

Parametry makroekonomiczne

Wyszczególnienie	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
Ropa naftowa Brent (USD/bbl)	113	102	110	109	109	108	110	102	77	99	54	62	50	44	52	34	46
Dyferencjał Brent / URAL (USD/bbl)	1,7	0,7	0,2	1,4	1,0	1,4	2,2	1,8	1,5	1,7	1,7	1,5	1,5	2,7	1,8	2,7	2,6
Ropa WTI (USD/bbl)	94	94	106	100	99	99	103	98	74	94	49	58	46	42	49	34	46
Ropa Canadian Light Sweet (USD/bbl)	88	91	101	82	91	91	96	90	67	86	42	55	43	40	45	30	43
Gaz Henrv Hub (USD/1000m ³)	123	142	125	136	132	183	163	140	133	155	102	97	97	75	93	72	78
Gaz NGX AB-NIT (2A) (USD/1000m ³)	111	113	88	114	107	170	142	123	106	135	75	73	74	62	71	47	40
Modelowa marża downstream (USD/bbl) ¹	12,4	12,1	9,5	9,0	10,7	9,5	10,4	12,9	12,6	11,4	12,6	15,1	15,5	12,0	13,8	11,7	12,2
Modelowa marża rafinerwina (USD/bbl) ²	4,1	5,3	3,3	0,7	3,4	1,3	2,5	4,8	5,0	3,4	7,5	9,7	9,9	5,5	8,2	5,3	6,0
Modelowa marża petrochemiczna (EUR/t) ³	737	729	719	736	730	756	741	782	844	781	746	1 035	1 113	960	968	998	982
Modelowa marża olefinowa (EUR/t) ⁴	493	482	448	462	471	477	456	495	517	486	386	490	543	414	460	347	336
Marże (crack) z notowań																	
Produkty rafinerwne (USD/t)⁵																	
Benzyna	186	187	176	120	167	145	195	193	135	167	140	215	212	140	177	143	170
ON	124	117	117	116	119	107	91	111	122	108	123	116	108	85	108	60	71
Lekki olej opałowy	106	94	94	102	99	95	78	95	104	93	109	104	97	72	96	52	63
Jet A-1	183	152	155	166	164	153	136	164	171	156	155	132	120	107	129	84	91
Ciężki olej opałowy	(242)	(198)	(243)	(253)	(234)	(251)	(254)	(215)	(180)	(225)	(133)	(147)	(140)	(147)	(142)	(122)	(147)
SN 150	68	205	121	128	131	97	149	202	194	161	166	198	145	197	177	234	108
Produkty petrochemiczne (EUR/t)⁵																	
Polietylen ⁶	183	189	202	188	191	200	195	198	242	209	272	481	534	532	459	571	556
Polipropylen ⁶	307	297	297	292	298	304	314	331	363	328	371	527	539	539	496	561	556
Etylen	643	594	577	608	605	603	562	604	588	589	505	619	671	604	602	606	605
Propylen	467	453	456	494	467	530	545	557	540	543	454	557	564	373	488	342	334
Toluen	320	292	195	190	249	218	206	276	276	244	161	228	299	230	231	227	237
Benzen	433	430	334	304	375	411	405	479	435	432	180	307	355	264	278	319	293
Butadien	737	713	203	267	480	364	393	381	354	373	238	227	393	317	295	272	318
Paraksylen	602	527	473	475	519	420	295	369	443	382	336	411	481	427	416	459	438

1) Modelowa marża downstream (MMD) = Przychody (90,7% Produkty = 22,8% Benzyna + 44,2% ON + 15,3% COO + 1,0% SN 150 + 2,9% Etylen + 2,1% Propylen + 1,2% Benzen + 1,2% PX) – Koszty (wsad 100% = 6,5% Ropa Brent + 91,1% Ropa URAL + 2,4% Gaz ziemny).

2) Modelowa marża rafinerwina = Przychody (Produkty (93,5%) = 36% Benzyna + 43% ON + 14,5% COO) minus koszty (100% wsadu = ropa Brent i pozostałe surowce wyceniane po ropie Brent); ceny produktów wg notowań USD/bbl.

3) Modelowa marża petrochemiczna = Przychody (98% Produkty = 44% HDPE + 7% LDPE + 35% PP homo + 12% PP copo) - ceny produktów wg notowań kontraktowych minus koszty (100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO) - ceny produktów wg notowań spot.

4) Modelowa marża petrochemiczna na olefinach = przychody (100% Produkty = 50% Etylen + 30% Propylen + 10% Benzen + 10% Toluen) – ceny produktów wg notowań kontraktowych minus koszty (100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO); ceny produktów wg notowań. Od 2016 roku Modelowa marża petrochemiczna na olefinach = Przychody (100% Produkty = 0,85*Etylen*54% + 0,92*Propylen*28% + 0,84*Glikole*9% + 0,81*Butadien*6% + 0,8*Tlenek Etylenu*3%) minus koszty (100% Wsad = 100% Nafta); ceny produktów wg notowań.

5) Marże (crack) dla produktów rafinerwnych i petrochemicznych (z wyjątkiem polimerów) wyliczone jako różnica pomiędzy notowaniem danego produktu a notowaniem ropy Brent DTD.

6) Marża (crack) dla polimerów wyliczona jako różnica pomiędzy notowaniami polimerów a notowaniami monomerów.

Kursy walutowe

Waluta	Kurs średni ¹⁾														Kurs na koniec ¹⁾																
	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
USD/PLN	3,15	3,22	3,21	3,08	3,16	3,06	3,04	3,15	3,37	3,15	3,72	3,70	3,77	3,90	3,77	3,96	3,87	3,26	3,32	3,12	3,01	3,03	3,05	3,30	3,51	3,81	3,76	3,78	3,90	3,76	3,98
EUR/PLN	4,16	4,20	4,25	4,19	4,20	4,19	4,17	4,18	4,21	4,19	4,20	4,09	4,19	4,26	4,18	4,37	4,37	4,18	4,33	4,22	4,15	4,17	4,16	4,18	4,26	4,09	4,19	4,24	4,26	4,27	4,43
CZK/PLN	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16
CAD/PLN	3,12	3,14	3,09	2,93	3,07	2,77	2,79	2,89	2,97	2,85	3,00	3,01	2,88	2,92	2,95	2,88	3,00	3,20	3,17	3,03	2,83	2,74	2,85	2,95	3,03	2,99	3,04	2,82	2,81	2,90	3,07
CAD/USD	0,99	0,98	0,96	0,95	0,97	0,91	0,92	0,92	0,88	0,90	0,81	0,81	0,76	0,75	0,78	0,73	0,78	0,98	0,95	0,97	0,94	0,90	0,93	0,89	0,86	0,78	0,81	0,75	0,72	0,77	0,77
USD/LTL	2,62	2,64	2,61	2,54	2,60	2,52	2,52	2,60	2,76	2,60	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	2,70	2,65	2,56	2,51	2,51	2,53	2,72	2,84	bd	bd	bd	bd	bd	bd
EUR/LTL	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	bd	bd	bd	bd	bd	bd
USD/CZK	19,4	19,8	19,5	19,6	19,5	20,0	20,0	20,8	22,1	20,8	24,6	24,8	24,4	24,7	24,6	24,5	23,9	20,1	19,8	19,1	19,9	19,9	20,1	21,9	22,8	25,6	24,3	24,3	24,8	23,8	24,4
EUR/CZK	25,6	25,8	25,9	26,7	26,0	27,4	27,4	27,6	27,6	27,5	27,6	27,4	27,1	27,1	27,3	27,0	27,0	25,7	26,0	25,7	27,4	27,4	27,5	27,5	27,7	27,5	27,2	27,2	27,0	27,1	27,1

1) Na podstawie kursów ustalanych przez Narodowy Bank Polski (NBP), Czeski Bank Narodowy i Bank Litwy (w latach 2013-2014).

Konsumpcja paliw ¹⁾

Kraje, tys. ton	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
Polska	3 271	3 692	3 986	3 710	14 659	3 322	3 684	3 932	3 703	14 641	3 519	3 929	4 146	3 928	15 522	3 679	4 074
Benzyny	807	936	986	904	3 633	812	942	975	924	3 653	841,0	971,0	994,0	956,0	3 762	886	1 011
ON	2 464	2 756	3 000	2 806	11 026	2 510	2 742	2 957	2 779	10 988	2 678,0	2 958,0	3 152,0	2 972,0	11 760	2 793	3 064
Litwa	251	351	381	320	1 303	303	373	412	378	1 466	315	402	412	363	1 493	323	413
Benzyny	44	56	57	50	207	46	50	57	52	205	44,0	54,3	58,8	48,2	205	45	59
ON	207	295	324	270	1 096	257	323	355	326	1 261	271,4	347,7	353,4	314,7	1 287	278	354
Czechy	1 252	1 442	1 519	1 495	5 708	1 311	1 493	1 602	1 530	5 936	1 381	1 549	1 651	1 539	6 120	1 395	1 585
Benzyny	352	405	414	399	1 570	350	411	426	390	1 577	353,0	414,0	419,0	392,0	1 578	354	409
ON	900	1 037	1 105	1 096	4 138	961	1 082	1 176	1 140	4 359	1 028,0	1 135,0	1 232,0	1 147,0	4 542	1 041	1 176
Niemcy	11 958	13 563	14 186	13 595	53 302	12 676	13 536	14 119	13 784	54 115	12 487	13 717	14 637	14 231	55 072	13 117	14 523
Benzyny	4 191	4 742	4 892	4 627	18 452	4 344	4 684	4 825	4 674	18 527	4 170,2	4 648,4	4 799,5	4 618,2	18 236	4 234	4 651
ON	7 767	8 821	9 294	8 968	34 850	8 332	8 852	9 294	9 110	35 588	8 316,7	9 068,6	9 837,7	9 612,9	36 836	8 883	9 872

1) Szacunki własne opracowane na bazie dostępnych danych Agencji Rynku Energii S.A., Litewskiego Urzędu Statystycznego, Czeskiego Urzędu Statystycznego i Niemieckiego Stowarzyszenia Przemysłu Naftowego.

EBITDA LIFO

Wyszczególnienie, min PLN	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	I kw. 2014 przed odpisem ¹	II kw. 2014	II kw. 2014 przed odpisem ¹	III kw. 2014	III kw. 2014 przed odpisem ¹	IV kw. 2014	IV kw. 2014 przed odpisem ¹	12 m-cy 2014 przed odpisem ¹	I kw. 2015	I kw. 2015 przed odpisem ¹	II kw. 2015	II kw. 2015 przed odpisem ¹	III kw. 2015	III kw. 2015 przed odpisem ¹	IV kw. 2015	IV kw. 2015 przed odpisem ¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem ¹	I kw. 2016	I kw. 2016 przed odpisem ¹	II kw. 2016	II kw. 2016 przed odpisem ¹
Rafineria	276	87	50	53	466	274	274	(4 659)	(4 659)	1 181	1 181	246	246	(2 958)	1 080	1 080	1 705	1 705	734	734	1 191	1 191	4 710	4 710	1 113	1 117	1 185	1 186
efekt LIFO (Rafineria)	(89)	(412)	328	(535)	(688)	(162)	(162)	(147)	(147)	(620)	(620)	(1 488)	(1 488)	(2 417)	(270)	(270)	153	153	(317)	(317)	(1 079)	(1 079)	(1 513)	(1 513)	(898)	(898)	(394)	(394)
Petrochemia	656	513	369	403	1 941	547	547	279	279	585	585	695	695	2 106	661	661	998	998	815	815	456	456	2 930	2 930	636	638	1 103	1 105
efekt LIFO (Petrochemia)	16	(27)	34	(3)	20	(15)	(15)	0	0	(36)	(36)	(105)	(105)	(156)	33	33	16	16	(17)	(17)	(29)	(29)	3	3	(39)	(39)	(15)	(15)
Downstream	932	600	419	456	2 407	821	821	(4 380)	(4 380)	1 766	1 766	941	941	(852)	1 741	1 741	2 703	2 703	1 549	1 549	1 647	1 647	7 640	7 640	1 749	1 755	2 288	2 291
Detal	123	369	451	325	1 268	234	234	357	357	441	441	408	408	1 440	283	283	343	343	544	544	368	368	1 533	1 533	300	301	442	441
Wydobycie	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	31	19	19	52	52	(272)	(272)	(170)	14	14	(416)	(416)	10	10	-416	(416)	-808	-808	27	27	40	42
Funkcje korporacyjne	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(133)	(142)	(142)	(142)	(142)	(148)	(148)	(565)	(139)	(139)	(172)	(172)	(144)	(144)	-171	-171	-626	-626	(146)	(146)	(180)	(180)
EBITDA LIFO	910	819	765	592	3 086	953	953	(4 146)	(4 146)	2 117	2 117	929	929	(147)	1 899	1 899	2 458	2 458	1 959	1 959	1 429	1 429	7 745	7 745	1 930	1 937	2 590	2 594

Amortyzacja

Wyszczególnienie, min PLN	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	I kw. 2014 przed odpisem ¹	II kw. 2014	II kw. 2014 przed odpisem ¹	III kw. 2014	III kw. 2014 przed odpisem ¹	IV kw. 2014	IV kw. 2014 przed odpisem ¹	12 m-cy 2014 przed odpisem ¹	I kw. 2015	I kw. 2015 przed odpisem ¹	II kw. 2015	II kw. 2015 przed odpisem ¹	III kw. 2015	III kw. 2015 przed odpisem ¹	IV kw. 2015	IV kw. 2015 przed odpisem ¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem ¹	I kw. 2016	I kw. 2016 przed odpisem ¹	II kw. 2016	II kw. 2016 przed odpisem ¹
Rafineria	241	238	235	244	958	227	227	232	232	146	146	150	150	755	153	153	158	158	161	161	172	172	644	644	167	167	159	159
Petrochemia	167	167	168	173	675	161	161	161	161	164	164	167	167	653	157	157	156	156	157	157	155	155	625	625	157	157	153	153
Downstream	408	405	403	417	1 633	388	388	393	393	310	310	317	317	1 408	310	310	314	314	318	318	327	327	1 269	1 269	324	324	312	312
Detal	86	87	90	88	351	90	90	85	85	89	89	91	91	355	91	91	90	90	92	92	95	95	368	368	97	97	99	99
Wydobycie	0	1	1	4	6	17	17	20	20	37	37	48	48	122	34	34	39	39	36	36	64	64	173	173	71	71	72	72
Funkcje korporacyjne	29	27	32	33	121	27	27	26	26	24	24	29	29	106	17	17	21	21	23	23	24	24	85	85	23	23	25	25
Amortyzacja	523	520	526	542	2 111	522	522	524	524	460	460	485	485	1 991	452	452	464	464	469	469	510	510	1 895	1 895	515	515	508	508

EBIT LIFO

Wyszczególnienie, min PLN	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	I kw. 2014 przed odpisem ¹	II kw. 2014	II kw. 2014 przed odpisem ¹	III kw. 2014	III kw. 2014 przed odpisem ¹	IV kw. 2014	IV kw. 2014 przed odpisem ¹	12 m-cy 2014 przed odpisem ¹	I kw. 2015	I kw. 2015 przed odpisem ¹	II kw. 2015	II kw. 2015 przed odpisem ¹	III kw. 2015	III kw. 2015 przed odpisem ¹	IV kw. 2015	IV kw. 2015 przed odpisem ¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem ¹	I kw. 2016	I kw. 2016 przed odpisem ¹	II kw. 2016	II kw. 2016 przed odpisem ¹
Rafineria	35	(151)	(185)	(191)	(492)	47	47	(4 891)	(4 891)	1 035	1 035	96	96	(3 713)	927	927	1 547	1 547	573	573	1 019	1 019	4 066	4 066	946	950	1 026	1 027
efekt LIFO (Rafineria)	(69)	(412)	328	(535)	(688)	(162)	(162)	(147)	(147)	(620)	(620)	(1 488)	(1 488)	(2 417)	(270)	(270)	153	153	(317)	(317)	(1 079)	(1 079)	(1 513)	(1 513)	(898)	(898)	(394)	(394)
Petrochemia	489	346	201	230	1 266	386	386	118	118	421	421	528	528	1 453	504	504	842	842	658	658	301	301	2 305	2 305	479	481	950	952
efekt LIFO (Petrochemia)	16	(27)	34	(3)	20	(15)	(15)	0	0	(36)	(36)	(105)	(105)	(156)	33	33	16	16	(17)	(17)	(29)	(29)	3	3	(39)	(39)	(15)	(15)
Downstream	524	195	16	39	774	433	433	(4 773)	(4 773)	1 456	1 456	624	624	(2 260)	1 431	1 431	2 389	2 389	1 231	1 231	1 320	1 320	6 371	6 371	1 425	1 431	1 976	1 979
Detal	37	282	361	237	917	144	144	272	272	352	352	317	317	1 085	192	192	253	253	452	452	274	274	1 171	1 171	203	204	343	342
Wydobycie	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	14	(1)	(1)	15	15	(320)	(320)	(292)	(20)	(20)	(455)	(455)	(26)	(26)	(480)	(480)	(981)	(981)	(44)	(44)	(32)	(30)
Funkcje korporacyjne	(168)	(174)	(128)	(208)	(678)	(160)	(160)	(168)	(168)	(166)	(166)	(177)	(177)	(671)	(156)	(156)	(193)	(193)	(167)	(167)	(195)	(195)	(711)	(711)	(169)	(169)	(205)	(205)
EBIT LIFO	387	299	239	50	975	431	431	(4 670)	(4 670)	1 657	1 657	444	444	(2 138)	1 447	1 447	1 994	1 994	1 490	1 490	919	919	5 850	5 850	1 415	1 422	2 082	2 086

¹⁾ odpis z tytułu utraty wartości aktywów zgodnie z MSR 36

Segment Downstream

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
Przychody segmentu, w tym:	22 850	22 870	24 675	22 591	92 986	19 273	23 324	23 565	19 779	85 941	15 696	20 108	18 464	15 343	69 611	11 943	14 422
Sprzedaż zewnętrzna	19 264	18 931	20 188	18 664	77 047	15 718	19 293	19 273	16 265	70 549	12 880	16 564	15 060	12 483	56 987	9 838	11 655
Sprzedaż między segmentami	3 586	3 939	4 487	3 927	15 939	3 555	4 031	4 292	3 514	15 392	2 816	3 544	3 404	2 860	12 624	2 105	2 767
Koszty segmentu	(22 390)	(23 128)	(24 269)	(22 923)	(92 710)	(19 218)	(23 267)	(22 800)	(20 686)	(85 971)	(14 554)	(17 652)	(17 575)	(15 182)	(64 963)	(11 652)	(12 790)
Pozostałe przychody operacyjne	43	53	18	74	188	255	45	63	105	468	60	83	53	80	276	163	690
Pozostałe koszty operacyjne	(42)	(43)	(66)	(248)	(399)	(70)	(5 043)	(52)	(164)	(5 329)	(39)	(54)	(130)	(93)	(316)	(51)	(36)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	1	10	(48)	(174)	(211)	185	(4 998)	11	(59)	(4 861)	21	29	(77)	(13)	(40)	112	654
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	10	4	20	7	41	16	21	24	(3)	58	31	73	85	64	253	85	99
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	932	600	419	456	2 407	833	612	1 778	987	4 210	1 753	2 712	1 655	1 656	7 776	1 755	2 291
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	932	600	419	456	2 407	821	(4 380)	1 766	941	(852)	1 741	2 703	1 549	1 647	7 640	1 749	2 288
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	879	161	781	(82)	1 739	644	(4 527)	1 110	(652)	(3 425)	1 504	2 872	1 215	539	6 130	812	2 697
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	524	195	16	39	774	445	219	1 468	670	2 802	1 443	2 398	1 337	1 329	6 507	1 431	1 979
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	524	195	16	39	774	433	(4 773)	1 456	624	(2 260)	1 431	2 389	1 231	1 320	6 371	1 425	1 976
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	471	(244)	378	(499)	106	256	(4 920)	800	(969)	(4 833)	1 194	2 558	897	212	4 861	488	2 385
CAPEX	196	338	457	605	1 596	475	1 105	597	537	2 714	401	453	448	940	2 242	784	957
Sprzedaż produktów (tys. ton)	6 937	6 766	7 472	7 201	28 376	6 152	6 642	7 616	7 296	27 706	6 756	7 855	8 090	7 679	30 380	7 263	7 203

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Segment Detail

Wyszczególnienie, mIn PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
Przychody segmentu, w tym:	8 202	9 314	10 147	8 961	36 624	8 362	9 320	9 832	8 590	36 104	7 065	8 151	8 351	7 555	31 122	6 307	7 696
Sprzedaż zewnętrzna	8 167	9 273	10 102	8 920	36 462	8 320	9 272	9 778	8 543	35 913	7 050	8 132	8 333	7 537	31 052	6 264	7 588
Sprzedaż między segmentami	35	41	45	41	162	42	48	54	47	191	15	19	18	18	70	43	108
Koszty segmentu	(8 165)	(9 032)	(9 774)	(8 724)	(35 695)	(8 229)	(9 046)	(9 480)	(8 260)	(35 015)	(6 875)	(7 894)	(7 897)	(7 268)	(29 934)	(6 104)	(7 351)
Pozostałe przychody operacyjne	15	42	9	24	90	35	29	10	108	182	14	9	12	15	50	14	22
Pozostałe koszty operacyjne	(15)	(42)	(21)	(24)	(102)	(24)	(31)	(10)	(121)	(186)	(12)	(13)	(14)	(28)	(67)	(14)	(24)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	0	0	(12)	0	(12)	11	(2)	0	(13)	(4)	2	(4)	(2)	(13)	(17)	0	(2)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	123	369	451	325	1 268	237	359	441	379	1 416	282	349	539	369	1 539	301	441
Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA)	123	369	451	325	1 268	234	357	441	408	1 440	283	343	544	369	1 539	300	442
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	37	282	361	237	917	147	274	352	288	1 061	191	259	447	274	1 171	204	342
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	37	282	361	237	917	144	272	352	317	1 085	192	253	452	274	1 171	203	343
CAPEX	44	60	110	253	467	28	85	83	149	345	68	82	97	201	448	72	76
Sprzedaż produktów (tys. ton)	1 659	1 933	2 052	1 872	7 516	1 763	1 957	2 088	1 968	7 776	1 839	1 983	2 133	2 031	7 986	1 910	2 054

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Segment Wydobycie

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
Przychody segmentu, w tym:	0	1	0	16	17	55	68	91	84	298	52	61	49	53	215	92	97
Sprzedaż zewnętrzna	0	1	0	16	17	55	68	91	84	298	52	61	49	53	215	92	97
Sprzedaż między segmentami	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Koszty segmentu	(6)	(5)	(10)	(27)	(48)	(43)	(62)	(77)	(89)	(271)	(72)	(87)	(76)	(112)	(347)	(136)	(127)
Pozostałe przychody operacyjne	0	0	0	83	83	3	0	1	0	4	0	0	1	2	3	0	0
Pozostałe koszty operacyjne	0	0	0	(90)	(90)	(1)	(7)	0	(315)	(323)	0	(429)	0	(423)	(852)	0	(2)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	0	0	0	(7)	(7)	2	(7)	1	(315)	(319)	0	(429)	1	(421)	(849)	0	(2)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	27	52	42	152	14	13	10	7	44	27	42
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(6)	(3)	(9)	(14)	(32)	31	19	52	(272)	(170)	14	(416)	10	(416)	(808)	27	40
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	7	15	(6)	30	(20)	(26)	(26)	(57)	(129)	(44)	(30)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(6)	(4)	(10)	(18)	(38)	14	(1)	15	(320)	(292)	(20)	(455)	(26)	(480)	(981)	(44)	(32)
CAPEX	55	105	58	86	304	127	54	178	140	499	76	21	98	93	288	126	180
Sprzedaż produktów (tys. ton)	0	0	0	17	17	41	50	80	87	258	71	83	75	81	310	136	131

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Funkcje Korporacyjne

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2015
Przychody segmentu, w tym:	76	81	73	84	314	81	77	80	73	311	67	72	77	72	288	84	88
Sprzedaż zewnętrzna	19	16	14	22	71	26	18	18	10	72	23	19	26	14	82	19	15
Sprzedaż między segmentami	57	65	59	62	243	55	59	62	63	239	44	53	51	58	206	65	73
Koszty segmentu	(248)	(277)	(251)	(302)	(1 078)	(244)	(263)	(240)	(260)	(1 007)	(219)	(251)	(220)	(281)	(971)	(258)	(277)
Pozostałe przychody operacyjne	15	78	76	41	210	10	55	12	35	112	7	24	9	51	91	21	6
Pozostałe koszty operacyjne	(11)	(56)	(26)	(30)	(123)	(7)	(37)	(17)	(25)	(86)	(11)	(38)	(33)	(37)	(119)	(16)	(22)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	4	22	50	11	87	3	18	(5)	10	26	(4)	(14)	(24)	14	(28)	5	(16)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	0	0	(1)	(1)	0	0	(1)	0	(1)	0	0	0	0	0	0	0
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(142)	(142)	(148)	(565)	(139)	(172)	(144)	(166)	(621)	(146)	(180)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(139)	(147)	(96)	(175)	(557)	(133)	(142)	(142)	(148)	(565)	(139)	(172)	(144)	(171)	(626)	(146)	(180)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(168)	(174)	(128)	(208)	(678)	(160)	(168)	(166)	(177)	(671)	(156)	(193)	(167)	(190)	(706)	(169)	(205)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(168)	(174)	(128)	(208)	(678)	(160)	(168)	(166)	(177)	(671)	(156)	(193)	(167)	(195)	(711)	(169)	(205)
CAPEX	9	32	19	57	117	54	108	22	46	230	38	26	79	62	205	20	35

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie, min PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
Rachunek zysków lub strat																	
Przychody ze sprzedaży	27 450	28 221	30 304	27 622	113 597	24 119	28 651	29 160	24 902	106 832	20 005	24 776	23 468	20 087	88 336	16 213	19 355
Koszt własny sprzedaży	(25 834)	(27 068)	(28 381)	(26 570)	(107 853)	(22 821)	(27 163)	(26 785)	(24 241)	(101 010)	(17 523)	(20 880)	(20 973)	(18 416)	(77 792)	(14 574)	(16 223)
Zysk brutto ze sprzedaży	1 616	1 153	1 923	1 052	5 744	1 298	1 488	2 375	661	5 822	2 482	3 896	2 495	1 671	10 544	1 639	3 132
Koszty sprzedaży	(943)	(957)	(998)	(985)	(3 883)	(915)	(971)	(1 021)	(1 013)	(3 920)	(934)	(986)	(990)	(1 061)	(3 971)	(1 001)	(1 004)
Koszty ogólnego zarządu	(354)	(372)	(334)	(391)	(1 451)	(346)	(366)	(383)	(417)	(1 512)	(388)	(402)	(332)	(430)	(1 552)	(362)	(370)
Pozostałe przychody operacyjne	73	173	103	222	571	303	129	86	248	766	81	116	75	148	420	198	718
Pozostałe koszty operacyjne	(68)	(141)	(113)	(392)	(714)	(102)	(5 118)	(79)	(625)	(5 924)	(62)	(534)	(177)	(581)	(1 354)	(81)	(84)
Udziały w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	10	4	20	6	40	16	21	23	(3)	57	31	73	85	64	253	85	99
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	334	(140)	601	(488)	307	254	(4 817)	1 001	(1 149)	(4 711)	1 210	2 163	1 156	(189)	4 340	478	2 491
Przychody finansowe	117	105	376	178	460	48	34	132	140	354	89	70	101	130	390	45	54
Koszty finansowe	(338)	(230)	(171)	(187)	(610)	(148)	(947)	(389)	(405)	(1 889)	(265)	(282)	(202)	(283)	(1 032)	(89)	(509)
Przychody i koszty finansowe netto	(221)	(125)	205	(9)	(150)	(100)	(913)	(257)	(265)	(1 535)	(176)	(212)	(101)	(153)	(642)	(44)	(455)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	113	(265)	806	(497)	157	154	(5 730)	744	(1 414)	(6 246)	1 034	1 951	1 055	(342)	3 698	434	2 036
Podatek dochodowy	32	36	(154)	19	(67)	(28)	340	(129)	235	418	(166)	(402)	(170)	273	(465)	(98)	(244)
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885	(69)	3 233	336	1 792
Inne całkowite dochody:																	
które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	(7)	(2)	(1)	4	(6)	0	0	0	(16)	(16)	0	0	0	3	3	0	0
wycena nieruchomości inwestycyjnej do wartości godziwej na moment przeklasyfikowania	(9)	(2)	(1)	0	(12)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
zyski i straty aktuarialne	0	0	0	4	4	0	0	0	(20)	(20)	0	0	0	4	4	0	0
podatek odroczony	2	0	0	0	2	0	0	0	4	4	0	0	0	(1)	(1)	0	0
które zostały lub zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	120	73	(48)	(339)	(194)	(65)	590	(67)	(1 113)	(655)	100	210	809	208	1 327	(120)	257
instrumenty zabezpieczające	23	(109)	188	158	260	(100)	(125)	(100)	(1 433)	(1 758)	296	28	1 008	198	1 530	(131)	(213)
różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	101	162	(201)	(467)	(405)	16	691	14	48	769	(140)	188	(7)	47	88	(14)	430
podatek odroczony	(4)	20	(35)	(30)	(49)	19	24	19	272	334	(56)	(6)	(192)	(37)	(291)	25	40
Suma składników innych całkowitych dochodów	113	71	(49)	(335)	(200)	(65)	590	(67)	(1 129)	(671)	100	210	809	211	1 330	(120)	257
Całkowite dochody netto	258	(158)	603	(813)	(110)	61	(4 800)	548	(2 308)	(6 499)	968	1 759	1 694	142	4 563	216	2 049
Zysk/(Strata) netto przypadający na	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885	(69)	3 233	336	1 792
akcjonariuszy jednostki dominującej	149	(207)	655	(421)	176	64	(5 197)	538	(1 216)	(5 811)	756	1 367	795	(81)	2 837	337	1 608
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	(4)	(22)	(3)	(57)	(86)	62	(193)	77	37	(17)	112	182	90	12	396	(1)	184
Całkowite dochody netto przypadające na	258	(158)	603	(813)	(110)	61	(4 800)	548	(2 308)	(6 499)	968	1 759	1 694	142	4 563	216	2 049
akcjonariuszy jednostki dominującej	277	(186)	634	(613)	112	(55)	(4 597)	455	(2 387)	(6 584)	929	1 521	1 576	81	4 107	254	1 781
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	(19)	28	(31)	(200)	(222)	116	(203)	93	79	85	39	238	118	61	456	(38)	268
Zysk/(Strata) netto i rozdwojony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN na akcję)	0,35	(0,48)	1,54	(0,99)	0,41	0,15	(12,15)	1,26	(2,85)	(13,59)	1,77	3,19	1,86	(0,19)	6,63	0,79	3,76

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Wyszczególnienie, mln PLN	31.03.2013 *	30.06.2013 *	30.09.2013 *	31.12.2013 *	31.03.2014	30.06.2014	30.09.2014	31.12.2014	31.03.2015	30.06.2015	30.09.2015	31.12.2015
AKTYWA												
Rzeczowe aktywa trwałe	24 310	24 527	24 186	24 904	25 234	22 021	22 509	22 644	22 618	22 428	22 489	24 536
Nieruchomości inwestycyjne	124	126	125	121	120	113	113	111	109	111	113	103
Wartości niematerialne	1 224	982	974	823	1 059	615	636	703	788	606	617	1 298
Prawa wieczystego użytkowania gruntów	93	93	92	95	94	88	89	89	93	94	96	99
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	605	589	610	615	632	652	675	672	703	661	746	774
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	41	40	40	40	40	41	40	40	40	41	41	40
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	272	301	262	151	154	237	223	385	244	272	261	365
Pozostałe aktywa finansowe	26	41	64	158	35	41	140	327	519	375	481	147
Aktywa trwałe	26 695	26 699	26 353	26 907	27 368	23 808	24 425	24 971	25 114	24 588	24 844	27 362
Zapasy	16 507	13 830	15 264	13 749	16 208	12 894	12 770	9 829	10 167	10 721	11 916	10 715
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 762	8 817	8 999	7 768	8 406	8 362	8 439	7 057	7 429	9 088	7 663	6 597
Pozostałe aktywa finansowe	82	288	78	165	176	203	339	862	674	455	520	974
Należności z tytułu podatku dochodowego	119	63	54	59	66	32	24	35	44	26	37	44
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 145	4 414	2 492	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 090	4 140	4 869	2 348
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	20	20	16	15	24	13	6	34	17	7	17	97
Aktywa obrotowe	26 635	27 432	26 903	24 445	25 638	26 799	26 559	21 754	21 421	24 437	25 022	20 775
Aktywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866	48 137
PASYWA												
KAPITAŁ WŁASNY												
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(52)	(141)	9	148	59	(39)	(133)	(1 319)	(1 061)	(1 030)	(215)	(80)
Kapitał z aktualizacji wyceny	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	192	303	132	(201)	(231)	467	478	509	424	547	513	537
Zyski zatrzymane	24 328	23 480	24 134	23 716	23 803	17 990	18 528	17 296	18 052	18 713	19 508	19 431
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 755	25 928	26 561	25 948	25 916	20 703	21 158	18 771	19 700	20 515	22 091	22 173
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	1 808	1 833	1 803	1 603	1 696	1 492	1 585	1 615	1 654	1 892	2 010	2 071
Kapitał własny razem	28 563	27 761	28 364	27 551	27 612	22 195	22 743	20 386	21 354	22 407	24 101	24 244
ZOBOWIĄZANIA												
Kredyty, pożyczki i obligacje	6 507	6 852	5 772	6 507	7 734	10 123	10 054	9 670	8 733	8 046	9 656	8 131
Rezerwy	656	668	667	658	657	676	681	709	707	740	740	710
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	673	581	717	538	482	458	465	75	113	332	549	674
Przychody przyszłych okresów	15	15	15	10	10	9	10	8	8	8	8	8
Pozostałe zobowiązania finansowe	153	177	157	133	219	468	702	1 843	819	785	1 128	704
Zobowiązania długoterminowe	8 004	8 293	7 328	7 846	9 102	11 734	11 912	12 305	10 380	9 911	12 081	10 227
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	12 449	14 405	15 120	14 013	12 985	14 392	14 668	11 215	11 310	13 732	11 454	10 658
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	3 145	2 695	1 585	850	2 040	1 508	811	987	518	535	896	1 027
Podatek dochodowy	54	20	20	36	46	19	55	42	17	118	203	162
Rezerwy	764	577	604	821	874	424	577	648	704	475	597	749
Przychody przyszłych okresów	256	224	181	124	279	239	190	122	282	244	191	128
Pozostałe zobowiązania finansowe	95	155	53	110	64	96	108	1 020	1 970	1 603	343	870
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży	0	1	1	1	4	0	0	0	0	0	0	72
Zobowiązania krótkoterminowe	16 763	18 077	17 564	15 955	16 292	16 678	16 329	14 034	14 801	16 707	13 684	13 666
Zobowiązania razem	24 767	26 370	24 892	23 801	25 394	28 412	28 241	26 339	25 181	26 618	25 765	23 893
Pasywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866	48 137

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Wyszczególnienie, mln PLN	31.12.2015	31.03.2016	30.06.2016
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe	24 536	25 037	26 136
Wartości niematerialne	1 298	1 521	1 176
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	774	859	780
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	365	338	376
Pozostałe aktywa finansowe	147	111	59
Pozostałe aktywa	242	247	253
Aktywa trwałe	27 362	28 113	28 780
Zapasy	10 715	9 236	10 646
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	6 641	6 604	7 857
Pozostałe aktywa finansowe	974	742	422
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 348	3 467	4 094
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	97	55	10
Aktywa obrotowe	20 775	20 104	23 029
Aktywa razem	48 137	48 217	51 809
PASYWA			
KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(80)	(145)	(330)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	537	519	877
Zyski zatrzymane	19 431	19 768	20 520
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	22 173	22 427	23 352
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 071	2 033	2 240
Kapitał własny razem	24 244	24 460	25 592
ZOBOWIĄZANIA			
Kredyty, pożyczki i obligacje	8 131	7 893	7 892
Rezerwy	710	730	759
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	674	664	853
Pozostałe zobowiązania finansowe	712	567	684
Zobowiązania długoterminowe	10 227	9 854	10 188
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	10 820	11 041	13 552
Kredyty i pożyczki	1 027	1 041	1 273
Rezerwy	749	767	406
Przychody przyszłych okresów	128	271	233
Pozostałe zobowiązania finansowe	870	748	565
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży	72	35	0
Zobowiązania krótkoterminowe	13 666	13 903	16 029
Zobowiązania razem	23 893	23 757	26 217
Pasywa razem	48 137	48 217	51 809

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Wyszczególnienie, mIn PLN	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej															
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885	(69)	3 233
Korekty o pozycje:															
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(10)	(4)	(20)	(6)	(40)	(16)	(21)	(23)	3	(57)	(31)	(73)	(85)	(64)	(253)
Amortyzacja	523	520	526	542	2 111	522	524	460	485	1 991	452	464	469	510	1 895
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	56	72	(37)	(27)	64	(4)	796	(31)	119	880	(218)	156	48	38	24
Odsetki netto	64	78	74	56	272	52	77	63	49	241	54	51	46	48	199
Dywidendy	0	(2)	0	0	(2)	0	(2)	0	0	(2)	0	(2)	0	0	(2)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(43)	(48)	110	75	94	36	4 971	(254)	262	5 015	113	488	107	398	1 106
Podatek dochodowy od zysku/(straty) przed opodatkowaniem	(32)	(36)	154	(19)	67	28	(340)	129	(235)	(418)	166	402	170	(273)	465
Zmiana stanu rezerw	56	159	41	135	391	63	(110)	64	124	141	56	142	139	126	463
Zmiana stanu kapitału pracującego	(2 011)	3 807	(294)	1 313	2 815	(3 965)	3 615	1 083	1 019	1 752	(419)	(371)	(1 482)	952	(1 320)
zapasy	(1 524)	2 720	(1 547)	1 325	974	(2 404)	3 253	223	3 034	4 106	(334)	(437)	(1 143)	1 259	(655)
należności	(550)	29	(207)	1 133	405	(780)	(177)	(36)	1 917	924	(332)	(1 215)	1 381	1 424	1 258
zobowiązania	63	1 058	1 460	(1 145)	1 436	(781)	539	896	(3 932)	(3 278)	247	1 281	(1 720)	(1 731)	(1 923)
Pozostałe korekty	(78)	(7)	(71)	(59)	(215)	(225)	(61)	101	(175)	(360)	26	(109)	(114)	(55)	(252)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(2)	(21)	(40)	(44)	(107)	(57)	(4)	(43)	(64)	(168)	(87)	(18)	(51)	(48)	(204)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	(1 332)	4 289	1 095	1 488	5 540	(3 440)	4 055	2 164	408	3 187	980	2 679	132	1 563	5 354
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej															
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(524)	(460)	(622)	(776)	(2 382)	(761)	(943)	(973)	(1 023)	(3 700)	(616)	(629)	(605)	(1 229)	(3 079)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	91	27	15	31	164	20	321	15	44	400	43	11	16	61	131
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	0	(2)	0	(534)	(536)	(62)	(683)	0	(47)	(792)	0	(35)	0	(1 160)	(1 195)
Sprzedaż akcji i udziałów	0	0	0	0	0	0	46	2	0	48	0	1	0	0	1
Depozyty netto	12	5	1	1	19	3	(2)	(29)	1	(27)	1	17	2	8	28
Dywidendy otrzymane	0	2	20	0	22	0	2	0	0	2	0	3	115	75	192
Wpływy/Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	274	(241)	242	(3)	272	2	1	2	0	5	1	0	0	0	1
Pozostałe	19	33	(72)	20	0	(18)	(6)	43	25	44	3	(118)	(119)	58	(175)
Środki pieniężne netto z (wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(128)	(636)	(416)	(1 261)	(2 441)	(816)	(1 264)	(940)	(1 000)	(4 020)	(568)	(750)	(591)	(2 187)	(4 096)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej															
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 994	44	367	184	3 589	3 401	4 965	502	771	9 639	71	304	1 989	288	1 896
Emisja obligacji	0	400	0	300	700	0	2 350	0	0	2 350	0	0	0	0	0
Spłaty kredytów i pożyczek	(2 328)	(761)	(2 233)	(1 111)	(5 433)	(1 009)	(5 486)	(1 354)	(1 174)	(9 023)	(1 275)	(1 078)	(72)	(2 102)	(3 771)
Wykup dłużnych papierów wartościowych	0	0	0	(304)	(304)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Odsetki zapłacone	(80)	(60)	(80)	(90)	(310)	(60)	(76)	(60)	(49)	(245)	(54)	(98)	(56)	(50)	(258)
Dywidendy wypłacone	0	0	(642)	0	(642)	0	0	(617)	0	(617)	0	0	(706)	0	(706)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)	(8)	(8)	(8)	(6)	(30)	(7)	(6)	(8)	(7)	(28)
Otrzymane dotacje	0	0	0	1	1	0	0	0	10	10	0	0	0	1	1
Pozostałe	(3)	(1)	(4)	(3)	(11)	0	(2)	0	1	(1)	0	0	3	(3)	0
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	576	(385)	(2 599)	(30)	(2 438)	2 324	1 743	(1 537)	(447)	2 083	(1 265)	(878)	1 150	(1 873)	(2 866)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(884)	3 268	(1 920)	197	661	(1 932)	4 534	(313)	(1 039)	1 250	(853)	1 051	691	(2 497)	(1 608)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	0	1	(2)	0	(1)	1	3	(1)	(5)	(2)	6	(1)	38	(24)	19
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 029	1 145	4 414	2 492	2 029	2 689	758	5 295	4 981	2 689	3 937	3 090	4 140	4 869	3 937
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 145	4 414	2 492	2 689	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 937	3 090	4 140	4 869	2 348	2 348

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Wyszczególnienie, mln PLN	I kw. 2016	II kw. 2016
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk przed opodatkowaniem	434	2 036
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(85)	(99)
Amortyzacja	515	508
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	41	238
Odsetki netto	50	78
Dywidendy		(5)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(43)	(1)
Zmiana stanu rezerw	30	19
Zmiana stanu kapitału pracującego	1 766	(713)
<i>zapasy</i>	1 477	(1 295)
<i>należności</i>	32	(930)
<i>zobowiązania</i>	257	1 512
Pozostałe korekty	307	(259)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(88)	(38)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	2 927	1 764
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(1 533)	(1 271)
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne		(2)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	61	22
Sprzedaż jednostki podporządkowanej	71	3
Dywidendy otrzymane		182
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek		0
Pozostałe	2	10
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 399)	(1 056)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 130	1 985
Emisja obligacji		3 258
Splaty kredytów i pożyczek	(2 383)	(5 316)
Odsetki zapłacone	(52)	(99)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(8)
Pozostałe	1	(7)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(311)	(187)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	1 217	521
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	(98)	106
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 348	3 467
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 467	4 094

Produkcja wolumenowa

Produkcja tys. ton	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	Rok 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	Rok 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	Rok 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
Segment Downstream	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN
Przerób ropy	7 003	6 663	7 461	7 089	28 216	6 190	6 480	7 385	7 221	27 276	6 652	8 149	8 332	7 776	30 909	7 369	6 938
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	1 536	1 489	1 659	1 611	6 295	1 197	1 389	1 639	1 548	5 773	1 333	1 780	1 925	1 887	6 925	1 781	1 583
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	3 107	3 025	3 498	3 290	12 920	2 801	2 956	3 459	3 313	12 529	3 063	3 888	3 928	3 765	14 644	3 393	3 277
Fracje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	1 121	1 165	1 363	1 207	4 856	877	1 074	1 362	1 203	4 516	961	1 244	1 243	1 101	4 549	982	1 066
Monomery [etylen, propylen]	213	194	198	194	799	215	205	182	217	819	230	247	156	203	836	204	181
Polimery [polietylen, polipropylen]	133	133	111	143	520	146	142	153	155	596	158	142	83	56	439	66	49
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	102	92	87	105	386	107	95	107	108	417	122	114	73	44	353	59	59
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	293	259	170	306	1 028	313	243	295	306	1 157	287	309	251	300	1 147	304	320
Tworzywa sztuczne [PCW, przetwórstwo PCW]	107	102	105	110	424	118	100	106	100	424	118	121	106	96	441	90	116
PTA	152	114	150	150	566	147	94	160	160	561	169	157	144	114	584	167	174
Pozostałe	576	541	618	569	2 304	577	554	564	560	2 255	523	616	594	580	2 313	625	625
Produkcja razem	7 340	7 114	7 959	7 685	30 098	6 498	6 852	8 027	7 670	29 047	6 964	8 618	8 503	8 146	32 231	7 671	7 450

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Sprzedaż wolumenowa

Sprzedaż tys. ton	I kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016
Segment Downstream	6 937	6 766	7 472	7 201	28 376	6 152	6 642	7 616	7 296	27 706	6 756	7 855	8 090	7 679	30 380	7 263	7 203
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	1 335	1 245	1 333	1 317	5 230	928	1 128	1 316	1 251	4 623	1 042	1 348	1 511	1 536	5 437	1 427	1 363
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	2 475	2 410	2 746	2 609	10 240	2 175	2 490	2 742	2 685	10 092	2 564	3 146	3 236	3 049	11 995	2 810	2 877
Frakcje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	1 061	1 212	1 351	1 189	4 813	884	1 081	1 345	1 217	4 527	931	1 236	1 227	1 150	4 544	954	1 019
Monomery [etylen, propylen]	223	202	212	195	832	218	205	190	224	837	232	240	203	203	878	203	197
Polimery [polietylen, polipropylen]	121	135	118	136	510	141	146	151	154	592	160	152	108	62	482	59	58
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	101	88	87	105	381	107	94	107	105	413	120	114	78	46	358	55	61
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	291	197	244	302	1 034	313	174	366	290	1 143	304	205	354	283	1 146	287	180
Tworzywa sztuczne [PCW, granulaty PCW]	115	108	99	101	423	116	114	103	85	418	134	119	106	86	445	92	105
PTA	138	133	146	139	556	145	106	160	160	571	167	156	131	133	587	168	173
Pozostałe	1 077	1 036	1 136	1 108	4 357	1 125	1 104	1 136	1 125	4 490	1 102	1 139	1 136	1 131	4 508	1 208	1 170
Segment Detal	1 659	1 933	2 052	1 872	7 516	1 763	1 957	2 088	1 968	7 776	1 839	1 983	2 133	2 031	7 986	1 910	2 054
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	624	733	768	707	2 832	655	742	783	736	2 916	667	768	807	758	3 000	718	800
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy]	1 035	1 200	1 284	1 165	4 684	1 108	1 215	1 305	1 232	4 860	1 172	1 215	1 326	1 273	4 986	1 192	1 254
Segment Wydobycie	0	0	0	17	17	41	50	80	87	258	71	83	75	81	310	136	131
GK ORLEN - razem	8 596	8 699	9 524	9 090	35 909	7 956	8 649	9 784	9 351	35 740	8 666	9 921	10 298	9 791	38 676	9 309	9 388

*) Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.