



UNIPETROL, a.s.

Half-year Report 2016

Publication date: 21 July 2016

Content

Business activities and financial results in the first half of 2016	3
Key financial and non-financial data	3
Introduction	4
Downstream segment.....	5
Retail segment	6
CAPEX, cash flow and financial gearing.....	6
Expected development of business activities in the second half of 2016	8
Information about the persons responsible for the Half-year Report 2016	9
Financial statements	10

Business activities and financial results in the first half of 2016

Key financial and non-financial data

CZK m	6M 2015	6M 2016
Revenues	56,498	38,237
Gross profit	8,009	1,815
EBITDA LIFO	7,070	4,933
EBITDA	7,464	4,819
EBIT LIFO	6,103	3,991
EBIT	6,497	3,877
<i>Downstream segment</i>		
EBITDA LIFO	6,894	4,530
EBITDA	7,288	4,416
EBIT LIFO	6,103	3,768
EBIT	6,497	3,654
<i>Retail segment</i>		
EBITDA LIFO	258	376
EBITDA	258	376
EBIT LIFO	96	221
EBIT	96	221
<i>Corporate functions</i>		
EBITDA	-82	27
EBIT	-96	2
Net finance income (costs)	-60	100
Profit before tax	6,437	3,977
Tax expense	-1,165	-896
Net profit (loss)	5,272	3,081
EPS (in CZK)	29.08	17.00

- EBITDA LIFO – Earnings before depreciation and amortization, financial result and taxes; LIFO method used for inventories valuation (Last-In-First-Out)
- EBITDA – Earnings before depreciation and amortization, financial result and taxes
- EBIT LIFO – Earnings before financial result and taxes; LIFO method used for inventories valuation (Last-In-First-Out)
- EBIT – Earnings before financial result and taxes

CZK m	6M 2015	6M 2016
Operating cash flow	6,546	5,139
CAPEX	764	6,955
Free cash flow	5,765	1,113
Net working capital	10,732	3,992
Net debt	-3,029	-6,648
Financial gearing	-9.0%	-18.0%

Kt	6M 2015	6M 2016
Refining sales, including retail	2,512	3,053
Petrochemical sales	888	420

- Free cash flow – Sum of operating and investing cash flow
- Net working capital – Sum of inventories and trade and other receivables, less trade and other liabilities
- Net debt – Sum of current loans and borrowings (including cash pool liabilities) and non-current loans and borrowings, less cash and cash equivalents

Introduction

The general macro environment was favourable for Unipetrol during 6M2016. The GDP of both the Czech Republic and Eurozone continued to grow in 1Q2016 by 2.7% and 1.7% y/y respectively, according to Bloomberg data. The second quarter data were not yet available before the publication date, however, continuation of solid growth during 2H2016 is expected. In regard to the downstream macro environment, the crude oil price (Brent Dated) declined significantly by 31% y/y from 58 USD/bbl in 6M2015 to 40 USD/bbl in 6M2016. In comparison to the same period last year, the model refining margin declined from 5.4 USD/bbl in 6M2015 to 3.4 USD/bbl in 6M2016. Following the trend of strong petrochemical margins in the second half of 2015, the model combined petrochemical margin increased by 19% y/y from 741 EUR/t in 6M2015 to the very high level of 881 EUR/t in 6M2016.

Despite the higher refining sales volumes in 6M2016 by 22% y/y driven by the operation of additional refining capacity in Česká rafinerická, revenues decreased by 32% y/y from CZK 56.5 bn in 6M2015 to CZK 38.2 bn in 6M2016 driven by a further decline of the crude oil price and a corresponding decline of refining and petrochemical products quotations. Another factor which caused the decrease in revenues was lower sales volumes of petrochemical products y/y resulting from steam cracker unit accident which occurred in mid-August 2015.

As a result, the operating profit EBITDA LIFO (operating profit before interest, taxes, depreciation and amortization on LIFO basis) decreased from CZK 7,070 m in 6M2015 to CZK 4,933 m in 6M2016. Correspondingly, EBITDA decreased from CZK 7,464 m to CZK 4,819 m and EBIT decreased from CZK 6,497 m to CZK 3,877 m. Net profit decreased from CZK 5,272 m in 6M2015

to CZK 3,081 m in 6M2016. However 6M2016 financial indicators include received payments for the steam cracker accident insurance claim in the amount of CZK 3,934 m recognized in other operating income.

Downstream segment

The downstream macro environment was quite supportive during the first half of 2016 especially driven by petrochemical margins. The model refining margin declined from 5.4 USD/bbl in 6M2015 to 3.4 USD/bbl in 6M2016 due to the lower level of both diesel crack and gasoline crack y/y, however, partially compensated by a further decline in the crude oil price. The Brent-Ural differential increased by 69% y/y from 1.6 USD/bbl in 6M2015 to 2.7 USD/bbl in 6M2016. The model combined petrochemical margin increased by 19% y/y from 741 EUR/t in 6M2015 to the very high level of 881 EUR/t in 6M2016 driven by an increase in both polyethylene and polypropylene spreads.

From the production point of view, the utilization of production units was influenced by several factors. The first one was the ongoing shutdown of the steam cracker unit after the accident which occurred in mid-August 2015. At the moment the company is finalizing the reconstruction works and the steam cracker is planned to be back in operation at 80% of its capacity at the end of August 2016 and the full capacity is expected to be reached by the end of October 2016. The second factor which affected the production was scheduled turnaround of the Litvínov chemical complex, which took place in March and April. The last factor was the extraordinary event which occurred at the FCC unit at the Kralupy refinery in the middle of May 2016 and which consequently resulted in the suspension of crude oil processing in the Kralupy refinery. It is currently estimated that the Kralupy refinery will be restarted at the beginning of October 2016.

Despite the good macro environment, driven especially by very high petrochemical margins y/y, the downstream segment profitability deteriorated y/y. The main causes were the production limitations on refining as well as on petrochemical units described above. EBITDA LIFO decreased from CZK 6,894 m in 6M2015 to CZK 4,530 m in 6M2016.

The refining sales volumes, including the retail sales of the Benzina fuel stations network, increased profoundly by 22% y/y from 2,512 kt in 6M2015 to 3,053 kt in 6M2016, which was driven by additional refining capacity which the company operates since the beginning of May 2015 after the completion of acquisition of Česká rafinérská. Petrochemical sales reached 420 kt in 6M2016, which is lower by 53% than in 6M2015 when the sales were 888 kt. The significant y/y drop in the petrochemical sales volumes was due to the production limitations resulting from the steam cracker unit shutdown.

In regard to the structure of Unipetrol Group, on 10 June 2016 Unipetrol RPA signed a share purchase agreement with Anwil, subsidiary of PKN ORLEN, based on which Unipetrol RPA acquired from Anwil a 100% share capital of Spolana for EUR 1 million. Spolana is a chemical company located in the Czech Republic whose main business is manufacturing and sale of

chemical products such as PVC, caprolactam, fertilizers, inorganic compounds and other chemicals. The takeover of full control over Spolana's assets and operations allows Unipetrol to be more flexible and resilient in terms of production optimization, production and sales of ethylene and it also allows a better coordination of Unipetrol's value chain which is to be more integrated after the transaction.

On 5 January 2016, Česká rafinérská and MERO ČR concluded a contract on storage and transportation of crude oil via the IKL and Družba pipelines into the Czech Republic. Following the first agreement, on 7 April 2016 both companies signed an amendment to the contract which introduced a new tariff for the crude oil transportation via the IKL and Družba pipelines applicable starting from 1 April 2016. On the same day, Česká rafinérská and MERO ČR also signed a contract on arrangement of crude oil transportation via the TAL pipeline.

On 30 June 2016, Unipetrol RPA and PKN ORLEN signed an agreement for crude oil deliveries from the resources of the Rosneft Oil Company, in the quantity of minimum 2,900 kt and maximum 5,000 kt per year to Unipetrol RPA. The agreement is valid from 1 July 2016 to 30 June 2019. Furthermore, on the same day, Unipetrol RPA and PKN ORLEN also signed an agreement for crude oil deliveries from the resources of Tatneft, in the quantity of 600 kt to Unipetrol RPA. The agreement is valid from 1 July 2016 to 30 June 2017. The contracted volumes can cover from 65% up to 100% of Unipetrol's total demand for this type of crude oil, depending on the economics of the contracted deliveries in relation to the market conditions prevailing at a given time.

Retail segment

The retail segment profitability recorded a solid improvement y/y. EBITDA LIFO indicator increased from CZK 258 m in 6M2015 to CZK 376 m in 6M2016 driven by the higher Benzina fuel sales volumes and non-fuels sales. The higher fuel sales were achieved by set of activities in sales, marketing and standards increase, lower crude oil price y/y and solid dynamics of the Czech GDP. The better performance of non-fuels segment was driven by better shop and refreshment sales. The Benzina market share increased by approximately 1.4 percentage point y/y from 15.4% in 6M2015 to 16.8% in 6M2016 (the 6M2016 number is based on the last available official statistical data till the end of April 2016).

CAPEX, cash flow and financial gearing

CAPEX reached CZK 6,955 m in 6M2016 compared with CZK 764 m in 6M2015. The main investment projects realized in 6M2016 within the refining part of the downstream segment were the turnaround of the Litvínov refinery, capitalized catalysts expenditures and new hydrocracker rehabilitation. Within the petrochemical part of the downstream segment, the main expenditures were spent on the reconstruction of the steam cracker unit after the extraordinary event which

happened in 2015, the turnaround of petrochemical units in Litvínov, construction of the new polyethylene unit (PE3) and the capitalized catalysts expenditures. In the first half of 2016 Unipetrol finalized a project related to polypropylene debottlenecking and started project of new DeNOx technology for T700. The finalization of the project of the new advanced research and education center UniCRE in Litvínov was the main investment in the corporate functions segment. Within the retail segment, projects focused on building new fuel stations (Osice, Opava) and extension of Stop Café concept.

The operating cash flow decreased from CZK 6,546 m in 6M2015 to CZK 5,139 m in 6M2016 resulting from the production limitations. The investing cash flow was negative of CZK (-) 4,026 m in 6M2016 compared to CZK (-) 781 m in 6M2015, which was mainly due to extensive CAPEX spending. For the same reason, the free cash flow, defined as the sum of operating and investing cash flow, decreased y/y from CZK 5,765 m in 6M2015 to CZK 1,113 m in 6M2016.

The net debt was at a negative level of CZK (-) 6,648 m as at 30 June 2016, implying a net cash position. Consequently, the financial gearing ratio, defined as the ratio of net debt including cash pool liabilities and equity less hedging reserve, was also at the negative level of (-) 18.0% as at 30 June 2016.

Expected development of business activities in the second half of 2016

Both the Czech GDP and Eurozone GDP are expected to keep reasonable momentum also during 2H2016 with full year 2016 growth currently expected around 2.5% y/y, resp. 1.5% y/y (Bloomberg). According to the Czech Statistical Office data, the consumer and business confidence in the Czech economy was at a relatively high level in June which also indicates a cautiously optimistic outlook for 2H2016.

In terms of Brent crude oil, the prices are expected to remain at current levels, nevertheless, it cannot be underestimated that the crude oil price also depends on geopolitical risks. In regard to the refining and petrochemical margins, a continuation of current levels is expected, supported by the low and relatively stable crude oil price and steady GDP dynamics in Europe.

In regard to the capital expenditures in 2H2016, the refining part of the downstream segment will invest into the reconstruction of FCC unit in the Kralupy refinery after the extraordinary event occurred in May. Furthermore, Česká rafinérská and Unipetrol RPA will, according to the legislation, install new measurements for tax purposes and will realize a project related to JET A1 production in the Litvínov refinery. The petrochemical part of the downstream segment will focus on the continuation of two major projects - new polyethylene unit (PE3) and finalization of reconstruction of the steam cracker unit. A tender for a new boiler house for the steam cracker should also start in the second half of 2016. An application for a new subsidy program (National Program for Sustainability) and building reconstruction in Ústí nad Labem is planned for 2H2016 in the corporate functions segment for the Unipetrol Research and Education Centre. Within the retail segment, Benzina will focus on the takeover of fuel stations from OMV and their rebranding and will continue to build the new fuel station in Opava.

The corporate management will continue to be focused on the completion of repair works on both the steam cracker unit in Litvínov and the FCC unit in Kralupy within the current schedule. The steam cracker unit is planned to be back in operation at 80% of its capacity by the end of August and at full capacity by the end of October 2016. The Kralupy refinery is planned to be restarted at the beginning of October 2016. Moreover, the management will concentrate on the integration of Spolana into Unipetrol Group. Last but not least, the company will continue in execution of the internal efficiency initiatives (Operational Excellence) across all segments.

Information about the persons responsible for the Half-year Report 2016

Andrzej Mikołaj Modrzejewski, Unipetrol's Chairman of the Board of Directors, and Mirosław Kastelik, Unipetrol's Vice-Chairman of the Board of Directors, hereby represent that, to their best knowledge, the Half-year Report and the Consolidated and Separate financial statements as of 30 June 2016 present, in all aspects, a true and fair image of the financial standing, business, and results of the issuer and its consolidated group for the first half of 2016, as well as of the future outlook for the financial standing, business, and results.



Andrzej Mikołaj Modrzejewski

Chairman of the Board of Directors



Mirosław Kastelik

Vice-Chairman of the Board of Directors

Financial statements

Consolidated financial statements as of 30 June 2016 with notes.

Separate financial statements as of 30 June 2016.



UNIPETROL, a.s.
CONSOLIDATED HALF-YEAR REPORT

FOR THE 1ST HALF

2016

PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL
FINANCIAL REPORTING STANDARDS AS ADOPTED
BY THE EUROPEAN UNION



Table of content

A. HALF-YEAR CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION.....	4
Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.....	4
Consolidated statement of financial position.....	5
Consolidated statement of changes in equity	6
Consolidated statement of cash flows	7
EXPLANATORY NOTES TO THE HALF-YEAR CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS.....	8
1. The parent company and structure of the consolidated group	8
2. Basis of preparation and significant accounting policies	9
3. Operating segments.....	10
4. Other notes.....	11
4.1. Acquisition of SPOLANA a.s.	11
4.2. Revenues	11
4.3. Operating expenses	12
4.4. Impairment allowances of inventories to net realisable value	12
4.5. Impairment allowances of assets	12
4.6. Other operating income and expenses.....	12
4.7. Finance income and finance costs	13
4.8. Tax expense.....	13
4.9. Other financial assets	13
4.10. Provisions.....	14
4.11. Other financial liabilities	14
4.12. Methods applied in determining fair values (fair value hierarchy)	14
4.13. Future commitments resulting from signed investment contracts	14
4.14. Retained earnings and dividends.....	14
4.15. Contingent assets and liabilities	15
4.16. Guarantees	16
4.17. Related party transactions.....	16
4.18. Subsequent events after the reporting date.....	17
B. HALF-YEAR CONDENSED SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION.....	19
Separate statement of profit or loss and other comprehensive income	19
Separate statement of financial position.....	20
Separate statement of changes in equity.....	21
Separate statement of cash flows.....	22

**UNAUDITED HALF-YEAR CONDENSED
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

FOR THE 6 AND 3 MONTHS ENDED 30 JUNE

2016

**PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL
FINANCIAL REPORTING STANDARDS
AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION**

A. HALF-YEAR CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION

Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income

	Note	6 MONTHS ENDED 30/06/2016 (unaudited)	3 MONTHS ENDED 30/06/2016 (unaudited)	6 MONTHS ENDED 30/06/2015 (unaudited)	3 MONTHS ENDED 30/06/2015 (unaudited)
Statement of profit or loss					
Revenues	4.2.	38 237	20 551	56 498	32 523
Cost of sales	4.3.	(36 422)	(19 698)	(48 489)	(27 855)
Gross profit on sales		1 815	853	8 009	4 668
Distribution expenses		(1 283)	(639)	(1 068)	(513)
Administrative expenses		(684)	(361)	(610)	(311)
Other operating income	4.6.	4 218	3 983	503	486
Other operating expenses	4.6.	(189)	(62)	(337)	(259)
Profit from operations		3 877	3 774	6 497	4 071
Finance income	4.7.	252	154	553	224
Finance costs	4.7.	(152)	(66)	(613)	(226)
Net finance income/(costs)		100	88	(60)	(2)
Profit before tax		3 977	3 862	6 437	4 069
Tax expense	4.8.	(896)	(756)	(1 165)	(792)
Net profit		3 081	3 106	5 272	3 277
Other comprehensive income					
items which will be reclassified into profit or loss under certain conditions		(498)	152	(469)	(135)
<i>Hedging instruments</i>		(616)	188	(577)	(165)
<i>Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation</i>		1	-	(2)	(1)
<i>Deferred tax</i>		117	(36)	110	31
		(498)	152	(469)	(135)
Total net comprehensive income		2 583	3 258	4 803	3 142
Net profit attributable to equity owners of the parent		3 081	3 106	5 272	3 277
<i>equity owners of the parent</i>		3 082	3 107	5 273	3 278
<i>non-controlling interest</i>		(1)	(1)	(1)	(1)
Total comprehensive income attributable to equity owners of the parent		2 583	3 258	4 803	3 142
<i>equity owners of the parent</i>		2 584	3 259	4 804	3 143
<i>non-controlling interest</i>		(1)	(1)	(1)	(1)
Net profit and diluted net profit per share attributable to equity owners of the parent (in CZK per share)		17.00	17.13	29.08	18.08

The consolidated financial statements are to be read in conjunction with the notes forming part of the consolidated financial statements set out on pages 8-17.

Consolidated statement of financial position

	Note	30/06/2016 (unaudited)	31/12/2015 (audited)
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment		25 577	19 398
Investment property		504	433
Intangible assets		1 428	1 514
Financial assets available for sale		2	1
Deferred tax assets		1 086	1 204
Other non-current assets		96	25
		28 693	22 575
Current assets			
Inventories		12 813	10 390
Trade and other receivables		13 482	11 258
Other financial assets	4.9.	1 415	4 281
Current tax receivables		143	107
Cash and cash equivalents		7 117	5 888
		34 970	31 924
Total assets		63 663	54 499
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital		18 133	18 133
Statutory reserves		34	34
Hedging reserve		46	545
Revaluation reserve		10	10
Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation		16	15
Retained earnings		18 809	16 781
Total equity attributable to equity owners of the parent		37 048	35 518
Non-controlling interest		(10)	(9)
Total equity		37 038	35 509
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Provisions	4.10.	841	678
Deferred tax liabilities		1 137	809
Other non-current liabilities		165	166
		2 143	1 653
Current liabilities			
Trade and other liabilities		22 303	15 707
Current tax liabilities		898	602
Provisions	4.10.	323	892
Deferred income		265	8
Other financial liabilities	4.11.	693	128
		24 482	17 337
Total liabilities		26 625	18 990
Total equity and liabilities		63 663	54 499

The consolidated financial statements are to be read in conjunction with the notes forming part of the consolidated financial statements set out on pages 8-17.

Consolidated statement of changes in equity

	Equity attributable to equity owners of the parent							Non-controlling interest	Total equity
	Share capital	Statutory reserves	Hedging reserve	Foreign exchange differences on subsidiaries from consolidation	Revaluation reserve	Retained earnings	Total		
(unaudited)									
1 January 2016	18 133	34	545	15	10	16 781	35 518	(9)	35 509
Net profit	-	-	-	-	-	3 082	3 082	(1)	3 081
Items of other comprehensive income	-	-	(499)	1	-	-	(498)	-	(498)
Total net comprehensive income	-	-	(499)	1	-	3 082	2 584	(1)	2 583
Dividends	-	-	-	-	-	(1 001)	(1 001)	-	(1 001)
Equity resulting from acquisition under common control	-	-	-	-	-	(53)	(53)	-	(53)
30 June 2016	18 133	34	46	16	10	18 809	37 048	(10)	37 038
(unaudited)									
1 January 2015	18 133	2 703	538	18	10	7 069	28 471	(9)	28 462
Net profit	-	-	-	-	-	5 273	5 273	(1)	5 272
Items of other comprehensive income	-	(1 609)	(467)	(2)	-	1 609	(469)	-	(469)
Total net comprehensive income	-	(1 609)	(467)	(2)	-	6 882	4 804	(1)	4 803
Transfer of statutory reserves to retained earnings	-	(1 037)	-	-	-	1 037	-	-	-
30 June 2015	18 133	57	71	16	10	14 988	33 275	(10)	33 265

The consolidated financial statements are to be read in conjunction with the notes forming part of the consolidated financial statements set out on pages 8-17.

Consolidated statement of cash flows

Note	6 MONTHS ENDED 30/06/2016 (unaudited)	3 MONTHS ENDED 30/06/2016 (unaudited)	6 MONTHS ENDED 30/06/2015 (unaudited)	3 MONTHS ENDED 30/06/2015 (unaudited)
Cash flows - operating activities				
Profit before tax	3 977	3 862	6 437	4 069
Adjustments for:				
Depreciation and amortisation	942	486	967	496
Foreign exchange (gain)/loss	(1)	(1)	(1)	(1)
Interest and dividends, net	3	3	29	10
(Profit)/Loss on investing activities	(45)	(139)	(87)	64
Change in provisions	(26)	69	596	396
Gain on bargain purchase of share in Česká rafinérská	-	-	(429)	(429)
Other adjustments including change in financial instruments and deferred income	538	14	298	(272)
Change in working capital	(177)	(3 881)	(1 199)	(1 095)
<i>inventories</i>	(1 877)	(2 702)	(2 540)	(1 853)
<i>receivables</i>	(1 047)	(1 787)	(1 826)	(1 411)
<i>liabilities</i>	2 747	608	3 167	2 169
Income tax (paid)	(72)	(33)	(65)	(30)
Net cash provided by operating activities	5 139	380	6 546	3 208
Cash flows - investing activities				
Acquisition of property, plant and equipment and intangible assets	(5 939)	(3 830)	(777)	(376)
Disposal of property, plant and equipment and intangible assets	17	16	5	4
Acquisition of share in Česká rafinérská	-	-	(661)	(661)
Cash acquired in acquisition of share in Česká rafinérská	-	-	426	426
Acquisition of Spolana	4.1. (27)	(27)	-	-
Cash acquired in acquisition of Spolana	4.1. 84	84	-	-
Settlement of financial derivatives	16	43	230	(49)
Proceeds/(outflows) from loans granted	-	-	5	(1)
Proceeds/(outflows) from cash pool assets	1 823	712	-	-
Other	-	1	(9)	(11)
Net cash used in investing activities	(4 026)	(3 001)	(781)	(668)
Cash flows - financing activities				
Proceeds/(outflows) from loans and borrowings	1	1	(3 915)	(1 994)
Proceeds/(outflows) from cash pool liabilities	121	130	-	-
Interest paid	(1)	-	(52)	(19)
Other	(5)	(5)	(4)	(2)
Net cash provided by/(used in) financing activities	116	126	(3 971)	(2 015)
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	1 230	(2 495)	1 794	525
Effect of exchange rate changes	(1)	2	(1)	-
Cash and cash equivalents, beginning of the period	5 888	9 610	1 682	2 950
Cash and cash equivalents, end of the period	7 117	7 117	3 475	3 475

The consolidated financial statements are to be read in conjunction with the notes forming part of the consolidated financial statements set out on pages 8-17.

EXPLANATORY NOTES TO THE HALF-YEAR CONDENSED CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

1. THE PARENT COMPANY AND STRUCTURE OF THE CONSOLIDATED GROUP

Establishment of the parent company

UNIPETROL, a.s. (the “Company”, “parent”, “parent company”) is a joint stock company established by the National Property Fund of the Czech Republic by a foundation agreement dated 27 December 1994. The Company was registered in the Register of Companies at the Regional Commercial Court in Prague on 17 February 1995. The Company is listed and registered on the Prague Stock Exchange.

Identification number of the Company

616 72 190

Registered office of the Company

UNIPETROL, a.s.
 Na Pankráci 127
 140 00 Praha 4
 Czech Republic

Principal activities

The Company operates as a holding company covering and administering a group of companies (the “Group”). The principal business activities of the Group include oil and petroleum products processing, production of commodity chemicals, polymer materials, mineral lubricants, plastic lubricants, road and insulation bitumen, special refinery and petrochemical products. Furthermore, the Group is engaged in the distribution of fuels and operation of gas stations. In addition to these principal activities, the Group is engaged in other activities that are necessary to support the principal activities, such as production, distribution and sale of heat and electricity, operation of railway tracks and railway transportation, advisory services relating to research and development, environmental protection, software and hardware advisory services and other services.

Ownership structure

The shareholders as at 30 June 2016 are as follows:

	Number of shares	Nominal value of shares (in CZK)	Share in share capital
POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	114 226 499	11 422 649 900	62.99%
PAULININO LIMITED*	36 313 562	3 631 356 200	20.02%
Investment funds and other minority shareholders	30 794 703	3 079 470 300	16.99%
	181 334 764	18 133 476 400	100%

* According to notification received on 21 June 2016

Consolidated group structure

The subsidiaries and jointly controlled entities forming the consolidated group of UNIPETROL, a.s., and the parent company’s interest in the capital of subsidiaries and jointly controlled entities held either directly by the parent company or indirectly by the consolidated subsidiaries are presented in the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2015.

Statutory and supervisory bodies

Members of the statutory and supervisory bodies as at 30 June 2016 were as follows:

	Position	Name
Board of Directors	Chairman	Marek Świtajewski
	Vice-chairman	Andrzej Modrzejewski
	Member	Martin Durčák
	Member	Mirosław Kastelik
	Member	Andrzej Kozłowski
	Member	Lukasz Piotrowski
	Member	Robert Małek
Supervisory Board	Chairman	Wojciech Jasiński
	Vice-chairman	Ivan Kočárník
	Vice-chairman	Sławomir Jędrzejczyk
	Member	Piotr Kearney
	Member	Zdeněk Černý
	Member	Krystian Pater
	Member	Grażyna Baka
	Member	Zbigniew Leszczyński
	Member	Bogdan Dzudzewicz

Changes in the Board of Directors during the 6 months ended 30 June 2016 were as follows:

Position	Name	Change	Date of change
Member	Mirosław Kastelik	Re-elected to the office	6 February 2016
Member	Andrzej Kozłowski	Re-elected to the office	9 April 2016
Vice-chairman	Piotr Wielowieyski	Recalled from the office	11 May 2016
Member/ Vice-chairman	Andrzej Modrzejewski	Elected to the office	12 May 2016 (vice-chairman from the effect as of 25 May 2016)
Member	Robert Małek	Elected to the office	11 May 2016

1. THE PARENT COMPANY AND STRUCTURE OF THE CONSOLIDATION GROUP (CONTINUED)

Changes in the Supervisory Board during the 6 months ended 30 June 2016 were as follows:

Position	Name	Change	Date of change
Chairman	Dariusz Jacek Krawiec	Resigned from the office	21 December 2015 with effect as of 21 January 2016
Member	Rafał Sekuła	Resigned from the office	11 February 2016 with effect as of 11 March 2016
Member	Piotr Chelminski	Termination of the office	24 June 2016
Member/Chairman	Wojciech Jasiński	Appointed as substitute member	7 April 2016
Member	Zbigniew Leszczyński	Appointed as substitute member	7 April 2016
Member/Chairman	Wojciech Jasiński	Elected to the office	21 June 2016 (chairman from the effect as of 21 June 2016)
Member	Zbigniew Leszczyński	Elected to the office	21 June 2016
Member	Grażyna Baka	Elected to the office	21 June 2016 with effect as of 25 June 2016

2. BASIS OF PREPARATION AND SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.1. Statement of compliance and general principles of preparation

The consolidated financial statements of the Company as at and for the period ended 30 June 2016 include the Company and its subsidiaries (together referred to as the "Group") and the Group's interest in jointly controlled entities.

These condensed consolidated interim financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standard (IFRS) IAS 34 Interim Financial Reporting. They do not include all of the information required for full annual financial statements and should be read in conjunction with the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2015.

These condensed consolidated interim financial statements have been prepared on a going concern basis. As at the date of approval of the statements, there is no indication that the Group will not be able to continue as a going concern in the foreseeable future.

The financial statements, except for the statement of cash flows, were prepared on the accrual basis of accounting.

2.2. Applied accounting principles and IFRS amendments

These interim condensed consolidated financial statements were prepared according to accounting principles described in note 3 in the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2015.

In preparing these condensed consolidated interim financial statements, the significant judgements made by management in applying the Group's accounting policies and main uncertainties were the same as those presented in note 4 in the consolidated financial statements as at and for the year ended 31 December 2015.

The Group intends to adopt new standards, amendments and interpretations to existing standards that have been published but are not effective as at the date of preparation of these interim condensed consolidated financial statements after their acceptance by the European Commission in accordance with their effective date. The possible impact of new standards, amendments and interpretations on the Group's future consolidated financial statements was described in note 3.2 of the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2015.

2.3. Functional currency and presentation currency of financial statements and methods applied to translation of financial data for consolidation purposes

2.3.1. Functional and presentation currency

These consolidated financial statements are presented in Czech crown (CZK), which is the Group's presentation and Company's functional currency. All financial information presented in CZK has been rounded to the nearest million.

2.3.2. Methods applied to translation of financial data for consolidation purposes

Financial statements of foreign entities, for consolidation purposes, are translated into CZK using the following methods:

- assets and liabilities of each presented statement of financial position are translated at the closing rate published by the Czech National Bank (CNB) at the end of the reporting period;
- respective items in the statement of profit or loss and other comprehensive income and statement of cash flows are translated at average exchange rates published by the CNB.

Foreign exchange differences resulting from the above calculations are recognized in equity as foreign exchange differences in subsidiaries from consolidation.

Currency	Average exchange rate for the reporting period		Exchange rate as at the end of reporting period	
	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	31/12/2015
CZK/EUR	27.039	27.503	27.130	27.025
CZK/USD	24.236	24.671	24.443	24.824

2.4. Information concerning the seasonal or cyclical character of the Group's operations in the period presented

The Group does not report any material seasonal or cyclical character of its operations.

3. OPERATING SEGMENTS

The operating activities of the Group are divided into the following segments:

- the Downstream segment, which includes integrated refining, petrochemical, sales and energy production activities,
- the Retail segment, which includes sales at petrol stations,

and Corporate Functions, which are reconciling items and include activities related to management, administration and other support functions as well as remaining activities not allocated to separate operating segments.

Allocation of subsidiaries into the operating activities is presented in the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2015. There were no material changes in allocation of subsidiaries into the operating segments during the 6 months ended 30 June 2016.

Revenues and operating result by operating segments

For the 6 months ended 30 June 2016

	Downstream Segment	Retail Segment	Corporate Functions	Adjustments	Total
Total external revenues	34 166	3 992	79	-	38 237
Inter-segment revenues	3 240	28	346	(3 614)	-
Total segment revenue	37 406	4 020	425	(3 614)	38 237
Operating expenses	(37 794)	(3 802)	(407)	3 614	(38 389)
Other operating income	4 209	8	1	-	4 218
Other operating expenses	(167)	(5)	(17)	-	(189)
Segment operating profit	3 654	221	2	-	3 877
Net finance income					100
Profit before tax					3 977
Tax expense					(896)
Net profit					3 081
Depreciation and amortisation	(762)	(155)	(25)	-	(942)
EBITDA	4 416	376	27	-	4 819
Additions to non-current assets	6 776	156	23	-	6 955

For the 3 months ended 30 June 2016

	Downstream Segment	Retail Segment	Corporate Functions	Adjustments	Total
Total external revenues	18 245	2 268	38	-	20 551
Inter-segment revenues	1 906	15	186	(2 107)	-
Total segment revenue	20 151	2 283	224	(2 107)	20 551
Operating expenses	(20 401)	(2 190)	(214)	2 107	(20 698)
Other operating income	3 976	6	1	-	3 983
Other operating expenses	(47)	(4)	(11)	-	(62)
Segment operating profit	3 679	95	-	-	3 774
Net finance income					88
Profit before tax					3 862
Tax expense					(756)
Net profit					3 106
Depreciation and amortisation	(394)	(79)	(13)	-	(486)
EBITDA	4 073	174	13	-	4 260
Additions to non-current assets	4 094	105	10	-	4 209

For the 6 months ended 30 June 2015

	Downstream Segment	Retail Segment	Corporate Functions	Adjustments	Total
Total external revenues	51 862	4 587	49	-	56 498
Inter-segment revenues	3 932	47	149	(4 128)	-
Total segment revenue	55 794	4 634	198	(4 128)	56 498
Operating expenses	(49 503)	(4 541)	(251)	4 128	(50 167)
Other operating income	490	5	8	-	503
Other operating expenses	(284)	(2)	(51)	-	(337)
Segment operating profit/(loss)	6 497	96	(96)	-	6 497
Net finance costs					(60)
Profit before tax					6 437
Tax expense					(1 165)
Net profit					5 272
Depreciation and amortisation	(791)	(162)	(14)	-	(967)
EBITDA	7 288	258	(82)	-	7 464
Additions to non-current assets	633	55	76	-	764

3. OPERATING SEGMENTS (CONTINUED)

For the 3 months ended 30 June 2015

	Downstream Segment	Retail Segment	Corporate Functions	Adjustments	Total
Total external revenues	29 913	2 586	24	-	32 523
Inter-segment revenues	2 248	26	79	(2 353)	-
Total segment revenue	32 161	2 612	103	(2 353)	32 523
Operating expenses	(28 320)	(2 573)	(139)	2 353	(28 679)
Other operating income	476	3	7	-	486
Other operating expenses	(208)	(1)	(50)	-	(259)
Segment operating profit/(loss)	4 109	41	(79)	-	4 071
Net finance costs					(2)
Profit before tax					4 069
Tax expense					(792)
Net profit					3 277
Depreciation and amortisation	(407)	(81)	(8)	-	(496)
EBITDA	4 516	122	(71)	-	4 567
Additions to non-current assets	424	36	12	-	472

Assets by operating segments

	30/06/2016	31/12/2015
Downstream Segment	46 987	37 652
Retail Segment	5 864	5 597
Segment assets	52 851	43 249
Corporate Functions	10 970	12 091
Adjustments	(158)	(841)
	63 663	54 499

4. OTHER NOTES

4.1. Acquisition of SPOLANA a.s.

On 10 June 2016 the Group concluded the purchase contract with ANWIL S.A., the Company owned by PKN ORLEN S.A., under which it acquired the production company SPOLANA a.s. ("Spolana"). The transaction supports Unipetrol's reorganization of activities, which was triggered by taking full control over the refining assets in the Czech Republic and will allow the Group to be more flexible and resilient in terms of production optimization, production and sales of ethylene as well as facilitate better coordination and extension of the Group's value chain.

The net book value of assets and liabilities of SPOLANA a.s. as at the acquisition date:

	Book value as at the acquisition day
Net assets	(26)
Share acquired	100%
Share on net assets	(26)
Cash paid/outflows on acquisition of shares	27
Equity resulting from acquisition under common control	(53)

Equity resulting from acquisition under common control is presented in the consolidated statement of changes in equity as at 30 June 2016.

4.2. Revenues

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Revenues from sales of finished goods and services, net	32 220	16 154	53 503	30 987
Revenues from sales of merchandise and raw materials, net	6 017	4 397	2 995	1 536
	38 237	20 551	56 498	32 523

4.3. Operating expenses

Cost of sales

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Cost of finished goods and services sold	(30 421)	(15 317)	(45 632)	(26 398)
Cost of merchandise and raw materials sold	(6 001)	(4 381)	(2 857)	(1 457)
	(36 422)	(19 698)	(48 489)	(27 855)

Cost by nature

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Materials and energy	(24 960)	(11 971)	(42 599)	(26 177)
Cost of merchandise and raw materials sold	(6 001)	(4 381)	(2 857)	(1 457)
External services	(2 729)	(1 418)	(3 669)	(1 698)
Employee benefits	(1 425)	(719)	(1 286)	(644)
Depreciation and amortisation	(942)	(486)	(967)	(496)
Taxes and charges	(143)	(60)	(242)	(124)
Other	(507)	(234)	(498)	(335)
	(36 707)	(19 269)	(52 118)	(30 931)
Change in inventories	(2 060)	(1 680)	1 532	1 911
Cost of products and services for own use	189	189	82	82
Operating expenses	(38 578)	(20 760)	(50 504)	(28 938)
Distribution expenses	1 283	639	1 068	513
Administrative expenses	684	361	610	311
Other operating expenses	189	62	337	259
Cost of sales	(36 422)	(19 698)	(48 489)	(27 855)

4.4. Impairment allowances of inventories to net realisable value

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Increase	(440)	(78)	(119)	(11)
Decrease	888	318	667	16

4.5. Impairment allowances of assets

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Property, plant and equipment				
Recognition	(13)	(13)	(112)	(40)
Reversal	7	7	2	1
Intangible assets				
Recognition	-	-	(3)	(3)
Reversal	-	-	-	-
Receivables				
Recognition	(2)	(2)	(51)	(50)
Reversal	1	1	-	-

4.6. Other operating income and expenses

Other operating income

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Profit on sale of non-current non-financial assets	16	15	4	3
Reversal of provisions	16	16	11	11
Reversal of receivables impairment allowances	1	1	-	-
Reversal of impairment allowances of property, plant and equipment and intangible assets	7	7	2	1
Penalties and compensations earned	3 960	3 941	13	9
Revaluation of provision to CO ₂ consumption	207	1	-	-
Gain on bargain purchase of share in Česká rafinérská	-	-	429	429
Other	11	2	44	33
	4 218	3 983	503	486

During the 6 and 3 months 2016 the Group recognized compensation from insurances in the amount of CZK 3 934 million and CZK 3 918 million in Other operating income in connection with the Steam cracker accident. Further information regarding the insurance claim and recoveries is presented in note 4.15.

4.6. Other operating income and expenses (continued)

Other operating expenses

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Loss on sale of non-current non-financial assets	(2)	(2)	-	-
Recognition of provisions	(6)	(5)	(169)	(166)
Recognition of receivables impairment allowances	(2)	(2)	(51)	(50)
Recognition of impairment allowances of property, plant and equipment and intangible assets	(13)	(13)	(115)	(43)
Other	(166)	(40)	(2)	-
	(189)	(62)	(337)	(259)

The other operating costs incurred in connection with the accident of the steam cracker unit which took place at the Chempark Záluží in Litvínov on 13 August 2015, amounted to CZK 138 million during the 6 months ended 30 June 2016 (CZK 39 million during the 3 months ended 30 June 2016).

4.7. Finance income and finance costs

Finance income

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Interest	9	4	18	8
Foreign exchange gain, net	53	-	-	31
Settlement and valuation of financial instruments	190	150	534	184
Other	-	-	1	1
	252	154	553	224

Finance costs

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Interest	(1)	(1)	(32)	(11)
Foreign exchange loss, net	-	(52)	(238)	-
Settlement and valuation of financial instruments	(137)	(6)	(320)	(204)
Other	(14)	(7)	(23)	(11)
	(152)	(66)	(613)	(226)

4.8. Tax expense

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016	3 MONTHS ENDED 30/06/2016	6 MONTHS ENDED 30/06/2015	3 MONTHS ENDED 30/06/2015
Current income tax	(332)	(319)	(505)	(475)
Deferred income tax	(564)	(437)	(660)	(317)
	(896)	(756)	(1 165)	(792)

4.9. Other financial assets

	30/06/2016	31/12/2015
Cash flow hedge instruments		
<i>currency forwards</i>	-	30
<i>commodity swaps</i>	103	670
Derivatives not designated as hedge accounting		
<i>currency forwards</i>	47	14
Cash pool	1 265	3 086
Receivables on settled cash flow hedge instruments	-	481
	1 415	4 281

4.10. Provisions

	Non-current		Current		Total	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Environmental provision	729	571	3	3	732	574
Jubilee bonuses and retirement benefits provision	84	76	7	7	91	83
Provision for CO ₂ emission	-	-	218	772	218	772
Other provision	28	31	95	110	123	141
	841	678	323	892	1 164	1 570

A provision for CO₂ allowances was created for estimated CO₂ emissions in the periods ended 30 June 2016 and 31 December 2015.

4.11. Other financial liabilities

	30/06/2016	31/12/2015
Cash flow hedge instruments <i>commodity swaps</i>	46	27
Derivatives not designated as hedge accounting <i>currency forwards</i>	2	5
Cash pool	469	31
Liabilities on settled cash flow hedge instruments	176	65
	693	128

4.12. Methods applied in determining fair values (fair value hierarchy)

Methods applied in determining fair value have been described in the consolidated financial statements as at and for the year ended 31 December 2015 in note 32.1. As compared to the previous reporting period, the Group has not changed valuation methods concerning derivative instruments and investment property.

Fair value of shares quoted on active markets is determined based on market quotations (so called Level 1). In other cases, fair value is determined based on other input data, which are directly or indirectly observable (so called Level 2) or unobservable market data (so called Level 3).

	30/06/2016		31/12/2015	
	Level 2	Level 3	Level 2	Level 3
Financial assets				
Derivative instruments at fair value	150	-	714	-
Investment property	117	387	117	316
	267	387	831	316
Financial liabilities				
Derivative instruments at fair value	48	-	32	-
	48	-	32	-

During the 6 months ended 30 June 2016 and year 2015 there were no transfers in the Group between Levels 1, 2 and 3 of the fair value hierarchy.

4.13. Future commitments resulting from signed investment contracts

As at 30 June 2016 and as at 31 December 2015 the value of future commitments resulting from signed investment contracts amounted to CZK 8 665 million and CZK 11 121 million.

4.14. Retained earnings and dividends

Dividends

In accordance with appropriate Czech law, dividends can be paid from unconsolidated profits of the parent company.

On 21 June 2016 the Annual General Meeting of Unipetrol decided to pay a dividend equal to CZK 5.52 per share to the Company's shareholders.

4.15. Contingent assets and liabilities

Contingent assets

Steam cracker unit accident

As a consequence of the steam cracker unit accident which took place at the Chempark Záluží in Litvínov on 13 August 2015, the Group recognized in the 3rd quarter 2015 an estimated impairment charge in the amount of CZK 597 million in relation to damaged assets. The amount of the impairment charge may be changed up to the completion of technical works on the site.

The Group is insured against property and mechanical damage as well as loss of business profits (business interruption) and is in the process of seeking recourse from the insurer. The Group expects that, based on the insurance policies and the internal estimates made at the end of June 2016, it should be in a position to recover repair costs estimated at approximately CZK 4.1 billion, as well as recoverable lost business profits estimated at CZK 6.6 billion. Out of these amounts, the Group has already received and recognized in Other operating income the amount of CZK 3.9 billion.

Unplanned shutdown of Kralupy refinery

Following the extraordinary event on Fluid Catalytic Cracking ("FCC") unit at the Kralupy refinery which occurred on 17 May 2016, crude oil processing in the Kralupy refinery was suspended. The assets damaged in the accident at the Kralupy refinery had already been fully impaired in June 2014.

The Group is insured against property and mechanical damage as well as loss of business profits (business interruption) and is in the process of seeking recourse from the insurer. The Group expects that, based on the insurance policies and the internal estimates made at the end of June 2016, it should be in a position to recover repair costs estimated at approximately CZK 0.3 billion.

Tax proceeding

UNIPETROL RPA, s.r.o., acting as a legal successor of CHEMOPETROL, a.s., is a party in a tax proceeding related to the validity of investment tax relief for 2005. UNIPETROL RPA, s.r.o. claims the return of income tax paid in 2006 for the fiscal year 2005 by CHEMOPETROL, a.s. The claim concerns unused investment relief attributable to CHEMOPETROL, a.s. The total value of the claim amounts to approximately CZK 325 million.

UNIPETROL RPA, s.r.o. complaint for annulment of the tax authority decisions

On 14 October 2015, the Czech Supreme Administrative Court annulled the Regional Court in Ústí nad Labem judgment and decided to return the case back to the Regional Court in Ústí nad Labem for re-examination. The Supreme Administrative Court commented that the Regional Court did not correctly deal with the legitimate expectations objection raised by UNIPETROL RPA, s.r.o. The case is now pending with the Regional Court in Ústí nad Labem.

Claim for unjustified enrichment against ČEZ Distribuce, a.s.

On 31 August 2015 UNIPETROL RPA, s.r.o., as petitioner, submitted its action to the District Court in Děčín requesting issuance of a payment order ordering ČEZ Distribuce, a.s., as respondent, to pay an unjustified enrichment to UNIPETROL RPA, s.r.o. in the amount of CZK 303 million including interest and legal fees. The unjustified enrichment of ČEZ Distribuce, a.s. results from ČEZ Distribuce, a.s., during the period from 1 January 2013 until 30 September 2013, charging UNIPETROL RPA, s.r.o. a monthly fee for renewable sources of energy and combined heat and power production with respect to the electricity produced and distributed by UNIPETROL RPA, s.r.o. itself. The Group is of the opinion that ČEZ Distribuce, a.s., as distribution system provider, is not entitled to charge a fee to its customers with respect to electricity which was produced and consumed by the customers themselves, i.e. for electricity for which no distribution service was provided.

During the 6 months ended 30 June 2016 there were no material changes in relation to this issue.

Contingent liabilities

Mercury electrolysis termination in SPOLANA a.s.

SPOLANA a.s. currently produces chlorine using a mercury electrolysis. In the event that production is terminated, the company is required to present a reclamation program after it stops using its fixed assets. On 9 September 2013, as a result of administrative proceedings, SPOLANA a.s. received a consent of the Regional Office of Central Bohemian Region to extend the integrated pollution prevention and control license from the end of 2014 until 30 June 2017. At the same time, the company is obliged to submit an action plan aiming to cease production of chlorine using mercury electrolysis by 31 December 2016.

Contingent liabilities and commitments related to Squeeze-out of PARAMO, a.s are described in the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2015.

During the 6 months ended 30 June 2016 there were no material changes in relation to this issue.

Claims regarding award for employees' intellectual work

The claims are described in the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2015.

An experts' valuation ordered by the court confirmed the amount of the reward payable to the employees in the amount of CZK 1.6 million. Both employees were paid their share of the award confirmed by the expert in the expert valuation ordered by the court, however the former employees have not withdrawn their claim.

4.15. Contingent assets and liabilities (continued)

Claims on compensation of damages filed by I.P. – 95, s.r.o. against UNIPETROL RPA, s.r.o.

The claims are described in the consolidated financial statements of the Group as at and for the year ended 31 December 2015.

During the 6 months ended 30 June 2016 there were no material changes in relation to this issue.

Transportation contracts

The transportation of crude oil supplies through pipelines for UNIPETROL RPA, s.r.o. is provided by MERO ČR, a.s. and TRANSPETROL, a.s. via ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. As at 30 June 2016, ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. held a contract for transportation with TRANSPETROL, a.s., covering crude oil supplies until 2020.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. and MERO ČR, a.s. agreed on the terms and conditions of the crude oil transportation into the Czech Republic. The contract for storage and transportation of crude oil via the IKL and Družba pipelines came into force as of 1 January 2016. On 7 April 2016 ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. and MERO ČR, a.s. entered into an amendment to the contract for storage and transportation of crude oil via the IKL and Družba pipelines setting for the transportation tariff for the crude oil transportation service and fees for certain related services. Furthermore, on 7 April 2016 ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. and MERO ČR, a.s. entered into a contract for storage and transportation of crude oil via the TAL pipeline.

4.16. Guarantees

Based on the Group's request, the bank guarantees relating to the security of customs debt, excise tax at customs offices and other purposes were issued. The total amount of guarantees related to excise tax amounted to CZK 2 480 million as at 30 June 2016 (31 December 2015: CZK 2 415 million) and for other purposes amounted to CZK 185 million (31 December 2015: CZK 37 million).

The Group was the beneficiary of guarantees in the amount of CZK 601 million as at 30 June 2016 (31 December 2015: CZK 621 million).

4.17. Related party transactions

Material transactions concluded by the Group companies with related parties

In the 6 months ended 30 June 2016 and 2015 there were no transactions concluded by the Group with related parties on other than an arm's length terms.

Transactions with key management personnel

In the 6 months ended 30 June 2016 and 2015 the Group companies did not grant to key management personnel and their relatives any advances, borrowings, loans, guarantees and commitments or other agreements obliging them to render services to Group companies and related parties.

In the 6 months ended 30 June 2016 and 2015 there were no significant transactions concluded with members of the Board of Directors, the Supervisory Board, their spouses, siblings, descendants, ascendants or their other relatives.

Transactions with related parties concluded by key management personnel of the Group companies

In the 6 months ended 30 June 2016 and 2015 members of the key management personnel of the parent company and the Group companies submitted statements that they have not concluded any transactions with related parties.

Parent and ultimate controlling party

During 2016 and 2015 a majority (62.99%) of the Company's shares were held by POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. (PKN Orlen).

for 6 months ended	PKN Orlen		Joint operations		Entities under control or significant influence of PKN Orlen	
	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	30/06/2015
Sales	886	82	1	1 132	2 059	3 984
Purchases	20 290	31 776	19	1 473	1 515	894
Finance income	-	-	13	110	2	-
Finance costs	-	30	-	-	2	9

for 3 months ended	PKN Orlen		Joint operations		Entities under control or significant influence of PKN Orlen	
	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	30/06/2015
Sales	434	49	1	335	1 012	2 530
Purchases	10 734	17 898	-	384	980	460
Finance income	-	-	13	-	1	-
Finance costs	-	10	-	-	1	3

	PKN Orlen		Joint operations		Entities under control or significant influence of PKN Orlen	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Current financial assets	-	-	-	-	1 266	3 086
Trade and other receivables	201	190	-	1	294	541
Trade and other liabilities, including loans	3 244	2 580	-	4	63	95

In June 2016 the Group signed a share purchase agreement with ANWIL S.A., 100% owned subsidiary of PKN ORLEN S.A., based on which the Group acquired the production company SPOLANA a.s. Further information is presented in note 4.1.

4.18. Subsequent events after the reporting date

The Supervisory Board recalled Mr. Marek Świtajewski from the office of Member of the Board of Directors of Unipetrol on 1 July 2016 and elected Mr. Krzysztof Zdziarski to the office of Member of the Board of Directors of Unipetrol with effect as of 2 July 2016.

Mr. Andrzej Mikołaj Modrzejewski was elected by the Board of Directors as the Chairman of the Board of Directors of UNIPETROL, a.s. on 1 July 2016 with effect as of 2 July 2016. Mr. Mirosław Kastelik was elected to the office of Vice-Chairman of the Board of Directors with effect as of 1 July 2016 and Mr. Krzysztof Zdziarski was elected to the office of Vice-Chairman of the Board of Directors with effect as of 2 July 2016.

The Group's management is not aware of any events that have occurred since the end of the reporting period that would have any material impact on the financial statements as at 30 June 2016.

**HALF-YEAR CONDENSED SEPARATE
FINANCIAL STATEMENTS
UNIPETROL, a.s.**

FOR THE 6 AND 3 MONTHS ENDED 30 JUNE

2016

**PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL
FINANCIAL REPORTING STANDARDS AS ADOPTED
BY THE EUROPEAN UNION**

B. HALF-YEAR CONDENSED SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION

Separate statement of profit or loss and other comprehensive income

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016 (unaudited)	3 MONTHS ENDED 30/06/2016 (unaudited)	6 MONTHS ENDED 30/06/2015 (unaudited)	3 MONTHS ENDED 30/06/2015 (unaudited)
Statement of profit or loss				
Revenues	67	33	83	41
Cost of sales	(36)	(18)	(55)	(29)
Gross profit on sales	31	15	28	12
Administrative expenses	(42)	(25)	(91)	(48)
Other operating income	-	-	5	5
Other operating expenses	-	-	(50)	(50)
Loss from operations	(11)	(10)	(108)	(81)
Finance income	53	38	90	35
Finance costs	(3)	(2)	(35)	(13)
Net finance income	50	36	55	22
Profit/(loss) before tax	39	26	(53)	(59)
Tax expense	(9)	(4)	(7)	(7)
Net profit/(loss)	30	22	(60)	(66)
Net profit/(loss) and diluted net profit/(loss) per share attributable to equity owners of the parent (in CZK per share)	0.17	0.12	(0.33)	(0.36)

Separate statement of financial position

	30/06/2016 (unaudited)	31/12/2015 (audited)
ASSETS		
Non-current assets		
Property, plant and equipment	9	9
Investment property	1 162	1 161
Shares in related parties	17 582	17 582
Other non-current assets	-	24
	18 753	18 776
Current assets		
Trade and other receivables	123	142
Other financial assets	6 210	7 217
Current tax receivables	5	16
Cash and cash equivalents	6 569	5 435
	12 907	12 810
Total assets	31 660	31 586
EQUITY AND LIABILITIES		
EQUITY		
Share capital	18 133	18 133
Revaluation reserve	503	503
Retained earnings	9 222	10 193
Total equity	27 858	28 829
LIABILITIES		
Non-current liabilities		
Provisions	50	50
Deferred tax liabilities	107	100
	157	150
Current liabilities		
Trade and other liabilities	1 140	145
Other financial liabilities	2 505	2 462
	3 645	2 607
Total liabilities	3 802	2 757
Total equity and liabilities	31 660	31 586

Separate statement of changes in equity

	Share capital	Statutory reserves	Revaluation reserve	Retained earnings	Total equity
(unaudited)					
1 January 2016	18 133	-	503	10 193	28 829
Net profit	-	-	-	30	30
Total net comprehensive income	-	-	-	30	30
Dividends	-	-	-	(1 001)	(1 001)
30 June 2016	18 133	-	503	9 222	27 858
(unaudited)					
1 January 2015	18 133	1 719	503	6 331	26 686
Net loss	-	-	-	(60)	(60)
Total net comprehensive income	-	-	-	(60)	(60)
Transfer of statutory reserves to retained earnings	-	(1 719)	-	1 719	-
30 June 2015	18 133	-	503	7 990	26 626

Separate statement of cash flows

	6 MONTHS ENDED 30/06/2016 (unaudited)	3 MONTHS ENDED 30/06/2016 (unaudited)	6 MONTHS ENDED 30/06/2015 (unaudited)	3 MONTHS ENDED 30/06/2015 (unaudited)
Cash flows - operating activities				
Profit/(loss) before tax	39	26	(53)	(59)
Adjustments for:				
Foreign exchange (gain)/loss	(1)	(1)	2	2
Interest and dividends, net	(51)	(36)	(55)	(22)
(Profit)/Loss on investing activities	-	(1)	(5)	(5)
Change in provisions	-	-	50	50
Change in working capital	12	(43)	(17)	(80)
<i>Receivables</i>	19	(32)	13	(46)
<i>Liabilities</i>	(7)	(11)	(30)	(34)
Income tax (paid)	8	9	(3)	(2)
Net cash provided by/(used in) operating activities	7	(46)	(81)	(116)
Cash flows - investing activities				
Acquisition of share in Česká rafinérská	-	-	(661)	(661)
Dividends received	30	26	5	5
Interest received	26	13	70	30
Proceeds/(Outflows) from loans granted	(329)	(284)	6 045	1 528
Proceeds/(Outflows) from cash pool assets	1 358	(2 515)	(3)	956
Other	(1)	(1)	1	(1)
Net cash provided by/(used in) investing activities	1 084	(2 761)	5 457	1 857
Cash flows - financing activities				
Change in loans and borrowings	-	-	(4 000)	(2 000)
Proceeds/(Outflows) from cash pool liabilities	44	277	(13)	413
Interest paid	-	-	(52)	(19)
Other	(3)	(3)	(4)	(2)
Net cash provided by/(used in) financing activities	41	274	(4 069)	(1 608)
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	1 132	(2 533)	1 307	133
Effect of exchange rate changes	2	2	(1)	-
Cash and cash equivalents, beginning of the period	5 435	9 100	516	1 689
Cash and cash equivalents, end of the period	6 569	6 569	1 822	1 822

The foregoing financial report for the period ended 30 June 2016 was authorized for issue by the Board of Directors on 19 June 2016.

Signature of statutory representatives



Andrzej Modrzejewski
Chairman of the Board of Directors



Mirosław Kastelik
Vice-chairman of the Board of Directors



UNIPETROL, a.s.

Pololetní zpráva 2016

Datum publikování: 21. července 2016

Obsah

Obchodní činnost a finanční výsledky za 1. pololetí 2016	3
Hlavní finanční a nefinanční data	3
Úvod.....	4
Downstream segment.....	5
Maloobchodní segment	6
Investiční výdaje (CAPEX), cash flow and finanční zadluženost	7
Očekávaný vývoj obchodních aktivit ve 2. pololetí 2016	8
Informace o osobách odpovědných za Pololetní zprávu 2016	9
Finanční výkazy	10

Obchodní činnost a finanční výsledky za 1. pololetí 2016

Hlavní finanční a nefinanční data

mil. Kč	6M 2015	6M 2016
Tržby	56 498	38 237
Hrubý zisk	8 009	1 815
EBITDA LIFO	7 070	4 933
EBITDA	7 464	4 819
EBIT LIFO	6 103	3 991
EBIT	6 497	3 877
<i>Downstream segment</i>		
EBITDA LIFO	6 894	4 530
EBITDA	7 288	4 416
EBIT LIFO	6 103	3 768
EBIT	6 497	3 654
<i>Maloobchodní segment</i>		
EBITDA LIFO	258	376
EBITDA	258	376
EBIT LIFO	96	221
EBIT	96	221
<i>Korporátní funkce</i>		
EBITDA	-82	27
EBIT	-96	2
Čisté finanční výnosy (náklady)	-60	100
Zisk před zdaněním	6 437	3 977
Daň z příjmů	-1 165	-896
Čistý zisk (ztráta)	5 272	3 081
Zisk na akcii (v Kč)	29,08	17,00

- EBITDA LIFO – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)
- EBITDA – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním
- EBIT LIFO – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)
- EBIT – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním

mil. Kč	6M 2015	6M 2016
Provozní cash flow	6 546	5 139
CAPEX	764	6 955
Volný peněžní tok	5 765	1 113
Čistý pracovní kapitál	10 732	3 992
Čistý dluh	-3 029	-6 648
Míra finančního zadlužení	-9,0%	-18,0%

tis. tun	6M 2015	6M 2016
Rafinérské prodeje, včetně retailu	2 512	3 053
Petrochemické prodeje	888	420

- Volný peněžní tok – Součet provozního a investičního peněžního toku
- Čistý pracovní kapitál – Součet zásob a obchodních a jiných pohledávek ponížený o obchodní a jiné závazky
- Čistý dluh – Součet krátkodobých úvěrů a půjček (včetně závazků z cashpoolingu) a dlouhodobých úvěrů a půjček ponížený o peníze a peněžní ekvivalenty

Úvod

Všeobecné makroprostředí bylo pro Unipetrol v 1. pololetí 2016 příznivé. HDP české ekonomiky a ekonomiky eurozóny v 1. čtvrtletí 2016 vrostlo o 2,7 %, resp. 1,7 % meziročně, podle dat agentury Bloomberg. Data za 2. čtvrtletí ještě nebyla před datem publikování k dispozici, nicméně pokračování růstu se očekává také ve 2. pololetí 2016. Co se týče makroprostředí segmentu downstream, cena ropy (Brent Dated) meziročně výrazně poklesla o 31 % z 58 USD/barel v 1. pololetí 2015 na 40 USD/barel v 1. pololetí 2016. V porovnání se stejným obdobím v loňském roce modelová rafinérská marže klesla z hodnoty 5,4 USD/barel v 1. pololetí 2015 na hodnotu 3,4 USD/barel v 1. pololetí 2016. Modelová kombinovaná petrochemická marže následovala trend silných petrochemických marží v druhé polovině 2015 a meziročně vzrostla o 19 % ze 741 EUR/tunu v 1. pololetí 2015 na velmi vysokou úroveň 881 EUR/tunu v 1. pololetí 2016.

I přes rafinérské prodejní objemy vyšší o 22 % v 1. pololetí 2016 ovlivněné provozování dodatečné rafinérské kapacity v České rafinérské, tržby meziročně poklesly o 32 % z 56,5 mld. Kč v 1. pololetí 2015 na 38,2 mld. Kč v 1. pololetí 2016, a to z důvodu dalšího poklesu ceny ropy a odpovídajícího poklesu kotací rafinérských a petrochemických produktů. Další faktor, který měl vliv na pokles tržeb, byly meziročně nižší prodejní objemy petrochemických produktů z důvodu nehody na etylenové jednotce, která se udála v polovině poloviny srpna 2015.

V důsledku tohoto, klesl provozní zisk EBITDA LIFO (provozní zisk před úroky, zdaněním, odpisy a amortizací na bázi LIFO) z hodnoty 7 070 mil. Kč v 1. pololetí 2015 na hodnotu 4 933 mil. Kč v 1. pololetí 2016. Tomu odpovídá i pokles EBITDA z 7 464 mil. Kč na 4 819 mil. Kč a pokles EBIT z 6 497 mil. Kč na 3 877 mil. Kč. Čistý zisk klesl z 5 272 mil. Kč v 1. pololetí 2015 na 3 081 mil. Kč v

1. pololetí 2016. Finanční indikátory za 1. pololetí 2016 také zahrnují platbu obdrženu za pojistnou událost související s havárií etylenové jednotky v hodnotě 3 934 mil. Kč, která je vykázána v ostatních provozních výnosech.

Downstream segment

Makroprostředí segmentu downstream bylo celkem slibné v první polovině 2016 a ovlivňovaly ho především petrochemické marže. Modelová rafinérská marže klesla z 5,4 USD/barel v 1. pololetí 2015 na 3,4 USD/barel v 1. pololetí 2016 vlivem meziročně nižší úrovně cracku na dieselu i benzínu. Tento stav byl částečně kompenzován dalším poklesem ceny ropy. Brent-Ural diferenciál meziročně stoupl o 69 % ze 1,6 USD/barel v 1. pololetí 2015 na 2,7 USD/barel v 1. pololetí 2016. Modelová kombinovaná petrochemická marže meziročně vzrostla o 19 % ze 741 EUR/tunu v 1. pololetí 2015 na velmi vysokou úroveň 881 EUR/tunu v 1. pololetí 2016 vlivem nárůstu spreadů na polyetylénu a polypropylénu.

Z výrobního hlediska bylo využití výrobních jednotek ovlivněno několika faktory. Prvním byla pokračující odstávka etylenové jednotky po havárii, ke které došlo v polovině srpna 2015. V současnosti společnost dokončuje rekonstrukční práce a plánuje, že provoz etylenové jednotky bude obnoven na 80 % její kapacity na konci srpna 2016 a plného využití kapacity bude dosaženo na konci října 2016. Druhým faktorem, který ovlivnil výrobu, byla plánovaná zarážka v litvínovském závodě, k níž došlo v březnu a dubnu. Posledním faktorem byla mimořádná událost, která se stala na jednotce FCC v kralupské rafinérii v polovině května 2016 a která následně vedla k zastavení zpracovávání ropy v kralupské rafinérii. V současnosti společnost předpokládá, že k obnovení provozu kralupské rafinerie dojde na začátku října 2016.

I přes dobré makroprostředí ovlivňované především meziročně velmi vysokými petrochemickými maržemi, se ziskovost segmentu downstream meziročně zhoršila. Hlavními příčinami byla výrobní omezení na rafinérských a petrochemických jednotkách, která byla popsána výše. EBITDA LIFO klesl z 6 894 mil. Kč v 1. polovině 2015 na 4 530 v 1. polovině 2016.

Prodejní objemy rafinérských produktů, včetně maloobchodních prodejů sítě čerpacích stanic Benzina, meziročně významně vzrostly o 22 % z 2 512 tis. tun v 1. pololetí 2015 na 3 053 v 1. pololetí 2016 vlivem dodatečné rafinérské kapacity, kterou společnost disponuje od začátku května 2015, kdy došlo k dokončení akvizice České rafinérské. Prodejní objemy petrochemických produktů dosáhly úrovně 420 tis. tun v 1. polovině 2016, což je o 53 % méně než v 1. polovině 2015, kdy prodeje byly 888 tis. tun. Tento významný meziroční pokles v prodejních objemech petrochemických produktů byl způsobem výrobními omezeními z důvodu odstavení etylenové jednotky.

Co se týče struktury skupiny Unipetrol, 10. června 2016 podepsala společnost Unipetrol RPA smlouvu o koupi akcií se společností Anwil, dceřinou společností PKN ORLEN, na jejímž základě společnost Unipetrol RPA získala 100 % základního kapitálu společnosti Spolana za částku 1 mil. Eur. Spolana je chemická společnost se sídlem v České republice. Její hlavní činností je výroba a

prodej chemických výrobků jako jsou PVC, kaprolaktam, hnojiva, anorganické sloučeniny a jiné chemikálie. Převzetí plné kontroly nad aktivy a výrobou Spolany umožní Unipetrolu větší flexibilitu a odolnost z hlediska optimalizace výroby, výroby a prodeje etylénu a také povede k lepší koordinaci hodnotového řetězce Unipetrolu, který bude po uskutečnění této transakce více integrován.

5. ledna 2016 podepsaly společnosti Česká rafinérská a MERO ČR smlouvu o uskladnění a přepravě ropy ropovody IKL a Družba do České republiky. V návaznosti na první dohodu podepsaly obě společnosti 7. dubna 2016 dodatek, který stanovuje nový tarif za přepravu ropy ropovody IKL a Družba a je platný od 1. dubna 2016. Ve stejný den dále společnosti Česká rafinérská a MERO ČR podepsaly smlouvu o obstarání přepravy ropy ropovodem TAL.

30. června 2016 podepsaly společnosti Unipetrol RPA a PKN ORLEN smlouvu na dodávky ropy od společnosti Rosněft v minimálním objemu 2 900 tisíc tun a maximálním objemu 5 000 tisíc tun za rok pro společnost Unipetrol RPA. Smlouva je platná od 1. července 2016 do 30. června 2019. Ve stejný den dále podepsaly společnosti Unipetrol RPA a PKN ORLEN smlouvu na dodávky ropy od společnosti Tatněft v objemu 600 tisíc tun pro společnost Unipetrol RPA. Smlouva je platná od 1. července 2016 do 30. června 2017. Sjednané objemy mohou pokrýt od 65 % do 100 % celkové poptávky Unipetrolu po ropě tohoto typu v závislosti na ekonomických podmínkách sjednaných objemů v porovnání s podmínkami panujícími na trhu v daném konkrétním čase.

Maloobchodní segment

Ziskovost maloobchodního segmentu zaznamenala solidní meziroční zlepšení. Indikátor EBITDA LIFO vzrostl z 258 mil. Kč v 1. pololetí 2015 na 376 mil. Kč v 1. pololetí 2016 a to díky vyšším palivovým i nepalivovým prodejem Benziny. Vyšší prodeje paliv byly dosaženy řadou aktivit v oblasti prodeje, marketingu a zvyšování standardů, meziročně nižší cenou ropy a solidní dynamikou českého HDP. Lepší výkonnost nepalivového segmentu byla podpořena lepšími prodeji občerstvení a shopu. Tržní podíl Benziny se meziročně zvýšil přibližně o 1,4 procentního bodu z 15,4 % v 1. pololetí 2015 na 16,8 % v 1. pololetí 2016 (hodnota za 1. pololetí 2016 je založena na posledních dostupných oficiálních statistických datech ke konci dubna 2016).

Investiční výdaje (CAPEX), cash flow and finanční zadluženost

CAPEX činil v 1. pololetí 2016 6 955 mil. Kč ve srovnání s 764 mil. Kč v 1. pololetí 2015. Mezi hlavními investičními projekty realizovanými v 1. pololetí 2016 v rámci rafinérské části segmentu downstream byly zářka litvínovské rafinerie, kapitalizované výdaje na katalyzátory a obnova nové hydrokrakovací jednotky. V rámci petrochemické části segmentu downstream byly hlavními výdaji rekonstrukce etylenové jednotky po mimořádné události v roce 2015, zářka petrochemických jednotek v Litvínově, výstavba nové polyetylenové jednotky (PE3) a kapitalizované výdaje na katalyzátory. V první polovině roku 2016 Unipetrol dokončil projekt týkající se zvyšování kapacity u polypropylenové jednotky a zahájil projekt týkající se instalace DeNOx technologie na teplárně T700. Dokončení projektu nového výzkumného a vzdělávacího centra UniCRE v Litvínově bylo klíčovou investicí v segmentu korporátních funkcí. V rámci maloobchodního segmentu to byly projekty zaměřené na stavbu nových čerpacích stanic (Osice, Opava) a rozšíření konceptu Stop Café.

Provozní cash flow kleslo z 6 546 mil. Kč v 1. pololetí 2015 na 5 139 mil. Kč v 1. pololetí 2016 kvůli výrobním omezením. Investiční cash flow bylo v 1. pololetí 2016 negativní na úrovni -4 026 mil. Kč v porovnání s úrovní -781 mil. Kč v 1. pololetím 2015, což bylo způsobeno zejména rozsáhlými investičními výdaji (CAPEX). Ze stejného důvodu volný peněžní tok, definovaný jako součet provozního a investičního cash flow, meziročně klesl z -5 765 mil. Kč. v 1. pololetí 2015 na 1 113 mil. Kč v 1. pololetí 2016.

Čistý dluh byl negativní na úrovni -6 648 mil. Kč k 30. červnu 2016, čemuž odpovídá čistá hotovost. V důsledku toho byla míra finančního zadlužení, definovaná jako poměr čistého dluhu včetně závazků z cashpoolingu a vlastního kapitálu sníženého o rezervu na zajištění, také negativní na úrovni -18,0 % k 30. červnu 2016.

Očekávaný vývoj obchodních aktivit ve 2. pololetí 2016

Očekává se, že HDP jak v České republice, tak v Eurozóně si udrží slušnou dynamiku také v průběhu 2. pololetí 2016 s tím, že za celý rok 2016 je očekáván meziroční růst kolem 2,5 %, resp. 1,5 % (Bloomberg). Podle dat Českého statistického úřadu byla v červnu spotřebitelská a podnikatelská důvěra v české ekonomice na relativně vysoké úrovni, což také naznačuje opatrně optimistický výhled pro 2. pololetí 2016.

Ohledně ceny ropy Brent lze očekávat její stabilizaci na současných úrovních, nicméně nelze podcenit skutečnost, že cena ropy také závisí na geopolitických rizicích. Co se týče rafinérských a petrochemických marží, očekáváme pokračování současných úrovní, jež budou podporovány nízkou a relativně stabilní cenou ropy a stabilní dynamikou HDP v Evropě.

Co se týče investičních výdajů v 2. pololetí 2016, rafinérská část segmentu downstream bude investovat do opravy jednotky FCC v kralupské rafinerii po mimořádné události, ke které došlo v květnu. Dále Česká rafinérská a Unipetrol RPA zavedou podle platné legislativy nová měřicí zařízení pro daňové účely a budou realizovat projekt týkající se výroby leteckého petroleje JET – A1 v litvínovské rafinerii. Petrochemická část segmentu downstream se zaměří na pokračování dvou hlavních projektů – nová polyetylenová jednotka (PE3) a dokončení rekonstrukce etylenové jednotky. V 2. pololetí 2016 by měl být také zahájen tendr na novou kotelnu pro etylenovou jednotku. Přihláška do nového dotačního programu (Národní program udržitelnosti) a rekonstrukce budov v Ústí nad Labem jsou v segmentu korporátních funkcí v 2. pololetí 2016 naplánovány pro Centrum Unipetrolu pro výzkum a vzdělávání. V rámci maloobchodního segmentu se bude Benzina zaměřovat na převzetí čerpacích stanic od OMV a jejich rebranding a také bude pokračovat ve výstavbě nové čerpací stanice v Opavě.

Korporátní management se bude i nadále zaměřovat na dokončení opravných prací na etylenové jednotce v Litvínově a jednotce FCC v Kralupech podle aktuálního plánu. Provoz etylenové jednotky bude obnoven na 80 % její kapacity na konci srpna a plného využití kapacity bude dosaženo na konci října 2016. Obnovení provozu kralupské rafinerie je plánováno na začátek října 2016. Management se dále zaměří na integraci společnosti Spolana do skupiny Unipetrol. A v neposlední řadě bude společnost pokračovat v uskutečňování interních iniciativ na zvýšení efektivnosti (Provozní Dokonalost / Operational Excellence) napříč všemi segmenty.

Informace o osobách odpovědných za Pololetní zprávu 2016

Andrzej Mikołaj Modrzejewski, předseda představenstva společnosti Unipetrol, a Mirosław Kastelik, místopředseda představenstva společnosti Unipetrol, prohlašují, že podle jejich nejlepšího vědomí podává Pololetní zpráva a Konsolidované a Individuální finanční výkazy sestavené k 30. červnu 2016 ve všech aspektech věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku za 1. pololetí 2016 a o vyhlídkách budoucího vývoje finanční situace, podnikatelské činnosti a výsledků hospodaření.



Andrzej Mikołaj Modrzejewski

Předseda představenstva



Mirosław Kastelik

Místopředseda představenstva

Finanční výkazy

Konsolidované finanční výkazy sestavené k 30. červnu 2016 včetně přílohy.

Individuální finanční výkazy sestavené k 30. červnu 2016.



UNIPETROL, a.s.
KONSOLIDOVANÁ POLOLETNÍ ÚČETNÍ
ZÁVĚRKA

ZA 1. POLOLETÍ

2016

SESTAVENÁ DLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ
ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM
EVROPSKOU UNIÍ



Obsah

A. POLOLETNÍ KONSOLIDOVANÉ FINANČNÍ VÝKAZY VE ZKRÁCENÉM ROZSAHU SESTAVENÉ PODLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM EVROPSKOU UNÍ	4
Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku.....	4
Konsolidovaný výkaz o finanční pozici	5
Konsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu.....	6
Konsolidovaný přehled o peněžních tocích.....	7
PŘÍLOHA K POLOLETNÍM KONSOLIDOVANÝM FINANČNÍM VÝKAZŮM VE ZKRÁCENÉM ROZSAHU	8
1. Charakteristika mateřské společnosti a složení konsolidačního celku	8
2. Pravidla pro sestavení účetní závěrky a zásadní účetní postupy	9
3. Provozní segmenty	10
4. Ostatní komentáře	11
4.1. Akvizice společnosti SPOLANA a.s.	11
4.2. Výnosy	11
4.3. Provozní náklady.....	12
4.4. Opravné položky k zásobám v reálné hodnotě	12
4.5. Opravné položky k majetku	12
4.6. Ostatní provozní výnosy a náklady	12
4.7. Finanční výnosy a finanční náklady	13
4.8. Daň z příjmů	13
4.9. Ostatní finanční aktiva	13
4.10. Rezervy	14
4.11. Ostatní finanční závazky	14
4.12. Metody použité při stanovení reálných hodnot (hierarchie reálné hodnoty).....	14
4.13. Budoucí závazky z uzavřených investičních smluv	14
4.14. Nerozdělený zisk a dividendy.....	14
4.15. Podmíněná aktiva a závazky.....	15
4.16. Garance	16
4.17. Informace o spřízněných osobách	16
4.18. Následné události po datu účetní závěrky	17
B. POLOLETNÍ INDIVIDUÁLNÍ FINANČNÍ VÝKAZY VE ZKRÁCENÉM ROZSAHU SESTAVENÉ PODLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM EVROPSKOU UNÍ	19
Individuální výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku.....	19
Individuální výkaz o finanční pozici	20
Individuální přehled pohybů ve vlastním kapitálu.....	21
Individuální přehled o peněžních tocích.....	22

**NEAUDITOVANÉ POLOLETNÍ
KONSOLIDOVANÉ FINANČNÍ VÝKAZY
VE ZKRÁCENÉM ROZSAHU**

ZA 6 A 3 MĚSÍCE KONČÍCÍ 30. ČERVNA

2016

**SESTAVENÉ PODLE MEZINÁRODNÍCH
STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ VE ZNĚNÍ
PŘIJATÉM EVROPSKOU UNIÍ**

A. POLOLETNÍ KONSOLIDOVANÉ FINANČNÍ VÝKAZY VE ZKRÁCENÉM ROZSAHU SESTAVENÉ PODLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM EVROPSKOU UNIÍ
Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

	Bod	6 měsíců končících 30/06/2016 (neauditováno)	3 měsíce končící 30/06/2016 (neauditováno)	6 měsíců končících 30/06/2016 (neauditováno)	3 měsíce končící 30/06/2015 (neauditováno)
Výkaz zisků nebo ztráty					
Výnosy	4.2.	38 237	20 551	56 498	32 523
Náklady na prodej	4.3.	(36 422)	(19 698)	(48 489)	(27 855)
Hrubý zisk		1 815	853	8 009	4 668
Distribuční náklady		(1 283)	(639)	(1 068)	(513)
Administrativní náklady		(684)	(361)	(610)	(311)
Ostatní provozní výnosy	4.6.	4 218	3 983	503	486
Ostatní provozní náklady	4.6.	(189)	(62)	(337)	(259)
Provozní hospodářský výsledek		3 877	3 774	6 497	4 071
Finanční výnosy	4.7.	252	154	553	224
Finanční náklady	4.7.	(152)	(66)	(613)	(226)
Čisté finanční výnosy/(náklady)		100	88	(60)	(2)
Zisk před zdaněním		3 977	3 862	6 437	4 069
Daň z příjmů	4.8.	(896)	(756)	(1 165)	(792)
Čistý zisk		3 081	3 106	5 272	3 277
Ostatní úplný výsledek					
položky, které budou reklasifikované do výkazu zisku nebo ztráty		(498)	152	(469)	(135)
<i>Efektivní část změn reálné hodnoty instrumentů zajištění peněžních toků</i>		(616)	188	(577)	(165)
<i>Kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností</i>		1	-	(2)	(1)
<i>Odložená daň</i>		117	(36)	110	31
		(498)	152	(469)	(135)
Úplný výsledek za období celkem		2 583	3 258	4 803	3 142
Čistý zisk připadající na		3 081	3 106	5 272	3 277
<i>vlastníky mateřské společnosti</i>		3 082	3 107	5 273	3 278
<i>nekontrolní podíly</i>		(1)	(1)	(1)	(1)
Úplný zisk připadající na		2 583	3 258	4 803	3 142
<i>vlastníky mateřské společnosti</i>		2 584	3 259	4 804	3 143
<i>nekontrolní podíly</i>		(1)	(1)	(1)	(1)
Základní a zředený zisk na akcii náležící vlastníkům mateřské společnosti (v Kč na akcii)		17.00	17.13	29.08	18.08

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 8-17.

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

	Bod	30/06/2016 (neauditováno)	31/12/2015 (auditováno)
AKTIVA			
Dlouhodobá aktiva			
Pozemky, budovy a zařízení		25 577	19 398
Investice do nemovitostí		504	433
Nehmotný majetek		1 428	1 514
Finanční majetek držený k prodeji		2	1
Odložená daňová pohledávka		1 086	1 204
Ostatní dlouhodobá aktiva		96	25
		28 693	22 575
Krátkodobá aktiva			
Zásoby		12 813	10 390
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky		13 482	11 258
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	4.9.	1 415	4 281
Pohledávka z titulu daně z příjmu		143	107
Peníze a peněžní ekvivalenty		7 117	5 888
		34 970	31 924
Aktiva celkem		63 663	54 499
VLASTNÍ KAPITÁL A ZÁVAZKY			
VLASTNÍ KAPITÁL			
Základní kapitál		18 133	18 133
Fondy tvořené ze zisku		34	34
Fond zajištění		46	545
Fond změny reálné hodnoty		10	10
Fond rozdílů z konsolidace zahraničních společností		16	15
Nerozdělený zisk		18 809	16 781
Vlastní kapitál náležející vlastníkům mateřské společnosti		37 048	35 518
Nekontrolní podíly		(10)	(9)
Vlastní kapitál celkem		37 038	35 509
ZÁVAZKY			
Dlouhodobé závazky			
Rezervy	4.10.	841	678
Odložené daňové závazky		1 137	809
Ostatní dlouhodobé závazky		165	166
		2 143	1 653
Krátkodobé závazky			
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky		22 303	15 707
Daňové závazky		898	602
Rezervy	4.10.	323	892
Výnosy příštích období		265	8
Ostatní finanční závazky	4.11.	693	128
		24 482	17 337
Závazky celkem		26 625	18 990
Vlastní kapitál a závazky celkem		63 663	54 499

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 8-17.

Konsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu

	Vlastní kapitál připadající na vlastníky společnosti							Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Fondy tvořené ze zisku	Fond zajištění	Fond rozdílů z konsolidace zahraničních společností	Fond změny reálné hodnoty	Nerozdělený zisk	Celkem		
(neauditováno)									
1. ledna 2016	18 133	34	545	15	10	16 781	35 518	(9)	35 509
Čistý zisk	-	-	-	-	-	3 082	3 082	(1)	3 081
Položky ostatního úplného výsledku	-	-	(499)	1	-	-	(498)	-	(498)
Úplný výsledek za období celkem	-	-	(499)	1	-	3 082	2 584	(1)	2 583
Dividendy	-	-	-	-	-	(1 001)	(1 001)	-	(1 001)
Vlastní kapitál plynoucí z akvizice pod společnou kontrolou	-	-	-	-	-	(53)	(53)	-	(53)
30. června 2016	18 133	34	46	16	10	18 809	37 048	(10)	37 038
(neauditováno)									
1. ledna 2015	18 133	2 703	538	18	10	7 069	28 471	(9)	28 462
Čistý zisk	-	-	-	-	-	5 273	5 273	(1)	5 272
Položky ostatního úplného výsledku	-	(1 609)	(467)	(2)	-	1 609	(469)	-	(469)
Úplný výsledek za období celkem	-	(1 609)	(467)	(2)	-	6 882	4 804	(1)	4 803
Převod fondů tvořených ze zisku do nerozděleného zisku	-	(1 037)	-	-	-	1 037	-	-	-
30. června 2015	18 133	57	71	16	10	14 988	33 275	(10)	33 265

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 8-17.

Konsolidovaný přehled o peněžních tocích

Bod	6 měsíců končících 30/06/2016 (neauditováno)	3 měsíce končící 30/06/2016 (neauditováno)	6 měsíců končících 30/06/2016 (neauditováno)	3 měsíce končící 30/06/2015 (neauditováno)
Provozní činnost				
Zisk před zdaněním	3 977	3 862	6 437	4 069
Úpravy:				
Odpisy a amortizace	942	486	967	496
Kurzové zisky/ztráty	(1)	(1)	(1)	(1)
Úroky a dividendy netto	3	3	29	10
(Zisk)/Ztráta z investiční činnosti	(45)	(139)	(87)	64
Změna stavu rezerv	(26)	69	596	396
Zisk z výhodné koupě podílu v Česká rafinérské	-	-	(429)	(429)
Ostatní úpravy včetně změny z finančních nástrojů a změny výnosů příštích období	538	14	298	(272)
Změna stavu pracovního kapitálu	(177)	(3 881)	(1 199)	(1 095)
<i>Zásoby</i>	(1 877)	(2 702)	(2 540)	(1 853)
<i>Pohledávky</i>	(1 047)	(1 787)	(1 826)	(1 411)
<i>Závazky</i>	2 747	608	3 167	2 169
Zaplacená daň z příjmů	(72)	(33)	(65)	(30)
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	5 139	380	6 546	3 208
Investiční činnost				
Pořízení pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv	(5 939)	(3 830)	(777)	(376)
Příjmy z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv	17	16	5	4
Pořízení podílu v České rafinérské	-	-	(661)	(661)
Peníze a peněžní ekvivalenty pořízené akvizicí podílu v České rafinérské	-	-	426	426
Pořízení společnosti Spolana 4.1.	(27)	(27)	-	-
Peníze a peněžní ekvivalenty pořízené akvizicí společnosti Spolana 4.1.	84	84	-	-
Vypořádání finančních derivátů	16	43	230	(49)
Změny v poskytnutých úvěrech	-	-	5	(1)
Změny stavu v cash poolových aktivech	1 823	712	-	-
Ostatní	-	1	(9)	(11)
Čistý peněžní tok z investiční činnosti	(4 026)	(3 001)	(781)	(668)
Finanční činnost				
Změna stavu půjček a úvěrů	1	1	(3 915)	(1 994)
Změny stavu v cash poolových závazcích	121	130	-	-
Zaplacené úroky	(1)	-	(52)	(19)
Ostatní	(5)	(5)	(4)	(2)
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	116	126	(3 971)	(2 015)
Čisté zvýšení/(snížení) peněz a peněžních ekvivalentů	1 230	(2 495)	1 794	525
Efekt změn kurzových sazeb na peněžních prostředcích v cizích měnách	(1)	2	(1)	-
Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku období	5 888	9 610	1 682	2 950
Peníze a peněžní ekvivalenty na konci období	7 117	7 117	3 475	3 475

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 8-17.

PŘÍLOHA K POLOLETNÍM KONSOLIDOVANÝM FINANČNÍM VÝKAZŮM VE ZKRÁCENÉM ROZSAHU

1. CHARAKTERISTIKA MATEŘSKÉ SPOLEČNOSTI A SLOŽENÍ KONSOLIDAČNÍHO CELKU

Založení a vznik mateřské společnosti

UNIPETROL, a.s. ("Společnost", "Matka", "Mateřská společnost") je akciová společnost, která byla založena Fondem národního majetku České republiky zakladatelskou listinou ze dne 27. prosince 1994 a vznikla dne 17. února 1995 zápisem do Obchodního rejstříku u Krajského obchodního soudu v Praze. Společnost je kótována a registrována na Burze cenných papírů Praha.

Identifikační číslo Společnosti

616 72 190

Sídlo Společnosti

UNIPETROL, a.s.
Na Pankráci 127
140 00 Praha 4
Česká republika

Hlavní aktivity

Společnost působí jako holdingová společnost zastřešující a spravující skupinu společností ("Skupina"). Hlavními aktivitami společností konsolidačního celku jsou zpracování ropy a ropných produktů, výroba komoditních petrochemických produktů, polymerních materiálů, minerálních mazacích olejů, plastických maziv, silničních a izolačních bitumenů, speciálních rafinérských a petrochemických výrobků. Dále se Skupina zabývá distribucí pohonných hmot a provozováním čerpacích stanic.

Mimo uvedené hlavní činnosti se Skupina zabývá činnostmi, které svou povahou vycházejí ze zabezpečování nebo realizace hlavních výrobních činností, jako je výroba, rozvod a prodej tepla a elektrické energie, provozování dráhy a drážní dopravy, poradenské služby v oblasti výzkumu a vývoje, ochrana životního prostředí, poradenské služby v oblasti hardwaru a softwaru a ostatní služby.

Vlastníci Společnosti

Akcionáři Společnosti k 30. červnu 2016 jsou:

	Počet akcií	Nominální hodnota podílu (v Kč)	Podíl na základním kapitálu
POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	114 226 499	11 422 649 900	62.99%
PAULININO LIMITED*	36 313 562	3 631 356 200	20.02%
Investiční fondy a ostatní menšinoví akcionáři	30 794 703	3 079 470 300	16.99%
	181 334 764	18 133 476 400	100%

* na základě oznámení obdrženo 21. června 2016

Struktura konsolidované skupiny

Společnosti pod rozhodujícím a podstatným vlivem a společné podniky tvořící skupinu UNIPETROL, a.s. a podíl mateřské společnosti na jejich základním kapitálu držený buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím dceřiných společností jsou prezentovány v konsolidovaných finančních výkazech Skupiny za rok končící 31. prosince 2015.

Statutární a dozorčí orgány

Členové představenstva a dozorčí rady k 30. červnu 2016 byli následující:

	Pozice	Jméno
Představenstvo	Předseda	Marek Świtajewski
	Místopředseda	Andrzej Modrzejewski
	Člen	Martin Durčák
	Člen	Mirosław Kastelik
	Člen	Andrzej Kozłowski
	Člen	Lukasz Piotrowski
Dozorčí rada	Člen	Robert Maňtek
	Předseda	Wojciech Jasiński
	Místopředseda	Ivan Kočárník
	Místopředseda	Stawomir Jędrzejczyk
	Člen	Piotr Kearney
	Člen	Zdeněk Černý
	Člen	Krystian Pater
	Člen	Grażyna Baka
	Člen	Zbigniew Leszczyński
Člen	Bogdan Dzudzewicz	

Změny v představenstvu za 6 měsíců končících 30. června 2016 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Člen	Mirosław Kastelik	Znovu zvolen do funkce	6. února 2016
Člen	Andrzej Kozłowski	Znovu zvolen do funkce	9. dubna 2016
Místopředseda	Piotr Wielowieyski	Odvolán z funkce	11. května 2016
Člen/místopředseda	Andrzej Modrzejewski	Zvolen do funkce	12. května 2016 (místopředseda s účinností od 25. května 2016)
Člen	Robert Maňtek	Zvolen do funkce	11. května 2016

1. CHARAKTERISTIKA MATEŘSKÉ SPOLEČNOSTI A SLOŽENÍ KONSOLIDAČNÍHO CELKU (POKRAČOVÁNÍ)

Změny v dozorčí radě za 6 měsíců končících 30. června 2016 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Předseda	Dariusz Jacek Krawiec	Odstoupil z funkce	21. prosince 2015 s účinností od 21. ledna 2016
Člen	Rafał Sekuła	Odstoupil z funkce	11. února 2016 s účinností od 11. března 2016
Člen	Piotr Chelminski	Zánik funkce	24. června 2016
Člen/předseda	Wojciech Jasiński	Jmenován náhradním členem	7. dubna 2016
Člen	Zbigniew Leszczyński	Jmenován náhradním členem	7. dubna 2016
Člen/předseda	Wojciech Jasiński	Zvolen do funkce	21. června 2016 (předseda s účinností od 21. června 2016)
Člen	Zbigniew Leszczyński	Zvolen do funkce	21. června 2016
Člen	Grażyna Baka	Zvolen do funkce	21. června 2016 s účinností od 25. června 2016

2. PRAVIDLA PRO SESTAVENÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY A ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY

2.1. Prohlášení o shodě a hlavní účetní postupy

Konsolidovaná účetní závěrka Společnosti za období končící 30. června 2016 zahrnuje Společnost a její dceřiné společnosti (společně dále jen "Skupina") a Skupinou spoluovládané jednotky.

Tato konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena v souladu s Mezinárodním standardem účetního výkaznictví (IFRS) IAS 34 Mezitímní účetní výkaznictví. Neobsahuje veškeré informace vyžadované pro úplnou roční účetní závěrku a měla by proto být čtena společně s konsolidovanou účetní závěrkou Skupiny pro rok končící 31. prosince 2015.

Tato konsolidovaná mezitímní účetní závěrka byla sestavena na základě předpokladu časově neomezeného trvání podniku. Ke dni schválení tohoto prohlášení neexistují žádné náznaky, že Skupina nebude moci pokračovat ve své činnosti v dohledné budoucnosti.

Finanční výkazy, s výjimkou přehledu o peněžních tocích, jsou připraveny na aktuální bázi účetnictví.

2.2. Použité účetní postupy a IFRS změny

Skupina použila během přípravy těchto mezitímních finančních výkazů stejné účetní postupy a metody výpočtu, jaké byly popsány v bodě 3 v jejich konsolidovaných finančních výkazech za rok končící 31. prosince 2015.

Při přípravě konsolidované mezitímní účetní závěrky byla významná rozhodnutí provedená vedením při aplikování účetních postupů Skupiny a odborných odhadů a předpokladů stejných jako ty, které byly popsány v bodě 4 konsolidované účetní závěrky za rok končící 31. prosince 2015.

Skupina přijme nové standardy, dodatky a interpretace existujících standardů, které byly publikovány, ale nejsou účinné k datu sestavení této mezitímní zkrácené konsolidované účetní závěrky, po jejich přijetí ze strany Evropské komise v souladu s datem jejich účinnosti. Možný dopad nových standardů, jejich změn a interpretací na budoucí konsolidované účetní závěrky Skupiny byl popsán v bodě 3.2 konsolidované účetní závěrky Skupiny za rok končící 31. prosince 2015.

2.3. Funkční a prezentační měna finančních výkazů a metody aplikované při přepočtu finančních dat pro účely konsolidace

2.3.1. Funkční a prezentační měna

Tato konsolidovaná účetní závěrka je prezentována v českých korunách (Kč), které jsou prezentační měnou Skupiny a funkční měnou Společnosti. Všechny finanční informace prezentované v Kč byly zaokrouhleny na celé miliony.

2.3.2. Metody aplikované při přepočtu finančních údajů pro účely konsolidace

Finanční výkazy zahraničních společností byly pro účely konsolidace přepočteny na Kč s použitím následujících metod:

- aktiva a pasiva všech prezentovaných výkazů o finanční pozici jsou přepočteny kurzem zveřejněným Českou národní bankou (ČNB) na konci účetního období;
- jednotlivé položky výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku a výkazu o peněžních tocích jsou přepočteny průměrným kurzem zveřejněným ČNB.

Kurzové rozdíly z výše uvedených přepočtů jsou vykázány ve vlastním kapitálu jako kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností.

Měna	Průměrný kurz za účetní období		Kurz na konci účetního období	
	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	31/12/2015
CZK/EUR	27.039	27.503	27.130	27.025
CZK/USD	24.236	24.671	24.443	24.824

2.4. Informace o sezónnosti a cykličnosti činnosti Skupiny v uvedeném období

Skupina nevykazuje žádné významné sezónní nebo opakující se činnosti.

3. PROVOZNÍ SEGMENTY

Provozní činnost Skupiny se dělí na následující segmenty:

- downstream segment, který zahrnuje integrovanou výrobu rafinérské a petrochemické produkce a výrobu energií,
- maloobchodní segment zahrnující prodej na čerpacích stanicích,

a korporátní funkce, které jsou sjednocující a zahrnují činnosti spojené se správou, administrativou a dalšími podpůrnými činnostmi, stejně jako činnosti nezařazené v žádném jiném segmentu.

Rozdělení společností do provozních činností je uvedeno v konsolidované účetní závěrce Skupiny za rok končící 31. prosince 2015. Během 6 měsíců končících 30. června 2016 nedošlo k žádným materiálním změnám v rozdělení společností do provozních segmentů.

Výnosy a provozní hospodářský výsledek podle provozních segmentů za 6 měsíců končících 30. června 2016

	Downstream	Maloobchodní segment	Korporátní funkce	Úpravy	Celkem
Celkové externí výnosy	34 166	3 992	79	-	38 237
Výnosy v rámci segmentů	3 240	28	346	(3 614)	-
Celkové segmentové výnosy	37 406	4 020	425	(3 614)	38 237
Provozní náklady	(37 794)	(3 802)	(407)	3 614	(38 389)
Ostatní provozní výnosy	4 209	8	1	-	4 218
Ostatní provozní náklady	(167)	(5)	(17)	-	(189)
Provozní hospodářský zisk	3 654	221	2	-	3 877
Čisté finanční náklady					100
Zisk před zdaněním					3 977
Daň z příjmů					(896)
Zisk za období					3 081
Odpisy	(762)	(155)	(25)	-	(942)
EBITDA	4 416	376	27	-	4 819
Přírůstky dlouhodobého majetku	6 776	156	23	-	6 955

za 3 měsíce končící 30. června 2016

	Downstream	Maloobchodní segment	Korporátní funkce	Úpravy	Celkem
Celkové externí výnosy	18 245	2 268	38	-	20 551
Výnosy v rámci segmentů	1 906	15	186	(2 107)	-
Celkové segmentové výnosy	20 151	2 283	224	(2 107)	20 551
Provozní náklady	(20 401)	(2 190)	(214)	2 107	(20 698)
Ostatní provozní výnosy	3 976	6	1	-	3 983
Ostatní provozní náklady	(47)	(4)	(11)	-	(62)
Provozní hospodářský zisk	3 679	95	-	-	3 774
Čisté finanční náklady					88
Zisk před zdaněním					3 862
Daň z příjmů					(756)
Zisk za období					3 106
Odpisy	(394)	(79)	(13)	-	(486)
EBITDA	4 073	174	13	-	4 260
Přírůstky dlouhodobého majetku	4 094	105	10	-	4 209

za 6 měsíců končících 30. června 2015

	Downstream	Maloobchodní segment	Korporátní funkce	Úpravy	Celkem
Celkové externí výnosy	51 862	4 587	49	-	56 498
Výnosy v rámci segmentů	3 932	47	149	(4 128)	-
Celkové segmentové výnosy	55 794	4 634	198	(4 128)	56 498
Provozní náklady	(49 503)	(4 541)	(251)	4 128	(50 167)
Ostatní provozní výnosy	490	5	8	-	503
Ostatní provozní náklady	(284)	(2)	(51)	-	(337)
Provozní hospodářský zisk / (ztráta)	6 497	96	(96)	-	6 497
Čisté finanční náklady					(60)
Zisk před zdaněním					6 437
Daň z příjmů					(1 165)
Zisk za období					5 272
Odpisy	(791)	(162)	(14)	-	(967)
EBITDA	7 288	258	(82)	-	7 464
Přírůstky dlouhodobého majetku	633	55	76	-	764

3. PROVOZNÍ SEGMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

za 3 měsíce končící 30. června 2015

	Downstream	Maloobchodní segment	Korporátní funkce	Úpravy	Celkem
Celkové externí výnosy	29 913	2 586	24	-	32 523
Výnosy v rámci segmentů	2 248	26	79	(2 353)	-
Celkové segmentové výnosy	32 161	2 612	103	(2 353)	32 523
Provozní náklady	(28 320)	(2 573)	(139)	2 353	(28 679)
Ostatní provozní výnosy	476	3	7	-	486
Ostatní provozní náklady	(208)	(1)	(50)	-	(259)
Provozní hospodářský zisk / (ztráta)	4 109	41	(79)	-	4 071
Čisté finanční náklady					(2)
Zisk před zdaněním					4 069
Daň z příjmů					(792)
Zisk za období					3 277
Odpisy	(407)	(81)	(8)	-	(496)
EBITDA	4 516	122	(71)	-	4 567
Přírůstky dlouhodobého majetku	424	36	12	-	472

Aktiva podle provozních segmentů

	30/06/2016	31/12/2015
Downstream segment	46 987	37 652
Maloobchodní segment	5 864	5 597
Segmentová aktiva	52 851	43 249
Korporátní funkce	10 970	12 091
Úpravy	(158)	(841)
	63 663	54 499

4. OSTATNÍ KOMENTÁŘE

4.1. Akvizice společnosti SPOLANA a.s.

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. uzavřela 10. června 2016 kupní smlouvu se společností ANWIL S.A., na jejímž základě získala stoprocentní akciový podíl ve výrobním podniku SPOLANA a.s. ("Spolana"). Transakce podporuje celkovou reorganizaci aktivit Skupiny Unipetrol, která souvisí se získáním plné kontroly nad rafinérskými aktivitami v České republice a umožní Skupině být pružnější a přizpůsobivější pokud jde o optimalizaci výroby, výrobu a prodej etylénu, a také umožní lepší koordinaci a rozšíření výrobního řetězce Skupiny.

Účetní hodnota aktiv a závazků společnosti SPOLANA a.s. ke dni pořízení:

	Účetní hodnota ke dni pořízení
Čistá aktiva	(26)
Nakoupený podíl	100%
Podíl na identifikovatelných čistých aktivech v reálné hodnotě	(26)
Zaplacené peníze / výdaje na nakoupené akcie	27
Vlastní kapitál plynoucí z akvizice pod společnou kontrolou	(53)

Vlastní kapitál plynoucí z akvizice pod společnou kontrolou je vykázán v konsolidovaném přehledu pohybů ve vlastním kapitálu k 30. červnu 2016.

4.2. Výnosy

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Čisté výnosy z prodeje hotových výrobků a služeb	32 220	16 154	53 503	30 987
Čisté výnosy z prodeje zboží a materiálu	6 017	4 397	2 995	1 536
	38 237	20 551	56 498	32 523

4.3. Provozní náklady

Náklady na prodej

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Náklady na prodané hotové výrobky a služby	(30 421)	(15 317)	(45 632)	(26 398)
Náklady na prodané zboží a materiál	(6 001)	(4 381)	(2 857)	(1 457)
	(36 422)	(19 698)	(48 489)	(27 855)

Náklady podle druhu

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Materiál a energie	(24 960)	(11 971)	(42 599)	(26 177)
Náklady na prodané zboží a materiál	(6 001)	(4 381)	(2 857)	(1 457)
Externí služby	(2 729)	(1 418)	(3 669)	(1 698)
Zaměstnanecké benefity	(1 425)	(719)	(1 286)	(644)
Odpisy a amortizace	(942)	(486)	(967)	(496)
Daně a poplatky	(143)	(60)	(242)	(124)
Ostatní	(507)	(234)	(498)	(335)
	(36 707)	(19 269)	(52 118)	(30 931)
Změna stavu zásob	(2 060)	(1 680)	1 532	1 911
Náklady na produkty a služby pro vlastní spotřebu	189	189	82	82
Náklady celkem	(38 578)	(20 760)	(50 504)	(28 938)
Distribuční náklady	1 283	639	1 068	513
Administrativní náklady	684	361	610	311
Ostatní provozní náklady	189	62	337	259
Náklady na prodej	(36 422)	(19 698)	(48 489)	(27 855)

4.4. Opravné položky k zásobám v reálné hodnotě

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Zvýšení	(440)	(78)	(119)	(11)
Snížení	888	318	667	16

4.5. Opravné položky k majetku

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Pozemky, budovy a zařízení				
Tvorba	(13)	(13)	(112)	(40)
Rozpuštění	7	7	2	1
Nehmotná aktiva				
Tvorba	-	-	(3)	(3)
Rozpuštění	-	-	-	-
Pohledávky				
Tvorba	(2)	(2)	(51)	(50)
Rozpuštění	1	1	-	-

4.6. Ostatní provozní výnosy a náklady

Ostatní provozní výnosy

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Zisk z prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv	16	15	4	3
Rozpuštění rezerv	16	16	11	11
Zúčtování opravných položek k pohledávkám	1	1	-	-
Zúčtování opravných položek k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku	7	7	2	1
Výnosy z přijatých sankcí a náhrad	3 960	3 941	13	9
Přecenění rezervy na CO ₂ emisní povolenky	207	1	-	-
Zisk z výhodné koupě podílu v Česká rafinérské	-	-	429	429
Ostatní	11	2	44	33
	4 218	3 983	503	486

V souvislosti s nehodou na etylénové jednotce Skupina zaúčtovala během 6 a 3 měsíců roku 2016 do ostatních provozních výnosů náhradu od pojistitelů ve výši 3 934 mil. Kč a 3 918 mil. Kč. Další informace o pojistných událostech jsou uvedeny v bodě 4.15.

4.6. Ostatní provozní výnosy a náklady (pokračování)

Ostatní provozní náklady

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Ztráta z prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv	(2)	(2)	-	-
Tvorba rezerv	(6)	(5)	(169)	(166)
Tvorba opravných položek k pohledávkám	(2)	(2)	(51)	(50)
Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku	(13)	(13)	(115)	(43)
Ostatní	(166)	(40)	(2)	-
	(189)	(62)	(337)	(259)

Ostatní provozní náklady vzniklé v souvislosti s nehodou na etylénové jednotce, která se stala 13. srpna 2015 v areálu Chempark Záluží v Litvínově, dosáhly 138 milionů Kč v období 6 měsíců končících 30. června 2016 (39 mil. Kč za 3 měsíce končící 30. června 2016).

4.7. Finanční výnosy a finanční náklady

Finanční výnosy

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Úrokové výnosy	9	4	18	8
Čisté kurzové zisky	53	-	-	31
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	190	150	534	184
Ostatní	-	-	1	1
	252	154	553	224

Finanční náklady

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Úrokové náklady	(1)	(1)	(32)	(11)
Čisté kurzové ztráty	-	(52)	(238)	-
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	(137)	(6)	(320)	(204)
Ostatní	(14)	(7)	(23)	(11)
	(152)	(66)	(613)	(226)

4.8. Daň z příjmů

	6 měsíců končících 30/06/2016	3 měsíce končící 30/06/2016	6 měsíců končících 30/06/2015	3 měsíce končící 30/06/2015
Splatná daň	(332)	(319)	(505)	(475)
Odložená daň	(564)	(437)	(660)	(317)
	(896)	(756)	(1 165)	(792)

4.9. Ostatní finanční aktiva

	30/06/2016	31/12/2015
Cash flow zajišťovací nástroje		
<i>měnové forwardy</i>	-	30
<i>komoditní swapy</i>	103	670
Deriváty neurčené pro zajišťovací účetnictví		
<i>měnové forwardy</i>	47	14
Cash pool	1 265	3 086
Pohledávky z vypořádání derivátů	-	481
	1 415	4 281

4.10. Rezervy

	Dlouhodobé		Krátkodobé		Celkem	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Rezerva na ekologické škody	729	571	3	3	732	574
Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	84	76	7	7	91	83
Rezerva na CO ₂ povolenky	-	-	218	772	218	772
Ostatní rezervy	28	31	95	110	123	141
	841	678	323	892	1 164	1 570

Rezerva na CO₂ emisní povolenky je tvořena na základě odhadované emise CO₂ za období končící 30. června 2016 a 31. prosince 2015.

4.11. Ostatní finanční závazky

	30/06/2016	31/12/2015
Cash flow zajišťovací nástroje		
<i>komoditní swapy</i>	46	27
Deriváty neurčené pro zajišťovací účtenictví		
<i>měnové forwardy</i>	2	5
Cash pool	469	31
Závazky z vypořádání derivátů	176	65
	693	128

4.12. Metody použité při stanovení reálných hodnot (hierarchie reálné hodnoty)

Metody uplatňované při stanovení reálné hodnoty byly popsány v konsolidované účetní závěrce za rok 2015 v bodě 32.1. V porovnání s předchozím sledovaným obdobím Skupina nezměnila metody oceňování týkající se derivátových nástrojů a investic do nemovitostí.

Reálná hodnota akcií kótovaných na aktivních trzích je stanovena na základě tržních kotací (tzv. úroveň 1). V ostatních případech je reálná hodnota stanovena na základě jiných vstupních dat, než jsou tržní kotace, které je možné přímo nebo nepřímo pozorovat (tzv. úroveň 2), nebo nezjistitelných tržních údajů (tzv. úroveň 3).

	30/06/2016		31/12/2015	
	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3
Finanční aktiva				
Derivátové instrumenty v reálné hodnotě	150	-	714	-
Investice do nemovitostí	117	387	117	316
	267	387	831	316
Finanční závazky				
Derivátové instrumenty v reálné hodnotě	48	-	32	-
	48	-	32	-

Během 6 měsíců končících 30. června 2016 a v roce 2015 nebyly provedeny žádné převody mezi úrovní 1, 2 a 3 hierarchie reálné hodnoty.

4.13. Budoucí závazky z uzavřených investičních smluv

K 30. červnu 2016 a k 31. prosinci 2015 činila hodnota budoucích závazků z uzavřených investičních smluv Skupiny 8 665 mil. Kč, respektive 11 121 mil. Kč.

4.14. Nerozdělený zisk a dividendy**Dividendy**

V souladu s českými právními předpisy mohou být dividendy vyplaceny z nekonsolidovaného zisku mateřské společnosti.

Dne 21. června 2016 valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. rozhodla o vyplacení dividendy rovnající se 5.52 Kč na akcii.

4.15. Podmíněná aktiva a závazky

Podmíněná aktiva

Havárie na etylénové jednotce

Jako důsledek havárie etylénové jednotky, která se stala dne 13. srpna 2015 v areálu Chempark Záluží v Litvínově, Skupina zaúčtovala ve 3. čtvrtletí 2015 odhadované snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč v souvislosti s poškozením majetku. Výše opravné položky se může změnit do doby dokončení technických prací v areálu.

Skupina má majetek pojištěn proti poškození a stejně tak proti ztrátě z ušlého zisku (přerušení provozu) a usiluje o náhradu škod u pojistitele. Skupina předpokládá, že na základě podmínek uvedených v pojistné smlouvě a interních odhadů provedených ke konci června 2016, by měla mít nárok získat zpět náklady na opravu škody na majetku v odhadované výši přibližně 4.1 mld. Kč a ušlý obchodní zisk v odhadované výši přibližně 6.6 mld. Kč.

Z těchto částek Skupina již obdržela a zaúčtovala do ostatních provozních výnosů částku ve výši 3.9 mld. Kč.

Neplánovaná odstávka rafinérie v Kralupech

V návaznosti na mimořádnou událost na jednotce fluidního katalytického krakování ("FCC") v rafinérii v Kralupech, k níž došlo dne 17. května 2016, bylo přerušeno zpracování ropy v rafinérii v Kralupech. Aktiva zničená při nehodě v kralupské rafinérii byla plně odepsána již v červnu 2014.

Skupina má majetek pojištěn proti poškození a stejně tak proti ztrátě z ušlého zisku (přerušení provozu) a usiluje o náhradu škod u pojistitele. Skupina předpokládá, že na základě podmínek uvedených v pojistné smlouvě a interních odhadů provedených ke konci června 2016 by měla mít nárok získat zpět náklady na opravu škody na majetku v odhadované výši přibližně 0.3 mld. Kč.

Daňové řízení

UNIPETROL RPA, s.r.o., jednající jako právní nástupce společnosti CHEMOPETROL, a.s., je stranou v daňovém řízení týkajícího se platnosti osvobození od daně z příjmů za rok 2005. UNIPETROL RPA, s.r.o. si nárokuje vrácení daně z příjmů zaplacené v roce 2006 za fiskální rok 2005 společností CHEMOPETROL, a.s. Nárok se vztahuje k nevyužití investiční pobídky připadající CHEMOPETROL, a.s. Celková hodnota nárokované částky činí přibližně 325 mil. Kč.

Žaloba UNIPETROL RPA, s.r.o. na zrušení rozhodnutí daňového úřadu

Dne 14. října 2015 Nejvyšší správní soud České republiky zrušil rozsudek Krajského soudu v Ústí nad Labem a rozhodl vrátit případ Krajskému soudu v Ústí nad Labem k přezkoumání. Nejvyšší správní soud uvedl, že Krajský soud se správně nezabýval námitkou legitimního očekávání vznesenou UNIPETROL RPA, s.r.o. Případ nyní řeší Krajský soud v Ústí nad Labem.

Žaloba na vydání bezdůvodného obohacení vůči ČEZ Distribuce, a.s.

Dne 31. srpna 2015 UNIPETROL RPA, s.r.o., jako navrhovatel, předložil žalobu k Okresnímu soudu v Děčíně požadující vydání platebního příkazu, nařizující ČEZ Distribuce, a.s., jako odpůrci, zaplacení bezdůvodného obohacení na úkor UNIPETROL RPA, s.r.o. ve výši 303 469 tis. Kč včetně úroků a právních poplatků. Bezdůvodné obohacení ČEZ Distribuce, a.s. vyplývá z toho, že společnost ČEZ Distribuce, a.s. v období od 1. ledna 2013 do 30. září 2013 fakturovala UNIPETROL RPA, s.r.o. měsíční poplatek za obnovitelné zdroje energie a kombinovanou výrobu tepla a energie bez ohledu na to, že elektrickou energii vyrobila a distribuovala sama společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. Skupina je toho názoru, že ČEZ Distribuce, a.s., jako poskytovatel distribuční soustavy, není oprávněn účtovat poplatek svým zákazníkům s ohledem na to, že elektřina byla vyrobena a spotřebována zákazníky samotnými, tj. za elektřinu, pro kterou nebyla poskytnuta žádná distribuční služba.

Během 6 měsíců končících 30. června 2016 nedošlo k žádným materiálním změnám v tomto případě.

Podmíněné závazky

Ukončení amalgámové elektrolyzy ve SPOLANA a.s.

SPOLANA a.s. v současné době vyrábí chlór pomocí amalgámové elektrolyzy. V případě ukončení výroby je společnost povinna předložit rekultivační program poté, co přestane používat svůj dlouhodobý majetek. Na základě správního řízení dne 9. září 2013 Krajský úřad Středočeského kraje prodloužil integrované povolení k provozu této jednotky z konce roku 2014 do 30. června 2017. Současně je společnost povinna předložit projekt na ukončení výroby chlóru s použitím amalgámové elektrolyzy do 31. prosince 2016.

Podmíněné závazky týkající se nákupu akcií společnosti PARAMO, a.s. jsou popsány v konsolidované účetní závěrce Skupiny za rok končící 31. prosince 2015.

Během 6 měsíců končících 30. června 2016 nedošlo k žádným materiálním změnám v tomto případě.

Žaloby týkající se odměny zaměstnancům za vynález

Žaloby jsou popsány v konsolidované účetní závěrce Skupiny za rok končící 31. prosince 2015.

Znalecký posudek vyžádaný soudem potvrdil částku odměny k vyplacení zaměstnancům ve výši 1.6 mil. Kč. Oběma zaměstnancům byla vyplacena odměna stanovená znalcem v posudku vyžádaném soudem; nicméně bývalí zaměstnanci spor neukončili.

4.15. Podmíněná aktiva a závazky (pokračování)

Žaloby na náhradu škody podané společností I.P. – 95, s.r.o. vůči společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Žaloby jsou popsány v konsolidované účetní závěrce Skupiny za rok končící 31. prosince 2015.

Během 6 měsíců končících 30. června 2016 nedošlo k žádným materiálním změnám v tomto případě.

Smlouvy o přepravních službách

Přepravu ropy ropovodem pro UNIPETROL RPA, s.r.o. zajišťuje MERO ČR, a.s. a TRANSPETROL, a.s. přes společnost ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. K 30. červnu 2016 má ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. uzavřenou smlouvu o přepravě s TRANSPETROL, a.s. pokrývající dodávky ropy do roku 2020.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s. se dohodly na podmínkách přepravy ropy do České republiky. Smlouva o poskytování služeb úschovy a přepravy ropy ropovody IKL a Družba je platná od 1. ledna 2016. Dne 7. dubna 2016 společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s. uzavřely dodatek ke smlouvě o poskytování služeb úschovy a přepravy ropy ropovody IKL a Družba týkající se přepravního tarifu a poplatků za některé související služby. Dále dne 7. dubna 2016 společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s. podepsaly smlouvu o poskytování služeb úschovy a přepravy ropy ropovodem TAL.

4.16. Garance

Pro zajištění celního dluhu, spotřební daně u Celního úřadu a jiné účely byly na žádost Skupiny vydány bankovní garance. K 30. červnu 2016 činil celkový zůstatek garancí celního dluhu a spotřební daně 2 480 mil. Kč (31. prosince 2015: 2 415 mil. Kč) a zůstatek garancí pro jiné účely 185 mil. Kč (31. prosince 2015: 37 mil. Kč).

Skupina přijala záruky v hodnotě 601 mil. Kč k 30. červnu 2016 (31. prosince 2015: 621 mil. Kč).

4.17. Informace o spřízněných osobách

Významné transakce uzavřené společnostmi Skupiny se spřízněnými osobami

Během 6 měsíců končících 30. června 2016 a 2015 nebyly Skupinou uzavřeny transakce se spřízněnými subjekty za jiných než tržních podmínek.

Transakce se členy klíčového vedení

Během 6 měsíců končících 30. června 2016 a 2015 společnosti Skupiny neposkytly klíčovým členům vedení ani jejich spřízněným osobám žádné zálohy, půjčky, úvěry, záruky ani s nimi neuzavřely smlouvy poskytující služby Skupiny a spřízněných osob.

Během 6 měsíců končících 30. června 2016 a 2015 nebyly uzavřeny žádné významné transakce se členy představenstva a dozorčí rady Společnosti, ani jejich rodinnými příslušníky či jinak spřízněnými osobami.

Transakce se spřízněnými osobami uzavřené klíčovými členy vedení společností Skupiny

Během 6 měsíců končících 30. června 2016 a 2015 klíčoví zaměstnanci mateřské společnosti a společností Skupiny na základě zaslaných deklarací neuzavřeli žádné obchody se spřízněnými osobami.

Mateřská společnost a konečná ovládající osoba

Během let 2016 a 2015 byla většina (62,99 %) akcií Společnosti vlastněna společností POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. (PKN Orlen).

za 6 měsíce končící	PKN Orlen		Společné operace		Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen	
	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	30/06/2015
Výnosy	886	82	1	1 132	2 059	3 984
Nákupy	20 290	31 776	19	1 473	1 515	894
Finanční výnosy	-	-	13	110	2	-
Finanční náklady	-	30	-	-	2	9

za 3 měsíce končící	PKN Orlen		Společné operace		Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen	
	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	30/06/2015	30/06/2016	30/06/2015
Výnosy	434	49	1	335	1 012	2 530
Nákupy	10 734	17 898	-	384	980	460
Finanční výnosy	-	-	13	-	1	-
Finanční náklady	-	10	-	-	1	3

Krátkodobá finanční aktiva	PKN Orlen		Společné operace		Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	201	190	-	1	294	541
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky, úvěry	3 244	2 580	-	4	63	95

V červnu 2016 podepsala Skupina smlouvu o koupi akcií s ANWIL S.A., 100% vlastněnou dceřinou společností PKN ORLEN S.A., na jejíž základě pořídila Skupina výrobní společnost SPOLANA a.s. Další informace jsou uvedeny v bodě 4.1.

4.18. Následné události po datu účetní závěrky

Dne 1. července 2016 dozorčí rada odvolala pana Marka Świtajewského z funkce člena představenstva společnosti UNIPETROL, a.s. a zvolila pana Krzysztofa Zdziarskeho do funkce člena představenstva společnosti UNIPETROL, a.s. s účinností od 2. července 2016.

Novým předsedou představenstva společnosti UNIPETROL, a.s. byl 1. července 2016 zvolen pan Andrzej Mikołaj Modrzejewski s účinností od 2. července 2016. Pan Miroslaw Kastelik byl zvolen do funkce místopředsedy představenstva s účinností od 1. července 2016 a pan Krzysztof Zdziarski byl zvolen do funkce místopředsedy představenstva s účinností od 2. července 2016.

Vedení Skupiny si není vědomo žádných skutečností, které se staly po datu účetní závěrky a které by měly významný dopad na finanční výkazy k 30. červnu 2016.

**POLOLETNÍ INDIVIDUÁLNÍ FINANČNÍ VÝKAZY
VE ZKRÁCENÉM ROZSAHU
UNIPETROL, a.s.**

ZA 6 A 3 MĚSÍCE KONČÍCÍ 30. ČERVNA

2016

**SESTAVENÉ DLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO
VÝKAZNICTVÍ VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM EVROPSKOU UNIÍ**

B. POLOLETNÍ INDIVIDUÁLNÍ FINANČNÍ VÝKAZY VE ZKRÁCENÉM ROZSAHU SESTAVENÉ PODLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM EVROPSKOU UNÍÍ

Individuální výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

	6 měsíců končících 30/06/2016 (neauditováno)	3 měsíce končící 30/06/2016 (neauditováno)	6 měsíců končících 30/06/2015 (neauditováno)	3 měsíce končící 30/06/2015 (neauditováno)
Výkaz zisků nebo ztráty				
Výnosy	67	33	83	41
Náklady na prodej	(36)	(18)	(55)	(29)
Hrubý zisk	31	15	28	12
Administrativní náklady	(42)	(25)	(91)	(48)
Ostatní provozní výnosy	-	-	5	5
Ostatní provozní náklady	-	-	(50)	(50)
Provozní hospodářský výsledek	(11)	(10)	(108)	(81)
Finanční výnosy	53	38	90	35
Finanční náklady	(3)	(2)	(35)	(13)
Čisté finanční výnosy	50	36	55	22
Zisk/(ztráta) před zdaněním	39	26	(53)	(59)
Daň z příjmů	(9)	(4)	(7)	(7)
Čistý zisk/(ztráta)	30	22	(60)	(66)
Základní a zředěný zisk/(ztráta) na akcii náležící akcionářům mateřské společnosti (v Kč na akcii)	0.17	0.12	(0.33)	(0.36)

Individuální výkaz o finanční pozici

	30/06/2016 (neauditováno)	31/12/2015 (auditováno)
AKTIVA		
Dlouhodobá aktiva		
Pozemky, budovy a zařízení	9	9
Investice do nemovitostí	1 162	1 161
Podíly ve spřízněných společnostech	17 582	17 582
Ostatní dlouhodobá aktiva	-	24
	18 753	18 776
Krátkodobá aktiva		
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	123	142
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	6 210	7 217
Pohledávka z titulu daně z příjmu	5	16
Peníze a peněžní ekvivalenty	6 569	5 435
	12 907	12 810
Aktiva celkem	31 660	31 586
VLASTNÍ KAPITÁL A ZÁVAZKY		
VLASTNÍ KAPITÁL		
Základní kapitál	18 133	18 133
Fond změny reálné hodnoty	503	503
Nerozdělený zisk	9 222	10 193
Vlastní kapitál celkem	27 858	28 829
ZÁVAZKY		
Dlouhodobé závazky		
Rezervy	50	50
Odložené daňové závazky	107	100
	157	150
Krátkodobé závazky		
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky	1 140	145
Ostatní finanční závazky	2 505	2 462
	3 645	2 607
Závazky celkem	3 802	2 757
Vlastní kapitál a závazky celkem	31 660	31 586

Individuální přehled pohybů ve vlastním kapitálu

	Základní kapitál	Fondy tvořené ze zisku	Fond změny reálné hodnoty	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál celkem
(neauditováno)					
1. ledna 2016	18 133	-	503	10 193	28 829
Čistý zisk	-	-	-	30	30
Úplný výsledek za období celkem	-	-	-	30	30
Dividendy	-	-	-	(1 001)	(1 001)
30. června 2016	18 133	-	503	9 222	27 858
(neauditováno)					
1. ledna 2015	18 133	1 719	503	6 331	26 686
Čistá ztráta	-	-	-	(60)	(60)
Úplný výsledek za období celkem	-	-	-	(60)	(60)
Převod fondů tvořených ze zisku do nerozděleného zisku	-	(1 719)	-	1 719	-
30. června 2015	18 133	-	503	7 990	26 626

Individuální přehled o peněžních tocích

	6 měsíců končících 30/06/2016 (neauditováno)	3 měsíce končící 30/06/2016 (neauditováno)	6 měsíců končících 30/06/2015 (neauditováno)	3 měsíce končící 30/06/2015 (neauditováno)
Provozní činnost				
Zisk/(Ztráta) před zdaněním	39	26	(53)	(59)
Úpravy:				
Kurzové (zisky)/ztráty	(1)	(1)	2	2
Úroky a dividendy netto	(51)	(36)	(55)	(22)
(Zisk)/Ztráta z investiční činnosti	-	(1)	(5)	(5)
Změna stavu rezerv	-	-	50	50
Změna stavu pracovního kapitálu	12	(43)	(17)	(80)
<i>Pohledávky</i>	19	(32)	13	(46)
<i>Závazky</i>	(7)	(11)	(30)	(34)
Zaplacená daň z příjmů	8	9	(3)	(2)
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	7	(46)	(81)	(116)
Investiční činnost				
Pořízení podílu v České rafinérské	-	-	(661)	(661)
Přijaté dividendy	30	26	5	5
Přijaté úroky	26	13	70	30
Změny v poskytnutých úvěrech	(329)	(284)	6 045	1 528
Změny v cash poolových aktivech	1 358	(2 515)	(3)	956
Ostatní	(1)	(1)	1	(1)
Čistý peněžní tok z investiční činnosti	1 084	(2 761)	5 457	1 857
Finanční činnost				
Změna stavu půjček a úvěrů	-	-	(4 000)	(2 000)
Změny stavu v cash poolových závazcích	44	277	(13)	413
Zaplacené úroky	-	-	(52)	(19)
Ostatní	(3)	(3)	(4)	(2)
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	41	274	(4 069)	(1 608)
Čisté zvýšení/(snížení) peněz a peněžních ekvivalentů	1 132	(2 533)	1 307	133
Efekt změn kurzových sazeb na peněžních prostředcích v cizích měnách	2	2	(1)	-
Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku období	5 435	9 100	516	1 689
Peníze a peněžní ekvivalenty na konci období	6 569	6 569	1 822	1 822

Výše uvedená účetní závěrka za období končící 30. června 2016 byla schválena představenstvem dne 19. června 2016.

Podpis statutárního orgánu

	
Andrzej Modrzejewski	Mirosław Kastelik
Předseda představenstva	Místopředseda představenstva