

Contents

Directors' Report	68
Statement By Directors	73
Statutory Declaration	74
Report Of The Auditors	
To The Members	75
Balance Sheet	76
Profit And Loss Account	77
Cash Flow Statement	78
Notes To The Accounts	79

The directors have pleasure in submitting their report and the audited accounts of the Company for the year ended 31 March 2000.

PRINCIPAL ACTIVITIES

The principal activity of the Company in the course of the financial year consists of separating natural gas into its components and storing, transporting and distributing such components thereof for a fee. During the year, the Company commenced the sale of utilities to petrochemical plants.

RESULTS

	RM'000
Profit for the year after taxation	816,743
Unappropriated profits brought forward	2,509,241
Profits available for appropriation	3,325,984
Dividends	(364,270)
Unappropriated profits carried forward	2,961,714

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 tax exempt final dividend of 10% amounting to RM182,124,186 in respect of the financial year ended 31 March 1999 was paid on 24 August 1999;
- ii) an additional payment of RM5,900 was made in respect of warrants converted to ordinary shares between 1 April 1999 and 2 August 1999, being the dividend entitlement date; and
- iii) an interim tax exempt dividend of 10% amounting to RM182,131,886 in respect of the financial year ended 31 March 2000 was paid on 19 January 2000.

The directors propose a tax exempt final dividend of 10% amounting to RM182,132,486 in respect of the year ended 31 March 2000.

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 accounts.

DIRECTORS OF THE COMPANY

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

Tan Sri Dato' Mohd Hassan bin Marican
 Dato' Mohamad Idris bin Mansor
 Dato' Hamzah bin Bakar
 Mohd Azhar bin Osman Khairuddin
 Dato' Sadasivan s/o N.N. Pillay
 Muri bin Muhammad
 Chew Kong Seng
 Abd. Hamid bin Ibrahim (appointed on 16.9.1999)
 Dato' Shamsul Azhar bin Abbas (resigned on 30.9.1999)
 Dato' Abdul Rahim bin Abu Bakar (resigned on 29.10.1999)

In accordance with Article 93 of the Articles of Association, Dato' Mohamad Idris bin Mansor and Dato' Hamzah bin Bakar retire by rotation from the Board at the forthcoming Annual General Meeting and, being eligible, offer themselves for re-election.

In accordance with Article 123 of the Articles of Association, Abd. Hamid bin Ibrahim, being the Managing Director of the Company, shall not be subject to retirement by rotation and shall not be reckoned as a director for the purpose of determining the rotation or retirement of directors or in fixing the number of directors to retire.

DIRECTORS' INTERESTS

The directors in office at the end of the year who have interests in the shares of the Company and its related company are as follows:-

Name	Number of Shares			
	Balance at 1.4.1999/ Date of appointment	Bought	Sold	Balance at 31.3.2000
Petronas Gas Berhad				
Tan Sri Dato' Mohd Hassan bin Marican	5,000	—	—	5,000
Dato' Hamzah bin Bakar	5,000	—	—	5,000
Mohd Azhar bin Osman Khairuddin	5,000	—	—	5,000
Muri bin Muhammad	7,000	—	—	7,000
Abd. Hamid bin Ibrahim	5,000	—	—	5,000
Petronas Dagangan Berhad				
Tan Sri Dato' Mohd Hassan bin Marican	1,000	—	—	1,000
Dato' Mohamad Idris bin Mansor	1,000	—	—	1,000
Dato' Hamzah bin Bakar	1,000	—	—	1,000
Mohd Azhar bin Osman Khairuddin	1,000	—	—	1,000
Muri bin Muhammad	8,000	—	—	8,000
Abd. Hamid bin Ibrahim	1,000	—	—	1,000

None of the other directors held or dealt in any shares of the Company or its related companies 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 as shown in the accounts) by reason of a contract made by the Company or a related company 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 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 body corporate.

ISSUE OF SHARES

During the financial year, the holders of 83,000 warrants exercised their rights and subscribed for the equivalent number of new ordinary shares thus increasing the issued and paid-up share capital to 1,821,324,862 ordinary shares of RM1 each.

OPTIONS GRANTED OVER UNISSUED SHARES

Apart from the warrants, no options were granted to any person to take up unissued shares of the Company during the year. The warrants are in registered form and constituted by a Deed Poll and entitle the registered holder to subscribe for one (1) new ordinary share of RM1.00 in the Company at a price of RM5.30 per ordinary share for every warrant held. The conversion ratio is subject to the aforesaid Deed Poll and can be exercised at any time during the five year subscription period expiring on 17 August 2000. At the end of the year, 158,675,138 warrants remain unexercised.

The warrant holders are not entitled to participate in any share issue of any other company.

OTHER STATUTORY INFORMATION

Before the accounts 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 accounts 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 accounts, that would render any amount stated in the accounts 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.

During the year, there did not arise any matters adversely affecting the security or the interests of the holders of the debt securities or affecting the generality of the foregoing.

During the year,

- i) the Company has not exceeded the limitations on the amount that the Company may borrow;
- ii) the Company has observed and performed all the covenants and provisions binding upon the Company pursuant to the trust deed;
- iii) no event has happened which has caused or could cause any provision of the relevant trust deed to become enforceable;
- iv) no circumstances affecting the Company have occurred which materially affect the security or charge included in or created by the trust deed; and
- v) there are no deposits placed or loans to related corporations.

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 2000 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
Director



ABD. HAMID BIN IBRAHIM
Director

Kuala Lumpur,
Date: 8 May 2000

We, **TAN SRI DATO' MOHD HASSAN BIN MARICAN** and **ABD. HAMID BIN IBRAHIM**, being two of the directors of PETRONAS GAS BERHAD state that in the opinion of the directors, the accounts set out on pages 76 to 92, are drawn up in accordance with 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 2000 and of its results and cash flows for the year ended on that date.

On behalf of the Board:



TAN SRI DATO' MOHD HASSAN BIN MARICAN
Director



ABD. HAMID BIN IBRAHIM
Director

Kuala Lumpur,
Date: 8 May 2000

Statutory Declaration

I, **BASHARUDDIN BIN SAAD**, being the officer primarily responsible for the financial management of PETRONAS GAS BERHAD, do solemnly and sincerely declare that the accounts set out on pages 76 to 92, 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 at **KUALA LUMPUR**

in **WILAYAH PERSEKUTUAN** on this 8th day of

May 2000.



BEFORE ME:



We have audited the accounts set out on pages 76 to 92. The preparation of the accounts is the responsibility of the Company's directors. Our responsibility is to express an opinion on the accounts based on our audit.

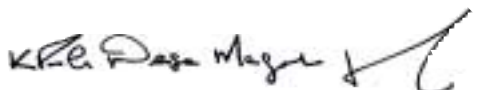
We conducted our audit in accordance with approved Standards on Auditing in Malaysia. These standards require that we plan and perform the audit to obtain all the information and explanations which we consider necessary to provide us with evidence to give reasonable assurance that the accounts are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence relevant to the amounts and disclosures in the accounts. 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 accounts. We believe our audit provides a reasonable basis for our opinion.

In our opinion:

- (a) the accounts 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 2000 and 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 accounts of the Company;

and

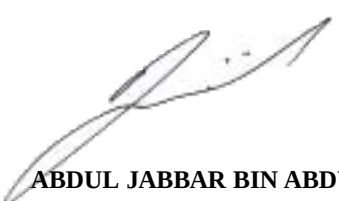
- (b) the accounting and other records and the registers required by the Companies Act, 1965 to be kept by the Company have been properly kept in accordance with the provisions of the said Act.



KPMG DESA MEGAT & CO.

Firm Number: AF 0759

Public Accountants



ABDUL JABBAR BIN ABDUL MAJID

Partner

Approval Number: 767/3/02(J/PH)

Kuala Lumpur,

Date: 8 May 2000

Balance Sheet

At 31 March 2000

	Note	RM'000	1999 RM'000
FIXED ASSETS	3	9,686,252	8,521,054
NET CURRENT LIABILITIES	4	(909,628)	(710,766)
		<u>8,776,624</u>	<u>7,810,288</u>
LESS: TERM LOANS	9	1,588,490	1,588,490
ISLAMIC DEBT SECURITIES AND LONG TERM FACILITIES	10	1,600,000	1,300,000
OTHER LONG TERM LIABILITIES AND PROVISIONS	11	295,473	82,050
		<u>5,292,661</u>	<u>4,839,748</u>
FINANCED BY:-			
SHARE CAPITAL	12	1,821,325	1,821,242
RESERVES	13	3,471,336	3,018,506
		<u>5,292,661</u>	<u>4,839,748</u>

The notes set out on pages 79 to 92 form an integral part of, and should be read in conjunction with, these accounts.

Profit And Loss Account

For The Year Ended 31 March 2000

	Note	RM'000	1999 RM'000
Turnover	14	1,853,478	1,605,723
Profit before taxation	15	1,047,243	985,749
Taxation	16	(230,500)	(47,273)
Profit after taxation		816,743	938,476
Unappropriated profits brought forward		2,509,241	1,898,142
Profits available for appropriation		3,325,984	2,836,618
Appropriation:			
Dividends	17	(364,270)	(327,377)
Unappropriated profits carried forward	13	2,961,714	2,509,241
Earnings per share:			
Basic	18	44.8 sen	51.7 sen
Fully diluted	18	42.4 sen	—

The notes set out on pages 79 to 92 form an integral part of, and should be read in conjunction with, these accounts.

Cash Flow Statement

For The Year Ended 31 March 2000

	RM'000	1999 RM'000
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES		
Cash receipts from customers	1,861,029	1,594,321
Cash paid to suppliers and employees	(447,499)	(203,417)
Net cash generated from operating activities	1,413,530	1,390,904
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES		
Interest received from fund investments	13,728	28,061
Purchase of fixed assets	(1,987,307)	(1,530,870)
Proceeds from sale of fixed assets	117	1,747
Expenditure carried forward	–	(344)
Taxation paid	(20,769)	(22,429)
Net cash used in investing activities	(1,994,231)	(1,523,835)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES		
Proceeds from issuance of MUNIF	2,000,000	930,000
Proceeds from Al-Bai'Bithaman Ajil (ABBA) bonds	500,000	–
Proceeds from conversion of warrants	440	37,556
Repayment of MUNIF	(1,400,000)	(660,000)
Interest expenses paid	(84,419)	(82,693)
Dividends paid	(364,262)	(326,669)
Net cash generated from/(used in) financing activities	651,759	(101,806)
NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	71,058	(234,737)
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR	122,237	356,974
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR	193,295	122,237
CASH AND CASH EQUIVALENTS:		
Cash and bank balances	159	134
Fund investments	193,136	122,103
	193,295	122,237

The notes set out on pages 79 to 92 form an integral part of, and should be read in conjunction with, these accounts.

1. PRINCIPAL ACTIVITIES

The principal activity of the Company in the course of the financial year consists of separating natural gas into its components and storing, transporting and distributing such components thereof for a fee. During the year, the Company commenced the sale of utilities to petrochemical plants.

2. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.1 Basis of Accounting

The accounts are prepared under the historical cost convention and in compliance with approved accounting standards in Malaysia other than the non-disclosure of cost of goods sold.

2.2 Fixed Assets and Depreciation

Fixed assets 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.

The annual rates of depreciation used are:-

Buildings	2%
Leasehold land and pipeline routes	Over the period of the lease which ranges from 40 to 99 years
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%

Fixed assets individually costing less than RM5,000 are expensed off in the year of purchase.

2.3 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 assets 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.

2.4 Stocks

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.

2. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (CONTINUED)

2.5 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 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 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 2000 and this valuation showed that the net realisable value of the Fund assets are sufficient to meet the actuarially determined value of vested benefits.

2.6 Deferred Taxation

Deferred taxation is calculated under the liability method in respect of all material 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 they will reverse thereafter. Deferred tax benefits are only recognised where there is reasonable expectation of realisation in the near future. In arriving at the provision for deferred taxation, future income tax benefits arising from reinvestment allowances are also accounted for.

2.7 Foreign Currency Transactions

Assets and liabilities in foreign currencies at balance sheet date have been translated at rates ruling on the balance sheet date or at the agreed exchange rate under the currency exchange arrangements. Transactions in foreign currencies have been translated into 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 assets and liabilities are dealt with in the profit and loss account.

2.8 Provision for Plant Turnaround

Provision for plant turnaround expenses is made based on the estimated costs of scheduled plant maintenance.

2.9 Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash in hand, demand deposits and short term, highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and that are subject to an insignificant risk of changes in value.

3. FIXED ASSETS

At cost	At 1.4.1999 RM'000	Additions RM'000	Disposals RM'000	Transfers/ Adjustments RM'000	At 31.3.2000 RM'000
Freehold land	1,224	—	—	—	1,224
Leasehold land and pipeline routes					
– long lease	352,454	—	—	39,177	391,631
– short lease	5,872	—	—	—	5,872
Buildings	117,088	293	—	3,387	120,768
Plant and pipelines	6,476,300	787	—	2,288,580	8,765,667
Expendable capital improvements	800	—	—	—	800
Office and household equipment, furniture and fittings	49,207	993	(16)	8	50,192
Other plant and equipment	23,028	1,759	—	11,389	36,176
Computer hardware and software	13,087	2,739	(2,362)	5,398	18,862
Motor vehicles	17,277	1,204	(294)	—	18,187
Projects in progress	3,143,935	1,542,075	—	(2,353,130)	2,332,880
	10,200,272	1,549,850	(2,672)	(5,191)	11,742,259

Accumulated Depreciation	At 1.4.1999 RM'000	Charge for the year RM'000	Disposals RM'000	At 31.3.2000 RM'000
Freehold land	—	—	—	—
Leasehold land and pipeline routes				
– long lease	16,059	4,609	—	20,668
– short lease	1,887	147	—	2,034
Buildings	13,056	2,405	—	15,461
Plant and pipelines	1,560,108	365,311	—	1,925,419
Expendable capital improvements	800	—	—	800
Office and household equipment, furniture and fittings	47,040	1,279	(9)	48,310
Other plant and equipment	15,055	3,416	—	18,471
Computer hardware and software	10,858	944	(2,350)	9,452
Motor vehicles	14,355	1,331	(294)	15,392
Projects in progress	—	—	—	—
	1,679,218	379,442	(2,653)	2,056,007

3. FIXED ASSETS (CONTINUED)

	Net book value		Depreciation charge for the year ended
	31.3.2000	31.3.1999	31.3.1999
	RM'000	RM'000	RM'000
Freehold land	1,224	1,224	–
Leasehold land and pipeline routes			
– long lease	370,963	336,395	3,850
– short lease	3,838	3,985	146
Buildings	105,307	104,032	1,835
Plant and pipelines	6,840,248	4,916,192	272,177
Expendable capital improvements	–	–	–
Office and household equipment, furniture and fittings	1,882	2,167	4,025
Other plant and equipment	17,705	7,973	2,239
Computer hardware and software	9,410	2,229	1,268
Motor vehicles	2,795	2,922	1,244
Projects in progress	2,332,880	3,143,935	–
	9,686,252	8,521,054	286,784

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

	RM'000	1999 RM'000
Finance charges	50,196	35,962

Finance charges relate to the Murabahah Note Issuance and Al-Bai' Bithaman Ajil facilities (see Note 10).

4. NET CURRENT LIABILITIES

	Note	RM'000	1999 RM'000
CURRENT ASSETS			
Stocks	5	110,226	73,599
Trade debtor		1,063	—
Other debtors		12,118	22,291
Amount due from holding company	6	118,218	—
Amount due from related companies	7	4,266	—
Fund investments	8	193,136	122,103
Cash and bank balances		159	134
		439,186	218,127
LESS: CURRENT LIABILITIES			
Other creditors		315,001	571,344
Amount due to holding company	6	—	18,971
Amount due to related companies	7	28,961	127,965
Islamic Debt Securities	10	800,000	—
Provision for taxation		22,720	28,489
Proposed dividend		182,132	182,124
		1,348,814	928,893
NET CURRENT LIABILITIES		(909,628)	(710,766)

5. STOCKS

	RM'000	1999 RM'000
Material stores and spares	113,288	75,787
Less: Provision for obsolescence	(3,062)	(2,188)
	110,226	73,599

6. AMOUNT DUE FROM/TO HOLDING COMPANY

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

The amount due from/to holding company arose in the normal course of business.

7. AMOUNT DUE FROM/TO RELATED COMPANIES

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

8. FUND INVESTMENTS

	RM'000	1999 RM'000
Deposits with licensed banks	129,713	107,396
Deposits with finance companies	37,830	13,195
Deposits with other corporations	25,593	1,512
	193,136	122,103

9. TERM LOANS

	RM'000	1999 RM'000
Unsecured term loans	1,588,490	1,588,490

The unsecured term loans comprise:-

(i) Term Loans

Amount	Interest Rate	Due
Yen 11 billion	2.15%	2003
Yen 11 billion	2.90%	2007
Yen 16 billion	3.40%	2013

These loans were taken by PETRONAS and were on-lent to the Company on the same terms and conditions as that of the principal loan agreement. The on-lent was transacted on 21 April 1997. The principal amount of the loans is hedged with PETRONAS at a fixed exchange rate.

(ii) Unsecured Redeemable Syndicated Notes **RM510 million**

The unsecured Redeemable Syndicated Notes were issued on 27 March 1992 and will mature on 27 March 2002. They are guaranteed by various financial institutions and are subject to interest at 8.75% per annum for the first five years following issuance and 9.3% per annum thereafter until the maturity date.

10. ISLAMIC DEBT SECURITIES AND LONG TERM FACILITIES (UNSECURED)

	RM'000	1999 RM'000
Portion due within twelve months		
Unsecured Redeemable Islamic Debt Securities	800,000	–
Portion due after twelve months		
Unsecured Redeemable Islamic Debt Securities	–	800,000
Al-Bai' Bithaman Ajil (ABBA) long term non-interest bearing facility	500,000	–
	500,000	800,000
Murabahah Note Issuance Facility (MUNIF)	1,100,000	500,000
	1,600,000	1,300,000

- 10.1 The Company issued RM800,000,000 nominal amount of unsecured redeemable Islamic Debt Securities together with 180,000,000 detachable warrants on 18 August 1995 in part settlement of a loan from PETRONAS. The unsecured redeemable Islamic Debt Securities have a tenure of five years and will be redeemed by the Company at their nominal amount on 17 August 2000. The unsecured redeemable Islamic Debt Securities are non-interest bearing securities.

10.2 The Murabahah Note Issuance Facility comprise:

- 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 periods ranging from one to twelve months and are non-interest bearing securities. Total notes issued as at year end amounted to RM500,000,000 (1999 - RM500,000,000).
- 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 periods ranging from one to thirty-six months and are non-interest bearing securities. Total notes issued as at year end amounted to RM600,000,000 (1999 - Nil).

The facility is classified as non-current even though the notes are due to be settled within twelve months of the balance sheet date as the Company will continue to utilise the facility to finance its obligations on a long term basis.

The comparative figure has been reclassified because the Company had intended to utilise the facility on a long term basis.

- 10.3 The 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. OTHER LONG TERM LIABILITIES AND PROVISIONS

	RM'000	1999 RM'000
Deferred taxation	255,500	40,000
Provision for plant turnaround	39,973	42,050
	<u>295,473</u>	<u>82,050</u>

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

	RM'000	1999 RM'000
Balance at 1 April	40,000	–
Transfer from profit and loss	215,500	40,000
	<u>255,500</u>	<u>40,000</u>
Balance at 31 March		

12. SHARE CAPITAL

	RM'000	1999 RM'000
Authorised:		
Ordinary shares of RM1.00 each	<u>2,000,000</u>	<u>2,000,000</u>
Issued and fully paid:		
Ordinary shares of RM1.00 each		
Balance at 1 April	1,821,242	1,814,156
Conversion of 83,000 (1999 - 7,086,000) warrants to new ordinary shares of RM1.00 each during the year	<u>83</u>	<u>7,086</u>
Balance at 31 March	<u>1,821,325</u>	<u>1,821,242</u>

12. SHARE CAPITAL (CONTINUED)

The Company issued 180,000,000 detachable warrants to PETRONAS on 18 August 1995 in conjunction with the issuance of the RM800,000,000 nominal amount of unsecured Redeemable Islamic Debt Securities. The warrants are in registered form and constituted by a Deed Poll and entitle the registered holder to subscribe for one (1) new ordinary share of RM1.00 in the Company at a price of RM5.30 per ordinary share for every warrant held. The conversion ratio is subject to the aforesaid Deed Poll and can be exercised at any time during the five years subscription period expiring on 17 August 2000.

During the year, the registered holders of 83,000 (1999 – 7,086,000) warrants exercised their rights and subscribed for the equivalent number of new ordinary shares leaving a balance of 158,675,138 (1999 – 158,758,138) warrants in issue.

13. RESERVES

	RM'000	1999 RM'000
Non-distributable:-		
Share premium		
Balance at 1 April	509,265	478,795
Increase due to:-		
Conversion of 83,000 warrants to 83,000 (1999 – 7,086,000) new ordinary shares of RM1.00 each at a premium of RM4.30 per ordinary share	357	30,470
Balance at 31 March	509,622	509,265
Distributable:-		
Retained profits	2,961,714	2,509,241
	3,471,336	3,018,506

Subject to agreement with the Inland Revenue Board, the Company has sufficient tax exempt income and Section 108 tax credit to distribute RM683 million of its distributable reserves at 31 March 2000 if paid out as dividends.

14. TURNOVER

Turnover comprises throughput fees receivable and proceeds from sale of utilities to petrochemical plants.

15. PROFIT BEFORE TAXATION

	RM'000	1999 RM'000
Profit before taxation has been arrived:-		
After charging:-		
Audit fee	188	166
Depreciation of fixed assets	379,442	286,784
Directors' fees	215	204
Directors' benefits-in-kind	61	21
Expenditure carried forward written off	–	6,312
Fixed assets expensed off	1,671	1,600
Interest expense	85,754	83,129
Provision for:		
– Plant turnaround	21,664	28,267
– Stock obsolescence	874	641
Rental of land and buildings	4,995	5,478
Rental of equipment and motor vehicles	1,625	1,645
Retirement benefits	3,124	2,908
and crediting:-		
Gain on disposal of fixed assets	99	–
Interest income from deposits	10,374	26,654

16. TAXATION

	RM'000	1999 RM'000
Current taxation	15,000	7,273
Deferred taxation	215,500	40,000
	230,500	47,273

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

The effective tax rate for the previous year is lower than the statutory tax rate in view of the tax waiver for 1999 pursuant to the Income Tax (Amendment) Act, 1999.

17. DIVIDENDS

	RM'000	1999 RM'000
Additional final tax exempt dividend of 10% per share in respect of the year ended 31 March 1999 for 59,000 (1999 – 670,000) ordinary shares which were converted from warrants	6	67
Interim tax exempt dividend - 10% per share (1999 – 8% tax exempt per share)	182,132	145,186
Proposed final tax exempt dividend – 10% per share (1999 – 10% tax exempt per share)	182,132	182,124
	364,270	327,377

18. EARNINGS PER SHARE

The Company's basic earnings per share is calculated based on the profit after taxation of RM816,743,000 (1999 - RM938,476,000) and on the weighted average number of ordinary shares in issue of 1,821,286,000 (1999 - 1,815,780,000).

The fully diluted earnings per share is calculated by dividing the adjusted earnings of RM839,455,000 and by the weighted average number of ordinary shares of 1,980,000,000 that would be in issue at 1 April 1999 had all the warrants been exercised at the date. The adjusted earnings is arrived at after adding on the notional interest income from fixed deposits at an average interest rate of 3.75% per annum net of taxation. The fully diluted earnings per share for the year ended 31 March 1999 was immaterial and therefore not disclosed.

19. CAPITAL COMMITMENTS

Capital commitments in respect of capital expenditure at balance sheet date which have not been provided for in the accounts are:-

	RM'000	1999 RM'000
Approved and contracted for	128,843	1,412,909
Approved but not contracted for	370,508	803,177
	499,351	2,216,086

20. SIGNIFICANT RELATED PARTIES TRANSACTIONS

Other than the on-lent term loans and the hedge of the principal loan amount as disclosed in Note 9 to the accounts, the significant related parties transactions are as follows:-

	RM'000	1999 RM'000
Holding company		
Throughput fees income	(1,848,539)	(1,605,723)
Management fees expense	730	805
Rental expense	4,897	5,242
Related companies		
Project fees	6,138	46,468
Purchase of materials	21,633	80,601

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 terms.

21. LIABILITIES PAYABLE BY AND DEBTS PAYABLE TO THE COMPANY

The amounts estimated by the directors are as follows:-

	Not later than 2 years RM'000	2 to 5 years RM'000	Later than 5 years RM'000
At 31 March 2000			
Liabilities payable by the Company:			
Current liabilities	548,814	—	—
Islamic Debt Securities and long term facilities	1,900,000	500,000	—
Term loans	510,000	312,194	766,296
Other long term liabilities and provisions	288,382	7,091	—
	3,247,196	819,285	766,296

21. 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
At 31 March 2000			
Debts Payable to the Company:			
Other debtors	134,602	—	—
Conversion of warrants:			
Estimated proceeds to be received	840,978	—	—
Other current assets:			
Stocks	110,226	—	—
Trade debtor	1,063	—	—
Fund investments	193,136	—	—
Cash and bank balances	159	—	—
	<u>1,280,164</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
At 31 March 1999			
Liabilities payable by the Company:			
Current liabilities	928,893	—	—
Islamic Debt Securities and long term facilities	1,300,000	—	—
Term loans	—	822,194	766,296
Other long term liabilities and provisions	82,050	—	—
	<u>2,310,943</u>	<u>822,194</u>	<u>766,296</u>
Debts Payable to the Company:			
Other debtors	22,291	—	—
Conversion of warrants:			
Estimated proceeds to be received	841,418	—	—
Other current assets:			
Stocks	73,599	—	—
Fund investments	122,103	—	—
Cash and bank balances	134	—	—
	<u>1,059,545</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

22. SEGMENTAL REPORTING

The Company's operations principally involved the separation of natural gas into its components and storing, transporting and distributing such components thereof for a fee. During the year, the Company commenced the sale of utilities to petrochemical plants but the contribution of this operation to the results of the Company is insignificant. Accordingly, information by industry segment on the Company's operations as required by International Accounting Standard No. 14, Segment Reporting (Revised 1997), is not presented.

The Company operates in Malaysia and accordingly, information by geographical location on the Company's operations is not applicable.

Kandungan

<i>Laporan Pengarah</i>	<i>94</i>
<i>Penyata Para Pengarah</i>	<i>99</i>
<i>Akuan Berkanun</i>	<i>100</i>
<i>Laporan Juruaudit</i>	
<i>Kepada Para Ahli</i>	<i>101</i>
<i>Lembaran Imbangan</i>	<i>102</i>
<i>Akaun Untung Rugi</i>	<i>103</i>
<i>Penyata Aliran Tunai</i>	<i>104</i>
<i>Nota-Nota Kepada Akaun</i>	<i>105</i>

Para pengarah dengan sukacitanya membentangkan laporan tahunan mereka berserta akaun Syarikat yang telah diaudit bagi tahun berakhir 31 Mac 2000.

AKTIVITI-AKTIVITI UTAMA

Aktiviti-aktiviti utama Syarikat sepanjang tahun kewangan terdiri daripada pengasingan gas semulajadi kepada komponen-komponennya dan pengumpulan, penghantaran serta pengedaran komponen-komponen tersebut di mana ganjaran akan dikenakan. Semasa tahun kewangan, Syarikat telah memulakan penjualan utiliti-utiliti ke kilang-kilang petrokimia.

KEPUTUSAN KEWANGAN

	RM'000
Keuntungan bagi tahun semasa selepas cukai	816,743
Keuntungan terkumpul dibawa ke hadapan	2,509,241
Keuntungan yang boleh diagihkan	3,325,984
Dividen	(364,270)
Keuntungan terkumpul dihantar ke hadapan	2,961,714

DIVIDEN

Sejak akhir tahun kewangan yang lalu jumlah dividen yang dibayar adalah seperti berikut:—

- i) sebagaimana yang telah dikemukakan dalam laporan tahunan lalu, dividen akhir sebanyak 10% dikecualikan cukai berjumlah RM182,124,186 bagi tahun kewangan berakhir 31 Mac 1999 telah dibayar pada 24 Ogos 1999;
- ii) tambahan bayaran sebanyak RM5,900 berkaitan dengan penukaran waran kepada saham biasa di antara 1 April 1999 dan 2 Ogos 1999, tarikh kelayakan untuk dividen; dan
- iii) dividen interim sebanyak 10% dikecualikan cukai berjumlah RM182,131,886 bagi tahun kewangan berakhir 31 Mac 2000 telah dibayar pada 19 Januari 2000.

Para pengarah Syarikat mencadangkan dividen akhir dikecualikan cukai sebanyak 10% berjumlah RM182,132,486 bagi tahun kewangan berakhir 31 Mac 2000.

RIZAB DAN PERUNTUKAN

Tiada pindahan penting kepada atau daripada rizab dan peruntukan dalam tarikh kewangan selain daripada yang telah dinyatakan dalam Nota 13 kepada akaun.

PARA PENGARAH SYARIKAT

Para pengarah yang memegang jawatan sejak tarikh laporan yang lepas ialah:-

Tan Sri Dato' Mohd Hassan bin Marican
Dato' Mohamad Idris bin Mansor
Dato' Hamzah bin Bakar
Mohd Azhar bin Osman Khairuddin
Dato' Sadasivan s/o N.N. Pillay
Muri bin Muhammad
Chew Kong Seng
Abd. Hamid bin Ibrahim (dilantik pada 16.9.1999)
Dato' Shamsul Azhar bin Abbas (bersara pada 30.9.1999)
Dato' Abdul Rahim bin Abu Bakar (bersara pada 29.10.1999)

Menurut Artikel 93, Tataurusan Syarikat, Dato' Mohamad Idris bin Mansor dan Dato' Hamzah bin Bakar bersara mengikut giliran dari Lembaga Pengarah pada Mesyuarat Agung Tahunan Syarikat yang akan datang dan, oleh kerana layak, menawarkan diri untuk dilantik semula.

Menurut Artikel 123, Tataurusan Syarikat, Abd. Hamid bin Ibrahim, yang memegang jawatan sebagai Pengarah Urusan Syarikat, tidak tertakluk kepada persaraan mengikut giliran dan tidak diambilkira sebagai pengarah untuk tujuan penentuan giliran atau persaraan pengarah atau penetapan bilangan pengarah yang bersara.

KEPENTINGAN PARA PENGARAH

Para pengarah yang memegang jawatan pada akhir tahun yang mempunyai kepentingan dalam saham Syarikat dan syarikat berkaitan adalah seperti berikut:-

Nama	Jumlah Saham			
	Baki pada 1.4.1999/ Tarikh perlantikan	Belian	Jualan	Baki pada 31.3.2000
Petronas Gas Berhad				
Tan Sri Dato' Mohd Hassan bin Marican	5,000	—	—	5,000
Dato' Hamzah bin Bakar	5,000	—	—	5,000
Mohd Azhar bin Osman Khairuddin	5,000	—	—	5,000
Muri bin Muhammad	7,000	—	—	7,000
Abd. Hamid bin Ibrahim	5,000	—	—	5,000
Petronas Dagangan Berhad				
Tan Sri Dato' Mohd Hassan bin Marican	1,000	—	—	1,000
Dato' Mohamad Idris bin Mansor	1,000	—	—	1,000
Dato' Hamzah bin Bakar	1,000	—	—	1,000
Mohd Azhar bin Osman Khairuddin	1,000	—	—	1,000
Muri bin Muhammad	8,000	—	—	8,000
Abd. Hamid bin Ibrahim	1,000	—	—	1,000

Tiada pengarah lain yang memiliki atau berurusan dengan sebarang saham syarikat atau syarikat-syarikat berkaitan sepanjang tahun ini.

FAEDAH KEPADA PARA PENGARAH

Sejak akhir tahun kewangan lepas, tiada pengarah menerima atau layak menerima sebarang faedah (selain daripada faedah yang termasuk dalam jumlah agregat emolumen yang diterima atau akan diterima oleh para pengarah seperti yang dinyatakan dalam akaun) daripada kontrak yang telah dibuat oleh Syarikat atau sebuah syarikat berkaitan dengan pengarah berkenaan atau dengan sebuah syarikat di mana pengarah berkenaan adalah seorang ahli, atau dengan sebuah syarikat di mana pengarah berkenaan mempunyai kepentingan kewangan yang ketara.

Tiada sebarang urusan yang dibuat di sepanjang dan pada akhir tahun yang mempunyai matlamat untuk membolehkan para pengarah Syarikat memperolehi faedah melalui pembelian saham atau debentur Syarikat atau korporat yang lain.

TERBITAN SAHAM

Dalam tahun kewangan, pemegang waran untuk 83,000 waran telah melaksanakan hak mereka dan melanggan jumlah bilangan saham biasa baru yang berkaitan. Akibat dari itu, modal saham yang diterbitkan dan dibayar telah bertambah kepada 1,821,324,862 saham biasa bernilai RM1.00 sesaham.

PEMBERIAN OPSYEN UNTUK SAHAM YANG BELUM DITERBITKAN

Selain daripada waran, tiada opsyen diberi kepada sesiapa untuk membeli saham Syarikat yang belum diterbitkan sepanjang tahun. Waran adalah dalam bentuk berdaftar dan dibentuk oleh Surat Ikatan Pol dan memberi hak kepada pemegang yang berdaftar untuk melanggan satu (1) saham biasa baru bernilai RM1.00 sesaham dalam Syarikat pada harga RM5.30 sesaham bagi setiap waran yang dipegang. Nisbah pertukaran adalah tertakluk kepada Surat Ikatan Pol berkenaan dan boleh dilaksanakan pada bila-bila masa dalam jangka masa lima tahun sehingga tamat tempoh pada 17 Ogos 2000. Pada akhir tahun kewangan, sebanyak 158,675,138 waran masih belum dilaksanakan.

Pemegang-pemegang waran tidak mempunyai hak untuk terlibat dalam terbitan saham syarikat lain.

LAIN-LAIN MAKLUMAT BERKANUN

Sebelum akaun Syarikat disediakan, para pengarah telah mengambil langkah-langkah yang berpatutan bagi menentukan bahawa:-

- i) kesemua hutang lapuk yang diketahui telah dihapuskan dan peruntukan untuk hutang ragu yang mencukupi telah dibuat, dan
- ii) kesemua aset semasa telah dinyatakan pada kos dan nilai jualan bersih, yang mana lebih rendah.

Pada tarikh laporan ini, para pengarah Syarikat tidak mengetahui sebarang keadaan:-

- i) yang boleh menyebabkan jumlah telah dihapuskan untuk hutang lapuk atau jumlah untuk peruntukan hutang ragu dalam Syarikat tidak mencukupi sehingga jumlah yang besar, atau
- ii) yang boleh menyebabkan nilai aset-aset semasa dalam Syarikat mengelirukan, atau
- iii) yang timbul dan menyebabkan kaedah penilaian aset dan tanggungan Syarikat mengelirukan atau tidak sesuai, atau
- iv) selain daripada yang telah dinyatakan dalam laporan atau akaun ini, yang boleh menyebabkan sebarang jumlah yang dinyatakan dalam akaun Syarikat mengelirukan.

LAIN-LAIN MAKLUMAT BERKANUN (SAMBUNGAN)

Pada tarikh laporan ini tidak wujud:-

- i) sebarang cagaran ke atas aset-aset Syarikat yang telah timbul sejak akhir tahun kewangan ini yang menjadi sandaran terhadap tanggungan pihak lain, atau
- ii) sebarang tanggungan luarjangka bagi Syarikat yang telah timbul sejak akhir tahun kewangan.

Dalam tahun ini, tidak wujud sebarang perkara yang mengakibatkan kesan buruk ke atas keselamatan atau kepentingan pemegang sekuriti hutang atau kesan ke atas perjalanan biasa Syarikat ini.

Dalam tahun ini,

- i) Syarikat telah tidak melebihi had jumlah pinjaman yang boleh dibuat;
- ii) Syarikat telah meneliti dan melaksanakan segala syarat dan peruntukan yang meliputi Syarikat berkaitan dengan surat ikatan amanah;
- iii) tiada sebarang urusan yang berlaku yang menyebabkan atau boleh menyebabkan sebarang peruntukan yang berkaitan dengan surat ikatan amanah berkuatkuasa;
- iv) tiada sebarang keadaan memberi kesan ke atas Syarikat telah timbul yang boleh memberi kesan mendalam kepada cagaran atau caj yang termasuk atau timbul daripada surat ikatan amanah; dan
- v) tiada deposit diletakkan atau hutang diberikan kepada syarikat-syarikat berkaitan.

Tiada tanggungan luarjangka atau tanggungan-tanggungan lain bagi Syarikat telah dikuatkuasakan, atau berkemungkinan akan dikuatkuasakan dalam tempoh dua belas bulan selepas akhir tahun kewangan ini yang, pada pendapat para pengarah, akan atau mungkin akan menjejaskan keupayaan Syarikat untuk menunaikan kewajipannya apabila tiba masanya kelak.

Pada pendapat para pengarah, keputusan perniagaan Syarikat bagi tahun kewangan berakhir 31 Mac 2000 tidak dipengaruhi secara berkesan oleh sebarang perkara, urusan atau kejadian yang penting dan luar biasa yang berlaku dalam tempoh bermula daripada akhir tahun kewangan sehingga tarikh laporan ini.

JURUAUDIT

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

Ditandatangani mengikut ketetapan para pengarah:



TAN SRI DATO' MOHD HASSAN BIN MARICAN
Pengarah



ABD. HAMID BIN IBRAHIM
Pengarah

Kuala Lumpur,
Tarikh: 8 Mei 2000

Kami, **TAN SRI DATO' MOHD HASSAN BIN MARICAN** dan **ABD. HAMID BIN IBRAHIM**, selaku dua daripada para pengarah PETRONAS GAS BERHAD dengan ini menyatakan bahawa pada pendapat para pengarah, akaun yang dibentangkan di muka surat 102 hingga 118 telah disediakan selaras dengan piawaian-piawaian perakaunan berkenaan yang telah diluluskan di Malaysia untuk memberi gambaran yang sebenar dan saksama mengenai kedudukan Syarikat pada 31 Mac 2000 dan hasil kendalian dan aliran tunai Syarikat bagi tahun berakhir pada tarikh berkenaan.

Bagi pihak Lembaga Pengarah:



TAN SRI DATO' MOHD HASSAN BIN MARICAN
Pengarah



ABD. HAMID BIN IBRAHIM
Pengarah

Kuala Lumpur,
Tarikh: 8 Mei 2000

Saya, **BASHARUDDIN BIN SAAD**, selaku pegawai yang bertanggungjawab ke atas pengurusan kewangan PETRONAS GAS BERHAD, dengan tulus ikhlas dan sesungguhnya berikrar bahawa akaun-akaun yang dibentangkan di muka surat 102 hingga 118, adalah pada pengetahuan dan kepercayaan saya, betul dan saya membuat pengikraran ini dengan kepercayaan sesungguhnya bahawa perkara ini adalah benar dan menurut Akta Akuan Berkanun, 1960.

Ditandatangani dan diikrarkan oleh penama di atas

BASHARUDDIN BIN SAAD di **KUALA LUMPUR**

di **WILAYAH PERSEKUTUAN** pada 8 Mei 2000.



DI HADAPAN SAYA:



Kami telah mengaudit akaun yang dibentangkan di muka surat 102 hingga 118. Penyediaan akaun adalah tanggungjawab para pengarah Syarikat. Tanggungjawab kami adalah untuk memberi pendapat ke atas akaun berdasarkan pengauditan kami.

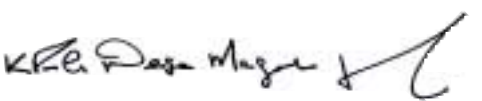
Kami melakukan pengauditan kami mengikut Piawaian-Piawaian Pengauditan yang telah diluluskan di Malaysia. Piawaian-piawaian tersebut memerlukan kami merancang dan melaksanakan pengauditan untuk mengumpul semua maklumat dan penjelasan, di mana kami merasakan perlu untuk melengkapkan kami dengan bukti untuk memberi jaminan yang wajar bahawa akaun adalah bebas dari salah nyata yang penting. Pengauditan merangkumi pemeriksaan, secara ujian, bukti yang berkaitan kepada jumlah dan penyataan di dalam akaun. Pengauditan juga termasuk penilaian terhadap prinsip perakaunan yang digunakan dan anggaran penting yang dibuat oleh para pengarah berserta dengan penilaian yang menyeluruh terhadap kecukupan maklumat yang dibentangkan di dalam akaun. Kami percaya pengauditan kami memberi asas yang wajar terhadap pendapat kami.

Pada pendapat kami:

- (a) akaun telah disediakan dengan sempurna mengikut peruntukan Akta Syarikat, 1965 dan piawaian-piawaian perakaunan berkenaan yang telah diluluskan di Malaysia untuk memberi gambaran yang benar dan saksama terhadap:
 - i) kedudukan Syarikat pada 31 Mac 2000 dan penghasilan serta aliran tunai Syarikat bagi tahun berakhir pada tarikh tersebut; dan
 - ii) perkara-perkara yang dikehendaki di bawah Seksyen 169 Akta Syarikat, 1965 yang perlu diambil kira dalam akaun Syarikat.

dan

- (b) rekod-rekod perakaunan dan lain-lain rekod, termasuk daftar-daftar, yang dikehendaki oleh Akta Syarikat, 1965 supaya disimpan oleh Syarikat telah disimpan dengan sempurna menurut peruntukan-peruntukan Akta tersebut.



KPMG DESA MEGAT & CO.

Nombor Firma: AF 0759

Akauntan Awam



ABDUL JABBAR BIN ABDUL MAJID

Rakan Kongsi

Nombor Kelulusan: 767/3/02(J/PH)

Kuala Lumpur,

Tarikh: 8 Mei 2000

Lembaran Imbangan

Pada 31 Mac 2000

	Nota	RM'000	1999 RM'000
ASET TETAP	3	9,686,252	8,521,054
TANGGUNGAN SEMASA BERSIH	4	(909,628)	(710,766)
		8,776,624	7,810,288
TOLAK: PINJAMAN BERPENGAL	9	1,588,490	1,588,490
SEKURITI HUTANG CARA ISLAM DAN KEMUDAHAN JANGKA PANJANG	10	1,600,000	1,300,000
LAIN-LAIN TANGGUNGAN JANGKA PANJANG DAN PERUNTUKAN	11	295,473	82,050
		5,292,661	4,839,748
DIBIAYAI OLEH:-			
MODAL SAHAM	12	1,821,325	1,821,242
RIZAB	13	3,471,336	3,018,506
		5,292,661	4,839,748

Nota-nota di muka surat 105 hingga 108 adalah sebahagian asasi dan perlu dibaca bersama-sama akaun ini.

Akaun Untung Rugi

Bagi Tahun Berakhir 31 Mac 2000

	Nota	RM'000	1999 RM'000
Perolehan	14	1,853,478	1,605,723
Keuntungan sebelum cukai	15	1,047,243	985,749
Cukai	16	(230,500)	(47,273)
Keuntungan selepas cukai		816,743	938,476
Keuntungan terkumpul dibawa ke hadapan		2,509,241	1,898,142
Keuntungan yang boleh diagihkan		3,325,984	2,836,618
Agihan:			
Dividen	17	(364,270)	(327,377)
Keuntungan terkumpul dihantar ke hadapan	13	2,961,714	2,509,241
Pendapatan sesaham:			
Asas	18	44.8 sen	51.7 sen
Cair sepenuhnya	18	42.4 sen	—

Nota-nota di muka surat 105 hingga 108 adalah sebahagian asasi dan perlu dibaca bersama-sama akaun ini.

Penyata Aliran Tunai

Bagi Tahun Berakhir 31 Mac 2000

	RM'000	1999 RM'000
ALIRAN TUNAI DARI AKTIVITI OPERASI		
Terimaan tunai dari pelanggan	1,861,029	1,594,321
Bayaran tunai kepada pemiutang dan kakitangan	(447,499)	(203,417)
Tunai bersih diperolehi dari aktiviti operasi	1,413,530	1,390,904
ALIRAN TUNAI DARI AKTIVITI PELABURAN		
Terimaan faedah dari pelaburan dana	13,728	28,061
Pembelian harta tetap	(1,987,307)	(1,530,870)
Hasil dari jualan harta tetap	117	1,747
Perbelanjaan dibawa ke hadapan	—	(344)
Bayaran cukai	(20,769)	(22,429)
Tunai bersih digunakan dalam aktiviti pelaburan	(1,994,231)	(1,523,835)
ALIRAN TUNAI DARI AKTIVITI PEMBIAYAAN		
Hasil dari kemudahan Nota Terbitan Murabahah	2,000,000	930,000
Hasil dari kemudahan Bon Al-Bai'Bithaman Ajil (ABBA)	500,000	—
Hasil daripada penukaran waran	440	37,556
Bayaran balik Kemudahan Nota Terbitan Murabahah	(1,400,000)	(660,000)
Bayaran faedah	(84,419)	(82,693)
Bayaran dividen	(364,262)	(326,669)
Tunai bersih diperolehi dari/(digunakan dalam) aktiviti pembiayaan	651,759	(101,806)
LEBIHAN/(PENGURANGAN) BERSIH TUNAI DAN BERSAMAAN TUNAI	71,058	(234,737)
TUNAI DAN BERSAMAAN TUNAI DI AWAL TAHUN	122,237	356,974
TUNAI DAN BERSAMAAN TUNAI DI AKHIR TAHUN	193,295	122,237
TUNAI DAN BERSAMAAN TUNAI:		
Baki tunai dan bank	159	134
Pelaburan dana	193,136	122,103
	193,295	122,237

Nota-nota di muka surat 105 hingga 108 adalah sebahagian asasi dan perlu dibaca bersama-sama akaun ini.

1. AKTIVITI-AKTIVITI UTAMA

Aktiviti-aktiviti utama Syarikat sepanjang tahun kewangan terdiri daripada pengasingan gas semulajadi kepada komponen-komponennya dan pengumpulan, penghantaran serta pengedaran komponen-komponen tersebut di mana ganjaran akan dikenakan. Semasa tahun kewangan, Syarikat telah memulakan penjualan utiliti-utiliti ke kilang-kilang petrokimia.

2. POLISI-POLISI PERAKAUNAN PENTING

2.1 Asas Perakaunan

Akaun-akaun Syarikat disediakan berasaskan konvensyen kos sejarah dan menurut piawaian perakaunan yang diluluskan di Malaysia selain daripada ketidakmakluman kos barang dijual.

2.2 Aset Tetap dan Susutnilai

Aset tetap selain daripada tanah milik bebas disusutnilai berasaskan kaedah garis lurus dalam tempoh jangka hayat aset yang dianggarkan. Tanah milik bebas tidak disusutnilai.

Kerja pembinaan dalam pelaksanaan tidak disusutnilai.

Kadar susutnilai tahunan adalah seperti berikut:-

Bangunan	2%
Tanah pajakan dan laluan paip	Melalui tempoh pajakan dari 40 ke 99 tahun
Loji dan saluran paip	5%
Pegangan pajakan yang dibaikpulih	33 1/3%
Peralatan pejabat, perabot dan kelengkapan	15%
Lain-lain peralatan dan loji	15% dan 20%
Peralatan dan perisian komputer	20%
Kenderaan bermotor	25%

Aset tetap bernilai kurang daripada RM5,000 seunit disusutnilai sepenuhnya dalam tahun belian dibuat.

2.3 Kos Pinjaman dan Perbezaan Tukaran Matawang Asing Berkaitan Projek dalam Pelaksanaan

Kos pinjaman yang dibelanjakan untuk projek dalam pelaksanaan adalah dipermodalkan. Perbezaan pertukaran yang terbit hasil dari pinjaman matawang asing, sekiranya ia melibatkan perubahan ke atas kos faedah, adalah juga dipermodalkan. Kos pinjaman yang dipermodalkan akan tamat apabila aset siap sedia untuk tujuan penggunaan.

Kadar permodalan yang digunakan untuk menentukan amaun kos pinjaman yang layak untuk dipermodalkan adalah purata wajaran daripada kos pinjaman berkenaan kepada pinjaman Syarikat yang belum selesai semasa tahun kewangan.

2.4 Stok

Bahan setor dan alat ganti dinyatakan pada kos. Kos termasuk kos berinbois daripada pemiutang, kos pengangkutan dan penghantaran dalaman, insuran-insuran dan duti import yang dikenakan. Dasar penilaian stok Syarikat ialah mengikut dasar purata wajaran.

2. POLISI-POLISI PERAKAUNAN PENTING (SAMBUNGAN)

2.5 Faedah Persaraan

Syarikat menyumbang kepada Dana Faedah Persaraan PETRONAS (Dana) setiap bulan untuk membiayai faedah persaraan yang perlu dibayar kepada para pekerja selaras dengan skim ganjaran persaraan kumpulan berdasarkan gaji bulanan para pekerja yang layak selepas ditolak sumbangan berkanun. Aset Dana dipegang berasingan untuk Syarikat oleh Pemegang Amanah dan tanggungannya ditentukan dengan kadar faedah terakru yang dikira berdasarkan kepada Jangkaan Tanggungan Perkhidmatan bagi para pekerja yang layak. Sumbangan bulanan Syarikat dibayar kepada Dana pada jumlah maksima di bawah pencukaian yang dibenarkan. Lebihan sumbangan dibayar oleh Syarikat ke akaun khas di PETRONAS sebagai peruntukan untuk faedah persaraan.

Penilaian aktuari ke atas Dana tersebut dibuat setiap jangka masa tiga tahun oleh aktuari bebas dan bertauliah. Penilaian terkini adalah pada 31 Mac 2000 dan penilaian ini menunjukkan nilai nyata bersih aset Dana adalah mencukupi untuk membayar nilai faedah yang ditentukan oleh aktuari.

2.6 Cukai Tertunda

Cukai tertunda diperuntukkan mengikut kaedah tanggungan untuk semua perbezaan masa kecuali jika terdapat bukti yang wajar bahawa perbezaan masa ini akan berterusan pada masa hadapan tanpa menunjukkan sebarang perubahan. Manfaat cukai tertangguh hanya diambilkira apabila adanya jangkaan yang berpatutan yang ianya akan menjadi nyata di masa hadapan yang berdekatan. Di dalam pengiraan peruntukan cukai tertangguh, manfaat cukai pendapatan di masa hadapan daripada elaun pelaburan semula adalah diambilkira.

2.7 Urusniaga Matawang Asing

Aset dan tanggungan di dalam matawang asing pada tarikh lembaran imbangan telah ditukar menurut kadar yang ditetapkan pada tarikh lembaran imbangan atau menurut kadar yang dipersetujui melalui tukaran matawang asing yang diurus dan disediakan. Urusniaga di dalam matawang asing telah ditukar kepada Ringgit Malaysia pada kadar pertukaran pada tarikh urusniaga atau pada kadar yang dikontrakkan bagi kontrak hadapan. Keuntungan dan kerugian di atas pertukaran matawang asing daripada penukaran aset dan tanggungan jangka pendek diambilkira di dalam akaun untung rugi.

2.8 Peruntukan Penyelenggaraan Loji

Peruntukan perbelanjaan penyelenggaraan loji merupakan peruntukan yang dibuat ke atas anggaran kos untuk penyelenggaraan loji yang telah dijadualkan.

2.9 Tunai dan Bersamaan Tunai

Tunai dan bersamaan tunai merangkumi wang tunai di tangan, deposit boleh panggil dan pelaburan jangka pendek sangat cair yang sedia diubah ke amaun wang tunai yang diketahui dan tidak tertakluk kepada risiko perubahan nilai yang nyata.

3. ASET TETAP

Kos	Pada 1.4.1999 RM'000	Penambahan RM'000	Pelupusan RM'000	Perpindahan/ Pembetulan RM'000	Pada 31.3.2000 RM'000
Tanah milikbebas	1,224	—	—	—	1,224
Tanah milikpajakan dan lalu-laluan saluran paip					
— pajakan jangka panjang	352,454	—	—	39,177	391,631
— pajakan jangka pendek	5,872	—	—	—	5,872
Bangunan	117,088	293	—	3,387	120,768
Loji dan saluran paip	6,476,300	787	—	2,288,580	8,765,667
Pegangan pajakan dibaikpulih	800	—	—	—	800
Peralatan pejabat, perabot dan kelengkapan	49,207	993	(16)	8	50,192
Lain-lain peralatan dan loji	23,028	1,759	—	11,389	36,176
Peralatan dan perisian komputer	13,087	2,739	(2,362)	5,398	18,862
Kenderaan bermotor	17,277	1,204	(294)	—	18,187
Kerja pembinaan dalam perlaksanaan	3,143,935	1,542,075	—	(2,353,130)	2,332,880
	10,200,272	1,549,850	(2,672)	(5,191)	11,742,259

Susutnilai Terkumpul	Pada 1.4.1999 RM'000	Susutnilai Tahunan RM'000	Pelupusan RM'000	Pada 31.3.2000 RM'000
Tanah milikbebas	—	—	—	—
Tanah milikpajakan dan lalu-laluan saluran paip				
— pajakan jangka panjang	16,059	4,609	—	20,668
— pajakan jangka pendek	1,887	147	—	2,034
Bangunan	13,056	2,405	—	15,461
Loji dan saluran paip	1,560,108	365,311	—	1,925,419
Pegangan pajakan dibaikpulih	800	—	—	800
Peralatan pejabat, perabot dan kelengkapan	47,040	1,279	(9)	48,310
Lain-lain peralatan dan loji	15,055	3,416	—	18,471
Peralatan dan perisian komputer	10,858	944	(2,350)	9,452
Kenderaan bermotor	14,355	1,331	(294)	15,392
Kerja pembinaan dalam perlaksanaan	—	—	—	—
	1,679,218	379,442	(2,653)	2,056,007

3. ASET TETAP (SAMBUNGAN)

	Nilai Buku Bersih		Susutnilai
	31.3.2000	31.3.1999	tahunan
	RM'000	RM'000	31.3.1999
			RM'000
Tanah milikbebas	1,224	1,224	–
Tanah milikpajakan dan laluan saluran paip			
– pajakan jangka panjang	370,963	336,395	3,850
– pajakan jangka pendek	3,838	3,985	146
Bangunan	105,307	104,032	1,835
Loji dan saluran paip	6,840,248	4,916,192	272,177
Pegangan pajakan dibaikpulih	–	–	–
Peralatan pejabat, perabot dan kelengkapan	1,882	2,167	4,025
Lain-lain peralatan dan loji	17,705	7,973	2,239
Peralatan dan perisian komputer	9,410	2,229	1,268
Kenderaan bermotor	2,795	2,922	1,244
Kerja pembinaan dalam perlaksanaan	2,332,880	3,143,935	–
	9,686,252	8,521,054	286,784

Penambahan kepada kerja pembinaan dalam perlaksanaan sepanjang tahun ini adalah termasuk seperti berikut:-

	RM'000	1999 RM'000
Caj Kewangan	50,196	35,962

Caj kewangan adalah berkaitan dengan kemudahan Nota Terbitan Murabahah dan kemudahan Bon Al-Bai' Bithaman Ajil (lihat Nota 10).

4. TANGGUNGAN SEMASA BERSIH

	Nota	RM'000	1999 RM'000
ASET SEMASA			
Stok	5	110,226	73,599
Penghutang perdagangan		1,063	–
Pelbagai penghutang		12,118	22,291
Jumlah terhutang oleh syarikat induk	6	118,218	–
Jumlah terhutang oleh syarikat-syarikat berkaitan	7	4,266	–
Pelaburan dana	8	193,136	122,103
Baki tunai dan bank		159	134
		439,186	218,127
TOLAK: TANGGUNGAN SEMASA			
Pelbagai pemiutang		315,001	571,344
Jumlah terhutang kepada syarikat induk	6	–	18,971
Jumlah terhutang kepada syarikat-syarikat berkaitan	7	28,961	127,965
Sekuriti Hutang Cara Islam	10	800,000	–
Peruntukan cukai		22,720	28,489
Dividen dicadangkan		182,132	182,124
		1,348,814	928,893
TANGGUNGAN SEMASA BERSIH		(909,628)	(710,766)

5. STOK

	RM'000	1999 RM'000
Bahan setor dan alat ganti	113,288	75,787
Tolak: Peruntukan stok lapuk	(3,062)	(2,188)
	110,226	73,599

6. JUMLAH TERHUTANG OLEH/KEPADA SYARIKAT INDUK

Syarikat induk adalah Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS), sebuah syarikat yang diperbadankan di Malaysia.

Jumlah terhutang oleh/kepada syarikat induk berbangkit dalam urusan biasa perniagaan.

7. JUMLAH TERHUTANG OLEH/KEPADA SYARIKAT-SYARIKAT BERKAITAN

Jumlah terhutang oleh/kepada syarikat-syarikat berkaitan berbangkit dalam urusan biasa perniagaan.

8. PELABURAN DANA

	RM'000	1999 RM'000
Deposit dengan bank-bank berlesen	129,713	107,396
Deposit dengan syarikat-syarikat kewangan	37,830	13,195
Deposit dengan perbadanan lain	25,593	1,512
	193,136	122,103

9. PINJAMAN BERPENGGAL

	RM'000	1999 RM'000
Pinjaman berpenanggal tidak bercagar	1,588,490	1,588,490

Pinjaman berpenanggal tidak bercagar merangkumi:-

(i) Pinjaman Berpenanggal

Jumlah	Kadar Faedah	Matang
Yen 11 billion	2.15%	2003
Yen 11 billion	2.90%	2007
Yen 16 billion	3.40%	2013

Pinjaman ini diambil oleh PETRONAS dan dipinjamkan kepada Syarikat dengan syarat-syarat yang sama seperti perjanjian pinjaman asal. Pinjaman ini telah dilakukan pada 21 April 1997. Jumlah pinjaman pokok telah dilindungi dengan PETRONAS pada kadar pertukaran yang tetap.

(ii) Pinjaman Sindiket Boleh Tebus Tidak Bercagar RM510 juta

Pinjaman Sindiket boleh tebus tidak bercagar diterbitkan pada 27 Mac 1992 dan akan matang pada 27 Mac 2002. Ianya dijamin oleh pelbagai institusi kewangan dan tertakluk kepada faedah pada 8.75% setahun untuk lima tahun pertama selepas terbitan dan kemudian pada 9.3% setahun sehingga tarikh matang.

10. SEKURITI HUTANG CARA ISLAM DAN KEMUDAHAN JANGKA PANJANG (TIDAK BERCAGAR)

	RM'000	1999 RM'000
Bahagian yang matang dalam tempoh dua belas bulan		
Sekuriti Hutang Cara Islam boleh tebus tidak bercagar	800,000	—
Bahagian yang matang dalam tempoh selepas dua belas bulan		
Sekuriti Hutang Cara Islam boleh tebus tidak bercagar	—	800,000
Kemudahan jangka panjang tanpa faedah Al-Bai' Bithaman Ajil (ABBA)	500,000	—
	500,000	800,000
Kemudahan Nota Terbitan Murabahah (MUNIF)	1,100,000	500,000
	1,600,000	1,300,000

10.1 Syarikat telah menerbitkan Sekuriti Hutang Cara Islam boleh tebus tidak bercagar yang bernilai nominal RM800,000,000 bersama dengan 180,000,000 waran boleh pisah pada 18 Ogos 1995 sebagai bayaran separa penyelesaian ke atas pinjaman dari PETRONAS. Sekuriti Hutang Cara Islam boleh tebus tidak bercagar tersebut mempunyai tempoh pemegangan selama lima tahun dan akan ditebus oleh Syarikat pada jumlah nominal pada 17 Ogos 2000. Sekuriti Hutang Cara Islam boleh tebus tidak bercagar tersebut adalah sekuriti tanpa faedah.

10.2 Kemudahan Nota Terbitan Murabahah merangkumi:-

- Kemudahan Nota Terbitan RM500,000,000 tidak boleh tebus tidak bercagar dimeterai pada 31 Mac 1997 di bawah Prinsip Syariah Al-Murabahah. Kemudahan ini mempunyai tempoh selama tujuh tahun di mana Syarikat boleh menerbitkan nota-nota di dalam angka kandungan RM500,000 sehingga amaun maksima sebanyak RM500,000,000. Nota-nota ini mempunyai tempoh matang dari satu hingga dua belas bulan dan adalah sekuriti tanpa faedah. Jumlah nota-nota yang diterbitkan pada akhir tahun kewangan berjumlah RM500,000,000 (1999 - RM500,000,000).
- Kemudahan Nota Terbitan RM900,000,000 tidak boleh tebus tidak bercagar dimeterai pada 13 Mei 1999 di bawah Prinsip Syariah Al-Murabahah. Kemudahan ini mempunyai tempoh selama lima tahun di mana Syarikat boleh menerbitkan nota-nota di dalam angka kandungan RM1,000,000 sehingga amaun maksima sebanyak RM900,000,000. Nota-nota ini mempunyai tempoh matang dari satu hingga tiga puluh enam bulan dan adalah sekuriti tanpa faedah. Jumlah nota-nota yang diterbitkan pada akhir tahun kewangan berjumlah RM600,000,000 (1999 - Tiada).

Kemudahan diklasifikasikan sebagai bukan semasa walaupun nota-nota akan matang dalam tempoh dua belas bulan dari tarikh lembaran imbangan kerana Syarikat akan terus menggunakan kemudahan ini untuk membiayai tanggungan secara jangka panjang.

Angka perbandingan telah diklasifikasi semula kerana Syarikat berhasrat untuk menggunakan kemudahan ini secara jangka panjang.

10.3 Kemudahan jangka panjang tanpa faedah Al-Bai' Bithaman Ajil perlu dibayar sepenuhnya pada 25 Mei 2004 dan mempunyai kadar caj kewangan 7.75% setahun.

11. LAIN-LAIN TANGGUNGAN JANGKA PANJANG DAN PERUNTUKAN

	RM'000	1999 RM'000
Cukai tertunda	255,500	40,000
Peruntukan penyelenggaraan loji	39,973	42,050
	<u>295,473</u>	<u>82,050</u>

Tertakluk kepada persetujuan oleh Lembaga Hasil Dalam Negeri, potensi tanggungan cukai tertunda adalah seperti berikut:

	RM'000	1999 RM'000
Baki pada 1 April	40,000	–
Pindahan dari akaun untung rugi	215,500	40,000
	<u>255,500</u>	<u>40,000</u>
Baki pada 31 Mac		

12. MODAL SAHAM

	RM'000	1999 RM'000
Dibenarkan:		
Saham biasa bernilai RM1.00 sesaham	<u>2,000,000</u>	<u>2,000,000</u>
Diterbitkan dan dibayar sepenuhnya:		
Saham biasa bernilai RM1.00 sesaham		
Baki pada 1 April	1,821,242	1,814,156
Penukaran 83,000 (1999 - 7,086,000) waran kepada saham biasa baru bernilai RM1.00 sesaham dalam tahun ini	<u>83</u>	<u>7,086</u>
Baki pada 31 Mac	<u>1,821,325</u>	<u>1,821,242</u>

12. MODAL SAHAM (SAMBUNGAN)

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 adalah dalam bentuk berdaftar dan dibentuk oleh Surat Ikatan Pol dan memberi hak kepada pemegang yang berdaftar untuk melanggan satu (1) saham biasa baru bernilai RM1.00 sesaham dalam Syarikat pada harga RM5.30 sesaham bagi setiap waran yang dipegang. Nisbah pertukaran adalah tertakluk kepada Surat Ikatan Pol berkenaan dan hak ini boleh digunakan pada bila-bila masa dalam jangka masa lima tahun sehingga 17 Ogos 2000, tarikh tempoh langganan luput.

Dalam tahun kewangan semasa, pemegang berdaftar sebanyak 83,000 (1999 – 7,086,000) waran telah melaksanakan hak mereka untuk melanggan jumlah saham biasa dan meninggalkan baki 158,675,138 (1999 – 158,758,138) waran yang diterbitkan.

13. RIZAB

	RM'000	1999 RM'000
Tidak boleh diagihkan:-		
Premium saham		
Baki pada 1 April	509,265	478,795
Penambahan disebabkan oleh:-		
Penukaran 83,000 waran kepada 83,000		
(1999 – 7,086,000) saham biasa baru bernilai		
RM1.00 sesaham pada premium RM4.30 sesaham	357	30,470
Baki pada 31 Mac	509,622	509,265
Boleh diagihkan:-		
Keuntungan terkumpul	2,961,714	2,509,241
	3,471,336	3,018,506

Tertakluk kepada persetujuan oleh Lembaga Hasil Dalam Negeri, Syarikat mempunyai baki pendapatan dikecualikan cukai dan kredit cukai Seksyen 108 untuk mengagihkan RM683 juta daripada rizab boleh diagihkan pada 31 Mac 2000 jika dibayar sebagai dividen.

14. PEROLEHAN

Perolehan merupakan ganjaran prosesalur dan hasil dari jualan utiliti ke kilang-kilang petrokimia.

15. KEUNTUNGAN SEBELUM CUKAI

	RM'000	1999 RM'000
Keuntungan sebelum cukai diperolehi:-		
Selepas dicaj:-		
Ganjaran audit	188	166
Susutnilai aset	379,442	286,784
Ganjaran para pengarah	215	204
Nilai manfaat pengarah	61	21
Perbelanjaan dibawa ke hadapan dihapuskira terus	—	6,312
Aset tetap dihapuskira	1,671	1,600
Bayaran faedah	85,754	83,129
Peruntukan:		
– Penyelenggaraan loji	21,664	28,267
– Stok lapuk	874	641
Sewa tanah dan bangunan	4,995	5,478
Sewa peralatan dan kenderaan bermotor	1,625	1,645
Faedah persaraan	3,124	2,908
Dan selepas dikredit:-		
Keuntungan dari jualan aset tetap	99	—
Pendapatan faedah dari pelaburan dana	10,374	26,654

16. CUKAI

	RM'000	1999 RM'000
Cukai semasa	15,000	7,273
Cukai tertunda	215,500	40,000
	230,500	47,273

Kadar cukai efektif lebih rendah daripada kadar cukai berkanun disebabkan oleh elaun pelaburan semula yang sedia ada.

Kadar cukai efektif pada tahun lepas adalah lebih rendah daripada kadar cukai berkanun disebabkan oleh penepian cukai pada tahun 1999 selaras dengan Akta Cukai Pendapatan (Pindaan), 1999.

17. DIVIDEN

	RM'000	1999 RM'000
Tambahan dividen akhir dikecualikan cukai – 10% sesaham bagi tahun berakhir 31 Mac 1999 untuk 59,000 (1999 – 670,000) saham biasa yang ditukar daripada waran	6	67
Dividen interim dikecualikan cukai – 10% sesaham (1999 – 8% dikecualikan cukai sesaham)	182,132	145,186
Dividen akhir dikecualikan cukai dicadangkan – 10% sesaham (1999 – 10% dikecualikan cukai sesaham)	182,132	182,124
	364,270	327,377

18. PENDAPATAN SESAHAM

Pendapatan asas sesaham Syarikat dikira berasaskan keuntungan selepas cukai sebanyak RM816,743,000 (1999 - RM938,476,000) ke atas purata wajaran saham biasa yang diterbitkan sebanyak 1,821,286,000 (1999 - 1,815,780,000).

Pendapatan sesaham cair sepenuhnya dikira dengan membahagikan pendapatan larasan sebanyak RM839,455,000 dengan purata wajaran saham biasa sebanyak 1,980,000,000 yang sepatutnya diterbitkan pada 1 April 1999 sekiranya kesemua waran telah dilaksanakan pada tarikh tersebut. Pendapatan larasan telah pun mengambil kira faedah pendapatan notional dari pelaburan dana tetap pada kadar faedah purata sebanyak 3.75% seetahun bersih selepas cukai. Pendapatan sesaham cair sepenuhnya bagi tahun kewangan berakhir 31 Mac 1999 tidak memberi kesan yang mendalam dan oleh itu tidak dimaklumkan.

19. KOMITMEN MODAL

Komitmen modal yang berkaitan dengan perbelanjaan modal pada tarikh lembaran imbangan yang tidak diperuntukkan dalam akaun adalah seperti berikut:-

	RM'000	1999 RM'000
Diluluskan dan dikontrakkan	128,843	1,412,909
Diluluskan tetapi tidak dikontrakkan	370,508	803,177
	499,351	2,216,086

20. URUSNIAGA KETARA SYARIKAT-SYARIKAT BERKAITAN

Selain daripada pinjaman berpenggal yang dipinjamkan semula dan jumlah pinjaman pokok yang dilindungi nilai seperti yang dinyatakan di dalam Nota 9 kepada akaun, urusan ketara dengan syarikat-syarikat berkaitan adalah seperti berikut:-

	RM'000	1999 RM'000
Syarikat induk:-		
Perolehan ganjaran prosesalur	(1,848,539)	(1,605,723)
Perbelanjaan pengurusan	730	805
Perbelanjaan sewa	4,897	5,242
Syarikat-syarikat berkaitan:		
Bayaran pengurusan projek	6,138	46,468
Belian barangan	21,633	80,601

Para pengarah Syarikat berpendapat bahawa urusan di atas telah dilaksanakan dalam perniagaan yang biasa berdasarkan syarat-syarat komersial.

21. TANGGUNGAN SYARIKAT DAN HUTANG KEPADA SYARIKAT

Anggaran para pengarah adalah seperti berikut:-

	Tidak Melebihi 2 tahun RM'000	2 ke 5 tahun RM'000	Melebihi 5 tahun RM'000
Pada 31 Mac 2000			
Tanggungan Syarikat:			
Tanggungan semasa	548,814	—	—
Sekuriti Hutang Cara Islam dan kemudahan jangka panjang	1,900,000	500,000	—
Pinjaman berpenggal	510,000	312,194	766,296
Lain-lain tanggungan jangka panjang dan peruntukan	288,382	7,091	—
	3,247,196	819,285	766,296

20. URUSNIAGA KETARA SYARIKAT-SYARIKAT BERKAITAN

Selain daripada pinjaman berpenggal yang dipinjamkan semula dan jumlah pinjaman pokok yang dilindungi nilai seperti yang dinyatakan di dalam Nota 9 kepada akaun, urusan ketara dengan syarikat-syarikat berkaitan adalah seperti berikut:-

	RM'000	1999 RM'000
Syarikat induk:-		
Perolehan ganjaran prosesalur	(1,848,539)	(1,605,723)
Perbelanjaan pengurusan	730	805
Perbelanjaan sewa	4,897	5,242
Syarikat-syarikat berkaitan:		
Bayaran pengurusan projek	6,138	46,468
Belian barangan	21,633	80,601

Para pengarah Syarikat berpendapat bahawa urusan niaga di atas telah dilaksanakan dalam perniagaan yang biasa berdasarkan syarat-syarat komersial.

21. TANGGUNGAN SYARIKAT DAN HUTANG KEPADA SYARIKAT

Anggaran para pengarah adalah seperti berikut:-

	Tidak Melebihi 2 tahun RM'000	2 ke 5 tahun RM'000	Melebihi 5 tahun RM'000
Pada 31 Mac 2000			
Tanggungan Syarikat:			
Tanggungan semasa	548,814	—	—
Sekuriti Hutang Cara Islam dan kemudahan jangka panjang	1,900,000	500,000	—
Pinjaman berpenggal	510,000	312,194	766,296
Lain-lain tanggungan jangka panjang dan peruntukan	288,382	7,091	—
	3,247,196	819,285	766,296

21. TANGGUNGAN SYARIKAT DAN HUTANG KEPADA SYARIKAT (SAMBUNGAN)

	Tidak Melebihi 2 tahun RM'000	2 ke 5 tahun RM'000	Melebihi 5 tahun RM'000
Pada 31 Mac 2000			
Jumlah terhutang kepada Syarikat:			
Pelbagai penghutang	134,602	—	—
Penukaran waran:			
Anggaran penerimaan	840,978	—	—
Lain-lain aset semasa:			
Stok	110,226	—	—
Penghutang perdagangan	1,063	—	—
Pelaburan dana	193,136	—	—
Baki tunai dan bank	159	—	—
	<u>1,280,164</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
Pada 31 Mac 1999			
Tanggungan Syarikat:			
Tanggungan semasa	928,893	—	—
Sekuriti Hutang Cara Islam dan kemudahan jangka panjang	1,300,000	—	—
Pinjaman berpenggal	—	822,194	766,296
Lain-lain tanggungan jangka panjang dan peruntukan	82,050	—	—
	<u>2,310,943</u>	<u>822,194</u>	<u>766,296</u>
Jumlah terhutang kepada Syarikat:			
Pelbagai penghutang	22,291	—	—
Penukaran waran:			
Anggaran penerimaan	841,418	—	—
Lain-lain aset semasa:			
Stok	73,599	—	—
Pelaburan dana	122,103	—	—
Baki tunai dan bank	134	—	—
	<u>1,059,545</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

22. LAPORAN BERSEGMENT

Pada dasarnya operasi Syarikat adalah pengasingan gas semulajadi kepada komponen-komponennya dan pengumpulan, penghantaran serta pengedaran komponen-komponen tersebut di mana ganjaran akan dikenakan. Pada tahun kewangan, Syarikat telah memulakan penjualan utiliti ke kilang-kilang petrokimia tetapi sumbangan daripada operasi ini kepada keputusan kewangan Syarikat tidak memberi kesan yang mendalam. Oleh itu, maklumat segmen industri ke atas operasi Syarikat seperti yang dituntut oleh Piawaian Perakaunan Antarabangsa No. 14, Pelaporan Bersegment (Diulangkaji 1997), tidak diperlukan.

Syarikat beroperasi di Malaysia, oleh itu, laporan menurut lokasi geografi ke atas operasi Syarikat adalah tidak diperlukan.

Summary Of Landed Property, Plant And Equipment

Summary of Landed Property, Plant and Equipment

A summary of the landed property, plant and equipment of PETRONAS Gas Berhad as at 31 March 2000 as set out below:–

Location	Tenure	Description	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq. m)	Net Book Value as at 31 March 2000 (RM'000)
TERENGGANU						
Gas Processing Plants Lot No. PT680, PT2261 & PT A. 235P Km 105, Jalan Kuantan/ Kuala Terengganu 24300 Kertih, Kemaman	Leasehold Expiry: 05.12.2054, 03.04.2050 & 19.03.2045 respectively	Leasehold land, Administration building 1, Administration building 2, GPP 1, GPP 2, GPP 3, GPP 4/DPCU2, Fire station, Compressor station	126.5	14.6 9.9 15.5 7.6 7.4 5.7 12.0 8.3	1,282 6,892 95,998 123,310 123,310 266,400 3,248 65,100	1,659,184
Gas Processing Plants 5 & 6 Lot No. PT9134 & PT9135 Km 8, Kg. Tok Arun Off Jalan Santong 23100 Paka, Dungun Terengganu	Leasehold Expiry: 13.07.2058 & 20.06.2058 respectively	Leasehold land, Administration building, GPP 5, GPP 6, DPCU 3	216.7	2.4 1.1 0.4 1.6	12,220 200,000 220,000 60,000	2,450,366
Terminal Operation Tanjung Sulong 24000 Kemaman Terengganu	Leasehold Expiry: 11.03.2027	Leasehold land, Export Terminal	12.1	15.4	1,146	129,955
Centralised Utility Facilities Integrated Petrochemical Complex Km 105, Jalan Kuantan/ Kuala Terengganu 24300 Kertih, Kemaman Terengganu	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land, CGN B, CGN C	37.8	0.3 0.3	667 667	183,860
PAHANG						
Kuantan Regional Operations Office Lot 1, Sector 1 Bandar Indera Mahkota 25200 Kuantan, Pahang	Leasehold Expiry: 04.01.2088	Leasehold land, Regional Office, Compressor Station	11.2	8.4 6.3	2,428 1,142	118,051
Centralised Utility Facilities Lot 139A, Gebeng Industrial Area, Phase III 26080 Kuantan, Pahang	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land, CGN A, CGN B, CGN C, N2GEN	16.2	0.3 0.3 0.3 0.3	667 667 667 360	227,424

Location	Tenure	Description	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq. m)	Net Book Value as at 31 March 2000 (RM'000)
JOHOR						
Operation Centre Gas Transmission System Km 10, Lebuhraya Segamat- Kuantan 85000 Segamat, Johor	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land, Operation Centre, Compressor Station	64.2	8.6 2.2	8,080 2,792	124,579
Pasir Gudang Regional Operations Office PLO 332, Jalan Perak 4 Kawasan Perindustrian Pasir Gudang 81700 Pasir Gudang, Johor	Leasehold Expiry: 22.04.2088	Leasehold land, Regional Office	4.1	8.7	2,428	7,136
NEGERI SEMBILAN						
Seremban Regional Operations Office Km 11, Jalan Seremban/Tampin 71450 Sg. Gadut, Seremban Negeri Sembilan	Freehold	Freehold land, Regional Office	15.2	8.6	2,428	8,413
SELANGOR						
Shah Alam Regional Operations Office Lot 1, Jalan Jemuju Lima 16/13E Kawasan Perindustrian Shah Alam Seksyen 16 40200 Shah Alam, Selangor	Leasehold Expiry: 11.10.2089	Leasehold land, Regional Office	2.9	8.3	2,428	8,674
Lot 1586 (G3907) Mukim of Jeram District of Kuala Selangor	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land (Vacant)	5.4	—	—	1,396
PERAK						
Sitiawan Regional Operations Office Lot 33263 Jalan Dato' Ahmad Yunus 32000 Sitiawan, Perak	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land, Regional Office	3.2	2.4	1,604	5,778

Location	Tenure	Description	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq. m)	Net Book Value as at 31 March 2000 (RM'000)
KEDAH						
Gurun Regional Operations Office P.O. Box 31 Km 1, Jalan Jeniang 08300 Gurun, Kedah	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Leasehold land, Regional Office	3.2	1.5	1,604	5,895
SARAWAK						
Miri Gas Meter Station c/o Miri Operations Office Lot 601 & 602 Jalan Permaisuri 98008 Miri, Sarawak		Meter Station, Pipeline across 42.2 km	N/A – located along road reserve area	10 10	2,066	8,201
Bintulu Gas Meter Station Kidurong Industrial Area Part of Lot 155 Block 20 Kemena Land District 97007 Bintulu, Sarawak	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 60 years)	Leasehold land, Meter Station, Pipeline across 4.2 km	0.14	3.4 3.4	630	6,244
PIPELINES						
PGU I – total gas pipeline of 714 km comprises 6 km from Kertih to Paka, Terengganu & 32 km from Kertih to Teluk Kalung, Terengganu and two 40 kms of lateral line from the GPPs to the Export Terminal in Tanjung Sulong, Terengganu	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines in leasehold land (40 lots in Terengganu)	Terengganu: 339.4	15.5	N/A	19,523
PGU II – total gas pipeline of 714 km comprises Sector 1 – 265 km from Teluk Kalung, Terengganu to Segamat, Johor Sector 2 – 241 km from Segamat Johor to Meru, Selangor & Sector 3 – 208 km from Segamat, Johor to Pasir Gudang, Johor	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines in leasehold land (20 lots in Terengganu, 348 lots in Pahang, 744 lots in Johor, 217 lots in Melaka, 766 lots in Negeri Sembilan and 173 lots in Selangor)	Terengganu: 82.8 Pahang: 365.5 Johor: 747.8 Melaka: 87.3 Negeri Sembilan: 598.5 Selangor: 253.0	8.3	N/A	885,972

Location	Tenure	Description	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq. m)	Net Book Value as at 31 March 2000 (RM'000)
PGU Loop 1 – total gas pipeline of 450 km comprises Sector 1 – 184 km from Meru, Selangor to Lumut, Perak Sector 2 –176 km from Lumut, Perak, Perak to Gurun, Kedah & Sector 3 – 90km of NPS 36” mainline from	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines in leasehold land (313 lots in Selangor 1,125 lots in Perak, 212 lots in Penang, 1,112 lots in Kedah and and 422 lots in Perlis)	Selangor: 167.5 Perak: 483.8 Penang: 74.6 Kedah: 354.84 Perlis: 77.8	Sector 1: 4.3 Sector 2 & 3: 2.4	N/A	877,720
PGU Loop 1 – total gas pipeline of 265 km from Kertih, Terengganu to Segamat, Johor	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines in leasehold land (168 lots in Terengganu, 168 lots in Pahang and 33 lots in Johor)	Terengganu: 58.2 Pahang: 50.0 Johor: 14.5	0.6	N/A	593,208
TOTAL						7,321,579

No valuation has been undertaken on any of the above landed property since it was acquired by the company.

Abbreviations:

- CGN : Cogenerator Plant
- DPCU : Dew Point Control Unit Plant
- GPP : Gas Processing Plant
- N2GEN : Nitrogen Generator

Location	Tenure	Description	Land Area (hectare)	Age of Plant and Building (years)	Build-up Area (sq. m)	Net Book Value as at 31 March 2000 (RM'000)
PGU Loop 1 – total gas pipeline of 450 km comprises Sector 1 – 184 km from Meru, Selangor to Lumut, Perak Sector 2 – 176 km from Lumut, Perak, Perak to Gurun, Kedah & Sector 3 – 90km of NPS 36” mainline from	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines in leasehold land (313 lots in Selangor 1,125 lots in Perak, 212 lots in Penang, 1,112 lots in Kedah and and 422 lots in Perlis)	Selangor: 167.5 Perak: 483.8 Penang: 74.6 Kedah: 354.84 Perlis: 77.8	Sector 1: 4.3 Sector 2 & 3: 2.4	N/A	877,720
PGU Loop 1 – total gas pipeline of 265 km from Kertih, Terengganu to Segamat, Johor	Leasehold Expiry: To be determined (possibly 99 years)	Pipelines in leasehold land (168 lots in Terengganu, 168 lots in Pahang and 33 lots in Johor)	Terengganu: 58.2 Pahang: 50.0 Johor: 14.5	0.6	N/A	593,208
TOTAL						7,321,579

No valuation has been undertaken on any of the above landed property since it was acquired by the company.

Abbreviations:

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

Ringkasan Hartanah, Loji dan Peralatan

Ringkasan hartanah, loji dan peralatan PETRONAS Gas Berhad pada 31 Mac 2000, adalah seperti berikut:–

Lokasi	Tempoh	Butiran	Luas Kawasan (hektar)	Usia Bangunan dan Loji (tahun)	Luas Kawasan Terbina (mpsg)	Nilai Buku Bersih Pada 31 Mac 2000 (RM'000)
TERENGGANU						
Loji Memproses Gas Lot No. PT680, PT2261 & PT A. 235P Km 105, Jalan Kuantan/ Kuala Terengganu 24300 Kertih, Kemaman	Pegang pajak Tamat pada: 05.12.2054, 03.04.2050 & 19.03.2045 masing-masing	Tanah milikpajakan, Bangunan pentadbiran 1, Bangunan pentadbiran 2, GPP 1, GPP 2, GPP 3, GPP 4/DPCU2, Stesen Bomba, Stesen Pemampat	126.5	14.6 9.9 15.5 7.6 7.4 5.7 12.0 8.3	1,282 6,892 95,998 123,310 123,310 266,400 3,248 65,100	1,659,184
Loji Memproses Gas 5 & 6 Lot No. PT9134 & PT9135 Km 8, Kg. Tok Arun Off Jalan Santong 23100 Paka, Dungun Terengganu	Pegang pajak Tamat pada: 13.07.2058 & 20.06.2058 masing-masing	Tanah milikpajakan, Bangunan pentadbiran, GPP 5, GPP 6, DPCU 3	216.7	2.4 1.1 0.4 1.6	12,220 200,000 220,000 60,000	2,450,366
Pusat Operasi Terminal Tanjung Sulong 24000 Kemaman Terengganu	Pegang pajak Tamat pada: 11.03.2027	Tanah milikpajakan, Terminal Eksport	12.1	15.4	1,146	129,955
Kemudahan Utiliti Berpusat Kompleks Petrokimia Bersepadu Km 105, Jalan Kuantan/ Kuala Terengganu 24300 Kertih, Kemaman Terengganu	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan, CGN B, CGN C	37.8	0.3 0.3	667 667	183,860
PAHANG						
Pejabat Operasi Wilayah Kuantan Lot 1, Sektor 1 Bandar Indera Mahkota 25200 Kuantan, Pahang	Pegang pajak Tamat pada: 04.01.2088	Tanah milikpajakan, Pejabat Wilayah, Stesen Pemampat	11.2	8.4 6.3	2,428 1,142	118,051
Kemudahan Utiliti Berpusat Lot 139A, Kawasan Perindustrian Gebeng, Fasa III 26080 Kuantan, Pahang	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan, CGN A, CGN B, CGN C, N2GEN	16.2	0.3 0.3 0.3 0.3	667 667 667 360	227,424

Lokasi	Tempoh	Butiran	Luas Kawasan (hektar)	Usia Bangunan dan Loji (tahun)	Luas Kawasan Terbina (mpsg)	Nilai Buku Bersih Pada 31 Mac 2000 (RM'000)
JOHOR						
Pusat Operasi Sistem Transmisi Gas Km 10, Lebuhraya Segamat-Kuantan 85000 Segamat, Johor	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan, Pusat Operasi, Stesen pemampat	64.2	8.6	8,080	124,579
				2.2	2,792	
Pejabat Operasi Wilayah Pasir Gudang PLO 332, Jalan Perak 4 Kawasan Perindustrian Pasir Gudang 81700 Pasir Gudang, Johor	Pegang pajak Tamat pada: 22.04.2088	Tanah milikpajakan, Pejabat Wilayah	4.1	8.7	2,428	7,136
NEGERI SEMBILAN						
Pejabat Operasi Wilayah Seremban Km 11, Jalan Seremban/Tampin 71450 Sg. Gadut, Seremban Negeri Sembilan	Hakmilik kekal	Tanah milikbebas, Pejabat Wilayah	15.2	8.6	2,428	8,413
SELANGOR						
Pejabat Operasi Wilayah Shah Alam Lot 1, Jalan Jemuju Lima 16/13E Kawasan Perindustrian Shah Alam Seksyen 16 40200 Shah Alam, Selangor	Pegang pajak Tamat pada: 11.10.2089	Tanah milikpajakan, Pejabat Wilayah	2.9	8.3	2,428	8,674
Lot 1586 (G3907) Mukim Jeram Daerah Kuala Selangor	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan (Kosong)	5.4	—	—	1,396
PERAK						
Pejabat Operasi Wilayah Sitiawan Lot 33263 Jalan Dato' Ahmad Yunus 32000 Sitiawan, Perak	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan, Pejabat Wilayah	3.2	2.4	1,604	5,778

Lokasi	Tempoh	Butiran	Luas Kawasan (hektar)	Usia Bangunan dan Loji (tahun)	Luas Kawasan Terbina (mpsg)	Nilai Buku Bersih Pada 31 Mac 2000 (RM'000)
KEDAH						
Pusat Operasi Wilayah Gurun P.O. Box 31 Km 1, Jalan Jeniang 08300 Gurun, Kedah	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Tanah milikpajakan, Pejabat Wilayah	3.2	1.5	1,604	5,895
SARAWAK						
Stesen Pemeteran Gas Miri c/o Pejabat Operasi Miri Lot 601 & 602 Jalan Permaisuri 98008 Miri, Sarawak		Stesen Pemeteran, Saluran Paip sepanjang 42.2 km	T/B – Terletak di atas tanah rizab jalan	10 10	2,066	8,201
Stesen Pemeteran Gas Bintulu Kawasan Perindustrian Kidurong Sebahagian dari Lot 155 Blok 20 Kawasan Tanah Kemena 97007 Bintulu, Sarawak	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 60 tahun)	Tanah milikpajakan, Stesen Pemeteran, Saluran Paip sepanjang 4.2 km	0.14	3.4 3.4	630	6,244
SALURAN PAIP						
PGU I – Saluran paip gas sepanjang 714 km mengandungi 6 km dari Kertih to Paka, Terengganu & 32 km dari Kertih ke Teluk Kalung, Terengganu dan dua saluran sisi sepanjang 40 km dari Loji-loji Memproses Gas ke Terminal Eksport di Tanjung Sulong, Terengganu	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip di tanah milikpajakan (40 lot di Terengganu)	Terengganu: 339.4	15.5	T/B	19,523
PGU II – Saluran paip gas sepanjang 714 km mengandungi Sektor 1 – 265 km dari Teluk Kalung, Terengganu ke Segamat, Johor Sektor 2 – 241 km dari Segamat Johor ke Meru, Selangor & Sektor 3 – 208 km dari Segamat, Johor ke Pasir Gudang, Johor	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip di tanah milikpajakan (20 lot di Terengganu, 348 lots di Pahang, 744 lot di Johor, 217 lot di Melaka, 766 lot di Negeri Sembilan dan 173 lot di Selangor)	Terengganu: 82.8 Pahang: 365.5 Johor: 747.8 Melaka: 87.3 Negeri Sembilan: 598.5 Selangor: 253.0	8.3	T/B	885,972

Lokasi	Tempoh	Butiran	Luas Kawasan (hektar)	Usia Bangunan dan Loji (tahun)	Luas Kawasan Terbina (mpsg)	Nilai Buku Bersih Pada 31 Mac 2000 (RM'000)
PGU Loop 1 – Saluran paip gas sepanjang 450 km mengandungi Sektor 1 – 184 km dari Meru, Selangor ke Lumut, Perak Sektor 2 –176 km dari Lumut, Perak, Perak ke Gurun, Kedah & Sektor 3 – 90 km dari Gurun ke Pauh, Perlis	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip di tanah milikpajakan (313 lot di Selangor dan 1,125 lot di Perak, 212 lot di Pulau Pinang, 1,112 lot di Kedah and dan 422 lot di Perlis)	Selangor: 167.5 Perak: 483.8 Penang: 74.6 Kedah: 354.84 Perlis: 77.8	Sector 1: 4.3 Sektor 2 & 3: 2.4	T/B	877,720
PGU Menggelung 1 – Saluran paip gas sepanjang 265 km dari Kertih, Terengganu ke Segamat, Johor	Pegang pajak Tamat pada: Akan ditentukan (kemungkinan 99 tahun)	Saluran paip di tanah milikpajakan (168 lot di Terengganu, 168 lot di Pahang dan 33 lot di Johor)	Terengganu: 58.2 Pahang: 50.0 Johor: 14.5	0.6	T/B	593,208
JUMLAH						7,321,579

Tiada penilaian telah dibuat ke atas mana-mana hartanah di atas sejak pengambilannya oleh Syarikat.

Singkatan:

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

PETRONAS GAS BERHAD

Level 49-51, Tower 1
 PETRONAS Twin Towers
 Kuala Lumpur City Centre
 50088 Kuala Lumpur
 Telephone/**Telefon** : 03-2065000
 Telefax/**Telefaks** : 03-2065885

OPERATIONS/REGIONAL OFFICES /**PEJABAT OPERASI/SERANTAU****Gas Processing Plants / Loji Memproses Gas**

Km 105, Jalan Kuantan/Kuala Terengganu
 24300 Kertih, Kemaman, Terengganu
 Telephone/**Telefon** : 09-8271512 (25 lines)
 Telefax/**Telefaks** : 09-8271710
 Telex/**Teleks** : PEGAS MA 51339

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

Km 8, Kg. Tok Arun, Off Jalan Santong
 23100 Paka, Dungun, Terengganu
 Telephone/**Telefon** : 09-8275656
 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 MA 51357

Operation Centre, Gas Transmission System /**Pejabat Operasi, Sistem Penyaluran Gas**

Km 10, Lebuhraya Segamat-Kuantan
 85000 Segamat, Johor
 Telephone/**Telefon** : 07-9310266 (20 lines)
 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)
 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)
 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)
 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 601 & 602, Jalan Permaisuri
 P.O. Box 1504
 98008 Miri, Sarawak
 Telephone/**Telefon** : 085-411488, 416004,
 416009, 416010
 Telefax/**Telefaks** : 085-416406

Bintulu Operations / Operasi Bintulu

Lot 1622 & 1623, Ground Floor
 Jalan Sommerville
 P.O. Box 2190
 97011 Bintulu, Sarawak
 Telephone/**Telefon** : 086-316517/312371
 Telefax/**Telefaks** : 086-311960

Centralised Utility Facilities (CUF)**Kemudahan Utiliti Berpusat**

Lot 139A, Kawasan Perindustrian Gebeng
 Fasa III, 26080 Kuantan, Pahang
 Telephone/**Telefon** : 09-5836200
 Telefax/**Telefaks** : 09-5839949

Integrated Petrochemical Complex/**Kompleks Petrokimia Bersepadu**

Km 105, Jalan Kuantan/Kuala Terengganu
 24300 Kertih, Kemaman, Terengganu
 Telephone/**Telefon** : 09-8305000

PETRONAS GAS BERHAD

Level 49-51, Tower 1

PETRONAS Twin Towers

Kuala Lumpur City Centre

50088 Kuala Lumpur

Telephone/Telefon : 03-2065000

Telefax/Telefaks : 03-2065885

OPERATIONS/REGIONAL OFFICES /**PEJABAT OPERASI/SERANTAU****Gas Processing Plants / Loji Memproses Gas**

Km 105, Jalan Kuantan/Kuala Terengganu

24300 Kertih, Kemaman, Terengganu

Telephone/Telefon : 09-8271512 (25 lines)

Telefax/Telefaks : 09-8271710

Telex/Teleks : PEGAS MA 51339

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

Km 8, Kg. Tok Arun, Off Jalan Santong

23100 Paka, Dungun, Terengganu

Telephone/Telefon : 09-8275656

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 MA 51357

Operation Centre, Gas Transmission System /**Pejabat Operasi, Sistem Penyaluran Gas**

Km 10, Lebuhraya Segamat-Kuantan

85000 Segamat, Johor

Telephone/Telefon : 07-9310266 (20 lines)

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)

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)

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)

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 601 & 602, Jalan Permaisuri

P.O. Box 1504

98008 Miri, Sarawak

Telephone/Telefon : 085-411488, 416004,

416009, 416010

Telefax/Telefaks : 085-416406

Bintulu Operations / Operasi Bintulu

Lot 1622 & 1623, Ground Floor

Jalan Sommerville

P.O. Box 2190

97011 Bintulu, Sarawak

Telephone/Telefon : 086-316517/312371

Telefax/Telefaks : 086-311960

Centralised Utility Facilities (CUF)**Kemudahan Utiliti Berpusat**

Lot 139A, Kawasan Perindustrian Gebeng

Fasa III, 26080 Kuantan, Pahang

Telephone/Telefon : 09-5836200

Telefax/Telefaks : 09-5839949

Integrated Petrochemical Complex/**Kompleks Petrokimia Bersepadu**

Km 105, Jalan Kuantan/Kuala Terengganu

24300 Kertih, Kemaman, Terengganu

Telephone/Telefon : 09-8305000

This page is intentionally left blank.
Muka surat ini sengaja dibiarkan kosong.

Proxy Form

I/We _____

of _____

being a member of **PETRONAS Gas Berhad** hereby appoint _____

or failing him, the Chairman of the Meeting as my/our proxy to vote for me/us and on my/our behalf at the Annual General Meeting of the Company to be held at the **Emerald Room, Level One, Mandarin Oriental Kuala Lumpur, Kuala Lumpur City Centre, 50088 Kuala Lumpur** on **Friday, 1 September 2000** at **10.00 a.m.** and at any adjournment thereof.

	Resolutions	For	Against
1.	Adoption of Directors' Reports and Accounts		
2.	Approval of Dividend		
3.	To re-elect Director under Article 93:– Dato' Mohamad Idris bin Mansor		
4.	To re-elect Director under Article 93:– Dato' Hamzah bin Bakar		
5.	Approval of Payment of Directors' Fees		
6.	Re-appointment of Auditors		
7.	Transaction of any ordinary business		

Number of Ordinary Shares Held _____

Date: _____

(Signature/Common Seal of Shareholder(s))

Notes:

1. This proxy form, duly signed, must be deposited at the office of the Company's Share Registrar, **Malaysian Share Registration Services Sdn Bhd, 7th Floor, Exchange Square, Bukit Kewangan, 50200 Kuala Lumpur**, not less than 48 hours before the meeting.
2. A corporation must complete the proxy form under its common seal or under the hand of a duly authorised officer or attorney. A proxy need not be a member of the Company. The instrument appointing a proxy shall be deemed to confer authority to demand or join in demanding a poll.
3. The signature of any joint holder is sufficient.
4. Unless voting instructions are indicated in the spaces provided above, the proxy may vote as he thinks fit.

Fold this flap for sealing

2nd fold here



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

1st fold here

Borang Proksi

Saya/Kami _____

dari _____

sebagai ahli **PETRONAS Gas Berhad** dengan ini melantik _____

atau jika beliau tidak hadir, Pengerusi Mesyuarat sebagai proksi saya/kami untuk mengundi bagi saya/kami di Mesyuarat Agung Tahunan Syarikat yang akan diadakan di **Emerald Room, Aras Satu, Mandarin Oriental Kuala Lumpur, Kuala Lumpur City Centre, 50088 Kuala Lumpur** pada hari **Jumaat, 1 September 2000** jam **10.00 pagi** dan di sebarang penangguhannya.

	Resolusi-resolusi	Menyokong	Menentang
1.	Penerimaan Laporan Pengarah dan Akaun		
2.	Meluluskan Dividen		
3.	Untuk melantik semula Pengarah di bawah Artikel 93:– Dato' Mohamad Idris bin Mansor		
4.	Untuk melantik semula Pengarah di bawah Artikel 93:– Dato' Hamzah bin Bakar		
5.	Meluluskan Bayaran ganjaran Para Pengarah		
6.	Perlantikan semula Juruaudit		
7.	Menjalankan sebarang urusan biasa		

Bilangan Saham Biasa Dipegang _____

Tarikh: _____

(Tandatangan/Cop Meterai Pemegang Saham)

Nota:

- Borang proksi yang telah disempurnakan mestilah diterima di pejabat Pendaftar Saham Syarikat, **Malaysian Share Registration Services Sdn Bhd, Tingkat 7, Exchange Square, Bukit Kewangan, 50200 Kuala Lumpur**, tidak kurang dari 48 jam sebelum masa yang ditetapkan bagi mesyuarat tersebut.
- Pihak perbadanan mestilah menyempurnakan borang proksi di bawah cop meterai syarikat atau ditandatangani oleh seorang pegawai syarikat atau wakil yang diberi kuasa berbuat demikian. Seorang proksi tidak semestinya ahli Syarikat. Surat perlantikan proksi adalah dianggap sebagai memberi kuasa untuk menuntut atau turut sama menyertai sebarang pengundian.
- Tandatangan mana-mana pemegang bersama adalah mencukupi.
- Seseorang proksi boleh mengundi apa yang difikirkan sesuai kecuali terdapat arahan pengundian yang telah ditandakan diruang-ruang yang disediakan di atas.

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 di sini