

**National Petroleum Services Company K.S.C.P.
and Subsidiaries**

**INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED
FINANCIAL INFORMATION**

30 JUNE 2018 (UNAUDITED)

REPORT ON REVIEW OF INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION TO THE BOARD OF DIRECTORS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P.

Introduction

We have reviewed the accompanying interim condensed consolidated statement of financial position of National Petroleum Services Company K.S.C.P. (the “Parent Company”) and its subsidiaries (collectively, the “Group”) as at 30 June 2018, the related interim condensed consolidated statement of profit or loss and the interim condensed consolidated statement of comprehensive income for the three-month and six-month periods then ended, and the interim condensed consolidated statement of changes in equity and the interim condensed consolidated statement of cash flows for the six-month period then ended. The management of the Parent Company is responsible for the preparation and presentation of this interim condensed consolidated financial information in accordance with International Accounting Standard 34, *Interim Financial Reporting* (“IAS 34”). Our responsibility is to express a conclusion on this interim condensed consolidated financial information based on our review.

Scope of Review

We conducted our review in accordance with International Standard on Review Engagements 2410, “*Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*”. A review of interim condensed consolidated financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing, and consequently, does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying interim condensed consolidated financial information is not prepared, in all material respects, in accordance with IAS 34.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Furthermore, based on our review, the interim condensed consolidated financial information is in agreement with the books of account of the Parent Company. We further report that, to the best of our knowledge and belief, we have not become aware of any violations of the Companies Law No. 1 of 2016, as amended, and its executive regulation, as amended, or of the Parent Company’s Memorandum of Incorporation and Articles of Association, as amended during the six-month period ended 30 June 2018 that might have had a material effect on the business of the Parent Company or on its financial position.



BADER A. AL-ABDULJADER
LICENCE NO. 207-A
EY
AL AIBAN, AL OSAIMI & PARTNERS



ALI MOHAMMED KOUHARI
LICENCE NO.156-A
Member of PrimeGlobal

23 July 2018
Kuwait

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries
INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
(UNAUDITED)
As at 30 June 2018

	Notes	30 June 2018 KD	(Audited) 31 December 2017 KD	30 June 2017 KD
ASSETS				
Non-current assets				
Property, plant and equipment		12,780,057	11,651,391	8,864,854
Intangible assets		-	173	3,035
Financial assets available for sale		-	38,203	43,058
		<u>12,780,057</u>	<u>11,689,767</u>	<u>8,910,947</u>
Current assets				
Inventories		2,767,983	2,711,172	2,982,061
Trade receivables		6,974,059	9,679,862	9,168,076
Prepayments and other receivables	3	2,156,695	2,014,670	1,430,957
Financial assets at fair value through profit or loss		2,223,120	2,209,657	2,427,678
Term deposits	4	7,400,000	4,000,000	4,000,000
Bank balances and cash		3,327,335	6,126,624	4,293,070
		<u>24,849,192</u>	<u>26,741,985</u>	<u>24,301,842</u>
TOTAL ASSETS		<u>37,629,249</u>	<u>38,431,752</u>	<u>33,212,789</u>
EQUITY AND LIABILITIES				
Equity				
Share capital		10,000,000	10,000,000	5,760,951
Share premium		3,310,705	3,310,705	3,310,705
Treasury shares	5	(654,461)	(585,062)	(585,062)
Treasury shares reserve	5	33,825	33,825	33,825
Statutory reserve		4,604,793	4,604,793	3,541,472
Voluntary reserve		4,604,793	4,604,793	3,541,472
Foreign currency translation reserve		8,418	8,418	5,643
Cumulative changes in fair value		-	9,952	14,540
Retained earnings		7,565,078	8,282,670	8,685,979
Equity attributable to equity holders of the Parent Company		<u>29,473,151</u>	<u>30,270,094</u>	<u>24,309,525</u>
Non-controlling interests		38,164	41,681	35,155
Total equity		<u>29,511,315</u>	<u>30,311,775</u>	<u>24,344,680</u>
Liabilities				
Non-current liability				
Employees' end of service benefits		2,066,899	1,884,009	1,653,466
Current liability				
Accounts payable and accruals	6	6,051,035	6,235,968	7,214,643
Total liabilities		<u>8,117,934</u>	<u>8,119,977</u>	<u>8,868,109</u>
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		<u>37,629,249</u>	<u>38,431,752</u>	<u>33,212,789</u>

Omran Habib Jawhar Hayat
Chairman



The attached notes 1 to 13 form part of this interim condensed consolidated financial information.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

(UNAUDITED)

For the period ended 30 June 2018

	<i>Notes</i>	<i>Three months ended 30 June</i>		<i>Six months ended 30 June</i>	
		<i>2018</i>	<i>2017</i>	<i>2018</i>	<i>2017</i>
		<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Sales and services revenue		8,308,324	6,689,200	15,330,537	13,963,487
Cost of sales and services		(4,929,044)	(4,505,369)	(9,358,388)	(9,101,476)
GROSS PROFIT		3,379,280	2,183,831	5,972,149	4,862,011
Interest income		60,511	-	151,424	88,185
Net investments income	7	28,628	40,521	62,631	78,043
Other income		(2,997)	10,523	484	31,034
Write off of property, plant and equipment		(132,597)	-	(132,597)	-
Administrative expenses	8	(312,849)	(397,913)	(642,679)	(772,498)
PROFIT FOR THE PERIOD BEFORE CONTRIBUTION TO TAX AND DIRECTORS' REMUNERATION		3,019,976	1,836,962	5,411,412	4,286,775
Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)		(27,356)	(16,533)	(48,879)	(38,581)
National Labour Support Tax (NLST)		(82,070)	(45,925)	(141,856)	(107,170)
Zakat		(32,828)	(18,370)	(56,742)	(42,868)
Directors' remuneration		(37,500)	(33,000)	(75,000)	(66,000)
PROFIT FOR THE PERIOD		2,840,222	1,723,134	5,088,935	4,032,156
Attributable to:					
Equity holders of the Parent Company		2,843,886	1,728,315	5,092,452	4,036,163
Non-controlling interests		(3,664)	(5,181)	(3,517)	(4,007)
		2,840,222	1,723,134	5,088,935	4,032,156
BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO THE EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY	9	29.31 fils	17.80 fils	52.48 fils	41.57 fils

The attached notes 1 to 13 form part of this interim condensed consolidated financial information.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE
INCOME (UNAUDITED)

For the period ended 30 June 2018

	<i>Three months ended</i> <i>30 June</i>		<i>Six months ended</i> <i>30 June</i>	
	<i>2018</i>	<i>2017</i>	<i>2018</i>	<i>2017</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Profit for the period	2,840,222	1,723,134	5,088,935	4,032,156
Other comprehensive loss				
<i>Other comprehensive income to be reclassified to the interim condensed consolidated statement of income:</i>				
Unrealised loss on financial assets available for sale (IAS 39)	-	(7,066)	-	(6,672)
Other comprehensive loss for the period	-	(7,066)	-	(6,672)
Total comprehensive income for the period	2,840,222	1,716,068	5,088,935	4,025,484
Attributable to:				
Equity holders of the Parent Company	2,843,886	1,721,249	5,092,452	4,029,491
Non-controlling interests	(3,664)	(5,181)	(3,517)	(4,007)
	2,840,222	1,716,068	5,088,935	4,025,484

The attached notes 1 to 13 form part of this interim condensed consolidated financial information.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (UNAUDITED)

For the period ended 30 June 2018

	Equity attributable to equity holders of the Parent Company										Non-controlling interests KD	Total equity KD
	Share capital KD	Share premium KD	Treasury shares KD	Treasury shares reserve KD	Statutory reserve KD	Voluntary reserve KD	Foreign currency translation reserve KD	Fair value reserve KD	Retained earnings KD	Sub total KD		
At 1 January 2018	10,000,000	3,310,705	(585,062)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418	9,952	8,282,670	30,270,094	41,681	30,311,775
Transition adjustment on adoption of IFRS 9 at 1 January 2018	-	-	-	-	-	-	-	(9,952)	9,952	-	-	-
Balance as at 1 January 2018 (restated)	10,000,000	3,310,705	(585,062)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418	-	8,292,622	30,270,094	41,681	30,311,775
Profit (loss) and total comprehensive income (loss) for the period	-	-	-	-	-	-	-	-	5,092,452	5,092,452	(3,517)	5,088,935
Purchase of treasury shares	-	-	(69,399)	-	-	-	-	-	-	(69,399)	-	(69,399)
Dividends (Note 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,819,996)	(5,819,996)	-	(5,819,996)
At 30 June 2018	10,000,000	3,310,705	(654,461)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418	-	7,565,078	29,473,151	38,164	29,511,315
At 1 January 2017	5,760,951	3,310,705	(585,062)	33,825	3,541,472	3,541,472	5,643	21,212	9,124,176	24,754,394	39,162	24,793,556
Profit (loss) for the period	-	-	-	-	-	-	-	-	4,036,163	4,036,163	(4,007)	4,032,156
Other comprehensive loss for the period	-	-	-	-	-	-	-	(6,672)	-	(6,672)	-	(6,672)
Total comprehensive (loss) income for the period	-	-	-	-	-	-	-	(6,672)	4,036,163	4,029,491	(4,007)	4,025,484
Dividends (Note 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,474,360)	(4,474,360)	-	(4,474,360)
At 30 June 2017	5,760,951	3,310,705	(585,062)	33,825	3,541,472	3,541,472	5,643	14,540	8,685,979	24,309,525	35,155	24,344,680

The attached notes 1 to 13 form part of this interim condensed consolidated financial information.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries
INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
(UNAUDITED)
For the period ended 30 June 2018

		Six months ended 30 June	
	Notes	2018 KD	2017 KD
OPERATING ACTIVITIES			
Profit for the period		5,088,935	4,032,156
<i>Adjustments to reconcile profit for the period to net cash flows:</i>			
Depreciation and amortization		977,604	725,979
Write off of property, plant and equipment		132,597	-
Gain on sale of property, plant and equipment		(5,234)	(15,000)
Dividend income	7	(73,232)	(76,035)
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	7	(1,911)	-
Impairment loss on financial assets available for sale	7	-	36
Unrealized gain on financial assets at fair value through profit or loss	7	(7,354)	(2,044)
Investment expenses	7	19,866	-
Interest income		(151,424)	(88,185)
Provision for employees' end of service benefits		243,243	209,574
		<u>6,223,090</u>	<u>4,786,481</u>
<i>Working capital adjustments:</i>			
Inventories		(56,811)	(275,123)
Trade receivables		2,705,803	(1,097,896)
Prepayments and other receivables		(81,525)	(537,295)
Accounts payable and accruals		(252,638)	893,462
		<u>8,537,919</u>	<u>3,769,629</u>
Cash generated from operations		(60,353)	(148,080)
Employees' end of service benefits paid			
Net cash flows from operating activities		<u>8,477,566</u>	<u>3,621,549</u>
INVESTING ACTIVITIES			
Purchase of property, plant and equipment		(2,239,612)	(1,209,799)
Proceeds from sale of property, plant and equipment		6,152	15,000
Purchase of financial assets at fair value through profit or loss		-	(28,680)
Proceeds from sale of financial assets at fair value through profit or loss		34,005	-
Dividend income received	7	73,232	76,035
Investment expenses paid	7	(19,866)	-
Interest income received		90,924	88,185
Investment in term deposits		(3,400,000)	-
		<u>(5,455,165)</u>	<u>(1,059,259)</u>
Net cash flows used in investing activities			
FINANCING ACTIVITIES			
Dividends paid		(5,752,291)	(4,161,153)
Purchase of treasury shares		(69,399)	-
		<u>(5,821,690)</u>	<u>(4,161,153)</u>
Net cash flows used in financing activities			
NET DECREASE IN BANK BALANCES AND CASH		<u>(2,799,289)</u>	<u>(1,598,863)</u>
Bank balances and cash at 1 January		6,126,624	5,891,933
BANK BALANCES AND CASH AT 30 JUNE		<u>3,327,335</u>	<u>4,293,070</u>

The attached notes 1 to 13 form part of this interim condensed consolidated financial information.

1 CORPORATE INFORMATION

The Group comprises of National Petroleum Services Company K.S.C.P. (the "Parent Company") and its subsidiaries (collectively the "Group"). The Parent Company was established as a Kuwaiti shareholding company on 3 January 1993 and was listed on the Kuwait Stock Exchange Market on 18 October 2003. The Parent Company is a subsidiary of Qurain Petrochemical Industries Company K.S.C.P. (the "Ultimate Parent Company").

The registered office of the Parent Company is at Industrial Shuaiba - Plot 3 - P.O. Box 9801 Al-Ahmadi, Postal Code 61008, State of Kuwait.

The Parent Company is engaged in the provision of upstream and downstream oil field services. The principal activities of the Group are described in Note 12.

The interim condensed consolidated financial information for the period ended 30 June 2018 were authorized for issue in accordance with a resolution of the Board of Directors of the Parent Company on 23 July 2018.

2 BASIS OF PREPARATION AND CHANGES TO THE GROUP'S ACCOUNTING POLICIES

2.1 Basis of preparation

The interim condensed consolidated financial information for the six months ended 30 June 2018 has been prepared in accordance with IAS 34 "Interim Financial Reporting".

The interim condensed consolidated financial information does not include all the information and disclosures required in the annual financial statements, and should be read in conjunction with the Group's annual consolidated financial statements as at 31 December 2017.

2.2 New standards and interpretations and amendments adopted by the Group

The accounting policies used in the preparation of the interim condensed consolidated financial information are consistent with those followed in the preparation of the Group's annual consolidated financial statements for the year ended 31 December 2017, except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2018. The Group has not early adopted any other standard, interpretation or amendment that has been issued but is not yet effective.

The Group applies, for the first time, *IFRS 15 "Revenue from Contracts with Customers"* and *IFRS 9 "Financial Instruments"*. The nature and effect of these changes are disclosed below.

Several other amendments and interpretations apply for the first time in 2018, but do not have an impact on the interim condensed consolidated financial information of the Group.

2.3 Impact of changes in accounting policies due to adoption of new standards

Adoption of IFRS 9 – Financial Instruments

The Group has adopted *IFRS 9 Financial Instruments* effective from 1 January 2018 which brings together the requirements for classification and measurement of financial assets and financial liabilities, impairment of financial assets and hedge accounting. This standard replaces *IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement*.

The Group has not restated comparative information for 2017 as permitted by the transitional provisions of the standard. Therefore, the information presented for 2017 does not reflect the requirements of IFRS 9 and is not comparable to the information presented for the period ended 30 June 2018. Differences in the carrying amount of financial assets resulting from the adoption of IFRS 9 are recognised in retained earnings and reserves as at 1 January 2018.

2 BASIS OF PREPARATION AND CHANGES TO THE GROUP'S ACCOUNTING POLICIES (continued)

2.3 Impact of changes in accounting policies due to adoption of new standards (continued)

Adoption of IFRS 9 – Financial Instruments (continued)

The key changes to the Group's accounting policies resulting from the adoption of IFRS 9 are summarised below:

Classification of financial assets and financial liabilities

To determine their classification and measurement category, IFRS 9 requires all financial assets, except equity instruments and derivatives, to be assessed based on a combination of the entity's business model for managing the assets and the instruments' contractual cash flow characteristics.

Business model assessment

The Group determines its business model at the level that best reflects how it manages groups of financial assets to achieve its business objective. The Group's business model is not assessed on an instrument-by-instrument basis but at a higher level of aggregated portfolios and is based on a number of observable factors. The information considered includes:

- The stated policies and objectives for the portfolio and the operation of those policies in practice;
- The risks that affect the performance of the business model (and the financial assets held within that business model) and how those risks are managed; and
- The frequency, volume and timing of sales in prior periods, the reasons for such sales and its expectations about future sales activity.

The business model assessment is based on reasonably expected scenarios without taking 'worst case' or 'stress case' scenarios into account. If cash flows after initial recognition are realised in a way that is different from the Group's original expectations, the Group does not change the classification of the remaining financial assets held in that business model, but incorporates such information when assessing newly originated or newly purchased financial assets going forward.

Assessment of whether contractual cashflows are solely payments of principal and interest (SPPI test)

The Group assesses whether the financial instruments' cash flows represent Solely Payments of Principal and Interest (the 'SPPI test').

'Principal' for the purpose of this test is defined as the fair value of the financial asset at initial recognition that may change over the life of the financial asset (for example, if there are repayments of principal or amortisation of the premium/discount).

The most significant elements of profit within a lending arrangement are typically the consideration for the time value of money and credit risk. To make the SPPI assessment, the Group applies judgement and considers relevant factors such as the currency in which the financial asset is denominated, and the period for which the profit rate is set.

In contrast, contractual terms that introduce a more than de minimis exposure to risks or volatility in the contractual cash flows that are unrelated to a basic lending arrangement do not give rise to contractual cash flows that are solely payments of principal and profit on the amount outstanding. In such cases, the financial asset is required to be measured at FVTPL.

The Group reclassifies when and only when its business model for managing those assets changes. The reclassification takes place from the start of the first reporting period following the change. Such changes are expected to be very infrequent.

2.3.1 Measurement categories of financial assets and liabilities

The IAS 39 measurement categories of financial assets (fair value through profit or loss (FVTPL), available for sale (AFS), held-to-maturity and amortised cost) have been replaced by:

- Debt instruments at amortised cost
- Debt instruments at fair value through other comprehensive income (FVOCI), with gains or losses recycled to profit or loss on derecognition
- Equity instruments at FVOCI, with no recycling of gains or losses to profit or loss on derecognition
- Financial assets at FVTPL

**2 BASIS OF PREPARATION AND CHANGES TO THE GROUP'S ACCOUNTING POLICIES
(continued)**

2.3 Impact of changes in accounting policies due to adoption of new standards (continued)

2.3.1 Measurement categories of financial assets and liabilities (continued)

The accounting for financial liabilities remains largely the same as it was under IAS 39, except for the treatment of gains or losses arising from an entity's own credit risk relating to liabilities designated at FVTPL. Such movements are presented in OCI with no subsequent reclassification to the profit or loss.

Under IFRS 9, embedded derivatives are no longer separated from a host financial asset. Instead, financial assets are classified based on the business model and their contractual terms. The accounting for derivatives embedded in financial liabilities and in non-financial host contracts has not changed.

Financial assets at fair value through profit or loss:

Financial assets in this category are those assets which have been either designated by management upon initial recognition or are mandatorily required to be measured at fair value under IFRS 9. Management designates an instrument at FVTPL that otherwise meet the requirements to be measured at amortised cost or at FVOCI only if it eliminates, or significantly reduces, an accounting mismatch that would otherwise arise. Financial assets with contractual cash flows not representing solely payment of principal and interest are mandatorily required to be measured at FVTPL.

Financial assets at FVTPL are subsequently measured at fair value. Changes in fair value are recognised in the profit or loss. Dividend income from equity investments measured at FVTPL is recognised in the profit or loss when the right to the payment has been established.

2.3.2 Impairment of financial assets

The Group previously recognized impairment losses on financial assets based on incurred loss model, under IAS 39.

IFRS 9 replaces the 'incurred loss' model in IAS 39 with an 'expected credit loss' model. The adoption of IFRS 9 has fundamentally changed the Group's accounting for impairment losses for financial assets by replacing IAS 39's incurred loss approach with a forward-looking expected credit loss (ECL) approach.

For the Group's financial assets, the management has applied the standard's simplified approach and has determined lifetime expected credit losses on these instruments. The management has established a provision matrix that is based on the Group's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the counter parties and the economic environment.

The management considers a financial asset in default when the contractual payments are 90 days past due or on a case to case basis to assess whether the past due days are indicators of probable default. However, in certain cases, the management may also consider a financial asset to be in default when internal or external information indicates that the Group is unlikely to receive the outstanding contractual amounts in full.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

NOTES TO THE INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION (UNAUDITED)

As at and for the period ended 30 June 2018

2 BASIS OF PREPARATION AND CHANGES TO THE GROUP'S ACCOUNTING POLICIES (continued)

2.3 Impact of changes in accounting policies due to adoption of new standards (continued)

2.3.3 Transition

Classification of financial assets and financial liabilities on the date of initial application of IFRS 9

The following table shows reconciliation of original classification categories and carrying value in accordance with IAS 39 and the new classification categories under IFRS 9 for the Group's financial assets as at 1 January 2018.

	<i>Original classification under IAS 39</i>	<i>New classification under IFRS 9</i>	<i>Original carrying amount under IAS 39 KD</i>	<i>Transition Adjustments (reclassification) KD</i>	<i>New carrying amount under IFRS 9 KD</i>
Financial assets available for sale	Financial assets available for sale	Financial asset at FVTPL	38,203	(38,203)	-
Trade receivables	Loans and receivables	Amortised cost	9,679,862	-	9,679,862
Other receivables	Loans and receivables	Amortised cost	429,445	-	429,445
Financial assets at fair value through profit or loss	Financial assets at fair value through profit or loss	Financial asset at FVTPL	2,209,657	38,203	2,247,860
Term deposits	Loans and receivables	Amortised cost	4,000,000	-	4,000,000
Bank balances	Loans and receivables	Amortised cost	6,126,624	-	6,126,624
Total financial assets			<u>22,483,791</u>	<u>-</u>	<u>22,483,791</u>

Adoption of IFRS 9 did not result in any change in classification or measurement of financial liabilities.

Impact of Adopting IFRS 9

The following table analyses the impact of transition to IFRS 9 on reserves and retained earnings.

	<i>Fair value reserve KD</i>	<i>Retained earnings KD</i>
Closing balance under IAS 39 (31 December 2017)	9,952	8,282,670
<i>Impact on reclassification and re-measurements:</i>		
Financial assets (equity) from available-for-sale to FVTPL	(9,952)	9,952
Opening balance under IFRS 9 on date of initial application of 1 January 2018	<u>-</u>	<u>8,292,622</u>

Hedge accounting

The Group did not have any impact resulting from the new guidance relating to hedge accounting included in IFRS 9, as the Group has no existing hedging relationships.

Adoption of IFRS 15 'Revenue from Contracts with Customers'

The Group has adopted *IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers* effective from 1 January 2018. This standard supersedes *IAS 11 Construction Contracts* and *IAS 18 Revenue* along with related IFRIC 13, IFRIC 15, IFRIC 18 and SIC 31. This standard removes inconsistencies and weaknesses in previous revenue recognition requirements, provides a more robust framework for addressing revenue issues and improves comparability of revenue recognition practices across entities, industries, jurisdictions and capital markets. The adoption of this Standard does not result in any change in accounting policies of the Group and does not have any material effect on the Group's interim condensed consolidated financial information.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

NOTES TO THE INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION (UNAUDITED)

As at and for the period ended 30 June 2018

3 PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES

	<i>30 June</i> <i>2018</i> <i>KD</i>	<i>(Audited)</i> <i>31 December</i> <i>2017</i> <i>KD</i>	<i>30 June</i> <i>2017</i> <i>KD</i>
Advance payments to suppliers	280,282	706,132	832,269
Staff receivables	427,620	352,624	391,586
Unbilled revenue	1,183,634	879,093	-
Deposits and other receivables	265,159	76,821	207,102
	<u>2,156,695</u>	<u>2,014,670</u>	<u>1,430,957</u>

4 TERM DEPOSITS

Term deposits amounting to KD 7,400,000 (31 December 2017: KD 4,000,000 and 30 June 2017: KD 4,000,000) are denominated in Kuwaiti Dinars and are placed with local banks.

Term deposits have maturity of more than 3 months and less than 12 months from the placement date and yield interest at commercial rates.

5 TREASURY SHARES AND TREASURY SHARES RESERVE

	<i>30 June</i> <i>2018</i>	<i>(Audited)</i> <i>31 December</i> <i>2017</i>	<i>30 June</i> <i>2017</i>
Number of treasury shares	3,000,000	2,916,185	1,680,000
Percentage of issued shares	3.00%	2.92%	2.92%
Market value (KD)	2,250,000	2,309,619	2,276,400
Cost (KD)	654,461	585,062	585,062

The balance in the treasury shares reserve of KD 33,825 (31 December 2017: KD 33,825 and 30 June 2017: KD 33,825) is not available for distribution. Reserves and retained earnings equivalent to the cost of the treasury shares held are not available for distribution throughout the holding period of treasury shares.

6 ACCOUNTS PAYABLE AND ACCRUALS

	<i>30 June</i> <i>2018</i> <i>KD</i>	<i>(Audited)</i> <i>31 December</i> <i>2017</i> <i>KD</i>	<i>30 June</i> <i>2017</i> <i>KD</i>
Trade payables	684,035	279,916	486,370
Dividends payable	134,061	66,356	313,207
Staff accruals and other accrued expenses	4,398,631	4,761,436	5,643,919
Advances received from subcontractors	511,056	511,056	511,056
KFAS, NLST and Zakat payable	248,252	467,204	194,091
Directors' remuneration	75,000	150,000	66,000
	<u>6,051,035</u>	<u>6,235,968</u>	<u>7,214,643</u>

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

NOTES TO THE INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION (UNAUDITED)

As at and for the period ended 30 June 2018

7 NET INVESTMENTS INCOME

	Three months ended 30 June		Six months ended 30 June	
	2018 KD	2017 KD	2018 KD	2017 KD
Dividend income	36,666	30,528	73,232	76,035
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	-	-	1,911	-
Impairment loss on financial assets available for sale	-	-	-	(36)
Unrealized gain on financial assets at fair value through profit or loss	11,536	9,993	7,354	2,044
Investment expenses	(19,574)	-	(19,866)	-
	<u>28,628</u>	<u>40,521</u>	<u>62,631</u>	<u>78,043</u>

8 ADMINISTRATIVE EXPENSES

	Three months ended 30 June		Six months ended 30 June	
	2018 KD	2017 KD	2018 KD	2017 KD
Staff costs	182,965	274,478	353,099	521,462
Professional fees	5,361	7,430	35,724	19,785
Depreciation and amortization	14,980	14,059	24,896	28,754
Other expenses	109,543	101,946	228,960	202,497
	<u>312,849</u>	<u>397,913</u>	<u>642,679</u>	<u>772,498</u>

9 BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE (EPS)

Basic and diluted EPS is calculated by dividing the profit for the period attributable to the equity holders of the Parent Company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period, (excluding treasury shares) as follows:

	Three months ended 30 June		Six months ended 30 June	
	2018	2017 (Restated)	2018	2017 (Restated)
Profit for the period attributable to the equity holders of the Parent Company (KD)	<u>2,843,886</u>	<u>1,728,315</u>	<u>5,092,452</u>	<u>4,036,163</u>
Weighted number of outstanding shares during the period:				
Weighted number of shares issued	100,000,000	100,000,000	100,000,000	100,000,000
Less: weighted average number of treasury shares	<u>(2,965,367)</u>	<u>(2,916,185)</u>	<u>(2,965,367)</u>	<u>(2,916,185)</u>
Weighted average number of shares outstanding during the period	<u>97,034,633</u>	<u>97,083,815</u>	<u>97,034,633</u>	<u>97,083,815</u>
Basic and diluted earnings per share	<u>29.31 fils</u>	<u>17.80 fils</u>	<u>52.48 fils</u>	<u>41.57 fils</u>

As there are no dilutive instruments outstanding, basic and diluted earnings per share are identical.

Earnings per share for the six-month period ended 30 June 2017 has been restated to take account of the bonus shares issued in 2017.

As at and for the period ended 30 June 2018

10 DISTRIBUTIONS MADE AND PROPOSED

The Parent Company's Board of Directors in their meeting held on 29 January 2018 proposed cash dividends of 60 fils per share (aggregating to KD 5,819,996) for the year ended 31 December 2017. The 2017 proposed dividend was approved in the AGM on 14 March 2018.

The Parent Company's Board of Directors in their meeting held on 21 February 2017 proposed cash dividends of 80 fils per share (aggregating to KD 4,474,360) and distribution of bonus shares of 42,390,490 shares (73.58% approximately on outstanding shares as at 31 December 2016). The 2016 proposed dividend was approved in the AGM held on 17 May 2017.

At the Extraordinary General Meeting (EGM) dated 14 June 2017, the shareholders of the Parent Company approved the increase in authorised share capital from 57,609,510 shares to 100,000,000 shares of 100 fils each on account of bonus issue.

11 CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

As at 30 June 2018, the Group had contingent liabilities in respect of letter of guarantees arising in the ordinary course of the business, amounting to KD 5,695,020 (31 December 2017: KD 6,131,259 and 30 June 2017: KD 6,330,234). Management does not anticipate any liabilities to arise, which might have a material effect on the Group's interim condensed consolidated financial position.

At 30 June 2018, the Group had capital commitments relating to the purchase of property, plant and equipment amounting to KD 292,674 (31 December 2017: KD 936,902 and 30 June 2017: KD 4,712,968). Commitments have maturity of less than 12 months from the reporting date. Delivery is expected within twelve months from the reporting date.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

NOTES TO THE INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION (UNAUDITED)

As at and for the period ended 30 June 2018

12 SEGMENT INFORMATION

For management purposes, the Group is organised into business units based on the products and services and has two reportable operating segments i.e. oil field services and non-oil field services. Management treats the operations of these segments separately for the purposes of decision making, resource allocation and performance assessment. The segment performance is evaluated based on gross profit or loss.

Oil field services

Oil field services comprise of cementing and stimulation formulations for different applications and operating environments for oil rigs. It mainly includes well cementing services, and well intervention services.

Non-oil field services

Non-oil field services comprise of a number of diversified activities with health, safety and environmental services, engineering and consultancy services.

The following table presents revenue and profit information for the Group's operating segments for the six months ended 30 June 2018 and 2017 respectively:

	Six months ended 30 June 2018			Six months ended 30 June 2017		
	Oil field services KD	Non-oil field services KD	Total KD	Oil field services KD	Non-oil field services KD	Total KD
Segment revenue	11,291,894	4,038,643	15,330,537	11,024,935	2,938,552	13,963,487
Segment cost	(6,051,021)	(3,307,367)	(9,358,388)	(6,439,612)	(2,661,864)	(9,101,476)
Segment results	5,240,873	731,276	5,972,149	4,585,323	276,688	4,862,011
Unallocated income			214,539			197,262
Unallocated costs			(1,097,753)			(1,027,117)
Profit for the period			5,088,935			4,032,156

The Group has no inter-segment revenues and costs requiring adjustments and eliminations.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

NOTES TO THE INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION (UNAUDITED)

As at and for the period ended 30 June 2018

12 SEGMENT INFORMATION (continued)

The following table presents assets and liabilities information for the Group's operating segments as at 30 June 2018, 31 December 2017 and 30 June 2017, respectively:

	(Audited)					
	30 June 2018		31 December 2017		30 June 2017	
	Oil field Services KD	Non-oil field services KD	Total KD	Oil field Services KD	Non-oil field services KD	Total KD
Segment assets	33,734,761	1,671,368	35,406,129	34,333,544	1,850,348	36,183,892
Unallocated assets			2,223,120			2,247,860
			37,629,249			38,431,752
Segment liabilities	8,087,216	30,718	8,117,934	8,065,653	54,324	8,119,977

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

NOTES TO THE INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION (UNAUDITED)

As at and for the period ended 30 June 2018

13 FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENTS

Fair value of financial instruments are not materially different from their carrying values. For financial assets and financial liabilities that are liquid or having a short-term maturity (less than three months), the carrying amounts approximate their fair values.

The methods and valuation techniques used for the purpose of measuring fair value are unchanged compared to the previous reporting period.

The following table shows an analysis of financial instruments measured at fair value by level of the fair value hierarchy:

<i>At 30 June 2018</i>	<i>Level 1 KD</i>	<i>Level 3 KD</i>	<i>Total KD</i>
Financial assets at fair value through profit or loss	<u>32,421</u>	<u>2,190,699</u>	<u>2,223,120</u>
<i>At 31 December 2017</i>	<i>Level 1 KD</i>	<i>Level 3 KD</i>	<i>Total KD</i>
Financial assets available for sale	34,980	3,223	38,203
Financial assets at fair value through profit or loss	-	2,209,657	2,209,657
	<u>34,980</u>	<u>2,212,880</u>	<u>2,247,860</u>
<i>30 June 2017</i>	<i>Level 1 KD</i>	<i>Level 3 KD</i>	<i>Total KD</i>
Financial assets available for sale	39,835	3,223	43,058
Financial assets at fair value through profit or loss	35,640	2,392,038	2,427,678
	<u>75,475</u>	<u>2,395,261</u>	<u>2,470,736</u>

There were no transfers between different levels of the fair value hierarchy during the period/year.

The impact on the interim condensed consolidated statement of financial position, the interim condensed consolidated statement of changes in equity or the interim condensed consolidated statement of profit or loss would be immaterial if the relevant risk variables used to fair value the unquoted securities were altered by 5%.

The movement in Level 3 fair value hierarchy during the period is given below:

<i>30 June 2018</i>	<i>At 1 January 2018 KD</i>	<i>Net (sales), reclassification and purchases KD</i>	<i>Gain recorded in profit or loss KD</i>	<i>At 30 June 2018 KD</i>
Assets measured at fair value				
Financial assets at fair value through profit or loss	<u>2,212,880</u>	<u>(32,094)</u>	<u>9,913</u>	<u>2,190,699</u>

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and Subsidiaries

NOTES TO THE INTERIM CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL INFORMATION (UNAUDITED)

As at and for the period ended 30 June 2018

13 FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

31 December 2017

	<i>At 1 January 2017 KD</i>	<i>Net purchases and (sales) KD</i>	<i>Loss recorded in profit or loss KD</i>	<i>At 31 December 2017 KD</i>
Assets measured at fair value				
Financial assets available for sale	3,223	-	-	3,223
Financial assets at fair value through profit or loss	2,365,571	(155,075)	(839)	2,209,657
	<u>2,368,794</u>	<u>(155,075)</u>	<u>(839)</u>	<u>2,212,880</u>

30 June 2017

	<i>At 1 January 2017 KD</i>	<i>Net purchases and sales KD</i>	<i>Loss recorded in profit or loss KD</i>	<i>At 30 June 2017 KD</i>
Assets measured at fair value				
Financial assets available for sale	3,223	-	-	3,223
Financial assets at fair value through profit or loss	2,365,571	28,680	(2,213)	2,392,038
	<u>2,368,794</u>	<u>28,680</u>	<u>(2,213)</u>	<u>2,395,261</u>

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع.
وشركاتها التابعة

المعلومات المالية المرحلية المكثفة
المجمعة
30 يونيو 2018 (غير مدققة)

بنيذ القار - برج الدروازة - الطابق العاشر

تلفون : 2246 0020 - 2246 4282

فاكس : 2246 0032

ص.ب : 240 الدسمة - 35151 - الكويت

البريد الإلكتروني: www.alikouhari.com

العيان والعصيمي وشركاهم

إرنست ويونغ

هاتف 2245 2880 / 2295 5000

فاكس 2245 6419

kuwait@kw.ey.com

www.ey.com/me

محاسبون قانونيون

صندوق رقم ٧٤ الصفاة

الكويت الصفاة ١٣٠٠١

ساحة الصفاة

برج بينك الطابق ١٨ - ٢١

شارع أحمد الجابر

تقرير المراجعة حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة إلى حضرات السادة أعضاء مجلس الإدارة الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع.

مقدمة

لقد راجعنا بيان المركز المالي المرحلي المكثف المجمع المرفق للشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة") كما في 30 يونيو 2018 وبياني الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل المرحليين المكثفين المجمعين المتعلقين به لفترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين بذلك التاريخ، والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية المرحليين المكثفين المجمعين المتعلقين به لفترة الستة أشهر المنتهية بذلك التاريخ. إن إدارة الشركة الأم هي المسؤولة عن إعداد هذه المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة وعرضها وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 34 *التقرير المالي المرحلي*. إن مسؤوليتنا هي التعبير عن نتيجة مراجعتنا لهذه المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة.

نطاق المراجعة

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي 2410 "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المنفذة من قبل المدققين المستقلين للشركة" المتعلق بمهام المراجعة. تتمثل مراجعة المعلومات المالية المرحلية في توجيه الاستفسارات بصفة رئيسية إلى الموظفين المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق الإجراءات التحليلية والإجراءات الأخرى للمراجعة. إن نطاق المراجعة أقل بشكل كبير من نطاق التدقيق الذي يتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية وعليه، فإنه لا يمكننا الحصول على تأكيد بأننا على علم بكافة الأمور الهامة التي يمكن تحديدها في التدقيق. وبالتالي فإننا لا نبدي رأياً يتعلق بالتدقيق.

النتيجة

استناداً إلى مراجعتنا، فإنه لم يرد إلى علمنا ما يستوجب الاعتقاد بأن المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة المرفقة لم يتم إعدادها، من جميع النواحي المادية، وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 34.

تقرير حول المتطلبات القانونية والرقابية الأخرى

إضافة إلى ذلك، واستناداً إلى مراجعتنا، فإن المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة متفقة مع ما هو وارد في الدفاتر المحاسبية للشركة الأم. حسبما وصل إليه علمنا واعتقادنا، لم يرد إلى علمنا وجود أية مخالفات لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولائحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، أو لعقد التأسيس أو للنظام الأساسي للشركة الأم، والتعديلات اللاحقة لهما، خلال فترة الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو 2018 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.

أ. ك. ه. ر.

أ. ك. ه. ر.

على محمد كوهري
مراقب حسابات مرخص فئة أ رقم 156
PrimeGlobal عضو في

بدر عادل العبد الجادر
سجل مراقبي الحسابات رقم 207 فئة أ
إرنست ويونغ
العيان والعصيمي وشركاهم

23 يوليو 2018

الكويت

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان المركز المالي المرحلي المكثف المجمع (غير مدقق)
كما في 30 يونيو 2018

30 يونيو 2017 دينار كويتي	31 ديسمبر 2017 دينار كويتي	30 يونيو 2018 دينار كويتي	إيضاحات	الموجودات
				موجودات غير متداولة
8,864,854	11,651,391	12,780,057		ممتلكات ومنشآت ومعدات
3,035	173	-		موجودات غير ملموسة
43,058	38,203	-		موجودات مالية متاحة للبيع
8,910,947	11,689,767	12,780,057		
				موجودات متداولة
2,982,061	2,711,172	2,767,983		مخزون
9,168,076	9,679,862	6,974,059		مدفوعات تجاريون
1,430,957	2,014,670	2,156,695	4	مدفوعات مقدما ودمم مدينة اخرى
				موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الارباح
2,427,678	2,209,657	2,223,120		أو الخسائر
4,000,000	4,000,000	7,400,000	5	ودائع محددة الاجل
4,293,070	6,126,624	3,327,335		ارصدة لدى البنوك ونقد
24,301,842	26,741,985	24,849,192		
33,212,789	38,431,752	37,629,249		مجموع الموجودات
				حقوق الملكية والمطلوبات
				حقوق الملكية
5,760,951	10,000,000	10,000,000		راس المال
3,310,705	3,310,705	3,310,705		علاوة إصدار اسهم
(585,062)	(585,062)	(654,461)	6	اسهم خزينة
33,825	33,825	33,825	6	احتياطي اسهم خزينة
3,541,472	4,604,793	4,604,793		احتياطي إجباري
3,541,472	4,604,793	4,604,793		احتياطي اختياري
5,643	8,418	8,418		احتياطي تحويل عملات اجنبية
14,540	9,952	-		احتياطي القيمة العادلة
8,685,979	8,282,670	7,565,078		ارباح مرحلة
24,309,525	30,270,094	29,473,151		حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الام
35,155	41,681	38,164		الحصص غير المسيطرة
24,344,680	30,311,775	29,511,315		إجمالي حقوق الملكية
				المطلوبات
1,653,466	1,884,009	2,066,899		مطلوبات غير متداولة
				مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
				مطلوبات متداولة
7,214,643	6,235,968	6,051,035	7	دائنون ومصروفات مستحقة
8,868,109	8,119,977	8,117,934		إجمالي المطلوبات
33,212,789	38,431,752	37,629,249		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات



عمران حبيب جواهر حيات
رئيس مجلس الإدارة

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 14 تشكل جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان الأرباح أو الخسائر المرحلي المكثف المجمع (غير مدقق)
للفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		إيضاحات	
2017	2018	2017	2018		
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي		
13,963,487	15,330,537	6,689,200	8,308,324		إيرادات المبيعات والخدمات
(9,101,476)	(9,358,388)	(4,505,369)	(4,929,044)		تكلفة المبيعات والخدمات
4,862,011	5,972,149	2,183,831	3,379,280		مجمّل الربح
88,185	151,424	-	60,511		إيرادات فوائد
78,043	62,631	40,521	28,628	8	صافي إيرادات استثمارات
31,034	484	10,523	(2,997)		إيرادات أخرى
-	(132,597)	-	(132,597)		شطب ممتلكات ومنشآت ومعدات
(772,498)	(642,679)	(397,913)	(312,849)	9	مصروفات إدارية
4,286,775	5,411,412	1,836,962	3,019,976		ربح الفترة قبل الضرائب ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(38,581)	(48,879)	(16,533)	(27,356)		حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي
(107,170)	(141,856)	(45,925)	(82,070)		ضريبة دعم العمالة الوطنية
(42,868)	(56,742)	(18,370)	(32,828)		الزكاة
(66,000)	(75,000)	(33,000)	(37,500)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
4,032,156	5,088,935	1,723,134	2,840,222		ربح الفترة
4,036,163	5,092,452	1,728,315	2,843,886		الخاص بـ:
(4,007)	(3,517)	(5,181)	(3,664)		مساهمي الشركة الأم
4,032,156	5,088,935	1,723,134	2,840,222		الحصص غير المسيطرة
41.57 فلس	52.48 فلس	17.80 فلس	29.31 فلس	10	ربحية السهم الأساسية والمخفضة الخاصة بمساهمي الشركة الأم

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 14 تشكل جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان الدخل الشامل المرحلي المكثف المجمع (غير مدقق)
للفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		
2017	2018	2017	2018	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
4,032,156	5,088,935	1,723,134	2,840,222	ربح الفترة
				خسائر شاملة أخرى
				إيرادات شاملة أخرى يتم إعادة تصنيفها إلى بيان الدخل
				المرحلي المكثف المجمع:
				خسائر غير محققة من موجودات مالية متاحة للبيع
				(معياري المحاسبة الدولي 39)
(6,672)	-	(7,066)	-	خسائر شاملة أخرى للفترة
(6,672)	-	(7,066)	-	
4,025,484	5,088,935	1,716,068	2,840,222	إجمالي الإيرادات الشاملة للفترة
				الخاصة بـ
4,029,491	5,092,452	1,721,249	2,843,886	مساهمي الشركة الأم
(4,007)	(3,517)	(5,181)	(3,664)	الحصص غير المسيطرة
4,025,484	5,088,935	1,716,068	2,840,222	

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 14 تشكل جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة.

الشركة الوطنية للخدمات البيتروولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان التغيرات في حقوق الملكية المرحلي المكلف المجمع (غير مدقق)

للفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

حقوق الملكية الخاصة بـ مساهمي الشركة الأم	حقوق									
	مجموع حقوق الملكية	الحصص غير المسيطرة	الأجالي الفرعي	أرباح مرحلية	احتياطي القيمة العادلة	احتياطي تحويل عملات أجنبية	احتياطي اختياري	احتياطي اختياري	احتياطي أسهم خريزة	أسهم خريزة
في 1 يناير 2018	30,311,775	41,681	30,270,094	8,282,670	9,952	8,418	4,604,793	4,604,793	33,825	(585,062)
تغييرات تعديلات تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية و في 1 يناير 2018	-	-	-	9,952	(9,952)	-	-	-	-	-
الرصيد كما في 1 يناير 2018 (معدل إنرجيه) الربح (الخسارة) و اجمالي الإيرادات (الخسائر) الشاملة للفترة	30,311,775	41,681	30,270,094	8,292,622	-	8,418	4,604,793	4,604,793	33,825	(585,062)
شراء أسهم خريزة توزيعات أرباح (إيضاح 11)	5,088,935 (69,399)	(3,517)	5,092,452 (69,399)	5,092,452	-	-	-	-	-	(69,399)
في 30 يونيو 2018	29,511,315	38,164	29,473,151	7,565,078	-	8,418	4,604,793	4,604,793	33,825	(654,461)
في 1 يناير 2017 ربح (خسارة) الفترة خسائر شاملة أخرى للفترة	24,793,556 4,032,156	39,162 (4,007)	24,754,394 4,036,163	9,124,176 4,036,163	21,212	5,643	3,541,472	3,541,472	33,825	(585,062)
إجمالي (الخسائر) الإيرادات الشاملة للفترة توزيعات أرباح (إيضاح 11)	4,025,484 (4,474,360)	(4,007)	4,029,491 (4,474,360)	4,036,163 (4,474,360)	(6,672)	-	-	-	-	-
في 30 يونيو 2017	24,344,680	35,155	24,309,525	8,685,979	14,540	5,643	3,541,472	3,541,472	33,825	(585,062)

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 14 تشكل جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المكلفة المجمع.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان التدفقات النقدية المرحلي المكثف المجمع (غير مدقق)

للفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

السنة اشهر المنتهية في 30 يونيو		ايضاحات	
2017	2018		
دينار كويتي	دينار كويتي		
4,032,156	5,088,935		أنشطة التشغيل
			ربح الفترة
			تعديلات لمطابقة ربح الفترة بصافي التدفقات النقدية:
725,979	977,604		استهلاك وإطفاء
-	132,597		شطب ممتلكات ومنشآت ومعدات
(15,000)	(5,234)		ربح بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات
(76,035)	(73,232)	8	إيرادات توزيعات أرباح
			ربح محقق من بيع موجودات مالية متاحة للبيع مدرجة بالقيمة العادلة من خلال
-	(1,911)	8	الأرباح أو الخسائر
36	-	8	خسائر انخفاض قيمة موجودات مالية متاحة للبيع
			أرباح غير محققة من موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال
(2,044)	(7,354)	8	الأرباح أو الخسائر
-	19,866	8	مصروفات استثمار
(88,185)	(151,424)		إيرادات فوائد
209,574	243,243		مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
4,786,481	6,223,090		
			التعديلات على رأس المال العامل:
(275,123)	(56,811)		مخزون
(1,097,896)	2,705,803		مدينون تجاريون
(537,295)	(81,525)		مدفوعات مقدماً وذمم مدينة أخرى
893,462	(252,638)		دائنون ومصروفات مستحقة
3,769,629	8,537,919		النقد الناتج من العمليات
(148,080)	(60,353)		مكافأة نهاية الخدمة للموظفين مدفوعة
3,621,549	8,477,566		صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التشغيل
			أنشطة الاستثمار
(1,209,799)	(2,239,612)		شراء ممتلكات ومنشآت ومعدات
15,000	6,152		متحصلات من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات
			شراء موجودات مالية متاحة للبيع مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو
(28,680)	-		الخسائر
			متحصلات من بيع موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو
-	34,005		الخسائر
76,035	73,232	8	إيرادات توزيعات أرباح مستلمة
-	(19,866)	8	مصروفات استثمار مدفوعة
88,185	90,924		إيرادات فوائد مستلمة
-	(3,400,000)		استثمار في ودائع محددة الاجل
(1,059,259)	(5,455,165)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة الاستثمار
			أنشطة التمويل
(4,161,153)	(5,752,291)		توزيعات أرباح مدفوعة
-	(69,399)		شراء أسهم خزينة
(4,161,153)	(5,821,690)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة التمويل
			صافي النقص في الأرصدة لدى البنوك والنقد
(1,598,863)	(2,799,289)		الأرصدة لدى البنوك والنقد في 1 يناير
5,891,933	6,126,624		
4,293,070	3,327,335		الأرصدة لدى البنوك والنقد في 30 يونيو

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 14 تشكل جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة.

1 معلومات حول الشركة

تتألف المجموعة من الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة"). تم تأسيس الشركة الأم كشركة مساهمة كويتية بتاريخ 3 يناير 1993 وهي مدرجة بسوق الكويت للأوراق المالية بتاريخ 18 أكتوبر 2003. إن الشركة الأم هي شركة تابعة لشركة القرين لصناعة الكيماويات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم الكبرى").

إن عنوان مكتب الشركة الأم المسجل هو منطقة الشعبية الصناعية - قسيمة رقم 3، ص.ب. 9801 الأحمدية، الكود البريدي 61008، دولة الكويت.

إن الشركة الأم تضطلع بتقديم خدمات حقول النفط العليا والدنيا. إن الأنشطة الأساسية للمجموعة مبينة في الإيضاح رقم 13.

تم التصريح بإصدار المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة للفترة المنتهية في 30 يونيو 2018 وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة الأم بتاريخ 23 يوليو 2018.

2 أساس الإعداد والتغيرات في السياسات المحاسبية للمجموعة

2.1 أساس الإعداد

أعدت المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة لفترة السنة أشهر المنتهية في 30 يونيو 2018 وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 34 "التقرير المالي المرحلي".

إن المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة لا تتضمن كافة المعلومات والإفصاحات اللازمة في البيانات المالية السنوية وينبغي الاطلاع عليها مقترنة بالبيانات المالية المجمعة السنوية للمجموعة للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2017.

2.2 المعايير الجديدة والتفسيرات والتعديلات المطبقة من قبل المجموعة

إن السياسات المحاسبية المطبقة في إعداد هذه المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة مماثلة لتلك المتبعة في إعداد البيانات المالية المجمعة السنوية للمجموعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017، باستثناء تطبيق المعايير الجديدة التي تسري اعتباراً من 1 يناير 2018. لم تقم المجموعة بالتطبيق المبكر لأي معيار أو تفسير أو تعديل آخر صدر ولكن لم يسر بعد.

قامت المجموعة لأول مرة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 15 "الإيرادات الناتجة من عقود مع عملاء" والمعيار الدولي للتقارير المالية 9 "الأدوات المالية" وفيما يلي طبيعة وتأثير تلك التغيرات.

يتم تطبيق العديد من التعديلات والتفسيرات الأخرى لأول مرة في سنة 2018 ولكن ليس لها تأثير على المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة للمجموعة.

3 أثر التغيرات في السياسات المحاسبية نتيجة تطبيق المعايير الجديدة

تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية

قامت المجموعة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 "الأدوات المالية" الذي يسري اعتباراً من 1 يناير 2018 ويتضمن متطلبات تصنيف وقياس الموجودات المالية والمطلوبات المالية وانخفاض قيمة الموجودات المالية ومحاسبة التغطية. يحل هذا المعيار محل معيار المحاسبة الدولي 39 الأدوات المالية: التحقق والقياس.

لم تقم المجموعة بإعادة إدراج معلومات المقارنة لعام 2017 كما هو مسموح به بموجب الأحكام الانتقالية الخاصة بالمعيار. لذلك، فإن المعلومات المعروضة لعام 2017 لا تعكس متطلبات المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 ولا يمكن مقارنتها بالمعلومات المعروضة للفترة المنتهية في 30 يونيو 2018. كما تم الاعتراف بالفروق في القيمة المدرجة بالدفاتر للأصول المالية الناتجة من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 في الأرباح المرحلة والاحتياطيات كما في 1 يناير 2018.

3 أثر التغيرات في السياسات المحاسبية نتيجة تطبيق المعايير الجديدة (تتمة)

تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية (تتمة)

فيما يلي ملخص التغيرات الرئيسية في السياسات المحاسبية للمجموعة الناتجة عن تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9:

تصنيف وقياس الموجودات المالية والمطلوبات المالية

لتحديد فئة تصنيف وقياس الموجودات المالية، يتطلب المعيار الدولي للتقارير المالية 9 تقييم كافة الموجودات المالية باستثناء أدوات حقوق الملكية والمشتقات استناداً إلى الجمع ما بين نموذج أعمال المجموعة المستخدم لإدارة الموجودات وخصائص التدفقات النقدية التعاقدية للأدوات.

تقييم نموذج الأعمال

تحدد المجموعة نموذج أعمالها عند المستوى الذي يعكس على النحو الأفضل كيفية إدارتها لمجموعات الموجودات المالية لتحقيق الأغراض من الأعمال. ولا يتم تقييم نموذج أعمال المجموعة على أساس كل أداة على حدة وإنما يتم تقييمه على مستوى أعلى للمحافظ المجموعة ويستند إلى عوامل ملحوظة. أخذت المعلومات في اعتبارها ما يلي:

- السياسات والاهداف الموضوعية للمحفظة والعمليات التي يتم تطبيق سياساتها،
- المخاطر التي تؤثر على أداء نموذج الأعمال (والموجودات المالية المحتفظ بها ضمن نموذج الأعمال) وبالأخص كيفية إدارة تلك المخاطر؛
- معدل تكرار المبيعات وحجمها وتوقيتها في الفترات السابقة وأسباب المبيعات وتوقعات المبيعات المستقبلية.

يستند تقييم نموذج الأعمال إلى السيناريوهات المتوقعة بصورة معقولة دون أخذ نموذج "السيناريو الأسوأ" أو "سيناريو حالات الضغط" في الاعتبار. في حالة تحقيق التدفقات النقدية بعد التحقق المبدئي بطريقة تختلف عن التوقعات الأصلية للمجموعة، لن تغير المجموعة تصنيف الموجودات المالية المتبقية المحتفظ بها ضمن نموذج الأعمال، وفي المقابل ستقوم بإدراج هذه المعلومات عند تقييم الموجودات المالية المستحدثة أو المشتراة حديثاً في الفترات اللاحقة.

تقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية التعاقدية تمثل مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة فقط (اختبار مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة فقط)
تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية للأدوات المالية تمثل مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة فقط ("اختبار مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة").

لأغراض هذا الاختبار، يُعرف "المبلغ الأساسي" بأنه القيمة العادلة للأصل المالي عند التحقق المبدئي وقد يتغير على مدى عمر الأصل المالي (على سبيل المثال، ما إذا كان هناك مدفوعات للمبلغ الأساسي أو إطفاء لعلاوة/خصم).

إن العوامل الأكثر الجوهرية للربح ضمن ترتيب الإقراض هي بصورة نموذجية المقابل المدفوع للقيمة الزمنية للأموال ومخاطر الائتمان. ولإجراء تقييم اختبار مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة فحسب، تستعين المجموعة بالأحكام وتضع في اعتبارها العوامل ذات الصلة مثل العملة المدرج بها الأصل المالي والفترة التي يتم عنها تحديد معدل الربح.

على النقيض، فإن الشروط التعاقدية التي تسمح بالتعرض لأكثر من المستوى الأدنى من الانكشاف للمخاطر أو التقلب في التدفقات النقدية التعاقدية غير المرتبطة بترتيب إقراض أساسي لا تتيح تدفقات نقدية تعاقدية تتمثل في مدفوعات المبلغ الأساسي والربح عن المبلغ القائم فقط. وفي مثل هذه الحالات، ينبغي أن يتم قياس الأصل المالي بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

تقوم المجموعة بإعادة التصنيف فقط في حالة وقوع أي تغييرات في نموذج الأعمال المستخدم لإدارة تلك الموجودات. وتتم إعادة التصنيف اعتباراً من بداية فترة المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة الأولى التالية لحدوث التغيير. ومن المتوقع أن تكون مثل هذه التغييرات متكررة بشكل كبير.

3 أثر التغيرات في السياسات المحاسبية نتيجة تطبيق المعايير الجديدة (تتمة)

تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية (تتمة)

3.1 فئات قياس الموجودات والمطلوبات المالية

تم استبدال فئات قياس الموجودات المالية ضمن معيار المحاسبة الدولي 39 (بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر والموجودات المالية المتاحة للبيع والمحتفظ بها حتى الاستحقاق والمدرجة بالتكلفة المطفأة) بالفئات التالية:

- أدوات الدين المدرجة بالتكلفة المطفأة
- أدوات الدين المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى مع إعادة إدراج الأرباح أو الخسائر إلى الأرباح أو الخسائر عند عدم التحقق
- أدوات حقوق الملكية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى دون إعادة إدراج الأرباح أو الخسائر إلى الأرباح أو الخسائر عند عدم التحقق
- موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

تستمر المحاسبة عن المطلوبات المالية دون تغيير إلى حد كبير وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 39، باستثناء معاملة الأرباح أو الخسائر الناتجة من مخاطر الائتمان التي تتعرض لها المنشأة فيما يتعلق بالمطلوبات المصنفة كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. يتم عرض هذه الحركات في الإيرادات الشاملة الأخرى دون إعادة تصنيفها لاحقاً الأرباح أو الخسائر.

وطبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9، لم يعد يتم الفصل بين المشتقات المتضمنة والأصل المالي الرئيسي. بدلاً من ذلك، يتم تصنيف الموجودات المالية استناداً إلى نموذج الأعمال وشروطه التعاقدية. لم يطرأ أي تغيير على طريقة المحاسبة عن المشتقات المتضمنة في المطلوبات المالية والعقود الرئيسية غير المالية.

الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

إن الموجودات المالية في هذه الفئة هي تلك الموجودات التي إما يتم تصنيفها من قبل الإدارة عند التحقق المبدئي أو ينبغي إلزامياً قياسها وفقاً للقيمة العادلة طبقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9. تقوم الإدارة بتصنيف الأدوات المالية كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر والتي تستوفي بخلاف ذلك متطلبات قياسها وفقاً للتكلفة المطفأة أو وفقاً للقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى فقط إذا كان ذلك من شأنه أن يستبعد أو يحد بصورة ملحوظة من أي فروق محاسبية قد تنشأ. وبالنسبة للموجودات المالية ذات التدفقات النقدية التعاقدية التي لا تمثل مدفوعات للمبالغ الأساسية والفوائد فقط، فينبغي إلزامياً قياسها وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

يتم لاحقاً قياس الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر وفقاً للقيمة العادلة. يتم تسجيل التغيرات في القيمة العادلة في الأرباح أو الخسائر. ويتم تسجيل إيرادات توزيعات الأرباح من الاستثمارات في الأسهم المقاسة وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح أو الخسائر. عندما يثبت الحق في المدفوعات.

3.2 انخفاض قيمة الموجودات المالية

قامت المجموعة بتسجيل خسائر الانخفاض في قيمة الموجودات المالية سابقاً استناداً إلى نموذج الخسائر المتكبدية طبقاً لمعيار المحاسبة الدولي 39.

يستبدل المعيار الدولي للتقارير المالية 9 نموذج "الخسائر المتكبدية" الوارد ضمن معيار المحاسبة الدولي 39 بنموذج "خسائر الائتمان المتوقعة". لقد أدى تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 إلى تغيير جوهري في طريقة محاسبة المجموعة عن خسائر انخفاض قيمة الموجودات المالية عن طريق استبدال منهج الخسائر المتكبدية لمعيار المحاسبة الدولي 39 بمنهج خسائر الائتمان المتوقعة المستقبلي.

بالنسبة للموجودات المالية لدى المجموعة، قامت الإدارة بتطبيق المنهج المبسط الوارد ضمن المعيار وحددت خسائر الائتمان المتوقعة على مدار عمر الأداة لهذه الأدوات. واحتسبت الإدارة مصفوفة مخصصات استناداً إلى خبرة المجموعة بخسائر الائتمان السابقة مع تعديلها بما يتناسب مع العوامل المستقبلية المرتبطة بالاطراف المقابلة والبيئة الاقتصادية.

تعامل الإدارة الأصل المالي كأصل مقترن بحالات تعثر في حالة التأخر في سداد المدفوعات التعاقدية لمدة 90 يوماً أو على أساس كل حالة على حدة لتحديد ما إذا كان عدد أيام التأخير يمثل مؤشراً للتعثر المحتمل. ومع ذلك، قد تعتبر الإدارة الأصل المالي كأصل متعثر في بعض الحالات، وذلك في حالة أن تشير المعلومات الداخلية أو الخارجية إلى عدم احتمالية استلام المجموعة للمبالغ التعاقدية القائمة بالكامل.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة (غير مدققة)

كما في والفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

3 أثر التغيرات في السياسات المحاسبية نتيجة تطبيق المعايير الجديدة (تتمة)

تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 الأدوات المالية (تتمة)

3.3 الإنتقال

تصنيف الموجودات المالية والمطلوبات المالية في تاريخ التطبيق المبني للمعيار الدولي للتقارير المالية 9
يعرض الجدول التالي مطابقة فئات التصنيف الأصلي والقيمة المدرجة بالدفاتر وفقا لمعيار المحاسبة الدولي 39 وفئات
التصنيف الجديدة وفقا للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 للموجودات المالية للمجموعة كما في 1 يناير 2018:

القيمة الجديدة المدرجة بالدفاتر وفقا للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 دينار كويتي	التعديلات الانتقالية (إعادة التصنيف) دينار كويتي	القيمة الأصلية المدرجة بالدفاتر وفقا لمعيار المحاسبة الدولي 39 دينار كويتي	التصنيف الجديد وفقا للمعيار الدولي للتقارير المالية 9	التصنيف الأصلي وفقا لمعيار المحاسبة الدولي 39	
			موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من الأرباح أو الخسائر	موجودات مالية متاحة للبيع	موجودات مالية متاحة للبيع
-	(38,203)	38,203	التكلفة المطفأة	قروض ومدفوعات	مدفوعات تجارية
9,679,862	-	9,679,862	التكلفة المطفأة	قروض ومدفوعات	مدفوعات أخرى
429,445	-	429,445	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
2,247,860	38,203	2,209,657	قروض ومدفوعات	قروض ومدفوعات	ودائع محددة الأجل
4,000,000	-	4,000,000	التكلفة المطفأة	قروض ومدفوعات	ارصدة لدى البنوك
6,126,624	-	6,126,624	التكلفة المطفأة		
22,483,791	-	22,483,791			اجمالي الموجودات المالية

إن تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9 لم يؤدي إلى أي تغيير في تصنيف أو قياس المطلوبات المالية.

أثر تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 9

يعرض الجدول التالي تحليل أثر الانتقال إلى المعيار الدولي للتقارير المالية 9 على الاحتياطات والأرباح المرحلية.

أرباح مرحلية دينار كويتي	احتياطي القيمة العادلة دينار كويتي	
8,282,670	9,952	الرصيد الختامي وفقا لمعيار المحاسبة الدولي 39 (31 ديسمبر 2017)
		أثر إعادة التصنيف وإعادة القياس
9,952	(9,952)	موجودات مالية (أسهم) من المتاحة للبيع إلى مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
8,292,622	-	الرصيد الافتتاحي وفقا للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 عند التطبيق المبني في 1 يناير 2018

محاسبة التغطية

لم تتعرض المجموعة لأي تأثير ناتج من الارشادات الجديدة المتعلقة بمحاسبة التغطية ضمن المعيار الدولي للتقارير
المالية 9، حيث أن المجموعة ليس لها علاقات تغطية قائمة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة (غير مدققة)

كما في والفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

3 أثر التغيرات في السياسات المحاسبية نتيجة تطبيق المعايير الجديدة (تتمة)

المعيار الدولي للتقارير المالية 15 - إيرادات من عقود مع عملاء

قامت المجموعة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 15 الإيرادات الناتجة مع العقود مع العملاء اعتباراً من 1 يناير 2018. يحل المعيار الدولي للتقارير المالية 15 محل معيار المحاسبة الدولي 11 عقود الإنشاء ومعيار المحاسبة الدولي 18 الإيرادات بالإضافة إلى تفسيرات لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية 13 و 15 و 18 وتفسير لجنة التفسيرات الدائمة 31. يستبعد هذا المعيار الجديد أشكال عدم التوافق ونقاط الضعف في متطلبات الإيرادات السابقة كما يقدم إطار عمل أكثر قوة لمعالجة قضايا الإيرادات وتحسين درجة المقارنة لممارسات تحقق الإيرادات بين الشركات والقطاعات ونطاقات الاختصاص والأسواق الرأسمالية. نتيجة لتطبيق هذه المعايير لا يوجد تغير في السياسات المحاسبية للمجموعة ولا يوجد أي تأثير مادي على المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة للمجموعة.

4 مدفوعات مقدماً وذمم مدينة أخرى

(مدققة)	30 يونيو 2017	31 ديسمبر 2017	30 يونيو 2018
دفعات مقدماً إلى موردين	832,269	706,132	280,282
مدينو الموظفين	391,586	352,624	427,620
إيرادات لم تصدر بها فواتير	-	879,093	1,183,634
ودائع وأرصدة مدينة أخرى	207,102	76,821	265,159
	<u>1,430,957</u>	<u>2,014,670</u>	<u>2,156,695</u>

5 ودائع محددة الأجل

إن الودائع محددة الأجل بمبلغ 7,400,000 دينار كويتي (31 ديسمبر 2017: 4,000,000 دينار كويتي و 30 يونيو 2017: 4,000,000 دينار كويتي) مدرجة بالدينار الكويتي وهي مودعة لدى بنوك محلية.

للودائع محددة الأجل فترة استحقاق تزيد عن 3 أشهر وتقل عن 12 شهراً من تاريخ الإيداع وفائدة العائد بمعدلات تجارية.

6 أسهم خزينة واحتياطي أسهم الخزينة

(مدققة)	30 يونيو 2017	31 ديسمبر 2017	30 يونيو 2018
عدد أسهم الخزينة	1,680,000	2,916,185	3,000,000
النسبة من الأسهم المصدرة	2.92%	2.92%	3.00%
القيمة السوقية (دينار كويتي)	2,276,400	2,309,619	2,250,000
التكلفة (دينار كويتي)	585,062	585,062	654,461

إن الرصيد في احتياطي أسهم الخزينة بمبلغ 33,825 دينار كويتي (31 ديسمبر 2017: 33,825 دينار كويتي و 30 يونيو 2017: 33,825 دينار كويتي) غير متاح للتوزيع. كما أن الاحتياطيات والأرباح المحتفظ بها المكافئة لتكلفة أسهم الخزينة المحتفظ بها غير متاحة للتوزيع على مدى فترة ملكية أسهم الخزينة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة (غير مدققة)

كما في والفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

7 داننون ومصروفات مستحقة

(مدققة)	30 يونيو 2017	30 يونيو 2018	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
486,370	279,916	684,035	داننون تجاريون
313,207	66,356	134,061	توزيعات أرباح مستحقة
5,643,919	4,761,436	4,398,631	مصروفات موظفين مستحقة ومصروفات مستحقة أخرى
511,056	511,056	511,056	دفعات مقدما مستلمة من مقاولين من الباطن
			حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي وضريبة دعم العمالة
194,091	467,204	248,252	الوطنية والزكاة المستحقة
66,000	150,000	75,000	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
<u>7,214,643</u>	<u>6,235,968</u>	<u>6,051,035</u>	

8 صافي إيرادات استثمارات

الستة أشهر المنتهية في	الثلاثة أشهر المنتهية في		
30 يونيو	30 يونيو		
2017	2018	2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
76,035	73,232	30,528	36,666
-	1,911	-	-
(36)	-	-	-
2,044	7,354	9,993	11,536
-	(19,866)	-	(19,574)
<u>78,043</u>	<u>62,631</u>	<u>40,521</u>	<u>28,628</u>

9 مصروفات إدارية

الستة أشهر المنتهية في	الثلاثة أشهر المنتهية في		
30 يونيو	30 يونيو		
2017	2018	2017	2018
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
521,462	353,099	274,478	182,965
19,785	35,724	7,430	5,361
28,754	24,896	14,059	14,980
202,497	228,960	101,946	109,543
<u>772,498</u>	<u>642,679</u>	<u>397,913</u>	<u>312,849</u>

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة (غير مدققة)

كما في والفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

10 ربحية السهم الأساسية والمخفضة

تحتسب ربحية السهم الأساسية والمخفضة بقسمة ربح الفترة الخاص بمساهمي الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال الفترة (باستثناء أسهم الخزينة) كما يلي:

السنة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو	
2017	2018	2017	2018
(معاد إدراجها)		(معاد إدراجها)	
ربح الفترة الخاص بمساهمي الشركة الأم (دينار كويتي)			
4,036,163	5,092,452	1,728,315	2,843,886
عدد الأسهم القائمة خلال الفترة: المتوسط المرجح لعدد الأسهم المصدرة			
100,000,000	100,000,000	100,000,000	100,000,000
ناقصاً: المتوسط المرجح لعدد أسهم الخزينة			
(2,916,185)	(2,965,367)	(2,916,185)	(2,965,367)
المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة خلال الفترة			
97,083,815	97,034,633	97,083,815	97,034,633
41.57 فلس	52.48 فلس	17.80 فلس	29.31 فلس
ربحية السهم الأساسية والمخفضة			

حيث إنه ليس هناك أدوات مخففة قائمة فإن ربحية السهم الأساسية والمخفضة متطابقة.

تم إعادة إدراج ربحية السهم لفترة الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو 2017 لغرض احتساب أسهم المنحة المصدرة في 2017.

11 توزيعات أرباح

أوصى مجلس الإدارة للشركة الأم في اجتماعه المنعقد بتاريخ 29 يناير 2018 بتوزيعات أرباح نقدية بقيمة 60 فلس للسهم (بإجمالي مبلغ 5,819,996 دينار كويتي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017. تم اعتماد توزيعات الأرباح التي تم التوصية بها لسنة 2017 في الجمعية العمومية السنوية المنعقدة بتاريخ 14 مارس 2018.

أوصى مجلس الإدارة للشركة الأم في اجتماعه المنعقد بتاريخ 21 فبراير 2017 بتوزيعات أرباح نقدية بقيمة 80 فلس للسهم (بإجمالي مبلغ 4,474,360 دينار كويتي) وتوزيع أسهم منحة بقيمة 42,390,490 سهم (بنسبة 73.58% تقريباً على الأسهم القائمة كما في 31 ديسمبر 2016). تم اعتماد توزيعات الأرباح التي تم التوصية بها لسنة 2016 في الجمعية العمومية السنوية المنعقدة بتاريخ 17 مايو 2017.

وافق مساهمو الشركة الأم في الجمعية العمومية غير العادية المنعقدة في 14 يونيو 2017 على زيادة رأس المال المصرح به من 57,609,510 سهم إلى 100,000,000 سهم بقيمة 100 فلس للسهم نتيجة إصدار أسهم منحة.

12 مطلوبات محتملة والتزامات

كما في 30 يونيو 2018، كان لدى المجموعة مطلوبات محتملة بمبلغ 5,695,020 دينار كويتي (31 ديسمبر 2017: 6,131,259 دينار كويتي و30 يونيو 2017: 6,330,234 دينار كويتي) تتعلق بخطابات ضمان ناتجة ضمن سياق الأعمال العادية ولا يتوقع أن ينشأ عنها أي التزامات مادية. لا تتوقع الإدارة أن تنشأ أية مطلوبات قد يكون لها تأثيراً مادياً على المركز المالي المرحلي المكثف المجموع للمجموعة.

في 30 يونيو 2018، لدى المجموعة التزامات رأسمالية تتعلق بشراء ممتلكات ومنشآت ومعدات بمبلغ 292,674 دينار كويتي (31 ديسمبر 2017: 936,902 دينار كويتي و30 يونيو 2017: 4,712,968 دينار كويتي). يتم استحقاق هذه الالتزامات خلال مدة أقل من 12 شهر من تاريخ التقارير المالية. ومن المتوقع أن يتم التسليم خلال 12 شهر من تاريخ البيانات المالية.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة (غير مدققة)

كما في للفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

معلومات القطاعات 13

لأغراض الإدارة، تم تنظيم المجموعة إلى وحدات أعمال استناداً إلى المنتجات والخدمات ولديها قطاعا تشغيل يتم رفع التقارير عنهما وهما خدمات قطاع النفط وخدمات القطاعات غير النفطية الأخرى. تتعامل الإدارة مع عمليات هذه القطاعات بشكل منفصل لأغراض اتخاذ القرارات وتوزيع الموارد وتقييم الأداء. يتم تقييم أداء القطاع بناء على إجمالي الأرباح أو الخسائر.

تشمل خدمات قطاع النفط التراكيبات الاسمنتية والمحفرات لمختلف التطبيقات والبيئات التشغيلية لحفارات النفط. وتشمل بصفة أساسية خدمات الأعمال الاسمنتية والخدمات المساندة.

خدمات القطاعات غير النفطية

تشمل خدمات القطاعات غير النفطية عدد من الأنشطة المتنوعة التي تتعلق بالخدمات الصحية والبيئية والخدمات السلامة والخدمات الهندسية والاستشارية.

يعرض الجدول التالي معلومات عن الإيرادات والأرباح فيما يتعلق بقطاعات التشغيل لدى المجموعة لفترة الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو 2018 و 2017 على التوالي.

	الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو 2017		الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو 2018		
	خدمات القطاعات		خدمات القطاعات		
	غير النفطية	خدمات قطاع النفط	الإجمالي	غير النفطية الأخرى	خدمات قطاع النفط
الإجمالي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
13,963,487	2,938,552	11,024,935	15,330,537	4,038,643	11,291,894
(9,101,476)	(2,661,864)	(6,439,612)	(9,358,388)	(3,307,367)	(6,051,021)
4,862,011	276,688	4,585,323	5,972,149	731,276	5,240,873
197,262			214,539		
(1,027,117)			(1,097,753)		
4,032,156			5,088,935		
					ربح الفترة

ليس لدى المجموعة إيرادات بين القطاعات وليس لديها أية تكاليف تتطلب تعديلات أو استبعادات.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة (غير مدققة)

كما في الفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

13 معلومات القطاع (تمة)

يعرض الجدول التالي معلومات عن الموجودات والمطلوبات فيما يتعلق بقطاعات الأعمال لدى المجموعة كما في 30 يونيو 2018 و 31 ديسمبر 2017 و 30 يونيو 2017 على التوالي:

	يونيو 2017		31 ديسمبر 2017		يونيو 2018	
	(مدققة)		31 ديسمبر 2017		يونيو 2018	
	خدمات القطاع غير النفطية الإجمالي دينار كويتي	خدمات قطاع النفط دينار كويتي	خدمات القطاع غير النفطية الإجمالي دينار كويتي	خدمات قطاع النفط دينار كويتي	خدمات القطاع غير النفطية الإجمالي دينار كويتي	خدمات قطاع النفط دينار كويتي
موجودات	30,742,053	1,736,525	29,005,528	36,183,892	1,850,348	34,333,544
القطاع						
موجودات	2,470,736		2,247,860			
غير موزعة	33,212,789		38,431,752			
مطلوبات	8,868,109	44,176	8,823,933	8,119,977	54,324	8,065,653
القطاع						
مطلوبات						
مطلوبات						
القطاع						

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة (غير مدققة)

كما في والفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

14 القيمة العادلة للأدوات المالية

لا تختلف القيمة العادلة للأدوات المالية بصورة مادية عن قيمتها الدفترية. بالنسبة للموجودات والمطلوبات المالية السائلة أو ذات فترة استحقاق قصيرة الأجل (أقل من ثلاثة أشهر)، فإن القيمة الدفترية تعادل القيمة العادلة تقريباً.

لم يطرأ أي تغيير على طرق وأساليب التقييم المستخدمة لغرض قياس القيمة العادلة مقارنة بفترة التقارير المالية السابقة.

يوضح الجدول التالي تحليل الأدوات المالية المقاسة بالقيمة العادلة حسب مستوى الجدول الهرمي للقيمة العادلة:

في 30 يونيو 2018			
المستوى 1	المستوى 3	الإجمالي	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
32,421	2,190,699	2,223,120	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
في 31 ديسمبر 2017			
المستوى 1	المستوى 3	الإجمالي	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
34,980	3,223	38,203	موجودات مالية متاحة للبيع
-	2,209,657	2,209,657	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
34,980	2,212,880	2,247,860	
في 30 يونيو 2017			
المستوى 1	المستوى 3	الإجمالي	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
39,835	3,223	43,058	موجودات مالية متاحة للبيع
35,640	2,392,038	2,427,678	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
75,475	2,395,261	2,470,736	

لم يكن هناك أي تحويلات بين المستويات المختلفة للجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة خلال الفترة /السنة.

إن التأثير على بيان المركز المالي المرحلي المكثف المجمع أو بيان التغيرات في حقوق الملكية المرحلي المكثف المجمع أو بيان الأرباح أو الخسائر المرحلي المكثف المجمع سوف يكون غير جوهري إذا تم تحويل متغيرات المخاطر ذات الصلة المستخدمة في تحديد القيمة العادلة للأسهم غير المسعرة بنسبة 5%.

فيما يلي الحركة في المستوى 3 من الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة خلال الفترة:

30 يونيو 2018

في 1 يناير 2018	صافي (المبيعات) وإعادة التنصيف والمشتريات	الربح المسجل في الأرباح أو الخسائر	في 30 يونيو 2018
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
2,212,880	(32,094)	9,913	2,190,699

موجودات مقاسة بالقيمة العادلة
موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة
من خلال الأرباح أو الخسائر

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية المكثفة المجمعة (غير مدققة)

كما في والفترة المنتهية في 30 يونيو 2018

14 القيمة العادلة للأدوات المالية (تتمة)

31 ديسمبر 2017

في 1 يناير 2017	صافي المشتريات و(المبيعات) دينار كويتي	الخسارة المسجلة في الأرباح أو الخسائر دينار كويتي	في 31 ديسمبر 2017
3,223	-	-	3,223
2,365,571	(155,075)	(839)	2,209,657
2,368,794	(155,075)	(839)	2,212,880

موجودات مقاسة بالقيمة العادلة

موجودات مالية متاحة للبيع

موجودات مالية مدرجة بالقيمة

العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

30 يونيو 2017

في 1 يناير 2017	صافي المشتريات والمبيعات دينار كويتي	الخسارة المسجلة في الأرباح أو الخسائر دينار كويتي	في 30 يونيو 2017
3,223	-	-	3,223
2,365,571	28,680	(2,213)	2,392,038
2,368,794	28,680	(2,213)	2,395,261

موجودات مقاسة بالقيمة العادلة

موجودات مالية متاحة للبيع

موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من

خلال الأرباح أو الخسائر