (2001 - RM474,398,000) and on the number of ordinary shares outstanding during the year of 1,978,732,000 (2001 - weighted average number of ordinary shares of 1,926,520,000).

21. CAPITAL COMMITMENTS

Outstanding commitments in respect of capital expenditure at balance sheet date not provided for in the financial statements are:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Property, plant and equipment:		
Approved and contracted for	211,505	91,830
Approved but not contracted for	404,601	258,297
	616,106	350,127

22. SIGNIFICANT RELATED PARTY TRANSACTIONS

Other than as disclosed elsewhere in the notes to the financial statements, the significant related party transactions are as follows:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Holding company:		
Throughput fee income	1,659,475	1,662,504
Related companies:		
Aromatic Malaysia Sdn. Bhd.		
Sale of industrial utilities	20,398	21,500
Vinyl Chloride (M) Sdn. Bhd.		
Sale of industrial utilities	35,510	24,126
PETRONAS Ammonia Sdn. Bhd.		
Sale of industrial utilities	39,948	19,255
MTBE Malaysia Sdn. Bhd.		
Sale of industrial utilities	51,179	2,658

22. SIGNIFICANT RELATED PARTY TRANSACTIONS (CONTINUED)

	2002 RM'000	2001 RM'000
Associate companies of the holding company:		
Kerteh Terminal Sdn. Bhd.		
Sale of industrial utilities	3,387	2,632
BASF PETRONAS Chemicals Sdn. Bhd.		
Sale of industrial utilities	32,374	17,290
BP PETRONAS Acetyls Sdn. Bhd.		
Sale of industrial utilities	23,596	14,226
Optimal Group of Companies		
Sale of industrial utilities	57,927	—
Petlin (M) Sdn. Bhd.		
Sale of industrial utilities	5,910	—

The directors of the Company are of the opinion that the above transactions have been entered into in the normal course of business and have been established on commercial basis.

23. SEGMENTAL INFORMATION

Segment information is presented in respect of the Company's business segments.

The Company comprises the following main business segments:

Throughput services	-	Services rendered for separating natural gas into its components and the storage, transportation and distribution of such components.
Utilities	-	Sale of industrial utilities.

The Company operates only in Malaysia and accordingly, information by geographical location on the Company operations is not presented.

23. SEGMENTAL INFORMATION (CONTINUED)

	Throughput services		Utilities		Total	
	2002 RM'000	2001 RM'000	2002 RM'000	2001 RM'000	2002 RM'000	2001 RM'000
Business Segments						
Revenue from external customers	1,659,475	1,662,504	290,100	109,851	1,949,575	1,772,355
Segment results	794,052	868,135	(39,197)	(81,131)	754,855	787,004
Unallocated expenses					(16,568)	(21,711)
Operating profit					738,287	765,293
Finance costs					(151,489)	(101,395)
Profit before taxation					586,798	663,898
Segment assets	7,222,032	7,605,262	2,519,101	2,569,169	9,741,133	10,174,431
Unallocated assets					339,319	285,946
Total assets					10,080,452	10,460,377

Segment results, assets and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis. Unallocated items mainly comprise interest-earning assets and revenue, interest-bearing loans, borrowings and expenses, and corporate assets and expenses.

24. LIABILITIES PAYABLE BY AND DEBTS PAYABLE TO THE COMPANY

The amounts estimated by the directors are as follows:-

	Not later than 2 year s RM'000	2 to 5 years RM'000	Later than 5 years RM'000
As at 31 March 2002			
<u>Liabilities payable by the Company:</u>			
Current liabilities	286,963	—	—
Islamic Debts Facilities	470,000	1,250,000	—
Term loans	312,195	312,195	454,100
Deferred liabilities	67,660	545,750	—
	<u>1,136,818</u>	<u>2,107,945</u>	<u>454,100</u>
<u>Debts payable to the Company:</u>			
Debtors, related companies and holding company	215,551	—	—
<u>Other current assets:</u>			
Trade and other inventories	121,746	—	—
Tax recoverable	4,812	—	—
Cash and cash equivalents	169,390	—	—
	<u>511,499</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

24. LIABILITIES PAYABLE BY AND DEBTS PAYABLE TO THE COMPANY (CONTINUED)

	Not later than 2 years RM'000	2 to 5 years RM'000	Later than 5 years RM'000
As at 31 March 2001			
<u>Liabilities payable by the Company:</u>			
Current liabilities	515,466	–	–
Islamic Debt Facilities	–	1,670,000	–
Term loans	822,195	–	766,295
Deferred liabilities	37,814	458,778	–
	<u>1,375,475</u>	<u>2,128,778</u>	<u>766,295</u>
<u>Debts payable to the Company:</u>			
Debtors, related companies and holding company	146,177	–	–
<u>Other current assets:</u>			
Trade and other inventories	113,983	–	–
Cash and cash equivalents	274,464	–	–
	<u>534,624</u>	<u>–</u>	<u>–</u>

25. HOLDING COMPANY

The holding company is Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS), a company incorporated in Malaysia.

Pernyataan Kewangan

138	Laporan Pengarah
142	Pernyataan Oleh Pengarah
143	Akuan Berkanun
144	Laporan Juruaudit Kepada Anggota
145	Kunci Kira-Kira
146	Pernyataan Pendapatan
146	Pernyataan Laba Dan Kerugian Diiktiraf
147	Pernyataan Aliran Tunai
148	Nota Kepada Pernyataan Kewangan

Pengarah dengan sukacitanya menyerahkan laporan mereka dan pernyataan kewangan syarikat beraudit untuk tahun berakhir 31 Mac 2002.

AKTIVITI UTAMA

Aktiviti utama syarikat dalam tahun kewangan kekal tidak berubah dan terdiri daripada pengasingan gas semulajadi kepada komponen-komponennya dan pengumpulan, penghantaran serta pengedaran komponen-komponen tersebut di mana ganjaran akan dikenakan dan penjualan utiliti-utiliti ke kilang-kilang petrokimia.

HASIL

	RM'000
Untung bersih bagi tahun semasa	476,698
Untung tak diperuntuk dibawa ke hadapan	3,024,625
Untung yang ada untuk diperuntuk	3,501,323
Dividen	(284,938)
Untung tak diperuntuk dibawa ke hadapan	3,216,385

DIVIDEN

Amaun yang dibayar melalui dividen oleh Syarikat sejak akhir tahun kewangan sebelumnya adalah seperti berikut:-

- i) seperti yang disyorkan dalam laporan tahun lepas, dividen akhir dikecualikan cukai sebanyak 10% yang bera maun RM197,873,192 berkaitan dengan tahun kewangan berakhir 31 Mac 2001 dibayar pada 30 Ogos 2001;
- ii) dividen interim 10% ditolak cukai 28% yang bera maun RM142,468,698 berkaitan dengan tahun kewangan berakhir 31 Mac 2002 dibayar pada 7 Disember 2001.

Pengarah mengesyorkan dividen akhir 10% ditolak cukai 28% bera maun RM142,468,698 berkaitan dengan tahun kewangan berakhir 31 Mac 2002.

RIZAB DAN PERUNTUKAN

Tiada pergerakan penting daripada dan kepada rizab dan peruntukkan dalam tahun kewangan selain daripada yang telah dinyatakan di Nota 13 kepada pernyataan kewangan.

PENGARAH SYARIKA T

Pengarah yang berkhidmat sejak dari tarikh laporan yang lepas:-

Tan Sri Dato'Mohd Hassan bin Marican
Abd. Hamid bin Ibrahim
Dato'Sadasivan a/l N.N. Pillay
Chew Kong Seng
Dato'Mohamad Idris bin Mansor
Muri bin Muhammad
Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin
Datuk Mohd Zain bin Haji Abdul Majid (dilantik pada 6.3.2002)
Dato'Hamzah bin Bakar (bersara pada 1.4.2002)

Menurut perkara 93 Tataurusn Pertubuhan Syarikat, Abd. Hamid bin Ibrahim, Dato'Sadasivan a/l N.N. Pillay dan Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin yang bersara secara bergilir-gilir daripada Lembaga pada Mesyuarat Agung Tahunan yang akan datang dan, oleh kerana layak, menawarkan diri untuk pemilihan semula.

Menurut Perkara 96 Tataurusn Pertubuhan Syarikat, Datuk Mohd Zain bin Haji Abdul Majid, yang dilantik pada tahun kewangan bersara pada Mesyuarat Agung Tahunan yang akan datang dan, oleh kerana layak, menawarkan diri untuk dilantik semula.

KEPENTINGAN PENGARAH

Pengarah yang memegang jawatan pada akhir tahun yang mempunyai kepentingan dalam bentuk saham Syarikat dan syarikat berkaitannya adalah seperti berikut:-

Bilangan Saham dalam Syarikat

Nama	Baki pada 1.4.2001	Dibeli	Dijual	Baki pada 31.3.2002
Tan Sri Dato'Mohd Hassan bin Marican	5,000	—	—	5,000
Abd. Hamid bin Ibrahim	5,000	—	—	5,000
Dato'Hamzah bin Bakar	5,000	—	—	5,000
Muri bin Muhammad	7,000	—	—	7,000
Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin	5,000	—	—	5,000

Bilangan Saham dalam Petronas Dagangan Berhad

Nama	Baki pada 1.4.2001	Dibeli	Dijual	Baki pada 31.3.2002
Tan Sri Dato'Mohd Hassan bin Marican	1,000	—	—	1,000
Abd. Hamid bin Ibrahim	1,000	—	—	1,000
Dato'Mohamad Idris bin Mansor	1,000	—	—	1,000
Dato'Hamzah bin Bakar	36,000	45,000	(51,000)	30,000
Muri bin Muhammad	8,000	—	—	8,000
Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin	1,000	—	—	1,000

KEPENTINGAN PENGARAH (SAMBUNGAN)

Tiada seorang pun daripada pengarah lain yang memegang jawatan pada 31 Mac 2002 mempunyai kepentingan dalam bentuk saham Syarikat atau syarikat berkaitannya di dalam tahun.

FAEDAH PENGARAH

Sejak dari akhir tahun kewangan sebelumnya yang lalu, tiada seorang pun pengarah Syarikat menerima atau berhak menerima apa-apa faedah (selain faedah yang termasuk ke dalam amaun emolumen agregat yang diterima atau yang boleh diterima oleh pengarah yang ditunjukkan dalam pernyataan kewangan Syarikat) oleh sebab kontrak yang dibuat oleh Syarikat atau perbadanan korporat berkaitan dengan pengarah atau dengan firma yang pengarah tersebut menjadi anggota, atau dengan syarikat yang pengarah tersebut mempunyai kepentingan kewangan yang ketara.

Tiada sebarang perkiraan dalam dan pada hujung tahun kewangan yang bertujuan untuk membolehkan pengarah Syarikat memperoleh faedah menerusi pemerolehan saham Syarikat atau debentur Syarikat atau mana-mana perbadanan korporat lain.

TERBITAN SAHAM

Tiada sebarang perubahan pada modal diterbitkan dan berbayar Syarikat didalam tahun kewangan.

OPSYEN YANG DIBERIKAN KE ATAS SAHAM TAK TERTERBIT

Tiada opsyen diberikan kepada sesiapa untuk memperolehi saham belum terbit Syarikat didalam tahun kewangan.

MAKLUMAT BERKANUN LAIN

Sebelum pernyataan kewangan Syarikat dibuat, pengarah telah mengambil langkah-langkah yang munasabah untuk menentukan bahawa:

- i) semua hutang lapuk telah dihapus kira dan peruntukan yang mencukupi telah dibuat untuk hutang ragu, dan
- ii) semua aset semasa telah dinyatakan pada kos dan nilai boleh realisasi bersih yang mana lebih rendah.

Pada tarikh laporan ini, pengarah Syarikat tidak menyedari wujudnya apa-apa keadaan:

- i) yang akan menyebabkan amaun yang dihapus kira untuk hutang lapuk, atau amaun peruntukan untuk hutang ragu dalam Syarikat tidak mencukupi ke apa-apa takat yang ketara, atau
- ii) yang akan menyebabkan nilai yang dianggap sebagai berpunca daripada aset semasa dalam pernyataan kewangan Syarikat mengelirukan, atau
- iii) yang telah timbul yang boleh menyebabkan kepatuhan pada kaedah penilaian sedia ada untuk aset atau liabiliti Syarikat mengelirukan atau tidak sesuai, atau

MAKLUMAT BERKANUN LAIN (SAMBUNGAN)

- iv) yang tidak dibincangkan dalam laporan ini atau pernyataan kewangan, yang mungkin menyebabkan apa-apa amaun yang dinyatakan dalam pernyataan kewangan Syarikat mengelirukan.

Pada tarikh laporan ini, tidak wujud:

- i) apa-apa caj ke atas aset Syarikat yang timbul sejak hujung tahun kewangan dan yang menjamin liabiliti mana-mana orang lain, atau
- ii) apa-apa liabiliti luar jangka yang berkait dengan Syarikat yang timbul sejak hujung tahun kewangan.

Tiada liabiliti luar jangka atau liabiliti Syarikat yang lain yang telah menjadi boleh dikuatkuasakan, atau yang mungkin menjadi boleh dikuatkuasakan dalam tempoh dua belas bulan selepas hujung tahun kewangan, yang menurut pendapat pengarah, akan atau mungkin banyak menjejaskan keupayaan Syarikat untuk memenuhi obligasinya semasa dan apabila obligasi tersebut perlu dipenuhi.

Pada pendapat pengarah, hasil operasi Syarikat untuk tahun kewangan berakhir 31 Mac 2002 tidak banyak dijejaskan oleh apa-apa butiran, transaksi atau peristiwa yang bersifat material dan luar biasa dan juga oleh apa-apa butiran, transaksi atau peristiwa yang berlaku dalam jeda di antara hujung tahun kewangan tersebut dengan tarikh laporan ini.

JURUAUDIT

Juruaudit, Tetuan KPMG Desa Megat & Co., telah menyatakan kesanggupan mereka untuk menerima pelantikan semula.

Ditandatangani menurut ketetapan pengarah.



TAN SRI DATO' MOHD HASSAN BIN MARICAN



ABD. HAMID BIN IBRAHIM

Kuala Lumpur,
Tarikh: 10 Mei 2002

Pernyataan Oleh Pengarah

Pada pendapat para pengarah, pernyataan kewangan yang dinyatakan di halaman 145 hingga 165, telah dibuat menurut peruntukan Akta Syarikat, 1965 dan piawai perakaunan diluluskan yang dapat diguna pakai di Malaysia demi memberikan gambaran yang tepat dan saksama tentang keadaan hal ehwal Syarikat setakat 31 Mac 2002 dan hasil pengendaliannya serta aliran tunai bagi tahun yang berakhir pada tarikh tersebut.

Ditandatangani menurut ketetapan pengarah:



TAN SRI DATO'MOHD HASSAN BIN MARICAN



ABD. HAMID BIN IBRAHIM

Kuala Lumpur,
Tarikh: 10 Mei 2002

Akuan Berkanun

Saya, **BASHARUDDIN BIN SAAD (Nombor MIA: 3475)**, yang merupakan pegawai yang terutamanya bertanggungjawab terhadap pengurusan kewangan bagi PETRONAS GAS BERHAD, dengan sesungguhnya dan dengan suci hati mengakui bahawa pernyataan kewangan Syarikat yang dinyatakan di halaman 145 hingga 165, sepanjang pengetahuan dan kepercayaan saya, adalah betul dan dengan sesungguhnya saya membuat akuan dan dengan hematnya saya mempercayai bahawa pernyataan tersebut tepat, dan mematuhi peruntukan Akta Akuan Berkanun, 1960.

Ditandatangani dan dengan sesungguhnya diakui
oleh orang yang namanya dinyatakan di atas
BASHARUDDIN BIN SAAD di Kuala Lumpur
Di Wilayah Persekutuan pada 10 Mei 2002



DIHADAPAN SAYA



Kami telah mengaudit pernyataan kewangan yang dinyatakan di halaman 145 hingga 165. Penyediaan pernyataan kewangan ialah tanggungjawab pengarah Syarikat. Tanggungjawab kami ialah untuk menyatakan pendapat kami tentang pernyataan kewangan dengan berdasarkan audit yang kami lakukan.

Kami melaksanakan pengauditan menurut Piawai Pengauditan yang diluluskan di Malaysia. Piawai pengauditan ini menghendaki kami merancang dan melaksanakan audit untuk memperoleh segala maklumat dan penjelasan yang kami anggap perlu untuk memberi kami bukti yang dapat memberi kami keyakinan munasabah bahawa pernyataan kewangan bebas daripada salah nyata yang material. Audit termasuk pemeriksaan, dengan berasaskan ujian, bukti yang relevan dengan amaun dan pendedahan dalam pernyataan kewangan. Audit juga termasuk penilaian prinsip perakaunan yang digunakan dan anggaran bererti yang dibuat oleh pengarah serta penilaian kecukupan menyeluruh penyampaian maklumat dalam pernyataan kewangan. Kami percaya bahawa audit kami memberikan asas yang munasabah untuk pendapat kami.

Pada pendapat kami:

- (a) pernyataan kewangan telah dibuat dengan teratur menurut peruntukan Akta Syarikat, 1965 dan piawai perakaunan diluluskan yang dapat diguna pakai di Malaysia untuk memberikan pandangan yang tepat dan saksama tentang:
 - i) keadaan hal ehwal Syarikat pada 31 Mac 2002 dan hasil pengendalian serta aliran tunai Syarikat bagi tahun yang berakhir pada tarikh tersebut; dan
 - ii) perkara yang diperlukan oleh Seksyen 169 Akta Syarikat, 1965 untuk dibincangkan dalam pernyataan kewangan Syarikat:

dan

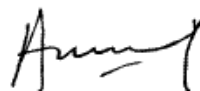
- (b) rekod perakaunan dan rekod lain dan daftar yang diperlukan oleh Akta Syarikat, 1965 harus disimpan oleh Syarikat, telah disimpan dengan baik mengikut peruntukan Akta tersebut.



KPMG DESA MEGAT & CO.

Nombor Firma: AF 0759

Akauntan Berkanun



DATO' MOHAMMAD AIDID BIN MOHD SHARIFF

Rakan Kongsi

Nombor Kelulusan: 930/6/02(J/PH)

Kuala Lumpur,
Tarikh: 10 Mei 2002

Kunci Kira-Kira
Pada 31 Mac 2002

	Nota	2002 RM'000	2001 RM'000
HARTA, LOJI DAN KELENGKAPAN	2	9,568,953	9,925,753
ASET SEMASA			
INVENTORI PERDAGANGAN DAN LAIN-LAIN	3	121,746	113,983
PENERIMAAN PERDAGANGAN DAN LAIN-LAIN	4	215,551	146,177
CUKAI BOLEH TUNTUT	7	4,812	–
WANG TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI	8	169,390	274,464
		511,499	534,624
LIABILITI SEMASA			
PEMBAYARAN PERDAGANGAN DAN LAIN-LAIN	9	144,494	311,669
PINJAMAN	10	312,195	510,000
PENCUKAIAN		–	5,924
DIVIDEN DICADANGKAN		142,469	197,873
		599,158	1,025,466
LIABILITI SEMASA BERSIH		(87,659)	(490,842)
		9,481,294	9,434,911
Dibiayai oleh:-			
MODAL DAN RIZAB			
MODAL SAHAM	12	1,978,732	1,978,732
RIZAB	13	4,402,857	4,211,097
		6,381,589	6,189,829
LIABILITI JANGKA PANJANG DAN TERTUND A			
PINJAMAN	10	2,486,295	2,748,490
LIABILITI JANGKA PANJANG DAN PERUNTUKAN LAIN	14	613,410	496,592
		9,481,294	9,434,911

Nota yang dinyatakan di halaman 148 hingga 165 membentuk bahagian penting untuk, dan hendaklah dibaca bersama dengan, semua pernyataan kewangan ini.

Pernyataan Pendapatan
Bagi Tahun Yang Berakhir 31 Mac 2002

	Nota	2002 RM'000	2001 RM'000
Perolehan	15	1,949,575	1,772,355
Untung operasi	15	738,287	765,293
Kos pembiayaan	17	(151,489)	(101,395)
Untung sebelum pencukaian		586,798	663,898
Belanja cukai	18	(110,100)	(189,500)
Untung bersih untuk tahun kewangan		476,698	474,398
Dividen sesaham biasa - kasar		20.0 sen	20.0 sen
Perolehan asas sesaham	20	24.1 sen	24.6 sen

Pernyataan Laba Dan Kerugian Diiktiraf
Bagi Tahun Yang Berakhir 31 Mac 2002

	2002 RM'000	2001 RM'000
Untung bersih untuk tahun kewangan	476,698	474,398
Jumlah laba diiktiraf untuk tahun kewangan	476,698	474,398

Nota yang dinyatakan di halaman 148 hingga 165 membentuk bahagian penting untuk, dan hendaklah dibaca bersama dengan, semua pernyataan kewangan ini.

Pernyataan Aliran Tunai

Bagi Tahun Yang Berakhir 31 Mac 2002

	2002 RM'000	2001 RM'000
ALIRAN TUNAI DARIPADA A KTIIVITI OPERASI		
Penerimaan tunai daripada pelanggan	1,776,022	1,696,478
Wang tunai yang dibayar kepada pembekal dan pekerja	(465,595)	(399,397)
	1,310,427	1,297,081
Faedah persaraan yang dibayar	(3,820)	(4,158)
Cukai yang dibayar	(22,836)	(16,797)
	1,283,771	1,276,126
ALIRAN TUNAI DARIPADA A KTIIVITI PELABURAN		
Pendapatan faedah daripada pelaburan dana	8,674	8,851
Pembelian harta, loji dan kelengkapan	(434,957)	(749,606)
Hasil kutipan daripada penjualan harta, loji dan kelengkapan	412	163
	(425,871)	(740,592)
ALIRAN TUNAI DARIPADA A KTIIVITI PEMBIAYAAN		
Penggunaan kemudahan Penerbitan Nota Murabahah	200,000	200,000
Hasil kutipan daripada penukaran waran	—	834,257
Pembayaran balik kemudahan Penerbitan Nota Murabahah	(150,000)	(130,000)
Pembayaran balik Sekuriti Hutang Islam	—	(800,000)
Pembayaran balik nota sindiket boleh tebus tidak bercagar	(510,000)	—
Kos pembiayaan yang dibayar	(162,632)	(162,876)
Dividen yang dibayar	(340,342)	(395,746)
	(962,974)	(454,365)
(PENGURANGAN)/PER TAMBAHAN BERSIH WANG TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI	(105,074)	81,169
WANG TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI PADA A AWAL TAHUN	274,464	193,295
WANG TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI PADA Hujung Tahun	169,390	274,464
WANG TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI (Nota 8)		
Wang tunai dan baki dalam bank	15,948	3,524
Deposit	153,442	270,940
	169,390	274,464

Nota yang dinyatakan di halaman 148 hingga 165 membentuk bahagian penting untuk, dan hendaklah dibaca bersama dengan, semua pernyataan kewangan ini.

1. DASAR PERAKAUNAN PENTING

Dasar perakaunan yang berikut adalah diterima pakai oleh Syarikat dan konsisten dengan dasar perakaunan yang diterima pakai pada tahun-tahun terdahulu.

1.1 Asas Perakaunan

Pernyataan kewangan Syarikat disediakan menurut peruntukan Akta Syarikat, 1965 dan piawaian perakaunan yang diguna pakai dan diluluskan di Malaysia.

1.2 Harta, Loji dan Kelengkapan dan Susut Nilai

Harta, loji dan kelengkapan melainkan tanah hak milik bebas dinyatakan pada nilai kos tolak susut nilai terkumpul.

Harta, loji dan kelengkapan selain daripada tanah hak milik bebas disusut nilai dengan berasaskan garis lurus meliputi hayat berguna aset berkaitan. Tanah hak milik bebas tidak disusut nilai.

Projek yang sedang diusahakan tidak disusut nilai.

Bangunan disusut nilai meliputi tempoh 50 tahun atau meliputi baki tempoh pajak tanah, mengikut mana-mana yang lebih pendek.

Pegangan pajak tanah dan harta pajak disusut nilai ke atas tempoh pajak 40 hingga 99 tahun.

Kadar susut nilai tahunan pada loji dan kelengkapan yang digunakan ialah:-

Loji dan salur paip	5%
Kemajuan modal boleh guna	33 1/3%
Kelengkapan dan perabot, pemasangan pejabat	15%
Loji dan kelengkapan lain	15% dan 20%
Perisian dan perkakasan komputer	20%
Kenderaan bermotor	25%

Harta, loji dan kelengkapan yang secara berasingan berharga kurang daripada RM5,000 disusut nilai sepenuhnya pada tahun pembelian.

1.3 Kos Pinjaman dan Perbezaan Tukaran Mata Wang Asing yang Berkait dengan Projek yang Sedang Diusahakan

Kos pinjaman untuk membiayai projek yang sedang diusahakan akan dipermodalkan. Perbezaan tukaran yang timbul daripada pinjaman mata wang asing, setakat yang dianggap sebagai pelarasan terhadap kos faedah, juga dipermodalkan. Permodalan untuk kos pinjaman ini akan ditamatkan apabila harta, loji dan kelengkapan telah siap sedia untuk digunakan.

Kadar permodalan yang digunakan untuk menentukan amaun kos pinjaman yang layak untuk dipermodalkan adalah purata berwajaran kos pinjaman yang berkaitan dengan pinjaman Syarikat dan masih belum diselesaikan didalam tahun kewangan.

1.4 Inventori

Inventori bagi gas cecair dan air dinyatakan pada nilai kos dan nilai boleh realisasi bersih yang mana lebih rendah. Kos gas cecair dan air termasuk kos bahan kasar dan perbelanjaan operasi dan ditentukan dengan mengurangkan nilai jualan inventori dengan peratusan margin kasar yang bersesuaian.

1. DASAR PERAKAUNAN PENTING (SAMBUNGAN)

1.4 Inventori (sambungan)

Stor bahan dan barang ganti dinyatakan pada kos. Kos terdiri daripada nilai berinvois daripada pembekal dan caj duti import dan ditentukan dengan berasaskan purata berwajaran.

1.5 Faedah Persaraan

Syarikat membuat sumbangan bulanan kepada Dana Faedah Persaraan PETRONAS (Dana tersebut) dengan berasaskan gaji bulanan pekerja yang layak tolak sumbangan statutori, untuk membiayai faedah persaraan mesti dibayar pada pekerja menurut skim persaraan kumpulan.

Aset Dana tersebut dipegang berasingan untuk Syarikat oleh Pemegang Amanah dan liabiliti Dana ditentukan dengan kaedah faedah terakru yang dikira dengan berasaskan Liabiliti Perkhidmatan Terunjur untuk pekerja yang layak. Cukai maksimum bulanan yang dibenarkan dibayar kepada Dana tersebut oleh Syarikat. Yang selebihnya dibayar oleh Syarikat kepada akaun khas di PETRONAS sebagai peruntukan faedah persaraan.

Penilaian aktuari Dana dilakukan oleh aktuari bebas berkelayakan sekurang-kurangnya sekali dalam setiap tiga tahun. Penilaian terakhir dilakukan pada 31 Mac 2002 dan penilaian ini menunjukkan bahawa nilai boleh realisasi aset Dana mencukupi untuk memenuhi nilai faedah diri yang ditentukan oleh aktuari tersebut.

1.6 Pencukaian Tertunda

Pencukaian tertunda dikira di bawah kaedah liabiliti berkait dengan semua perbezaan penentuan masa melainkan apabila munasabah untuk menjangkakan bahawa kesan penundaan tersebut akan berterusan sejauh yang nampak pada masa depan dan tidak terdapat penunjuk bahawa perbezaan penentuan masa akan berubah sebaliknya selepas itu. Faedah cukai tertunda hanya diiktiraf apabila terdapat jangkaan realisasi munasabah pada masa depan yang terdekat. Dalam pengiraan peruntukan untuk pencukaian tertunda, faedah cukai tertunda masa depan yang terbit hasil daripada elaun pelaburan semula juga diambil kira.

1.7 Transaksi Mata Wang Asing

Aset dan liabiliti kewangan dalam mata wang asing pada tarikh kunci kira-kira ditafsirkan pada kadar yang berkuat kuasa atau pada kadar tukaran yang dipersetujui di bawah perkiraan tukaran mata wang. Transaksi dalam mata wang asing ditafsirkan ke dalam Ringgit Malaysia pada kadar tukaran yang berkuat kuasa pada tarikh transaksi tersebut atau apabila kontrak ke hadapan telah diikat perjanjiannya, pada kadar yang dikontrakkan. Laba dan kerugian yang timbul daripada penafsiran aset dan liabiliti kewangan jangka pendek dibincangkan dalam penyata pendapatan.

Aset dan liabiliti bukan kewangan yang telah disebut didalam mata wang asing, yang dinyatakan pada kos sejarah, akan ditafsirkan kedalam Ringgit Malaysia pada kadar tukaran yang berkuat kuasa pada tarikh transaksi tersebut.

1.8 Peruntukan untuk penyelenggaraan loji

Peruntukan untuk penyelenggaraan loji dibuat apabila terdapat obligasi kini (sah atau membina) sebagai keputusan untuk peristiwa yang lepas.

Peruntukan dibuat berdasarkan anggaran kos penyelenggaraan loji yang boleh dipercayai akan dibiayai.

1. DASAR PERAKAUNAN PENTING (SAMBUNGAN)

1.9 Wang tunai dan kesetaraan tunai

Wang tunai dan kesetaraan tunai terdiri daripada wang tunai dalam tangan, baki dan deposit dalam bank.

1.10 Hasil

Hasil daripada bayaran prosesalur dikenalpasti di dalam pernyataan pendapatan berdasarkan kepada kerja yang dilakukan ke atas servis yang dijalankan untuk mengasingkan gas asli kepada komponen-komponennya dan penyimpanan, pengangkutan dan pengedaran komponen-komponen tersebut. Kerja yang dilakukan diukur berdasarkan kuantiti gas asli yang diterima.

Hasil daripada penjualan utiliti-utiliti industri dikenalpasti di dalam pernyataan pendapatan berdasarkan sijil utiliti diagihkan kepada pembeli pada kadar pra penentuan.

1.11 Kos pembiayaan

Kos pembiayaan terdiri daripada faedah mesti dibayar ke atas pinjaman dan caj kewangan untuk Kemudahan Pinjaman Islam.

Kesemua faedah, caj kewangan dan kos-kos lain yang dibayar berkaitan dengan pinjaman-pinjaman adalah dibelanjakan sebagai dibayar selain daripada permodalan tersebut yang berkaitan dengan Nota 1.3.

2. HARTA, LOJI DAN KELENGKAPAN

Kos	Pada 1.4.2001 RM'000	Penambahan RM'000	Pelupusan/ Hapus Nilai RM'000	Pindah Milik RM'000	Pada 31.3.2002 RM'000
Tanah hak milik bebas	1,224	—	—	—	1,224
Tanah pegangan pajak dan laluan saluran paip					
– pajak jangka panjang	400,600	214	—	10,729	411,543
– pajak jangka pendek	5,872	—	—	—	5,872
Bangunan	137,241	427	—	11,995	149,663
Loji dan saluran paip	10,821,467	6,260	(470)	975,020	11,802,277
Pembaikan modal boleh guna	800	—	—	—	800
Kelengkapan, perabot dan pemasangan pejabat	51,029	591	(47)	1,038	52,611
Loji dan kelengkapan lain	44,109	2,710	(6)	295	47,108
Perisian dan peralatan komputer	20,128	1,556	—	7,606	29,290
Kenderaan bermotor	19,813	5,973	(2,498)	—	23,288
Projek sedang diusahakan	989,179	240,140	—	(1,028,499)	200,820
	12,491,462	257,871	(3,021)	(21,816)	12,724,496

2. HARTA, LOJI DAN KELENGKAPAN (SAMBUNGAN)

<i>Susut nilai terkumpul</i>	Pada 1.4.2001 RM'000	Caj untuk tahun RM'000	Pelupusan/ Hapus Nilai RM'000	Pada 31.3.2002 RM'000
Tanah hak milik bebas	–	–	–	–
Tanah pegangan pajak dan lalu-laluan saluran paip				
– pajak jangka panjang	25,658	5,168	–	30,826
– pajak jangka pendek	2,181	147	–	2,328
Bangunan	17,912	2,889	–	20,801
Loji dan saluran paip	2,419,132	572,503	(271)	2,991,364
Pembaikan modal boleh guna	800	–	–	800
Kelengkapan, perabot dan pepasangan pejabat	48,899	586	(41)	49,444
Loji dan kelengkapan lain	22,719	5,173	(6)	27,886
Perisian dan peralatan komputer	11,785	3,744	–	15,529
Kenderaan bermotor	16,623	2,205	(2,263)	16,565
Projek sedang diusahakan	–	–	–	–
	2,565,709	592,415	(2,581)	3,155,543

	Nilai buku bersih		Caj susut nilai bagi tahun berakhir 2001 RM'000
	2002 RM'000	2001 RM'000	
Tanah hak milik bebas	1,224	1,224	–
Tanah pegangan pajak dan lalu-laluan saluran paip			
– pajak jangka panjang	380,717	374,942	4,990
– pajak jangka pendek	3,544	3,691	147
Bangunan	128,862	119,329	2,451
Loji dan saluran paip	8,810,913	8,402,335	493,713
Pembaikan modal boleh guna	–	–	–
Kelengkapan, perabot dan pepasangan pejabat	3,167	2,130	595
Loji dan kelengkapan lain	19,222	21,390	4,353
Perisian dan peralatan komputer	13,761	8,343	2,375
Kenderaan bermotor	6,723	3,190	1,618
Projek sedang diusahakan	200,820	989,179	–
	9,568,953	9,925,753	510,242

Hak milik kepada tanah hak milik bebas dan tanah pegangan pajak yang tertentu masih dalam proses pendaftaran atas nama Syarikat.

2. HARTA, LOJI DAN KELENGKAPAN (SAMBUNGAN)

Penambahan kepada kerja projek sedang diusahakan sepanjang tahun termasuk yang berikut:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Caj pembiayaan	10,002	61,860

Caj pembiayaan adalah berkait dengan kemudahan Al Bai' Bithaman Ajil dan Kemudahan Nota Terbitan (Nota 11).

Pembiayaan caj pembiayaan adalah dari 2.90% ke 7.75% (2001 - 3.02% ke 7.75%) setahun.

3. INVENTORI PERD AGANGAN DAN LAIN-LAIN

	2002 RM'000	2001 RM'000
Kos:		
Gas cecair dan air	404	377
Bahan stor dan barang ganti	121,342	113,606
	121,746	113,983

Bahan stor dan barang ganti berjumlah sebanyak RM867,000 (2001 - RM3,492,000) telah dihapus nilai dalam tahun semasa.

4. PENERIMAAN PERD AGANGAN DAN LAIN-LAIN

	Nota	2002 RM'000	2001 RM'000
Penerimaan perdagangan		34,485	7,554
Penerimaan lain, deposit dan bayaran terdahulu		30,122	15,016
Amaun patut diterima daripada:			
Syarikat induk	5	100,290	118,391
Syarikat berkaitan	6	50,654	5,216
		215,551	146,177

5. AMAUN PATUT DITERIMA DARIPADA SYARIKAT INDUK

Amaun patut diterima daripada syarikat induk adalah timbul daripada keadaan perniagaan biasa.

6. AMAUN PATUT DITERIMA DARIPADA/DIBAYAR KEPADA SYARIKAT BERKAITAN

Amaun patut diterima daripada/dibayar kepada syarikat berkaitan adalah timbul daripada keadaan perniagaan biasa.

7. CUKAI BOLEH TUNTUT

Cukai boleh tuntutan adalah tertakluk kepada persetujuan oleh Lembaga Hasil Dalam Negeri.

8. WANG TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI

	2002 RM'000	2001 RM'000
Wang tunai dan baki dalam bank	15,948	3,524
Deposit	153,442	270,940
	169,390	274,464
Deposit ditempatkan di:		
Bank berlesen	2,000	2,000
Rumah diskaun	151,442	268,940
	153,442	270,940

9. PEMBAYARAN PERDAGANGAN DAN LAIN-LAIN

	Nota	2002 RM'000	2001 RM'000
Pembayaran perdagangan		1,600	722
Pembayaran lain		133,007	294,524
Amaun patut dibayar kepada syarikat berkaitan	6	9,887	16,423
		144,494	311,669

10. PINJAMAN

	Nota	2002 RM'000	2001 RM'000
Semasa			
Pinjaman bertempoh - tidak bercagar		312,195	510,000
Bukan semasa			
Pinjaman bertempoh - tidak bercagar		766,295	1,078,490
Kemudahan Pinjaman Islam tidak bercagar			
– Kemudahan jangka panjang tanpa faedah			
Al Bai’Bithaman Ajil	11.1	500,000	500,000
– Kemudahan Penerbitan Nota			
Murabahah (MUNIF)	11.2	1,220,000	1,170,000
		2,486,295	2,748,490
		2,798,490	3,258,490

Tempoh dan jadual pembayaran balik pinjaman

	Jumlah RM'000	Kurang 1 tahun RM'000	1 - 2 tahun RM'000	2 - 5 tahun RM'000	Lebih 5 tahun RM'000
Pinjaman bertempoh tidak					
– bercagar 2.15% ke 9.30%	1,078,490	312,195	–	312,195	454,100
Kemudahan Pinjaman					
Islam tidak bercagar					
– Kemudahan jangka					
panjang tanpa faedah					
Al Bai’Bithaman Ajil	500,000	–	–	500,000	–
– Kemudahan Penerbitan					
Nota Murabahah					
(MUNIF)	1,220,000	–	470,000	750,000	–
	1,720,000	–	470,000	1,250,000	–
	2,798,490	312,195	470,000	1,562,195	454,100

Pinjaman bertempoh tidak bercagar terdiri daripada:

	Amaun pokok
i) Siri ke-4 2.15% matang pada 2003	Yen 11 bilion
ii) Siri ke-5 2.90% matang pada 2007	Yen 11 bilion
iii) Siri ke-6 3.40% matang pada 2013	Yen 16 bilion

10. PINJAMAN (SAMBUNGAN)

Pinjaman-pinjaman ini yang kesemuanya berjumlah RM1,078,490,000 yang bersamaan dengan pinjaman Yen 38 bilion yang telah diikat oleh PETRONAS dan dipinjamkan kepada Syarikat pada 21 April 1997. Terma-terma dan syarat-syarat perjanjian pinjaman ini adalah sama seperti yang terdapat di dalam perjanjian pinjaman pokok. Di dalam perjanjian pinjaman ini, pembayaran amaun pokok kepada PETRONAS adalah pada kadar pertukaran yang tetap.

11. KEMUDAHAN PINJAMAN ISLAM TIDAK BERCAGAR

Syarikat telah mengikat Kemudahan Pinjaman Islam Tidak Bercagar yang berikut:

11.1 Kemudahan jangka panjang tanpa faedah Al Bai’ Bithaman Ajil (tidak bercagar)

Kemudahan jangka panjang tanpa faedah Al Bai’ Bithaman Ajil sebanyak RM500 juta perlu bayar sepenuhnya pada 25 Mei 2004 dengan kadar hasil sebanyak 7.75% setahun.

11.2 Kemudahan Penerbitan Nota Murabahah (MUNIF) (tidak bercagar)

- a) Kemudahan penerbitan nota tidak bercagar sebanyak RM500,000,000 telah diikat di bawah Prinsip Syariah Al-Murabahah pada 31 Mac 1997. Kemudahan ini boleh digunakan dalam tempoh masa tujuh tahun yang mana Syarikat boleh menerbitkan nota-nota di dalam gandaan RM500,000 sehingga tahap maksimum RM500,000,000. Nota-nota ini mempunyai tempoh matang di antara satu ke dua belas bulan dan adalah sekuriti tanpa faedah. Jumlah nota yang telah diterbitkan sehingga akhir tahun ini adalah RM470,000,000 (2001 - RM370,000,000).
- b) Kemudahan penerbitan nota tidak bercagar sebanyak RM900,000,000 telah diikat di bawah Prinsip Syariah Al-Murabahah pada 13 Mei 1999. Kemudahan ini boleh digunakan dalam tempoh masa lima tahun yang mana Syarikat boleh menerbitkan nota-nota di dalam gandaan RM1,000,000 sehingga tahap maksimum RM900,000,000. Nota-nota ini mempunyai tempoh matang di antara satu ke tiga puluh enam bulan dan adalah sekuriti tanpa faedah. Jumlah nota yang telah diterbitkan sehingga akhir tahun ini adalah RM750,000,000 (2001 - RM800,000,000).

Kemudahan Penerbitan Nota Murabahah sebanyak RM1,220 juta diklasifikasikan sebagai bukan semasa walaupun sesetengah daripada nota-nota itu perlu diselesaikan dalam jangkamasa dua belas bulan dari tarikh kunci kira-kira kerana Syarikat akan terus menggunakannya untuk membiayai obligasinya secara jangka panjang.

Berhubung dengan perjanjian kemudahan pinjaman jangka panjang, Syarikat telah bersetuju dengan syarat-syarat berikut dengan peminjam:

- i) Jumlah keseluruhan liabiliti Syarikat tidak boleh melebihi 3 kali ganda pada bila-bila masa dari jumlah keseluruhan ekuiti Syarikat; dan
jumlah keseluruhan pinjaman bank Syarikat tidak boleh melebihi 3 kali ganda pada bila-bila masa dari dana pemegang saham Syarikat.

11. KEMUDAHAN PINJAMAN ISLAM TIDAK BERCAGAR (SAMBUNGAN)

- ii) tidak mengikat atau menjadikannya terhutang mana-mana Sekuriti Faedah ke atas harta-harta atau aset-aset semasa atau masa hadapan, kecuali ianya untuk menjelaskan hutang yang terbit hasil dari operasi undang-undang dan di dalam keadaan perniagaan biasa (dan penjelasan hutang tersebut mestilah dibuat dalam tempoh masa 7 hari setelah ianya timbul kecuali ianya dipertikai dengan niat yang baik dan dengan tindakan yang bersesuaian) dan mana-mana sekuriti yang diikat atau menjadikannya terhutang dengan mendapat persetujuan secara bertulis dari agen kemudahan terlebih dahulu, dan sekuriti tersebut seperti yang dikemukakan kepada agen kemudahan; dan
- iii) tidak menjual, memindahkan, memajak, menghalang atau sebaliknya melupuskan atau di dalam mana-mana situasi untuk melaksanakan kawalan ke atas keseluruhan atau sebahagian yang jelas dari pengambilan perniagaan Syarikat atau aset simpanan kecuali ianya dilakukan di dalam keadaan perniagaan biasa.

12. MODAL SAHAM

	2002 RM'000	2001 RM'000
Dibenarkan:		
Saham biasa bernilai RM1.00 sesaham	2,000,000	2,000,000
Diterbitkan dan dibayar sepenuhnya:		
Saham biasa bernilai RM1.00 sesaham		
Baki pada 1 April	1,978,732	1,821,325
Tiada penukaran (2001 - 157,407,053) waran ke saham biasa baru bernilai RM1.00 sesaham dalam tahun ini	—	157,407
Baki pada 31 Mac	1,978,732	1,978,732

Syarikat telah menerbitkan 180,000,000 waran boleh pisah kepada PETRONAS pada 18 Ogos 1995 bersama dengan terbitan RM800,000,000 jumlah nominal Sekuriti Hutang Cara Islam Boleh Tebus Tidak Bercagar. Waran ini boleh digunakan pada bila-bila masa dalam jangkamasa lima tahun yang tamat pada 17 Ogos 2000. Jumlah waran yang telah diubah sepanjang tempoh jangkamasa langganan adalah sebanyak 178,731,915 atau 99.3%. Baki 1,268,085 waran yang diterbitkan telah lupus pada tarikh tamat jangkamasa langganan.

13. RIZAB

	Nota	2002 RM'000	2001 RM'000
Tidak boleh diagihkan:			
Premium saham			
Baki pada 1 April		1,186,472	509,622
Tiada premium saham diterima dalam tahun ini (2001 - 157,407,053) saham biasa ke atas penukaran oleh pemegang waran dengan premium sebanyak RM4.30 sesaham		—	676,850
Baki pada 31 Mac		1,186,472	1,186,472
Boleh diagihkan:			
Keuntungan tidak dibahagikan			
Baki pada 1 April		3,024,625	2,961,714
Untung bersih untuk tahun semasa		476,698	474,398
Dividen	19	(284,938)	(411,487)
Baki pada 31 Mac		3,216,385	3,024,625
		4,402,857	4,211,097

Tertakluk kepada persetujuan oleh Lembaga Hasil Dalam Negeri, Syarikat mempunyai baki pendapatan dikecualikan cukai dan kredit cukai Seksyen 108 untuk mengagihkan lebih kurang RM297 juta daripada rizab boleh diagihkan pada 31 Mac 2002 jika dibayar sebagai dividen.

14. LIABILITI DAN PERUNTUKAN JANGKA PANJANG LAIN

	2002 RM'000	2001 RM'000
Pencukaian tertunda	543,000	445,000
Peruntukan untuk penyelenggaraan loji	70,410	51,592
	613,410	496,592

14. LIABILITI DAN PERUNTUKAN JANGKA PANJANG LAIN (SAMBUNGAN)

Tertakluk kepada persetujuan oleh Lembaga Hasil Dalam Negeri, potensi liabiliti pencukaian tertunda adalah seperti berikut:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Baki pada 1 April	445,000	255,500
Pemindahan daripada pernyataan pendapatan	98,000	189,500
Baki pada 31 Mac	543,000	445,000

15. UNTUNG OPERASI

	2002 RM'000	2001 RM'000
Hasil		
– yuran prosesaluri	1,659,475	1,662,504
– penjualan industri utiliti	290,100	109,851
	1,949,575	1,772,355
Kos hasil		
– kos memproses dan menghantar gas asli	865,423	794,369
– kos utiliti industri	321,127	190,982
	1,186,550	985,351
Untung kasar	763,025	787,004
Belanja pentadbiran	(28,120)	(31,423)
Pendapatan operasi lain	11,580	9,712
Belanja operasi lain	(8,198)	–
Untung operasi	738,287	765,293

15. UNTUNG OPERASI (SAMBUNGAN)

Untung operasi diperoleh selepas mengecaj:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Yuran audit	130	208
Pembayaran faedah persaraan	4,352	3,168
Susut nilai harta, loji dan kelengkapan	592,415	510,242
Yuran kepada syarikat induk untuk perkhidmatan pengarah eksekutif	737	737
Rugi ke atas pelupusan harta, loji dan kelengkapan	28	-
Rugi ke atas pelupusan barang ganti pembinaan	8,170	-
Stor bahan dan barang ganti dilupus nilai	867	3,492
Yuran kepada pengarah bukan eksekutif	309	198
Harta, loji dan kelengkapan dibelanjakan	2,093	1,938
Peruntukan untuk belanja penyelenggaraan loji	32,580	19,159
Sewa peralatan dan kenderaan bermotor	4,916	5,427
Sewa tanah dan bangunan	5,002	4,989

dan selepas mengkreditkan:-

Laba ke atas pelupusan harta, loji, kelengkapan	-	163
Pendapatan faedah daripada deposit	8,636	7,887
Pendapatan sewa atas tanah dan bangunan	136	133

Anggaran nilai kewangan faedah kepada pengarah eksekutif berjumlah RM6,000 (2001 - RM11,000) adalah untuk faedah-faedah bukan kewangan yang diterima sepanjang tahun.

16. MAKLUMAT PEKERJ A

	2002 RM'000	2001 RM'000
Kos staf	107,007	95,627

Bilangan pekerja Syarikat (termasuk pengarah) pada hujung tahun ialah 1,736 (2001 - 1,676).

17. KOS PEMBIA YAAAN

	2002 RM'000	2001 RM'000
Belanjaan faedah/Caj kewangan		
Pinjaman		
Pinjaman bertempoh	80,152	86,164
Kemudahan Pinjaman Islam Tidak Bercagar		
– Kemudahan jangka panjang tanpa faedah		
Al Bai'Bithaman Ajil	34,564	–
– Kemudahan Penerbitan Nota Murabahah (MUNIF)	36,773	15,231
	151,489	101,395

18. BELANJA CUKAI

	2002 RM'000	2001 RM'000
Belanja cukai semasa	12,100	–
Belanja cukai tertunda		
– Tahun semasa	119,000	178,700
– Tahun sebelumnya	(21,000)	10,800
	110,100	189,500

Kadar efektif cukai Syarikat lebih rendah dari kadar cukai berkanun untuk tahun semasa dan tahun sebelumnya disebabkan oleh elaun pelaburan semula.

19. DIVIDEN

	2002 RM'000	2001 RM'000
Penambahan kepada dividen akhir dikecualikan cukai sebanyak 10% bagi tahun kewangan berakhir 31 Mac 2001 untuk 157,407,053 saham biasa yang telah ditukarkan dari waran	–	15,741
Dividen interim sebanyak 10% ditolak cukai 28% (2001 - 10% dikecualikan cukai)	142,469	197,873
Dividen akhir disyorkan sebanyak 10% ditolak cukai 28% (2001 - 10% dikecualikan cukai)	142,469	197,873
	284,938	411,487

20. PEROLEHAN SESAHAM

Perolehan pokok sesaham

Perolehan sesaham dikira berdasarkan untung bersih untuk pemegang saham sebanyak RM476,698,000 (2001 - RM474,398,000) dan bilangan saham-saham biasa yang diterbitkan dalam tahun semasa sebanyak 1,978,732,000 (2001- ke atas purata wajaran bilangan saham-saham biasa sebanyak 1,926,520,000)

21. KOMITMEN MODAL

Komitmen belum bayar yang berkait dengan perbelanjaan modal pada tarikh kunci kira-kira yang tidak diperuntukkan dalam pernyataan kewangan ialah:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Harta, loji dan kelengkapan:		
Diluluskan dan dikontrakkan	211,505	91,830
Diluluskan tetapi tidak dikontrakkan	404,601	258,297
	616,106	350,127

22. TRANSAKSI PIHAK BERKAITAN YANG PENTING

Selain yang dinyatakan di tempat lain dalam nota kepada pernyataan kewangan, transaksi pihak berkaitan yang penting adalah seperti berikut:-

	2002 RM'000	2001 RM'000
Syarikat induk:		
Pendapatan yuran prosesalur	1,659,475	1,662,504
Syarikat-syarikat berkaitan:		
Aromatic Malaysia Sdn. Bhd.		
Penjualan utiliti industri	20,398	21,500
Vinyl Chloride (M) Sdn. Bhd.		
Penjualan utiliti industri	35,510	24,126
PETRONAS Ammonia Sdn. Bhd.		
Penjualan utiliti industri	39,948	19,255
MTBE Malaysia Sdn. Bhd.		
Penjualan utiliti industri	51,179	2,658

22. TRANSAKSI PIHAK BERKAITAN YANG PENTING (SAMBUNGAN)

	2002 RM'000	2001 RM'000
Syarikat-syarikat bersekutu dengan syarikat induk:		
Kerteh Terminal Sdn. Bhd.		
Penjualan utiliti industri	3,387	2,632
BASF PETRONAS Chemicals Sdn. Bhd.		
Penjualan utiliti industri	32,374	17,290
BP PETRONAS Acetyls Sdn. Bhd.		
Penjualan utiliti industri	23,596	14,226
Optimal Group of Companies		
Penjualan utiliti industri	57,927	—
Petlin (M) Sdn. Bhd.		
Penjualan utiliti industri	5,910	—

Para Pengarah Syarikat berpendapat bahawa transaksi-transaksi di atas adalah timbul daripada keadaan perniagaan biasa berdasarkan syarat-syarat komersil.

23. MAKLUMAT MENGIKUT SEGMENT

Maklumat mengikut segmen dikemukakan untuk segmen perniagaan Syarikat.

Segmen perniagaan syarikat yang utama terdiri daripada:

Servis prosesalur	-	Servis yang dijalankan untuk mengasingkan gas asli kepada komponen-komponennya dan penyimpanan, pengangkutan dan pengedaran komponen-komponen tersebut.
Utiliti	-	Penjualan utiliti industri.

Syarikat hanya beroperasi di Malaysia, maka maklumat lokasi geografi antarabangsa untuk operasi syarikat tidak dikemukakan.

23. MAKLUMAT MENGIKUT SEGMENT (SAMBUNGAN)

	Servis		Utiliti		Jumlah	
	2002 RM'000	2001 RM'000	2002 RM'000	2001 RM'000	2002 RM'000	2001 RM'000
Segmen Perniagaan						
Perolehan daripada pelanggan luar	1,659,475	1,662,504	290,100	109,851	1,949,575	1,772,355
Hasil segmen	794,052	868,135	(39,197)	(81,131)	754,855	787,004
Perbelanjaan tidak diagihkan					(16,568)	(21,711)
Untung kendalian					738,287	765,293
Kos pembiayaan					(151,489)	(101,395)
Keuntungan sebelum pencukaian					586,798	663,898
Aset segmen	7,222,032	7,605,262	2,519,101	2,569,169	9,741,133	10,174,431
Aset tidak diagihkan					339,319	285,946
Jumlah aset					10,080,452	10,460,377

Hasil segmen, aset dan liabiliti adalah perkara-perkara yang berkaitan secara langsung kepada segmen dan juga yang boleh dibahagikan dengan menggunakan dasar yang munasabah. Perkara-perkara yang tidak dibahagikan terutamanya terdiri dari aset-aset yang berfaedah, hutang-hutang yang berfaedah, pinjaman dan perbelanjaan serta aset-aset dan perbelanjaan-perbelanjaan korporat.

24. LIABILITI YANG PERLU DIB AYAR OLEH DAN HUTANG YANG PERLU DIB AYAR KEPADA SYARIKAT

Jumlah yang dianggarkan oleh pengarah adalah seperti berikut:-

	Tidak lebih dari 2 tahun RM'000	2 hingga 5 tahun RM'000	Lebih dari 5 tahun RM'000
Pada 31 Mac 2002			
<u>Liabiliti yang perlu dibayar oleh Syarikat:</u>			
Liabiliti Semasa	286,963	–	–
Kemudahan Pinjaman Islam	470,000	1,250,000	–
Pinjaman bertempoh	312,195	312,195	454,100
Liabiliti tertunda	67,660	545,750	–
	<u>1,136,818</u>	<u>2,107,945</u>	<u>454,100</u>
<u>Hutang perlu dibayar kepada Syarikat:</u>			
Penghutang, syarikat berkaitan dan syarikat induk	215,551	–	–
<u>Aset semasa lain:</u>			
Inventori perdagangan dan lain-lain	121,746	–	–
Cukai boleh tuntutan	4,812	–	–
Tunai dan kesetaraan tunai	169,390	–	–
	<u>511,499</u>	<u>–</u>	<u>–</u>

24. LIABILITI YANG PERLU DIB AYAR OLEH DAN HUTANG YANG PERLU DIB AYAR KEPADA SYARIKAT(SAMBUNGAN)

	Tidak lebih dari 2 tahun RM'000	2 hingga 5 tahun RM'000	Lebih dari 5 tahun RM'000
Pada 31 Mac 2001			
<u>Liabiliti yang perlu dibayar oleh Syarikat:</u>			
Liabiliti Semasa	515,466	—	—
Kemudahan Pinjaman Islam	—	1,670,000	—
Pinjaman bertempoh	822,195	—	766,295
Liabiliti tertunda	37,814	458,778	—
	1,375,475	2,128,778	766,295
<u>Hutang perlu dibayar kepada Syarikat:</u>			
Penghutang, syarikat berkaitan dan syarikat induk	146,177	—	—
<u>Aset semasa lain:</u>			
Inventori perdagangan dan lain-lain	113,983	—	—
Tunai dan kesetaraan tunai	274,464	—	—
	534,624	—	—

25. SYARIKATINDUK

Syarikat Induk ialah Petroliaam Nasional Berhad (PETRONAS), syarikat yang diperbadankan di Malaysia.

Summary Of Landed Property, Plant And Equipment

A summary of the landed property, plant and equipment of PETRONAS Gas Berhad as at 31 March 2002 as set out below:—

Location	Acquisition Date	Tenure	Description and Usage	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq.m.)	Net Book Value as at 31 March 2002 (RM'000)
TERENGGANU							
Gas Processing Plants Lot No. PT680, PT2261 & PTA. 235P Km 105 Jalan Kuantan/ Kuala Terengganu 24300 Kertih Kemaman Terengganu	30.09.1991	Leasehold Expiry: 05.12.2054, 03.04.2050 & 19.03.2045 respectively	Leasehold land Plant GPP1, GPP 2 GPP3, GPP4/DPCU2, Compressor Station Office Administration Building 1, Administration Building 2, Fire station	126.5	 17.5 9.6 9.4 7.7 10.3 16.6 11.9 14.0	 95,998 123,310 123,310 266,400 65,010 1,282 6,892 3,248	1,434,359
Gas Processing Plants 5 & 6 Lot No. PT9134 & PT9135 Km 8, Kg. Tok Arun Off Jalan Santong 23100 Paka, Dungun Terengganu	03.08.1997	Leasehold Expiry: 13.07.2058 & 20.06.2058 respectively	Leasehold land Plant GPP5, GPP6, DPCU 3 Office Administration Building	216.7	 3.1 2.4 3.6 4.4	 200,000 220,000 60,000 12,220	2,262,619
Terminal Operation Lot PT1515 & 1521 Mukim Telok Kalong Tanjung Sulong 24000 Kemaman Terengganu	24.07.1993	Leasehold Expiry: 11.03.2027	Leasehold land Marine facility Export Terminal	12.1	 17.4	 1,146	105,229

Location	Acquisition Date	Tenure	Description and Usage	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq.m.)	Net Book Value as at 31 March 2002 (RM'000)
TERENGGANU (CONTINUED)							
Centralised Utility Facilities Integrated Petrochemical Complex	21.12.1999	Leasehold Expiry: 20.08.2060	Leasehold land	37.8			1,850,755
Lot PT8970			Plant				
Km 105,			CGN B,		2.3	667	
Jalan Kuantan/			CGN C,		2.3	667	
Terengganu			CGN D, E, F		1.8	2,000	
24300 Kertih			Water Plant		1.8	2,000	
Kemaman			CGN G		0.9	667	
Terengganu			ASU		1.0	15,451	
			Lab & Workshop		1.0	729	
			Control Room		0.8	1,820	
			Office				
			Administration Building		1.1	514	
PAHANG							
Kuantan Regional Operation Office	04.01.1989	Leasehold Expiry: 04.01.2088	Leasehold land	11.2			103,015
Lot 1, Sector 1			Plant				
Bandar Indera Mahkota			Compressor Station		8.3	1,142	
25200 Kuantan Pahang			Office				
			Regional Office		10.4	2,428	
Centralised Utility Facilities	17.11.1999	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land	16.2			555,333
Lot 139A, Gebeng Industrial Area			Plant				
Phase III			CGN A,		2.3	667	
26080 Kuantan			GGN B,		2.3	667	
Pahang			CGNC,		2.3	667	
			N2GEN,		2.3	360	
			Water Plant		1.8	2,000	
			Maintenance Building		0.8	1,015	
			Warehouse		0.8	1,004	

Location	Acquisition Date	Tenure	Description and Usage	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq.m.)	Net Book Value as at 31 March 2002 (RM'000)
JOHOR							
Operation Centre Gas Transmission System, Km 10 Lebuhraya Segamat-Kuantan 85000 Segamat Johor	22.09.1991	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land Plant Compressor Station Office Operation Centre	64.2	 4.2 10.6	 2,792 8,080	113,883
Pasir Gudang Regional Operations Office PLO 332, Jalan Perak 4 Kawasan Perindustrian Pasir Gudang 81700 Pasir Gudang Johor	23.04.1989	Leasehold Expiry: 22.04.2088	Leasehold land Office Regional Office	4.1	 10.7	 2,428	6,838
NEGERI SEMBILAN							
Seremban Regional Operations Office Km 11 Jalan Seremban/Tampin 71450 Sg. Gadut Seremban Negeri Sembilan	16.02.1994	Freehold	Freehold land Office Regional Office	15.2	 10.6	 2,428	8,222
SELANGOR							
Shah Alam Regional Operations Office Lot 1, Jalan Jemuju Lima 16/13E Kawasan Perindustrian Shah Alam, Seksyen 16 40200 Shah Alam Selangor	12.10.1990	Leasehold Expiry: 11.10.2089	Leasehold land Office Regional Office	2.9	 10.3	 2,428	8,351
Lot 1586 (G3907) Mukim Jeram District of Kuala Selangor	04.08.1998	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land (Vacant)	5.4	—	—	1,350

Location	Acquisition Date	Tenure	Description and Use	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq.m.)	Net Book Value as at 31 March 2002 (RM'000)
PERAK							
Sitiawan Regional Operations Office Lot 33263 Jalan Dato' Ahmad Yunus 32000 Sitiawan Perak	04.11.1997	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land Office Regional Office	3.2			5,546
					4.4	1,604	
KEDAH							
Gurun Regional Operations Office P. O. Box 31 Km 1, Jalan Jeniang 08300 Gurun Kedah	18.12.1997	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land Office Regional Office	3.2			5,676
					3.5	1,604	
SARAWAK							
Miri Gas Meter Station c/o Miri Operations Office Lot 2075, Block 4 Piasau Industrial Area Jalan Cattleya 2B P.O. Box 1504 98008 Miri, Sarawak		N/A	Pipeline Meter Station, Pipeline across 42.2 km	N/A – located along road reserve area	12 12	2,066	11,219
Bintulu Gas Meter Station Kidurong Industrial Area Part of Lot 155 Block 20 Kemena Land District 97007 Bintulu Sarawak	N/A		Pipeline Meter Station, Pipeline across 4.2 km		5.4 5.4	630	5,497

Location	Acquisition Date	Tenure	Description and Use	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq. m.)	Net Book Value as at 31 March 2002 (RM'000)
PIPELINES							
PGU I – total gas pipeline comprises 6 km from Kertih to Paka, Terengganu & 32 km from Kertih to Teluk Kalung, Terengganu and two approximately 40 km of lateral lines from the GPPs to the Export Terminal in Tanjung Sulong, Terengganu		Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines Pipelines in leasehold land (40 lots in Terengganu)	Terengganu: 339.4	17.5	N/A	11,773
PGU II – total gas pipeline comprises Sector 1 – 232 km from Teluk Kalong, Terengganu to Segamat, Johor Sector 2 – 241 km from Segamat, Johor to Kapar, Selangor, & Sector 3 – 208 km from Segamat, Johor to Singapore	01.01.1992	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines Pipelines in leasehold land (20 lots in Terengganu, 348 lots in Pahang, 745 lots in Johor, 635 lots in Melaka, 766 lots in Negeri Sembilan and 173 lots in Selangor)	Terengganu: 82.8 Pahang: 365.5 Johor: 748.9 Melaka: 191.8 Negeri Sembilan: 426.4 Selangor: 253.0	10.3	N/A	772,817
PGUIII – total gas pipeline comprises Sector 1 – 184 km from Meru, Selangor to Lumut, Perak, Sector 2 – 176 km from Lumut, Perak to Gurun, Kedah, & Sector 3 – 90 km of NPS 36" mainline from Gurun to Pauh, Perlis	06.01.1996	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines Pipelines in leasehold land (313 lots in Selangor and 1,125 lots in Perak, 388 lots in Penang, 1,161 lots in Kedah and 422 lots in Perlis)	Selangor: 301.1 Perak: 483.8 Penang: 114.3 Kedah: 407.4 Perlis: 77.8	Sector 1: 6.3 Sector 2 & 3: 4.4	N/A	880,817

Location	Acquisition Date	Tenure	Description and Usage	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq.m.)	Net Book Value as at 31 March 2002 (RM'000)
PIPELINES (CONTINUED)							
PGU Loop 1 – total gas pipeline of 270 km from Kertih, Terengganu to Segamat, Johor	04.10.1999	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines Pipelines in leasehold land (168 lots in Terengganu and 33 lots in Johor)	Terengganu: 58.2 Pahang: 50.0 Johor: 14.5	2.6	N/A	594,375
PGU Loop 2 – total gas pipeline of 226 km from Segamat, Johor to Meru, Selangor	01.11.2000	Leasehold Expiry: To be determined	Pipelines Pipelines in leasehold land (56 lots in Johor, 6 lots in Melaka, 4 lots in Negeri Sembilan, 1 lot in Selangor)	Johor: 13.0 Melaka: 1.11 Negeri Sembilan: 1.11 Selangor: 0.03	1.6	N/A	587,587
						TOTAL	9,325,261

Abbreviations:

CGN	:	Cogenerator Plant
DPCU	:	Dew Point Control Unit Plant
GPP	:	Gas Processing Plant
N2GEN	:	Nitrogen Generator
ASU	:	Air Separation Unit

Ringkasan Hartanah, Loji Dan Peralatan

Ringkasan harta, loji dan peralatan PETRONAS Gas Berhad pada 31 Mac 2002, adalah seperti berikut:

Lokasi	Tarikh Diperolehi	Tempoh	Butiran dan Kegunaan	Luas Kawasan (hectare)	Usia Bangunan dan Loji (years)	Luas Kawasan Terbina (sq.m.)	Nilai Buku Bersih pada 31 Mac 2002 (RM'000)
TERENGGANU							
Loji Memproses Gas Lot No. PT680, PT2261 & PTA. 235P Km 105 Jalan Kuantan/ Kuala Terengganu 24300 Kertih Kemaman Terengganu	30.09.1991	Pegangan pajakan tamat pada: 05.12.2054, 03.04.2050 & 19.03.2045	Tanah milikpajakan	126.5			1,434,359
			Loji				
			GPP1,		17.5	95,998	
			GPP 2		9.6	123,310	
			GPP3,		9.4	123,310	
			GPP4/DPCU2, Stesen		7.7	266,400	
			Pemampat		10.3	65,010	
Loji Memproses Gas 5 & 6 Lot No. PT9134 & PT9135 Km 8, Kg. Tok Arun Off Jalan Santong 23100 Paka, Dungun Terengganu	03.08.1997	Pegangan pajakan tamat pada: 13.07.2058 & 20.06.2058	Pejabat				
			Bangunan				
			Pentadbiran 1, Bangunan		16.6	1,282	
			Pentadbiran 2, Stesen Bomba		11.9	6,892	
					14.0	3,248	
Pusat Operasi Terminal Lot PT1515 & 1521 Mukim Telok Kalong Tanjung Sulong 24000 Kemaman Terengganu	24.07.1993	Pegangan pajakan tamat pada: 11.03.2027	Tanah milikpajakan	216.7			2,262,619
			Loji				
			GPP5,		3.1	200,000	
			GPP6,		2.4	220,000	
			DPCU 3		3.6	60,000	
			Pejabat				
			Bangunan Pentadbiran		4.4	12,220	
			Tanah milikpajakan	12.1			105,229
			Kemudahan marina Terminal Eksport		17.4	1,146	

Lokasi	Tarikh Diperolehi	Tempoh	Butiran dan Kegunaan	Luas Kawasan (hectare)	Usia Bangunan dan Loji (years)	Luas Kawasan Terbina (sq.m.)	Nilai Buku Bersih pada 31 Mac 2002 (RM'000)
TERENGGANU (SAMBUNGAN)							
Kemudahan Utiliti Berpusat Komplek Petrokimia Lot PT8970 Km 105, Jalan Kuantan/ Terengganu 24300 Kertih Kemaman	21.12.1999	Pegangan pajakan tamat pada: 20.08.2060	Tanah milikpajakan Loji CGN B, CGN C, CGN D, E, F Loji Air CGN G Unit Pengasingan Udara Makmal & Bengkel Bilik Kawalan	37.8			1,850,755
					2.3	667	
					2.3	667	
					1.8	2,000	
					1.8	2,000	
					0.9	667	
					1.0	15,451	
					1.0	729	
					0.8	1,820	
			Pejabat Bangunan Pentadbiran		1.1	514	
PAHANG							
Pejabat Operasi Wilayah Kuantan Lot 1, Sektor 1 Bandar Indera Mahkota 25200 Kuantan Pahang	04.01.1989	Pegangan pajakan tamat pada: 04.01.2088	Tanah milikpajakan Loji Stesen Pemampat	11.2			103,015
					8.3	1,142	
			Pejabat Pejabat Wilayah		10.4	2,428	

Lokasi	Tarikh Diperolehi	Tempoh	Butiran dan Kegunaan	Luas Kawasan (hectare)	Usia Bangunan dan Loji (years)	Luas Kawasan Terbina (sq.m.)	Nilai Buku Bersih pada 31 Mac 2002 (RM'000)
PAHANG (SAMBUNGAN)							
Kemudahan Utiliti Berpusat Lot 139A, Kawasan Industri Gebeng Fasa III 26080 Kuantan Pahang	17.11.1999	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikan Loji CGN A, GGN B, CGNC, N2GEN, Loji Air Bangunan Penyelenggaraan Gudang	16.2			555,333
					2.3	667	
					2.3	667	
					2.3	667	
					2.3	360	
					1.8	2,000	
					0.8	1,015	
					0.8	1,004	
JOHOR							
Pusat Operasi Sistem Transmisi Gas, Km 10 Lebuhraya Segamat-Kuantan 85000 Segamat Johor	22.09.1991	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan Loji Stesen Pemampat Pejabat Pusat Operasi	64.2			113,883
					4.2	2,792	
					10.6	8,080	
Pejabat Operasi Wilayah Pasir Gudang PLO 332, Jalan Perak 4 Kawasan Perindustrian Pasir Gudang 81700 Pasir Gudang Johor	23.04.1989	Pegangan pajakan tamat pada: 22.04.2088	Tanah milikpajakan Pejabat Pejabat Wilayah	4.1			6,838
					10.7	2,428	
NEGERI SEMBILAN							
Pejabat Operasi Wilayah Seremban Km 11 Jalan Seremban/Tampin 71450 Sg. Gadut Seremban Negeri Sembilan	16.02.1994	Hakmilik bebas	Tanah milikbebas Pejabat Pejabat Wilayah	15.2			8,222
					10.6	2,428	

Lokasi	Tarikh Diperolehi	Tempoh	Butiran dan Kegunaan	Luas Kawasan (hectare)	Usia Bangunan dan Loji (years)	Luas Kawasan Terbina (sq.m.)	Nilai Buku Bersih pada 31 Mac 2002 (RM'000)
SELANGOR							
Pejabat Operasi Wilayah Shah Alam Lot 1, Jalan Jemuju Lima 16/13E Kawasan Perindustrian Shah Alam, Seksyen 16 40200 Shah Alam Selangor	12.10.1990	Pegangan pajakan tamat pada: 11.10.2089	Tanah milikpajakan Pejabat Pejabat Wilayah	2.9	10.3	2,428	8,351
Lot 1586 (G3907) Mukim Jeram Daerah Kuala Selangor	04.08.1998	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan (Kosong)	5.4	—	—	1,350
PERAK							
Pejabat Operasi Wilayah Sitiawan Lot 33263 Jalan Dato'Ahmad Yunus 32000 Sitiawan Perak	04.11.1997	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan Pejabat Pejabat Wilayah	3.2	4.4	1,604	5,546
KEDAH							
Pejabat Operasi Wilayah Gurun Peti Surat 31 Km 1, Jalan Jeniang 08300 Gurun Kedah	18.12.1997	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan Pejabat Pejabat Wilayah	3.2	3.5	1,604	5,676

Lokasi	Tarikh Diperolehi	Tempoh	Butiran dan Kegunaan	Luas Kawasan (hectare)	Usia Bangunan dan Loji (years)	Luas Kawasan Terbina (sq.m.)	Nilai Buku Bersih pada 31 Mac 2002 (RM'000)
SARAWAK							
Stesen Permeteran Gas Miri c/o Pejabat Operasi Lot 2075, Blok 4 Kawasan Industri Piasau Jalan Cattleya 2B Peti Surat 1504 98008 Miri, Sarawak	T/B		Saluran paip Stesen pemeteran Saluran paip sepanjang 42.2 km	T/B – terletak di atas rizab jalan	12 12	2,066	11,219
Stesen Permeteran Gas Bintulu Kawasan Industri Kidurong Sebahagian Lot 155 Blok 20, Daerah Tanah Kemana 97007 Bintulu Sarawak	T/B		Saluran paip Stesen Permeteran Saluran paip sepanjang 4.2 km		5.4 5.4	630	5,497
SALURAN PAIP							
PGU I – saluran paip gas merangkumi 6 km dari Kertih ke Paka, Terengganu & 32 km dan Kertih ke Teluk Kalung, Terengganu dan dua saluran sisi anggaran 40 km dari Loji Memproses Gas ke Terminal Eksport di Tanjung Sulong, Terengganu		Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip Saluran paip di tanah milikpajakan (40 lot di Terengganu)	Terengganu: 339.4	17.5	T/B	11,773

Lokasi	Tarikh Diperolehi	Tempoh	Butiran dan Kegunaan	Luas Kawasan (hectare)	Usia Bangunan dan Loji (years)	Luas Kawasan Terbina (sq. m.)	Nilai Buku Bersih pada 31 Mac 2002 (RM'000)
SALURAN PAIP (SAMBUNGAN)							
PGU II – saluran paip gas merangkumi Sektor 1 – 232 km from Teluk Kalong, Terengganu to Segamat, Johor Sektor 2 – 241 km dari Segamat, Johor ke Kapar, Selangor, & Sektor 3 – 208 km dari Segamat, Johor ke Singapura	01.01.1992	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip Saluran paip di tanah milikpajakan (20 lot di Terengganu, 348 lot di Pahang, 745 lot di Johor, 635 lot di Melaka, 766 lot di Negeri Sembilan dan 173 lot di Selangor)	Terengganu 82.8 Pahang: 365.5 Johor: 748.9 Melaka: 191.8 Negeri Sembilan: 426.4 Selangor: 253.0	10.3	T/B	772,817
PGU III – saluran paip gas merangkumi Sektor 1 – 184 km dari Meru, Selangor ke Lumut, Perak, Sektor 2 – 176 km dari Lumut, Perak ke Gurun, Kedah, & Sektor 3 – 90 km NPS 36” mainline dari Gurun ke Pauh, Perlis	06.01.1996	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip Saluran paip di tanah milikpajakan (313 lot di Selangor dan 1,125 lot di Perak, 388 lot di Pulau Pinang, 1,161 lot di Kedah dan 422 lot di Perlis)	Selangor: 301.1 Perak: 483.8 Pulau Pinang: 114.3 Kedah: 407.4 Perlis: 77.8	Sektor 1: 6.3 Sektor 2 & 3: 4.4	T/B	880,817
PGU Menggelung 1 – saluran paip gas sepanjang 270 km dari Kertih Terengganu ke Segamat Johor	04.10.1999	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip Saluran paip di tanah milikpajakan (168 lot di Terengganu 168 lots di Pahang dan 33 lot di Johor)	Terengganu: 58.2 Pahang: 50.0 Johor 14.5	2.6	N/A	594,375

Lokasi	Tarikh Diperolehi	Tempoh	Butiran dan Kegunaan	Luas Kawasan (hectare)	Usia Bangunan dan Loji (years)	Luas Kawasan Terbina (sq. m.)	Nilai Buku Bersih pada 31 Mac 2002 (RM'000)
SALURAN PAIP (SAMBUNGAN)							
PGUMenggelung 2 – saluran paip gas sepanjang 226 km dari Segamat, Johor ke Meru, Selangor	01.11.2000	Pegangan pajakan tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip Saluran paip di tanah milikpajakan (56 lot di Johor, 6 lot di Melaka, 4 lot di Negeri Sembilan, 1 lot di Selangor)	Johor: 13.0 Melaka: 1.11 Sembilan: 1.11 Selangor: 0.03	1.6	N/A	587,587
						JUMLAH	9,325,261

Singkatan

CGN	:	Loji Janakuasa
DPCU	:	Unit Kawalan Takat Embun
GPP	:	Loji Memproses Gas
N2GEN	:	Penjanakuasa Nitrogen
ASU	:	Unit Pengasingan Udara

PETRONAS GAS BERHAD

Level 49-51, Tower 1
PETRONAS Twin Towers
Kuala Lumpur City Centre
50088 Kuala Lumpur
Telephone/Telefon : 03-20515000
Telefax/Telefaks : 03-20265885

OPERATIONS/REGIONAL OFFICES

PEJABAT OPERASI/SERANTAU AU

Gas Processing Plants/ Loji Memproses Gas

Km 105, Jalan Kuantan/Kuala Terengganu
24300 Kertih, Kemaman, Terengganu
Telephone/Telefon : 09-8312345
Telefax/Telefaks : 09-8271710
Telex/Teleks : PEGAS MA51339

Gas Processing Plants 5 & 6/ Loji Memproses Gas 5 & 6

Km 8, Kg. Tok Arun, Off Jalan Santong
23100 Paka, Dungun, Terengganu
Telephone/Telefon : 09-8315656
Telefax/Telefaks : 09-8274578

Terminal Operation/ Operasi Terminal

Tg. Sulong, 24000 Kemaman, Terengganu
Telephone/Telefon : 09-8631244/245
Telefax/Telefaks : 09-8631146
Telefax/Telefaks : PEGAS MA51357

Operation Centre, Gas Transmission System

Pejabat Operasi, Sistem Penyaluran Gas

Km 10, Lebuhraya Segamat-Kuantan
85000 Segamat, Johor
Telephone/Telefon : 07-9310266 (20 lines/talian)
Telefax/Telefaks : 07-9316521

Pasir Gudang Regional Operations Office

Pejabat Operasi Serantau Pasir Gudang

PLO 332, Jalan Perak 4
Kawasan Perindustrian Pasir Gudang
81700 Pasir Gudang, Johor
Telephone/Telefon : 07-2510333 (10 lines/talian)
Telefax/Telefaks : 07-2510400

Seremban Regional Operations Office

Pejabat Operasi Serantau Seremban

Km 11, Jalan Seremban/Tampin
71450 Sg. Gadut, Seremban, Negeri Sembilan
Telephone/Telefon : 06-6776777 (10 lines/talian)
Telefax/Telefaks : 06-6777799

Shah Alam Regional Operations Office

Pejabat Operasi Serantau Shah Alam

Lot 1, Jalan Jemuju Lima 16/13E
Kawasan Perindustrian Shah Alam
Seksyen 16, 40200 Shah Alam
Selangor
Telephone/Telefon : 03-55106222 (10 lines/talian)
Telefax/Telefaks : 03-55101528

Kuantan Regional Operations Office

Pejabat Operasi Serantau Kuantan

Lot 1, Sektor 1
Bandar Indera Mahkota
25200 Kuantan
Pahang
Telephone/Telefon : 09-5732802/5732811
Telefax/Telefaks : 09-5732813

Sitiawan Regional Operations Office

Pejabat Operasi Serantau Sitiawan

Lot 33263, Jalan Dato' Ahmad Yunus
32000 Sitiawan
Perak
Telephone/Telefon : 05-6925611/12/13/14
Telefax/Telefaks : 05-6925615

Gurun Regional Operations Office

Pejabat Operasi Serantau Gurun

P.O. Box 31,
Km 1, Jalan Jeniang
08300 Gurun
Kedah
Telephone/Telefon : 04-4685518
Telefax/Telefaks : 04-4685519

Miri Operations/ Operasi Miri

Lot 2075, Block 4
Jalan Cattleya 2B
Piasau Industrial Area
P.O. Box 1504
98008 Miri
Sarawak
Telephone/Telefon : 085-661144
Telefax/Telefaks : 085-656362

Bintulu Operations/ Operasi Bintulu

Lot 1622 & 1623, Ground Floor
Jalan Sommerville
P.O. Box 2190
97011 Bintulu
Sarawak
Telephone/Telefon : 086-316517
Telefax/Telefaks : 086-311960

Centralised Utility Facilities (CUF)

Kemudahan Utiliti Berpusat

Lot 139A, Kawasan Perindustrian Gebeng
Fasa III, 26080 Kuantan
Pahang
Telephone/Telefon : 09-5863300
Telefax/Telefaks : 09-5863311

Integrated Petrochemical Complex

Kompleks Petrokimia Bersepadu

Km 105, Jalan Kuantan/Kuala Terengganu
24300 Kertih, Kemaman
Terengganu
Telephone/Telefon : 09-8305000
Telefax/Telefaks : 09-8305511/14

This page is intentionally left blank.
Mukasurat ini sengaja dibiarkan kosong.



PETRONAS GAS BERHAD (Company No.: 101671-H)

Number of Shares Held

Proxy Form

I/We _____
(Full Name In Capital Letters)

of _____
(Full Address)

being a *Member/Members of **PETRONAS GAS BERHAD** do hereby appoint _____
(Full Name In Capital Letters)

_____ of _____
(Full Address)

_____ or failing him, _____
(Full Name In Capital Letters)

of _____
(Full Address)

or failing him, the CHAIRMAN OF MEETING, as *my/our proxy to vote for *me/us and on *my/our behalf at the 19th Annual General Meeting to be held at the Emerald Room, Level One, Mandarin Oriental, Kuala Lumpur City Centre, 50088 Kuala Lumpur on Thursday, 1 August 2002 at 10.00 a.m. and at any adjournment thereof.

Please indicate with an "X" in the space provided below how you wish your votes to be casted. If no specific direction as to voting is given, the Proxy will vote or abstain from voting as his discretion.

No.	Resolutions	For	Against
1.	To receive the Directors' Report and Audited Financial Statements for the year ended 31 March 2002		
2.	Approval of Dividend		
3.	To re-elect Director under Article 93:- Abd. Hamid bin Ibrahim		
4.	To re-elect Director under Article 93:- Dato'Sadasivan s/o N.N. Pillay		
5.	To re-elect Director under Article 93:- Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin		
6.	To re-elect Director under Article 96:- Datuk Mohd Zain bin Abdul Majid		
7.	The increase in Directors' Fees in respect of the year ended 31 March 2002		
8.	Re-appointment of Auditors		
9.	Transaction of any ordinary business		

*Strike out whichever not applicable.

As witness my/our hand this _____ day of _____ 2002.

Signature of Member/Common Seal

Notes:

- A member of the Company who is entitled to attend and vote at the meeting is entitled to appoint more than two proxies to attend and vote in his stead and he shall specify the proportion of his shareholdings to be represented by each proxy. A proxy need not be a member of the Company, an advocate, an approved Company auditor, or a person approved by the Registrar, and shall be entitled to vote on a show of hands on any question at any General Meeting.
- In the case of a corporate member, the instrument appointing a proxy shall be by resolution of its Directors or other governing body authorise such person as it think fit to act as its representative at any meeting of the Company, and the person so authorised shall be entitled to exercise, the same power on behalf of the corporation which he represents as that corporation could exercise if it were an individual member of the Company.
- The instrument appointing a proxy, together with the power of attorney (if any) shall be deposited at the office of the Company's Share Registrar, Malaysian Share Registration Sdn. Bhd., Tingkat 7, Exchange Square, Bukit Kewangan, 50200 Kuala Lumpur at least 48 hours before the meeting or, if the meeting is adjourned at least 48 hours before the time fixed for the adjourned meeting.

Fold this flap for sealing

2nd fold here

AFFIX STAMP

The Company’s Share Registrar
Malaysian Share Registration Services Sdn Bhd
7th Floor, Exchange Square
Bukit Kewangan
50200 Kuala Lumpur
Malaysia

1st fold here



PETRONAS GAS BERHAD (No. Syarikat: 101671-H)

Bilangan Saham yang Dipegang

Borang Proksi

Saya/Kami _____
(Nama Penuh Di Dalam Huruf Besar)

dari _____
(Alamat Penuh)

sebagai *ahli/ahli-ahli **PETRONAS GAS BERHAD**, dengan ini melantik _____
(Nama Penuh Di Dalam Huruf Besar)

dari _____
(Alamat Penuh)

atau sekiranya beliau tidak hadir, _____
(Nama Penuh Di Dalam Huruf Besar)

dari _____
(Alamat Penuh)

atau sekiranya beliau tidak hadir, **PENGERUSI MESYUARAT**, sebagai proksi *saya/kami untuk mengundi dan menghadiri bagi pihak *saya/kami di Mesyuarat Agung Tahunan Kesembilanbelas yang akan diadakan di Bilik Emerald, Aras Satu, Mandarin Oriental Kuala Lumpur, Kuala Lumpur City Centre, 50088 Kuala Lumpur pada hari Khamis, 1 Ogos 2002 jam 10.00 pagi dan di mesyuarat yang ditangguhkan.

Sila tandakan "X" dalam ruang yang disediakan di bawah tentang bagaimana anda ingin undi-undi anda dilaksanakan. Sekiranya tiada sebarang perintah khusus untuk undian diberi, Proksi akan mengundi atau tidak mengundi mengikut budibicara beliau.

No.	Resolusi	Menyokong	Menentang
1.	Untuk menerima Laporan Pengarah dan Pernyataan Kewangan Beraudit bagi tahun kewangan berakhir 31 Mac 2002		
2.	Meluluskan Dividen		
3.	Untuk melantik semula Pengarah di bawah Artikel 93:– Abd. Hamid bin Ibrahim		
4.	Untuk melantik semula Pengarah di bawah Artikel 93:– Dato'Sadasivan a/l N.N. Pillay		
5.	Untuk melantik semula Pengarah di bawah Artikel 93:– Mohammed Azhar bin Osman Khairuddin		
6.	Untuk melantik semula Pengarah di bawah Artikel 96:– Datuk Mohd Zain bin Abdul Majid		
7.	Kenaikan Ganjaran Pengarah bagi tahun yang berakhir 31 Mac 2002		
8.	Perlantikan semula Juruaudit		
9.	Menjalankan sebarang urusan biasa		

*Potong yang mana tidak berkenaan.

Seperti yang disaksikan tandatangan saya/kami bertarikh pada _____ haribulan _____ 2002.

Tandatangan/Cop Meterai Ahli

Nota:

- Ahli Syarikat yang berhak untuk menghadiri dan mengundi pada mesyuarat ini dibenarkan untuk melantik lebih dari dua proksi untuk menghadiri dan mengundi bagi pihak beliau dan beliau perlu menjelaskan bahagian pegangannya yang diwakili oleh setiap proksi. Proksi boleh tetapi tidak dimestikan terdiri daripada ahli Syarikat, peguambela, juruaudit Syarikat yang diluluskan, atau orang yang dibenarkan oleh Pendaftar Syarikat, dan layak untuk mengundi dengan mengangkat tangan untuk mana-mana soalan di mana-mana Mesyuarat Agung.
- Bagi ahli korporat, suratcara perlantikan proksi mestilah secara bertulis dan ditandatangani oleh pelantik sendiri atau sekiranya ahli merupakan sebuah perbadanan semada secara cop meterai atau ditandatangani oleh pegawai atau peguam bela yang telah diberi kuasa oleh resolusi Pengarah-pengarahnya atau badan-badan tadbir lain yang memberi kuasa kepada orang tersebut sepertimana yang difikirkan sesuai untuk bertindak sebagai wakilnya di mana-mana mesyuarat Syarikat, dan orang yang telah diberi kuasa tersebut layak untuk melaksanakan kuasa yang sama bagi pihak perbadanan yang beliau wakil sepertimana perbadanan itu boleh melaksanakan sekiranya ianya adalah ahli individu Syarikat.
- Suratcara perlantikan proksi, bersama-sama dengan kuasa peguam beliau atau mana-mana pihak berkuasa (jika ada) mestilah diserahkan di pejabat Pendaftar Syarikat, Malaysian Share Registration Sdn. Bhd., Tingkat 7, Exchange Square, Bukit Kewangan, 50200 Kuala Lumpur sekurang-kurangnya 48 jam sebelum mesyuarat atau, sekiranya mesyuarat ditangguhkan sekurang-kurangnya 48 jam sebelum waktu mesyuarat ditangguhkan.

Lipat Lipatan ini untuk dilekatkan

Lipatan kedua di sini

LEKATKAN
SETEM

Pendaftar Saham Syarikat
Malaysian Share Registration Services Sdn Bhd
Tingkat 7, Exchange Square
Bukit Kewangan
50200 Kuala Lumpur
Malaysia

Lipatan pertama disini



PETRONAS GAS BERHAD
(101671-H)

Tower 1, PETRONAS Twin Towers, Kuala Lumpur City Centre
50088 Kuala Lumpur, Malaysia