

ORLEN w liczbach >>>>>>> 2011





ORLEN

Polski Koncern Naftowy **ORLEN**
Spółka Akcyjna

ORLEN w liczbach



2011

Spis treści

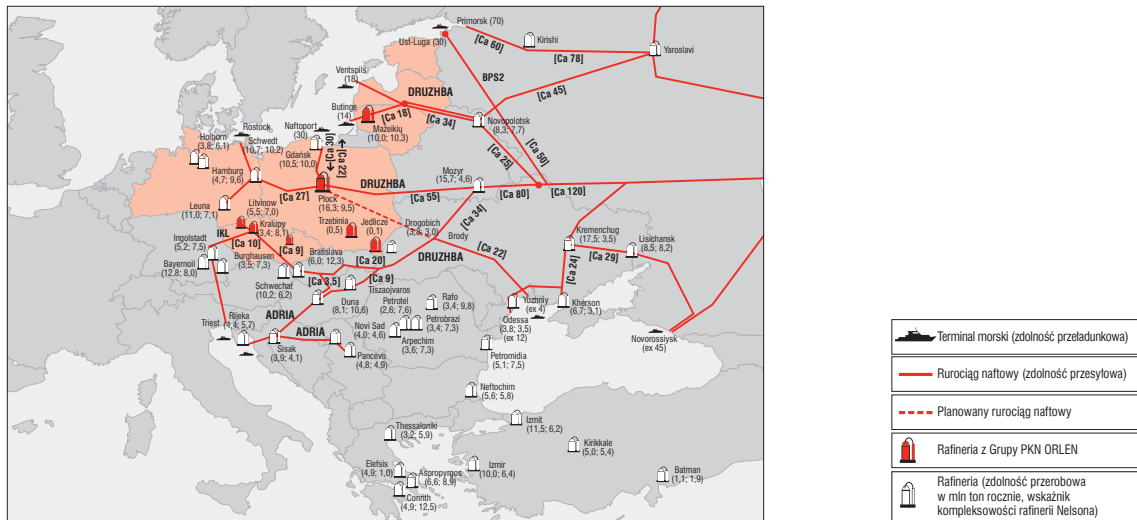
Kim jesteśmy	4
PKN ORLEN w regionie, mapa z głównymi aktywami rafineryjnymi	5
Podstawowe dane finansowe w latach 2001–2011 wg MSSF	6
Wskaźniki	8
Podstawowe dane finansowe w latach 2004–2011 w EUR oraz USD	9
Podstawowe dane segmentowe w latach 2008–2011	10
Wybrane dane operacyjne	11
Wybrane dane operacyjne	12
Zatrudnienie	13
Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2011 roku	14
Dane finansowe w latach 2001–2011 wg MSSF	15
Bilans	16
Rachunek zysków i strat	17
Przepływy pieniężne	18
Wydatki inwestycyjne w Grupie ORLEN w latach 2001–2011	19
Dane operacyjne w latach 2001–2011	21
Przychody ze sprzedaży produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN	22
Ilościowa sprzedaż produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN	23
Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych Grupy ORLEN	24
Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy ORLEN	25
Specyfikacja techniczna instalacji rafineryjnych w Płocku	26
Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych w Płocku	27
Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.	28
Specyfikacja techniczna instalacji chemicznych ANWIL SA i Spolana a.s.	29

Rafineria w Płocku – przerób i produkty	30
Petrochemia w Płocku – przerób i produkty	32
Rafineria w Trzebini – przerób i produkty	34
Rafineria w Jedliczu – przerób i produkty	36
ORLEN Deutschland GmbH – dane finansowe i operacyjne	38
ORLEN Lietuva	39
ORLEN Lietuva – podstawowe dane finansowe 2004–2011	40
ORLEN Lietuva – podstawowe dane operacyjne 2004–2011	41
ORLEN Lietuva – przychody ze sprzedaży produktów rafineryjnych	42
ORLEN Lietuva – wolumen sprzedaży produktów rafineryjnych	43
ORLEN Lietuva – specyfikacja techniczna	44
Stacje benzynowe na Litwie	45
Dane rynkowe	47
Przemysł rafineryjny w Polsce	48
Stacje paliw w Polsce.....	50
Akcyza i cła importowe na paliwa	51
Jakość paliw	52
Podstawowe notowania	53
Modelowa marża rafineryjna Grupy ORLEN	54
Cena ropy Brent	55
Dyferencjał Ural/Brent	56
Podstawowe dane makroekonomiczne	57
Tabela przeliczeniowa	58
Dodatkowe informacje	59
Kontakty	60

Kim jesteśmy

- Polski Koncern Naftowy ORLEN SA z siedzibą w Płocku jest jedną z największych korporacji przemysłu naftowego w Europie Środkowej działającą na rynku polskim, litewskim, czeskim i niemieckim.
- Posiadamy największą sieć stacji paliw w regionie, jak również największy kompleks rafineryjno-petrochemiczny, zaliczany do najnowocześniejszych i najefektywniejszych tego typu obiektów w Europie.
- Zapleczem sieci detalicznej ORLEN jest efektywna infrastruktura logistyczna składająca się z naziemnych i podziemnych baz magazynowych oraz sieci rurociągów dalekosiężnych.
- Do głównych spółek Grupy ORLEN należą: ORLEN Lietuva, Unipetrol a.s., Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o., ORLEN Deutschland GmbH, ANWIL SA, IKS "Solino" SA, ORLEN Oil Sp. z o.o., Rafineria Trzebinia SA, Rafineria Jedlicze SA.
- Akcje PKN ORLEN notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie oraz w formie Globalnych Kwitów Depozytowych (GDR) na Londyńskiej Giełdzie Papierów Wartościowych. Obrót kwitami depozytowymi prowadzony jest również w Stanach Zjednoczonych, na pozagiełdowym rynku OTC. Pierwsze notowanie akcji PKN ORLEN odbyło się w listopadzie 1999 roku.

PKN ORLEN w regionie, mapa z głównymi aktywami rafineryjnymi



Źródło: Oil & Gas Journal, wyliczenia własne PKN ORLEN, Concawe, Reuters, WMRC, EIA, NEFTE Compass, Transneft.ru.

Podstawowe dane finansowe w latach 2001–2011 według MSSF

	2001 mln PLN	2002 mln PLN	2003 mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN
Aktywa	14 383	15 073	17 149	20 869	33 404
Kapitał własny	8 353	8 741	9 937	13 631	19 313
Dług netto ⁽¹⁾	2 549	2 341	2 402	478	3 285
Przychody	17 038	16 902	24 412	30 680	41 188
EBITDA	1 706	1 891	2 503	4 037	6 728
Marża EBITDA	10,0%	11,2%	10,3%	13,2%	16,3%
EBIT	617	731	1 267	2 687	4 948
Marża EBIT	3,6%	4,3%	5,2%	8,8%	12,0%
Podatek	-153	-285	-198	-601	-701
Zysk netto	376	421	987	2 538	4 638
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	15	29	34	55	59
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	361	392	953	2 482	4 578
Operacyjne przepływy pieniężne netto	2 112	1 292	1 707	3 637	3 664
Inwestycje ⁽²⁾	1 533	967	1 337	1 824	2 026

¹⁾ Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – środki pieniężne.

²⁾ Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP. Dane za 2006 rok nie obejmują inwestycji w Mažeikių Nafta (ORLEN Lietuva) na poziomie 5 729 mln PLN.

2006 mln PLN	2007 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2011 mln PLN
45 419	46 103	46 976	49 088	51 150	58 731
21 583	22 573	20 532	21 707	24 240	26 799
7 828	8 824	12 549	10 263	7 847	7 589
52 867	63 793	79 533	67 928	83 547	106 973
4 685	5 035	888	3 659	5 546	4 446
8,9%	7,9%	1,1%	5,4%	6,6%	4,2%
2 577	2 604	-1 603	1 097	3 123	2 066
4,9%	4,1%	-2,0%	1,6%	3,7%	1,9%
-669	-531	389	-140	-615	-777
2 060	2 480	-2 527	1 300	2 455	2 015
74	68	-21	-8	84	-348
1 986	2 412	-2 505	1 309	2 371	2 363
3 693	1 965	3 617	5 162	6 110	761
1 925	3 694	3 938	3 776	3 011	2 133

Wskaźniki

	2001 PLN	2002 PLN	2003 PLN	2004 PLN	2005 PLN	2006 PLN	2007 PLN	2008 PLN	2009 PLN	2010 PLN	2011 PLN
Zysk na akcję	0,89	1,00	2,35	5,93	10,84	4,82	5,80	-5,91	3,04	5,74	4,71
EBIT na akcję	1,47	1,74	3,01	6,28	11,57	6,02	6,09	-3,75	2,57	7,30	4,83
EBITDA na akcję	4,06	4,50	5,95	9,44	15,73	10,95	11,77	2,08	8,55	12,97	10,39
CF z działalności operacyjnej na akcję	5,03	3,07	4,06	8,50	8,57	8,63	4,59	8,46	12,07	14,29	1,78
Dywidenda na akcję	0,12	0,14	0,65	2,13	0,0 ⁽¹⁾	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	0,0 ⁽²⁾
Aktywa na akcję	34,23	35,87	40,75	48,79	78,10	106,19	107,79	109,83	114,77	119,59	137,32
Kapitał własny na akcję	19,88	20,80	23,61	31,87	45,15	50,46	52,78	48,00	50,75	56,67	62,66
Dźwignia finansowa ⁽³⁾	30,5%	26,8%	24,2%	3,5%	17,0%	36,3%	39,1%	49,6%	54,0%	39,4%	30,2%
ROACE ⁽⁴⁾	4,2%	4,8%	7,9%	16,5%	21,8%	8,0%	6,9%	-4,0%	2,7%	7,9%	5,0%
Liczba akcji	420 177 137	420 177 137	420 804 797	427 709 061	427 709 061	427 709 061	427 709 061	427 709 061	427 709 061	427 709 061	427 709 061

¹⁾ Zakup Mażeikiu Nafta wpłynął na decyzję Zarządu PKN ORLEN i spowodował brak wypłaty dywidendy za 2005 i 2006 rok.

²⁾ Zarząd PKN ORLEN (dotyczy zysku netto Spółki matki PKN ORLEN SA) rekomendował nie wypłacanie dywidendy z zysku za 2011 rok.

Ostateczna decyzja co do wypłaty dywidendy za 2011 rok należy do akcjonariuszy i zostanie podjęta na ZWZA PKN ORLEN.

³⁾ Dźwignia finansowa = dług netto / kapitał własny - wyliczone wg średniego stanu bilansowego w okresie.

⁴⁾ ROACE = EBIT po opodatkowaniu wg aktualnej stawki / średni (kapitał własny + dług netto).

Podstawowe dane finansowe w latach 2004–2011 w EUR oraz USD*

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	mln EUR	mln EUR	mln EUR	mln EUR	mln EUR	mln EUR	mln EUR	mln EUR	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD
Aktywa	5 116	8 654	11 855	12 871	11 259	11 949	12 916	13 297	6 979	10 243	15 605	18 933	15 861	17 222	17 257	17 186
Kapitał własny	3 342	5 004	5 633	6 302	4 921	5 284	6 121	6 068	4 558	5 922	7 416	9 270	6 932	7 616	8 178	7 842
Dług netto ⁽¹⁾	117	851	2 043	2 463	3 008	2 498	1 981	1 718	160	1 007	2 690	3 624	4 237	3 601	2 647	2 221
Przychody	6 767	10 232	13 573	16 891	22 517	15 649	20 919	25 966	8 396	12 733	17 040	23 211	32 981	21 798	27 684	36 098
EBITDA	890	1 671	1 203	1 333	251	843	1 389	1 079	1 105	2 080	1 510	1 832	368	1 174	1 838	1 500
Marża EBITDA	13,2%	16,3%	8,9%	7,9%	1,1%	5,4%	6,6%	4,2%	13,2%	16,3%	8,9%	7,9%	1,1%	5,4%	6,6%	4,2%
EBIT	593	1 229	662	689	-454	253	782	501	735	1 529	831	947	-665	352	1 035	697
Marża EBIT	8,8%	12,0%	4,9%	4,1%	-2,0%	1,6%	3,7%	1,9%	8,8%	12,0%	4,9%	4,1%	-2,0%	1,6%	3,7%	1,9%
Podatek	-133	-174	-172	-140	110	-32	-154	-189	-164	-217	-216	-193	161	-45	-204	-262
Zysk netto	560	1 152	529	657	-715	300	615	489	695	1 434	664	902	-1 048	417	813	680
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	12	15	19	18	-6	-2	21	-84	15	18	24	25	-9	-3	28	-117
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	547	1 137	510	639	-709	302	594	574	679	1 415	640	878	-1 039	420	786	797
Operacyjne przepływy pieniężne netto	802	910	948	520	1 024	1 189	1 530	185	995	1 133	1 190	715	1 500	1 656	2 025	257
Inwestycje ⁽²⁾	402	503	494	978	1 115	870	754	518	499	626	620	1 344	1 633	1 212	998	720

⁽¹⁾ Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – środki pieniężne.

⁽²⁾ Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP.

* Poszczególne pozycje aktywów i pasywów przeliczone według kursów na koniec danego roku, a poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych według kursów średnich z danego roku. Źródło kursów NBP, str. 53.

Podstawowe dane segmentowe w latach 2008–2011

dane nieaudytowane na podstawie komentarza segmentowego po 4 kwartałach 2011 roku

	Refineria				Detal			
	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2011 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2011 mln PLN
Przychody⁽²⁾	46 033	35 265	45 479	58 476	22 480	23 688	27 037	34 037
EBITDA	-889	2 412	3 731	3 333	997	1 234	1 146	773
Marża EBITDA	–	6,8%	8,2%	5,7%	4,4%	5,2%	4,2%	2,3%
EBIT	-2 158	1 124	2 481	2 219	641	880	825	439
Marża EBIT	–	3,2%	5,5%	3,8%	2,9%	3,7%	3,1%	1,3%
Amortyzacja	1 269	1 288	1 250	1 114	356	354	321	334
CAPEX	1 846	992	778	900	557	304	354	425
Wolumen sprzedaży (tys. ton)	24 439	22 092	22 419	23 033	5 690	6 713	7 025	7 345

	Petrochemia				Funkcje korporacyjne ⁽¹⁾			
	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2011 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2011 mln PLN
Przychody⁽²⁾	10 935	8 877	10 953	14 313	86	98	79	147
EBITDA	1 327	609	1 223	1 892	-547	-596	-554	-364
Marża EBITDA	12,1%	6,9%	11,2%	13,2%	–	–	–	–
EBIT	562	-196	486	1 071	-648	-711	-669	-475
Marża EBIT	5,1%	–	4,4%	7,5%	–	–	–	–
Amortyzacja	765	805	737	821	101	115	115	111
CAPEX	1 510	2 356	1 748	642	105	124	131	166
Wolumen sprzedaży (tys. ton)	4 715	4 819	4 733	5 068	–	–	–	–

¹⁾ Zawiera funkcje korporacyjne spółek Grupy ORLEN oraz spółki nie ujęte w powyższych segmentach.

²⁾ Dotyczy sprzedaży zewnętrznej.

Wybrane dane operacyjne

Grupa ORLEN	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Przerób ropy w Grupie ORLEN	12 881	13 041	12 272	12 655	15 383	18 029	22 794	28 311	27 356	28 083	27 783
Rafinerie w Polsce łączny przerób ⁽¹⁾	12 881	13 041	12 272	12 655	12 764	13 748	13 916	14 537	14 839	14 746	14 836
Rafinerie w Czechach łączny przerób ⁽²⁾					2 619	4 281	4 137	4 533	4 110	4 352	3 940
Rafineria na Litwie ⁽³⁾							4 741	9 241	8 407	8 985	9 007

Rafineria w Płocku

Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy ⁽⁴⁾	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 800	13 800	14 100	14 300	15 100	16 000
Przerób ropy naftowej	12 319	12 474	11 724	12 194	12 570	13 612	13 646	14 218	14 526	14 452	14 547
Przerób innych surowców zasilających	859	944	905	938	1 029	1 136	1 311	1 296	1 205	1 359	1 571
Wykorzystanie mocy przerobowej ropy	91,3%	92,4%	86,8%	90,3%	93,1%	98,6%	98,9%	100,8%	101,6%	95,7%	90,9%
Produkcja wyrobów rafineryjnych	9 995	9 761	9 299	9 811	10 238	10 628	10 865	11 630	11 778	11 472	11 607
Produkcja petrochemikaliów	899	1 165	1 121	1 120	1 040	1 641	1 599	1 338	1 468	1 298	1 662

Rafineria w Trzebinii

Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	500	500	500	500	500	500	500	500	370	370	370
Przerób ropy naftowej	446	437	423	331	79	21	148	239	247	250	234
Przerób innych surowców zasilających	182	126	133	58	132	241	100	143	121	118	140
Wykorzystanie mocy przerobowej	89,2%	87,4%	84,6%	66,2%	15,8%	4,2%	29,6%	47,8%	66,8%	67,6%	63,2%

¹⁾ Płock, Trzebinia, Jedlicze.

²⁾ Dotyczy danych Unipetrolu. Udział Unipetrolu: 51% Ceska Rafinerska, 100% Paramo a.s. Dane operacyjne konsolidowane od czerwca 2005 roku.

³⁾ Dotyczy rafinerii ORLEN Lietuva. Dane operacyjne konsolidowane od 2007 roku.

⁴⁾ Zdolność głębokiego przerobu ropy 13,8 mln ton/rok w 2007 roku, 14,1 mln ton/rok w 2008 roku, 14,3 mln ton/rok w 2009 roku, 15,1 mln ton/rok w 2010 roku i I kwartale 2011 roku oraz 16,3 mln ton/rok od II kwartału 2011 roku (zdolność destylacji atmosferycznej i próżniowej 17,8 mln ton/rok).

Wybrane dane operacyjne

Rafineria w Jedliczu	2001	2002	2003	2004⁽¹⁾	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	135	135	135	135	135	135	135	135	115	90	90
Przerób ropy naftowej	116	130	125	130	115	115	122	80	67	44	55
Przerób innych surowców zasilających	391	140	121	134	128	128	89	112	102	108	92
Wykorzystanie mocy przerobowej	85,9%	95,9%	92,6%	96,3%	84,9%	84,9%	90,4%	59,3%	58,3%	48,9%	61,1%

Grupa ORLEN⁽¹⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Sprzedaż benzyn											
Sprzedaż detaliczna	1 274	1 259	2 077	1 943	1 931	1 931	2 127	2 300	2 557	2 498	2 549
Sprzedaż hurtowa	1 857	1 863	1 596	1 819	2 331	2 331	4 361	5 544	5 201	4 966	4 752
Sprzedaż olejów napędowych											
Sprzedaż detaliczna	753	843	1 445	1 274	1 394	1 394	2 138	2 589	3 556	3 838	4 203
Sprzedaż hurtowa	2 270	2 285	2 374	2 795	3 788	3 788	7 559	9 152	8 152	8 419	8 764

¹⁾ W 2004 roku nastąpiła zmiana klasyfikacji wolumenu sprzedaży. Do 2003 roku całkowita sprzedaż spółki ORLEN Deutschland AG i ORLEN PetroCentrum Sp. z o.o. zaliczana była do segmentu detalicznego, a od 2004 roku nastąpiła zmiana klasyfikacji sprzedaży na hurtową i detaliczną.

²⁾ Po reklasyfikacji sprzedaż dokonywana za pośrednictwem kanału sprzedaży DOFO (Dealer Owned Franchise Operated) wykazywana poprzednio w ramach segmentu rafineryjnego (hurt) od 2009 roku odpowiada wolumenowi sprzedaży detalicznej.

Zatrudnienie⁽¹⁾

Pracownicy	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Liczba pracowników Grupy ORLEN ⁽²⁾	17 582 ⁽³⁾	17 818	15 133	14 296	20 805 ⁽⁴⁾	24 113 ⁽⁵⁾	22 927	22 956	22 535	22 040	22 380
Liczba pracowników PKN ORLEN SA	7 333	7 298	6 287	5 701	5 370	4 780	4 748	4 725	4 482	4 513	4 445

Pracownicy w podziale na segmenty	PKN ORLEN	2008 SPÓŁKI	GRUPA ORLEN	PKN ORLEN	2009 SPÓŁKI	GRUPA ORLEN	PKN ORLEN	2010 SPÓŁKI	GRUPA ORLEN	PKN ORLEN	2011 SPÓŁKI	GRUPA ORLEN
Rafineria	1 265	7 491	8 756	2 129	8 054	10 183	2 052	7 740	9 792	1 986	8 286	10 272
Detal	480	420	900	439	856	1 295	377	1 108	1 485	366	1 043	1 409
Petrochemia	745	5 281	6 026	864	5 581	6 445	1 030	5 375	6 405	1 044	5 607	6 651
Pozostałe	2 235	5 039	7 273	1 050	3 562	4 612	1 054	3 304	4 358	1 049	2 999	4 048
Razem	4 725	18 231	22 956	4 482	18 053	22 535	4 513	17 527	22 040	4 445	17 935	22 380

Pracownicy w podziale na segmenty	PKN ORLEN	2005 SPÓŁKI	GRUPA ORLEN	PKN ORLEN	2006 SPÓŁKI	GRUPA ORLEN	PKN ORLEN	2007 SPÓŁKI	GRUPA ORLEN
Rafineria	1 355	3 527	4 882	1 289	7 103	8 392	1 292	6 467	7 759
Detal	667	275	942	580	251	831	572	530	1 102
Petrochemia	766	6 310	7 076	740	5 177	5 917		2 584	2 584
Pozostałe	2 582	5 323	7 905	2 171	6 802	8 973	2 884	8 598	11 482
Razem	5 370	15 435	20 805	4 780	19 333	24 113	4 748	18 179	22 927

¹⁾ Stany liczby pracowników na koniec okresu, pracownicy aktywni i nieaktywni łącznie.

²⁾ W tym kontekście „Grupa ORLEN” oznacza Spółkę oraz jej skonsolidowane podmioty zależne, lecz nie obejmuje podmiotów stowarzyszonych.

³⁾ Łącznie z ANWILEM – konsolidowany metodą pełną od II kwartału 2001 roku.

⁴⁾ Łącznie z Unipetrol – konsolidowany metodą pełną od II kwartału 2005 roku; stan zatrudnienia w Unipetrolu na koniec 2005 roku wynosił 6 534.

⁵⁾ Łącznie z ORLEN Lietuva – konsolidowany metodą pełną od I kwartału 2007 roku; stan zatrudnienia w ORLEN Lietuva na koniec 2006 roku wynosił 3 740.

Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2011⁽¹⁾

	Liczba akcji na dzień 31 grudnia 2011	Udział w kapitale podstawowym na dzień 31 grudnia 2011
Skarb Państwa	117 710 196	27,52%
Aviva Otwarty Fundusz Emerytalny Aviva BZ WBK ⁽²⁾	21 744 036	5,08%
Pozostali	288 254 829	67,40%
Razem	427 709 061	100,00%
Akcje w wolnym obrocie	309 998 865	72,48%

¹⁾ Aktualny stan akcjonariatu dostępny jest na korporacyjnej stronie: <http://www.orlen.pl/PL/RelacjeInwestorskie/Gielda/StrukturaAkcjonariatu/Strony/default.aspx>

²⁾ W dniu 9 lutego 2010 roku PKN ORLEN otrzymał zawiadomienie, że Aviva OFE stał się posiadaczem 5,08% akcji Spółki.

DANE FINANSOWE

w latach 2001–2011 wg MSSF

Bilans

	2001 mln PLN	2002 mln PLN	2003 mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2007 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2011 mln PLN
Majątek trwały razem	9 951	9 814	10 715	12 948	20 886	27 661	26 736	29 281	29 655	30 431	28 599
Majątek obrotowy, w tym:	4 432	5 259	6 434	7 922	12 519	17 758	19 366	17 695	19 433	20 719	30 132
Zapasy	2 199	2 868	3 058	3 201	6 113	7 399	10 365	9 089	10 620	11 295	16 297
Należności	1 951	2 088	2 578	2 604	4 827	6 547	7 000	6 748	5 659	6 337	8 105
Środki pieniężne	214	222	629	1 853	1 232	2 661	1 498	1 344	2 941	2 821	5 409
Aktywa razem	14 383	15 073	17 149	20 869	33 404	45 419	46 103	46 976	49 088	51 150	58 731
Kapitał własny razem, w tym:	8 353	8 741	9 937	13 631	19 313	21 583	22 573	20 532	21 707	24 240	26 799
Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	395	412	427	440	2 641	2 732	2 637	2 719	2 669	2 612	2 265
Zobowiązania długoterminowe, w tym:	2 227	1 409	2 745	3 238	5 554	8 958	11 091	4 634	13 223	10 685	12 120
Kredyty i pożyczki	1 261	402	1 836	2 084	3 406	6 211	8 603	2 611	11 611	9 124	10 538
Zobowiązania krótkoterminowe, w tym:	3 803	4 923	4 467	4 000	8 537	14 878	12 439	21 810	14 158	16 225	19 812
Kredyty i pożyczki	1 502	2 161	1 195	248	1 111	4 278	1 719	11 282	1 594	1 544	2 460
Pasywa razem	14 383	15 073	17 149	20 869	33 404	45 419	46 103	46 976	49 088	51 150	58 731

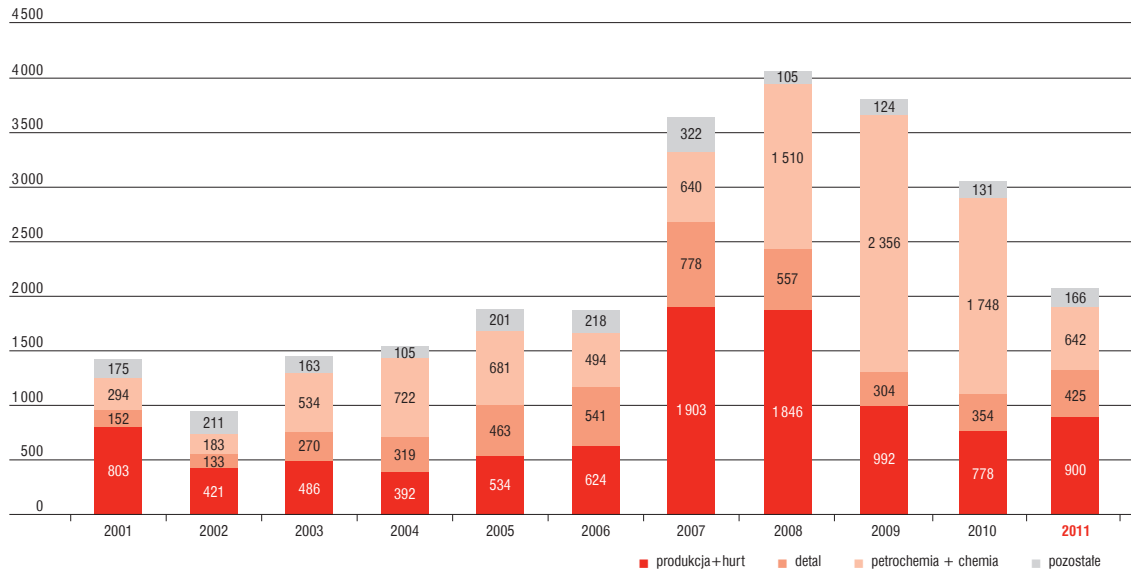
Rachunek zysków i strat

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
Przychody ze sprzedaży	17 038	16 902	24 412	30 680	41 188	52 867	63 793	79 533	67 928	83 547	106 973
Koszt własny sprzedaży	-14 166	-13 455	-19 986	-24 605	-34 079	-45 872	-56 126	-73 999	-61 843	-75 567	-98 398
Zysk na sprzedaży	2 872	3 447	4 426	6 075	7 109	6 995	7 667	5 534	6 085	7 980	8 575
Koszty sprzedaży	-1 504	-1 787	-2 259	-2 116	-2 391	-2 641	-3 176	-3 324	-3 508	-3 394	-3 660
Koszty ogólnego zarządu	-829	-891	-934	-855	-1 039	-1 171	-1 637	-1 462	-1 505	-1 365	-1 468
Pozostałe przychody / koszty operacyjne, netto	78	-38	34	-418	1 269	-608	-250	-2 351	25	-98	-1 381
Zysk operacyjny	617	731	1 267	2 687	4 948	2 577	2 604	-1 603	1 097	3 123	2 066
Przychody finansowe	264	211	279	625	669	603	1 190	703	1 094	447	2 780
Koszty finansowe	-362	-220	-377	-367	-480	-671	-1 050	-2 281	-1 023	-751	-2 243
Udział w wyniku finansowym jednostek konsolidowanych metodą praw własności	25	13	50	193	203	221	267	267	272	252	188
Zysk przed opodatkowaniem i zyskiem akcjonariuszy mniejszościowych	544	735	1 219	3 138	5 339	2 729	3 011	-2 915	1 441	3 070	2 792
Podatek dochodowy od osób prawnych	-153	-285	-198	-601	-701	-669	-531	389	-140	-615	-777
Zysk netto	376	421	987	2 538	4 638	2 060	2 480	-2 527	1 300	2 455	2 015
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	15	29	34	55	59	74	68	-21	-8	84	-348
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	361	392	953	2 482	4 578	1 986	2 412	-2 505	1 309	2 371	2 363

Przepływy pieniężne

	2001 mln PLN	2002 mln PLN	2003 mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2007 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2011 mln PLN
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym:	2 112	1 292	1 707	3 637	3 664	3 693	1 965	3 617	5 162	6 110	761
Zysk netto	376	421	987	2 538	4 638	2 060	2 480	-2 527	1 300	2 455	2 015
Udział w wyniku finansowym jedn. wycenianych metodą praw własności				-193	-203	-221	-267	-267	-272	-252	-188
Amortyzacja	1 089	1 130	1 207	1 350	1 780	2 108	2 431	2 491	2 562	2 423	2 380
Odsetki i dywidendy, netto	209	128	29	80	103	191	456	533	384	390	380
Pozostałe	65	41	-158	-242	-2 414	86	-266	2 052	-623	-496	383
Zmiana w pozycjach kapitału pracującego	373	-428	-358	104	-240	-531	-2 870	1 335	1 811	1 590	-4 209
Zmiana stanu należności	209	-171	-114	-135	-358	-838	-536	987	655	-799	-1 319
Zmiana stanu zapasów	651	-668	-158	-244	-1 805	-313	-3 235	1 779	-1 663	-609	-4 565
Zmiana stanu zobowiązań i rozliczenia międzyokresowe bierne	-366	382	-111	174	1 336	658	941	-1 409	2 821	2 283	1 081
Zmiana stanu rezerw	-121	29	25	309	587	-38	-39	-22	-2	715	594
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-1 750	-908	-1 381	-2 700	-2 503	-6 746	-2 845	-4 385	-2 527	-2 920	1 497
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	-335	-409	58	-838	-764	4 278	27	613	-1 035	-3 298	332
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	27	-25	384	99	396	1 225	-853	-156	1 600	-108	2 591

Wydatki inwestycyjne w Grupie ORLEN w latach 2001–2011 w mln PLN



DANE OPERACYJNE

w latach 2001–2011

Przychody ze sprzedaży produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN⁽¹⁾

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004		2005 ⁽¹⁾		2006		2007		2008		2009		2010		2011	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
Benzyny	4 576	29,7	4 401	29,3	8 325	36,2	10 471	35,9	11 229	28,8	13 162	26,5	16 830	29,6	20 522	26,0	19 842	30,6	22 171	28,2	27 026	26,2
Oleje napędowe	3 833	24,9	3 614	24,1	6 320	27,5	8 112	27,8	12 706	32,6	16 291	32,8	20 831	36,6	33 572	42,5	24 792	38,2	31 393	39,9	42 960	41,6
Ekoterm	2 156	14,0	1 642	10,9	2 094	9,1	2 794	9,6	3 318	8,5	3 134	6,3	2 317	4,1	2 957	3,7	2 166	3,3	2 622	3,3	3 069	3,0
JET A-1	403	2,6	253	1,7	345	1,5	564	1,9	936	2,4	1 103	2,2	1 346	2,4	2 930	3,7	1 458	2,2	1 831	2,3	2 649	2,6
Produkty lekkie, łącznie	10 968	71,2	9 910	66,0	17 084	74,3	21 941	75,3	28 189	72,2	33 689	67,9	41 324	72,6	59 981	75,9	48 258	74,4	58 017	73,8	75 704	73,3
Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005 ⁽¹⁾		2006		2007		2008		2009		2010		2011	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
LPG	446	2,9	372	2,5	481	2,1	528	1,8	729	1,9	948	1,9	1 468	2,6	1 710	2,2	1 355	2,1	1 917	2,4	2 517	2,4
Ciężki olej opałowy	452	2,9	539	3,6	330	1,4	289	1,0	392	1,0	603	1,2	1 709	3,0	2 823	3,6	2 472	3,8	3 788	4,8	5 552	5,4
Asfalty	292	1,9	323	2,2	170	0,7	445	1,5	588	1,5	959	1,9	961	1,7	1 369	1,7	1 471	2,3	1 600	2,0	2 201	2,1
Oleje ⁽²⁾	376	2,4	299	2,0	275	1,2	281	1,0	369	0,9	630	1,3	633	1,1	736	0,9	283	0,4	364	0,5	602	0,6
Pozostałe produkty rafineryjne	575	3,7	712	4,7	1 547	6,7	1 522	5,2	2 028	5,2	1 160	2,3	1 706	3,0	1 454	1,8	2 414	3,7	2 295	2,9	2 726	2,6
Inne produkty rafineryjne, łącznie	2 141	13,9	2 245	15,0	2 803	12,2	3 066	10,5	4 106	10,5	4 300	8,7	6 477	11,4	8 092	10,2	7 995	12,3	9 964	12,7	13 598	13,2

¹⁾ Unipetrol konsolidowany od czerwca 2005 roku.

²⁾ Oleje bazowe, silnikowe, przemysłowe.

Ilościowa sprzedaż produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN⁽¹⁾

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010		2011	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	3 131	24,7	3 122	24,3	3 673	25,4	3 762	25,6	4 276	23,9	4 653	21,6	6 488	23,3	7 843	24,3	7 758	23,1	7 464	21,8	7 301	20,6
Oleje napędowe	3 023	23,9	3 128	24,4	3 819	26,4	4 069	27,7	5 223	29,3	6 865	31,9	9 697	34,8	11 663	36,1	11 708	34,8	12 257	35,9	12 967	36,6
Ekoterm	2 039	16,1	1 585	12,3	1 786	12,3	1 958	13,3	1 852	10,4	1 587	7,4	1 189	4,3	1 277	4,0	1 143	3,4	1 131	3,3	964	2,7
JET A-1	322	2,5	268	2,1	308	2,1	373	2,5	465	2,6	499	2,3	652	2,3	1 067	3,3	738	2,2	763	2,2	831	2,3
Produkty lekkie, łącznie	8 515	67,2	8 103	63,1	9 586	66,2	10 162	69,2	11 815	66,2	13 603	63,2	18 026	64,7	21 850	67,7	21 347	63,5	21 615	63,2	22 063	62,2
Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010		2011	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
LPG	366	2,9	302	2,4	319	2,2	300	2,0	367	2,1	427	2,0	472	1,7	765	2,4	736	2,2	896	2,6	875	2,5
Ciepły olej opałowy	1 038	8,2	1 044	8,1	546	3,8	488	3,3	516	2,9	667	3,1	2 063	7,4	2 755	8,5	2 498	7,4	2 869	8,4	3 169	8,9
Asfalty	471	3,7	551	4,3	164	1,1	607	4,1	790	4,4	958	4,4	1 043	3,7	1 104	3,4	1 113	3,3	1 089	3,2	1 159	3,3
Oleje ⁽²⁾	167	1,3	135	1,1	105	0,7	102	0,7	136	0,8	218	1,0	240	0,9	267	0,8	134	0,4	128	0,4	159	0,4
Pozostałe produkty rafineryjne	543	4,3	673	5,2	1 561	10,8	830	5,7	984	5,5	804	3,7	1 125	4,0	3 387	10,5	2 977	8,9	2 848	8,3	2 952	8,3
Inne produkty rafineryjne, łącznie	2 584	20,4	2 705	21,1	2 695	18,6	2 327	15,8	2 794	15,6	3 074	14,3	4 943	17,7	8 278	25,6	7 458	22,2	7 830	22,9	8 315	23,5

¹⁾ Unipetrol konsolidowany od czerwca 2005 roku.

²⁾ Oleje bazowe, silnikowe, przemysłowe.

Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych⁽¹⁾ Grupy ORLEN

	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010		2011	
	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN	mln PLN	% mln PLN
<i>PKN ORLEN, Unipetrol (od czerwca 2005 roku)</i>																						
Aceton	47	0,3	50	0,3	62	0,3	79	0,3	69	0,2	70	0,1	83	0,1	68	0,1	48	0,1	61	0,1	86	0,1
Benzen	58	0,4	97	0,6	118	0,5	223	0,8	270	0,7	512	1,0	536	0,9	657	0,8	517	0,8	791	1,0	1 155	1,1
Butadien	48	0,3	60	0,4	74	0,3	86	0,3	122	0,3	259	0,5	219	0,4	172	0,2	128	0,2	342	0,4	635	0,6
Etylen	76	0,5	17	0,1	262	1,1	193	0,7	329	0,8	715	1,4	805	1,4	900	1,1	710	1,1	976	1,2	1 160	1,1
Fenol	98	0,6	92	0,6	124	0,5	183	0,6	145	0,4	142	0,3	188	0,3	142	0,2	99	0,2	129	0,2	175	0,2
Glikole	153	1,0	178	1,2	208	0,9	312	1,1	252	0,6	294	0,6	297	0,5	501	0,6	221	0,3	209	0,3	317	0,3
Propylen	107	0,7	123	0,8	359	1,6	330	1,1	440	1,1	755	1,5	710	1,2	654	0,8	520	0,8	738	0,9	874	0,8
Toluen	37	0,2	74	0,5	86	0,4	107	0,4	152	0,4	259	0,5	245	0,4	206	0,3	136	0,2	89	0,1	62	0,1
Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne	401	2,6	499	3,3	501	2,2	644	2,2	2 159	5,5	3 505	7,1	3 168	5,6	2 332	2,9	1 548	2,4	1 844	2,3	3 281	3,2
<i>PKN ORLEN, BOP (od II kwartalu 2003 roku), Chemopetrol (od czerwca 2005 roku)</i>																						
Polietylen	379	2,5	410	2,7	144	0,6	351	1,2	793	2,0	1 866	3,8	1 890	3,3	1 784	2,3	1 561	2,4	1 866	2,4	2 092	2,0
Polipropylen	307	2,0	349	2,3	134	0,6	292	1,0	634	1,6	1 395	2,8	1 490	2,6	1 366	1,7	1 224	1,9	1 777	2,3	1 900	1,8
<i>ANWIL SA, Spolana (od czerwca 2005 roku)</i>																						
CANWIL	99	0,6	118	0,8	147	0,6	169	0,6	187	0,5	219	0,4	215	0,4	356	0,4	232	0,4	275	0,4	340	0,3
Granulat z PCW	103	0,7	132	0,9	143	0,6	194	0,7	184	0,5	246	0,5	242	0,4	196	0,2	235	0,4	212	0,3	214	0,2
Polichlorek winylu	238	1,5	476	3,2	520	2,3	685	2,4	683	1,7	1 012	2,0	1 087	1,9	874	1,1	914	1,4	883	1,1	1 115	1,1
Saletra amonowa	154	1,0	179	1,2	229	1,0	276	0,9	309	0,8	359	0,7	382	0,7	439	0,6	480	0,7	430	0,5	580	0,6
Produkty petrochemiczne, razem	2 305	15,0	2 854	19,0	3 111	13,5	4 124	14,2	6 728	17,2	11 609	23,4	11 555	20,3	10 646	13,5	8 574	13,2	10 624	13,5	13 985	13,5
Przychody ze sprzedaży produktów, łącznie	15 414	100,0	15 009	100,0	22 998	100,0	29 131	100,0	39 023	100,0	49 598	100,0	56 919	100,0	79 042	100,0	64 827	100,0	78 605	100,0	103 287	100,0

Przychody ze sprzedaży produktów i materiałów wyniosły łącznie 17 038 mln PLN w 2001 roku, 16 902 mln PLN w 2002 roku, 24 412 mln PLN w 2003 roku, 30 680 mln PLN w 2004 roku, 41 188 mln PLN w 2005 roku, 52 867 mln PLN w 2006 roku, 63 793 mln PLN w 2007 roku, 79 533 mln PLN w 2008 roku, 67 928 mln PLN w 2009 roku, 83 547 mln PLN w 2010 roku oraz 106 973 mln PLN w 2011 roku.

¹⁾ Produkty petrochemiczne rozumiane jako produkty segmentu petrochemicznego i chemicznego łącznie.

Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy ORLEN

	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010		2011	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
<i>PKN ORLEN, Unipetrol (od czerwca 2005 roku)</i>																						
Aceton	31	0,2	31	0,2	32	0,2	34	0,2	27	0,1	28	0,1	32	0,1	28	0,1	21	0,1	23	0,1	26	0,1
Benzen	46	0,4	74	0,6	73	0,5	76	0,5	110	0,6	185	0,9	191	0,7	275	0,9	263	0,8	282	0,8	361	1,0
Butadien	36	0,3	51	0,4	43	0,3	45	0,3	49	0,3	92	0,4	77	0,3	55	0,2	57	0,2	93	0,3	126	0,4
Etylen	32	0,3	10	0,1	135	0,9	80	0,5	129	0,7	251	1,2	273	1,0	277	0,9	261	0,8	299	0,9	291	0,8
Fenol	51	0,4	50	0,4	51	0,3	53	0,4	43	0,2	44	0,2	50	0,2	43	0,1	34	0,1	35	0,1	41	0,1
Glikole	90	0,7	115	0,9	95	0,7	104	0,7	89	0,5	114	0,5	105	0,4	200	0,6	70	0,2	65	0,2	88	0,2
Propylen	68	0,5	82	0,6	193	1,3	145	1,0	164	0,9	253	1,2	235	0,8	212	0,7	214	0,6	213	0,6	208	0,6
Toluen	26	0,2	55	0,4	57	0,4	70	0,5	81	0,5	122	0,6	122	0,4	105	0,3	74	0,2	37	0,1	22	0,1
Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne	214	1,7	336	2,6	359	2,5	313	2,1	947	5,3	1 576	7,3	1 616	5,8	1 401	4,3	1 672	5,0	1 506	4,4	1 785	5,0
<i>PKN ORLEN, BOP (od II kwartału 2003 roku), Chemopetrol (od czerwca 2005 roku)</i>																						
Polietylen	137	1,1	159	1,2	48	0,3	91	0,6	230	1,3	468	2,2	450	1,6	466	1,4	457	1,4	469	1,4	440	1,2
Polipropylen	120	0,9	141	1,1	46	0,3	86	0,6	184	1,0	364	1,7	374	1,3	369	1,1	382	1,1	407	1,2	379	1,1
<i>ANWIL SA, Spolana (od czerwca 2005 roku)</i>																						
CANWIL	228	1,8	283	2,2	339	2,3	332	2,3	358	2,0	395	1,8	386	1,4	426	1,3	323	1,0	401	1,2	348	1,0
Granulat z PCW	37	0,3	47	0,4	49	0,3	59	0,4	57	0,3	74	0,3	68	0,2	55	0,2	65	0,2	53	0,2	50	0,1
Polichlorek winylu	120	1,0	205	1,6	211	1,5	208	1,4	249	1,4	332	1,5	351	1,3	306	0,9	337	1,0	283	0,8	346	1,0
Saletra amonowa	328	2,6	389	3,0	474	3,3	495	3,4	530	3,0	561	2,6	552	2,0	497	1,5	589	1,8	567	1,7	557	1,6
Produkty petrochemiczne, łącznie	1 566	12,4	2 028	15,8	2 204	15,2	2 191	14,9	3 247	18,2	4 859	22,6	4 883	17,5	4 715	14,6	4 819	14,3	4 733	13,8	5 068	14,3
Produkty rafineryjne i petrochemiczne, łącznie	12 665	100,0	12 836	100,0	14 484	100,0	14 679	100,0	17 856	100,0	21 537	100,0	27 852	100,0	32 291	100,0	33 623	100,0	34 177	100,0	35 446	100,0

Specyfikacja techniczna instalacji rafineryjnych w Płocku

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Instalacje destylacji atmosferycznej i próżniowej	13 500	13 500	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800
Zdolność głębokiego przerobu ropy	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 800	13 800	14 100	14 300	15 100	16 000
Reformingi semiregeneratywne	1 260	930	930	930	930	330 ⁽¹⁾	330	330	330	330	330
Reformingi CCR	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 633
Hydroodsiarczanie paliwa lotniczego	160	160	160	160	160	600 ⁽²⁾	600	600	600	600	600
Hydroodsiarczanie olejów napędowych	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	3 660 ⁽²⁾	3 660	3 703	4 260	6 340 ⁽⁵⁾	5 428 ⁽⁷⁾
Fluidalny krawing katalityczny (FKK I,II)	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	1 500 ⁽¹⁾	1 500	1 500	1 500	1 526	1 526
Alkilacja HF	150	150	150	150	150	150	150	150	150	168	168
Rafinacja olejów smarowych furfurolem	400	400	400	400	400 ⁽³⁾	400	400	400	400	368	376
Odparafinowanie olejów smarowych	215	215	215	215	215 ⁽³⁾	215	215	215	215	184	197
Hydrorafinacja olejów smarowych	130	130	130	130	130 ⁽³⁾	130	130	130	130	210 ⁽⁶⁾	210
Asfalty	600	600	600 ⁽⁴⁾	700	700	700	700	700	700	700	700
Hydrokrawing	2 600	2 600	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400
Izomeryzacja C ₅ -C ₆	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Hydroodsiarczanie pozostałości próżniowej	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800

¹⁾ Efektywny poziom wykorzystania instalacji. Najstarsze jednostki zostały wyłączone z ruchu.

²⁾ Zmiana technologii wykorzystania instalacji.

³⁾ Instalacje zostały przeniesione do spółki ORLEN Oil Sp. z o.o.

⁴⁾ Instalacje zostały przeniesione do spółki ORLEN Asfalt Sp. z o.o.

⁵⁾ Uruchomienie nowej jednostki HON VII.

⁶⁾ Zakładane możliwości danej jednostki.

⁷⁾ Wyłączono z ruchu 2 jednostki produkcyjne.

Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych w Płocku

	2001 tys. ton	2002 tys. ton	2003 tys. ton	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton	2007 tys. ton	2008 tys. ton	2009 tys. ton	2010 tys. ton	2011 tys. ton
Aceton	29	29	29	29	32	32	32	32	32	32	32
Benzen / PGH-2	115	115	115	115	256 ⁽¹⁾	256 ⁽¹⁾	256 ⁽¹⁾	256 ⁽¹⁾	256 ⁽¹⁾	240 ⁽¹⁾	240 ⁽¹⁾
Butadien	55	55	55	55	55	60	60	69 ⁽⁶⁾	69	69	69
Ekstrakcja aromatów	480	480	480	480	550 ⁽²⁾	550	550	550	550	550	550
EMTB (Eter Metylo Tetr Butylowy)	120	120	120	120	115 ⁽³⁾	115	115	115	115	115	115
Fenol	45	45	45	45	51	51	51	51	51	51	51
Glikole	106	106	106	106	106	106	106	106	106 ⁽⁸⁾	88	94
Olefiny	360	360	360	360	700 ⁽⁴⁾	700	700	700	700	700	700
Tlenek etylenu	105	105	105	105	105	105	105	105	105 ⁽⁹⁾	85	88
Uwodnienie benzyny popirolitycznej PGH	270	270	270	270	523 ⁽⁵⁾	523	523	523	523	523	528
Paraksylen (PX)	32	32	32	32	32	32	32	32	— ⁽⁷⁾	—	400 ⁽¹⁰⁾
Kwas tereftalowy (PTA)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	600 ⁽¹⁰⁾

¹⁾ Instalacja została wyłączona z ruchu w maju 2005 roku. Od I poł. 2005 roku pracuje jako 2 stopień uwodnienia benzyn popirolitycznych (PGH-2). Od 2005 roku produkcja frakcji BT (benzenowo-toluenowej).

²⁾ Instalacja Ekstrakcji Aromatów została zmodernizowana w 2005 roku. Zdolności produkcyjne w zakresie benzenu wynoszą 178 tys. ton.

³⁾ Produkcja EETB (Eter Etylo Tetr Butylowy).

⁴⁾ Możliwość produkcji etylenu 700 tys. ton na rok oraz propylenu 485 tys. ton na rok (łącznie z instalacją Fluidalnego Krakingu Katalitycznego).

⁵⁾ W połowie lipca 2005 roku zakończono modernizację instalacji.

⁶⁾ Intensyfikacja instalacji w lipcu 2008 roku.

⁷⁾ Instalacja wyłączona z ruchu w grudniu 2008 roku.

⁸⁾ W sierpniu 2009 roku wyłączono z ruchu instalację Tlenku Etylenu I. Zdolność przerobowa po wyłączeniu TEI – 77 tys. ton.

⁹⁾ W sierpniu 2009 roku wyłączono z ruchu instalację Tlenku Glikolu I. Zdolność przerobowa po wyłączeniu GEI – 85 tys. ton.

¹⁰⁾ Kompleks PX/PTA pracuje od czerwca 2011 roku. PX zlokalizowane jest w Płocku, a PTA we Włocławku. Do końca 2011 roku produkcja PTA wyniosła 354 tys. ton.

Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. (BOP)

BOP	2003 tys. ton	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton	2007 tys. ton	2008 tys. ton	2009 tys. ton	2010 tys. ton	2011 tys. ton
<i>Polietylen</i>									
HDPE (Hostalen); High Density Polyethylene			320	320	320	320	320	320	320
LDPE I; Low Density Polyethylene ⁽¹⁾	45	45	45	45	23	23			
LDPE II; Low Density Polyethylene	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<i>Polipropylen</i>									
PP (Spheripol)			400	400	400	400	400	400	400
PP I ⁽¹⁾	72	72	72						
PP II ⁽¹⁾	72	72	72						

¹⁾ Instalacje PP I i II zostały trwale wyłączone z ruchu w 2005 roku po uruchomieniu instalacji Spheripol, natomiast Instalacja LDPE I została na trwale wyłączona z ruchu w 2008 roku.

Specyfikacja techniczna instalacji chemicznych ANWIL SA i Spolana a.s.

ANWIL SA	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Amoniak	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Kwas azotowy	650	650	650	650	650	650	650	650	690
Saletra amonowa	837	837	837	837	837	837	837	837	871
CANWIL	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Chlor	180	180	180	195	195	195	195	195	195
Chlorek winylu	275	275	300	300	300	300	340	340	340
Polichlorek winylu	275	275	300	300	300	300	340	340	340
PCV przetworzone	60	60	76	76	76	76	76	76	80

Spolana a.s.	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Chlor	135	135	135	135	135	135	135	135	135
Chlorek winylu	135	135	135	135	148	148	148	148	148
Polichlorek winylu	131	131	131	131	132	135	135	135	135
PCV przetworzone	0	2,6	5	7	12	12	0	0	0
Kaprolaktam	45	45	46	47,5	48	48	48	48	48

Rafineria w Płocku – przerób i produkty

Przerób	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	12 319	93,5	12 474	93,0	11 724	92,8	12 194	92,9	12 569	92,4
Inne surowce zasilające, w tym:	859	6,5	944	7,0	905	7,2	938	7,1	1 029	7,6
Gaz ziemny	368	2,8	363	2,7	394	3,1	439	3,3	436	3,2
Łącznie	13 178	100,0	13 418	100,0	12 629	100,0	13 132	100,0	13 598	100,0

Produkty – paliwa	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	3 176	29,2	2 979	27,3	2 767	26,6	2 753	25,2	2 861	25,4
Oleje napędowe	2 759	25,3	3 020	27,6	3 071	29,5	3 347	30,6	3 521	31,2
Ekoterm	1 974	18,1	1 705	15,6	1 531	14,7	1 706	15,6	1 571	13,9
Paliwo lotnicze JET A-1	283	2,6	263	2,4	301	2,9	334	3,1	369	3,3
LPG	217	2,0	208	1,9	216	2,1	201	1,8	237	2,1
Paliwa łącznie	8 409	77,2	8 175	74,8	7 885	75,7	8 342	76,3	8 559	75,9

Pozostałe produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ciężki olej opałowy	939	8,6	950	8,7	717	6,9	678	6,2	625	5,5
Asfalty ⁽¹⁾	425	3,9	487	4,5	568	5,4	561	5,1	602	5,3
Bazy olejowe, destylaty próżniowe i inne ⁽²⁾	223	2,0	149	1,4	129	1,2	231	2,1	452	4,0
Pozostałe produkty rafineryjne łącznie	1 587	14,6	1 586	14,5	1 415	13,6	1 470	13,4	1 679	14,9

¹⁾ Od 2004 roku produkcja asfaltu przeniesiona do spółki ORLEN Asfalt Sp. z o.o.

²⁾ Frakcje P-21 do 24 z instalacji DRW II oraz destylat próżniowy zasiarczony na sprzedaż.

2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
13 612	92,3	13 646	91,2	14 218	91,7	14 526	92,3	14 452	91,4	14 547	90,3
1 136	7,7	1 312	8,8	1 295	8,3	1 205	7,7	1 359	8,6	1 571	9,7
494	3,4	594	4,0	575	3,7	548	3,5	618	3,9	635	3,9
14 748	100,0	14 958	100,0	15 513	100,0	15 731	100,0	15 811	100,0	16 118	100,0

2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
2 723	22,4	2 610	20,9	2 800	21,6	3 055	23,1	2 736	21,4	2 469	18,6
3 995	32,8	4 568	36,7	5 078	39,2	5 330	40,2	5 359	42,0	5 646	42,6
1 207	9,9	840	6,7	840	6,5	790	6,0	699	5,5	372	2,8
402	3,3	355	2,8	418	3,2	291	2,2	394	3,1	393	3,0
220	1,8	190	1,5	223	1,7	212	1,6	241	1,9	186	1,4
8 547	70,2	8 563	68,7	9 360	72,2	9 678	73,1	9 429	73,8	9 066	68,3

2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
764	6,3	995	8,0	939	7,2	959	7,2	978	7,7	1 253	9,4
701	5,8	680	5,5	701	5,4	764	5,8	711	5,6	798	6,0
616	5,1	627	5,0	631	4,9	377	2,8	354	2,8	490	3,7
2 081	17,1	2 302	18,5	2 270	17,5	2 100	15,9	2 043	16,0	2 541	19,1

Petrochemia w Płocku – przerób i produkty

Petrochemikalia	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Aromaty ⁽¹⁾	112	1,0	197	1,8	210	2,0	240	2,2	221	2,0
Aceton	32	0,3	32	0,3	32	0,3	34	0,3	28	0,2
Butadien	38	0,3	52	0,5	44	0,4	46	0,4	41	0,4
Etylen	92	0,8	116	1,1	247	2,4	265	2,4	245	2,2
Fenol	51	0,5	51	0,5	53	0,5	53	0,5	44	0,4
Glikole	91	0,8	116	1,1	97	0,9	105	1,0	88	0,8
Polietylen ⁽²⁾	138	1,3	158	1,4	143	— ⁽²⁾	143	— ⁽²⁾	149	— ⁽²⁾
Polipropylen ⁽²⁾	122	1,1	143	1,3	150	— ⁽²⁾	140	— ⁽²⁾	146	— ⁽²⁾
Propylen	70	0,6	82	0,7	201	1,9	218	2,0	221	2,0
Tlenek etylenu	14	0,1	19	0,2	19	0,2	18	0,2	14	0,1
Pozostałe	138	1,3	200	1,8	166	1,6	141	1,3	138	1,2
Petrochemikalia łącznie	899	8,3	1 165	10,7	1 121	10,8	1 120	10,2	1 040	9,2
Produkty łącznie	10 895		10 925		10 420		10 932		11 278	
Pozostałe produkty, straty oraz odpady	258		328		328		228		354	
Zmiany zapasów	–5		91		–89		–10		68	
Paliwo rafineryjne	2 030		2 073		1 968		1 983		2 008	
Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej	91,2		92,4		86,8		90,3		93,1	

¹⁾ Aromaty: benzen, toluen, ortoksylen, paraksylen, ksylen, farbasol.

²⁾ Produkcja PE i PP spółki BOP od 2003 roku nie wlicza się w łączne uzyski części petrochemicznej w Płocku. PKN ORLEN posiada 50% udziałów w BOP. W sprawozdaniach PKN ORLEN użyta była konsolidacja metodą praw własności. Od 2005 roku PKN ORLEN dokonuje konsolidacji metodą proporcjonalną.

2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
315	2,6	333	2,7	293	2,3	246	1,8	185	1,4	447	3,3
28	0,2	32	0,3	28	0,2	21	0,2	22	0,2	26	0,2
61	0,5	59	0,5	57	0,4	55	0,4	63	0,5	67	0,5
509	4,2	547	4,4	474	3,7	461	3,4	502	3,9	555	4,1
45	0,4	50	0,4	44	0,3	33	0,2	35	0,3	41	0,3
113	0,9	105	0,8	87	0,7	68	0,5	65	0,5	87	0,6
364	— ⁽²⁾	392	— ⁽²⁾	352	— ⁽²⁾	334	— ⁽²⁾	358	— ⁽²⁾	364	— ⁽²⁾
322	— ⁽²⁾	377	— ⁽²⁾	339	— ⁽²⁾	326	— ⁽²⁾	327	— ⁽²⁾	336	— ⁽²⁾
380	3,1	381	3,1	341	2,6	341	2,6	340	2,6	359	2,6
16	0,1	17	0,1	12	0,1	18	0,1	18	0,1	27	0,2
95	0,8	95	0,8	82	0,6	68	0,5	68	0,5	53	0,4
1 551	12,7	1 599	12,8	1 338	10,3	1 468	11,0	1 298	10,0	1 662	12,3
12 179		12 477		12 968		13 364		13 037		13 567	
209		173		185		184		178		193	
–9		–15		–1		–115		153		–25	
2 373		2 299		2 290		2 291		2 436		2 371	
98,6		98,9		100,8		101,6		95,7		90,9	

Rafineria w Trzebini – przerób i produkty

Przerób	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	446	71,0	437	77,6	423	76,1	331	85,1	79	27,8
Inne surowce zasilające	182	29,0	126	22,4	133	23,9	58	14,9	132	46,5
Wsad na Biodiesel-FAME									73	25,7
Przerób łącznie	628	100,0	563	100,0	556	100,0	389	100,0	284	100,0
Produkty – paliwa	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Oleje napędowe	111	17,8	33	5,9	89	16,1	46	12,0	102	36,6
Biodiesel-FAME									64	22,9
Benzyny	3	0,5			25	4,5	8	2,1		
Ekoterm	54	8,7								
Paliwa łącznie	168	27,0	33	5,9	114	20,6	54	14,1	166	59,5
Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Bazowe oleje smarowe	13	2,1								
Komponenty benzyn	84	13,5	95	16,9	49	8,9				
Olej opałowy ciężki	190	30,5	108	19,2	95	17,2	81	21,1	47	16,8
Pozostałość z instalacji Biodiesla-FAME									8	2,9
Inne	167	26,8	326	58,0	295	53,3	249	64,8	58	20,8
Inne produkty rafineryjne łącznie	454	73,0	529	94,1	439	79,4	330	85,9	113	40,5
Produkty łącznie	622	100,0	562	100,0	553	100,0	384	100,0	279	100,0
Wykorzystanie mocy przerobowej DRW	89,2		87,4		84,6		66,2		15,8	

2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
21	5,8	148	48,7	239	48,5	247	51,1	250	51,5	234	46,2
241	66,0	100	32,9	143	29,0	121	25,1	118	24,3	140	27,6
103	28,2	56	18,4	111	22,5	115	23,8	117	24,1	133	26,2
365	100,0	304	100,0	493	100,0	483	100,0	485	100,0	507	100,0
2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
211	58,9	14	7,0	12	3,0	8	2,0	7	1,7	9	2,2
88	24,6	49	24,4	88	21,7	95	23,9	100	24,8	116	28,0
299	83,5	63	31,3	100	24,7	103	25,9	107	26,6	125	30,2
2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
				74	18,3	76	19,1	73	18,1	69	16,7
21	5,9	69	34,3	139	34,3	121	30,4	124	30,8	123	29,7
13	3,6	6	3,0	37	9,1	29	7,3	22	5,5	24	5,8
25	7,0	63	31,3	55	13,6	69	17,3	77	19,1	73	17,6
59	16,5	138	68,7	305	75,3	295	74,1	296	73,4	289	69,8
358	100,0	201	100,0	405	100,0	398	100,0	403	100,0	414	100,0
4,2		29,6		47,8		66,8		67,6		63,2	

Rafineria w Jedliczu – przerób i produkty

Przerób	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	116	22,9	130	48,0	125	50,8	130	49,6	115	47,3
Inne surowce zasilające	391	77,1	140	51,7	121	49,2	132	50,4	128	52,7
Przerób łącznie	507	100,0	270	100,0	246	100,0	262	100,0	242	100,0

Produkty – paliwa	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	0	0,0	0	0,0	2	0,8	2	0,7	1	0,4
Oleje napędowe	350	72,0	51	19,1	21	8,7	42	16,4	13	5,7
Paliwa łącznie	350	72,0	51	19,1	23	9,5	44	17,1	14	6,1

Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Bazowe oleje smarowe	50	10,3	34	12,9	38	15,7	36	14,0	15	6,6
Olej opałowy ciężki	71	14,6	102	38,5	164	67,8	158	62,2	166	71,0
Inne	15	3,1	78	29,4	17	7,0	17	6,7	38	16,4
Inne produkty rafineryjne łącznie	136	28,0	214	80,9	219	90,5	211	82,9	219	93,9

Jedlicze – produkty łącznie	486	100,0	265	100,0	242	100,0	254	100,0	233	100,0
Wykorzystanie mocy przerobowej	85,9		95,9		92,6		96,2		84,9	

2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
115	55,3	122	57,8	80	41,7	67	39,6	44	29,0	55	37,4
93	44,7	89	42,2	112	58,3	102	60,4	108	71,0	92	62,6
208	100,0	211	100,0	192	100,0	169	100,0	152	100,0	147	100,0
2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
6	3,0	1	0,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
6	3,0	1	0,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
2006		2007		2008		2009		2010		2011	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
0	0,0	10	4,9	13	7,0	13	7,7	11	7,5	19	14,6
93	46,5	62	30,5	59	31,9	60	35,6	41	28,8	39	30,6
101	50,5	130	64,0	113	61,1	95	56,7	90	63,7	70	54,9
194	97,0	202	99,5	185	100,0	168	100,0	142	100,0	128	100,0
200	100,0	203	100,0	185	100,0	168	100,0	142	100,0	128	100,0
85,2		90,4		59,3		58,3		48,9		61,1	

ORLEN Deutschland GmbH – dane finansowe i operacyjne

Rachunek zysków i strat	2003 ⁽¹⁾ mln PLN	2004 mln PLN	2005 mln PLN	2006 mln PLN	2007 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2011 mln PLN
Przychody ze sprzedaży	6 270	8 634	8 601	8 838	8 684	10 218	10 799	11 550	14 518
EBIT	3	-107	-171	28	30	46	106	84	108
Zysk/strata netto	5	-83	-107	27	32	47	92	61	91

Sprzedaż paliw na stacjach	2003 ml	2004 ml	2005 ml	2006 ml	2007 ml	2008 ml	2009 ml	2010 ml	2011 ml
Benzyna	843	1 042	1 041	1 034	1 065	1 237	1 237	1 273	1 351
Diesel	336	416	450	485	543	657	690	755	839
Razem	1 179	1 458	1 491	1 519	1 608	1 894	1 927	2 028	2 189

Struktura własnościowa stacji	2003 szt.	2004 szt.	2005 szt.	2006 szt.	2007 szt.	2008 szt.	2009 szt.	2010 szt.	2011 szt.
CoDo	392	387	381	376	401	400	410	408	459
DoDo	98	98	95	93	117	109	111	106	107
CoCo	0	0	0	0	0	0	0	1	1
Razem	490	485	476	469	518	509	521	515	567

Struktura w podziale na marki	2003 szt.	2004 szt.	2005 szt.	2006 szt.	2007 szt.	2008 szt.	2009 szt.	2010 szt.	2011 szt.
ORLEN, A – Brand	126	119	116	90	58	13	4	1	1
STAR, B – Brand	320	340	336	351	431	466	489	485	541
Stacje przyhipermarketowe	44	26	26	28	29	30	28	29	25
Razem	490	485	478	469	518	509	521	515	567

¹⁾ Dane za 10 miesięcy.

ORLEN Lietuva

Na dzień 31 grudnia 2011 roku
PKN ORLEN SA posiadał 100% udziałów w kapitale zakładowym
ORLEN Lietuva

ORLEN Lietuva – podstawowe dane finansowe 2004–2011

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD
Aktywa	3 181	4 673	4 169	4 702	4 525	4 558	4 825	4 984	1 255	1 606	1 585	1 995	1 847	1 895	1 849	1 867
Kapitał własny	1 139	1 959	1 968	1 891	2 020	1 901	1 972	1 998	449	673	748	802	824	790	756	749
Dług netto ⁽¹⁾	212	-507	54	1 195	1 455	1 116	696	903	83	-174	21	507	594	464	267	338
Przychody	7 663	11 156	11 865	8 835	17 589	10 671	15 082	20 274	2 761	4 006	4 300	3 502	7 463	4 298	5 786	8 170
EBITDA	998	1 159	314	163	237	203	271	260	360	419	109	65	100	82	104	105
Marża EBITDA	13,0%	10,4%	2,6%	1,8%	1,3%	1,9%	1,8%	1,3%	13,0%	10,5%	2,5%	1,8%	1,3%	1,9%	1,8%	1,3%
EBIT	891	1 051	182	66	94	3	29	63	321	380	61	26	40	1	11	25
Marża EBIT	11,6%	9,4%	1,5%	0,7%	0,5%	0,0%	0,2%	0,3%	11,6%	9,5%	1,4%	0,7%	0,5%	0,0%	0,2%	0,3%
Podatek	-128	-119	-6	70	65	-37	-37	-6	-46	-45	-1	27	28	-15	-14	-3
Zysk netto	721	886	197	90	55	-85	-82	-14	261	319	68	36	23	-34	-31	-6
Operacyjne przepływy pieniężne netto	806	1 290	-364	-388	590	332	623	27	291	408	-95	-133	231	137	228	6
Inwestycje ⁽²⁾	81	167	342	903	684	140	158	170	28	60	127	363	289	56	61	68

¹⁾ Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – środki pieniężne.

²⁾ Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP.

ORLEN Lietuva – podstawowe dane operacyjne

Rafineria	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton	2007 tys. ton	2008 tys. ton	2009 tys. ton	2010 tys. ton	2011 tys. ton
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	9 125	10 250	10 250	10 250⁽¹⁾	10 250	10 250	10 250	10 250
Przerób ropy naftowej	8 661	9 196	8 028	4 741	9 241	8 407	8 985	9 007
Przerób innych surowców zasilających	24	79	309	1 075	338	325	296	458
Wykorzystanie mocy przerobowej	95,2%	90,5%	81,3%	56,7%	93,5%	85,2%	90,5%	92,3%
Wolumen sprzedaży – benzyna	2 450	2 644	2 381	1 718	2 812	2 840	2 797	2 781
Detal	11	12	13	19	19	17	15	11
Hurt	2 439	2 632	2 368	1 699	2 793	2 823	2 783	2 770
Wolumen sprzedaży – diesel	2 802	3 032	2 514	1 885	3 200	3 223	3 584	3 857
Detal	14	18	26	40	36	27	31	27
Hurt	2 788	3 013	2 488	1 844	3 164	3 196	3 553	3 830
Zatrudnienie⁽²⁾	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ORLEN Lietuva – jednostka dominująca	3 451	3 358	3 367	3 320	2 981	2 275	1 989	1 884
ORLEN Lietuva – Grupa	3 862	4 057	3 740	3 708	3 462	2 959	2 640	2 508

¹⁾ Moce rafinerii ORLEN Lietuva. Przerób w 2006 i 2007 roku obniżony ze względu na zniszczenie kolumny destylacji w pożarze w październiku 2006 roku. Kolumna została odbudowana i oddana do użytku 20 stycznia 2008 roku.

²⁾ Od 2007 roku jest prezentowane zatrudnienie aktywne. Łączna liczba pracowników aktywnych i nieaktywnych w Grupie ORLEN Lietuva na 31.12.2011 wynosiła 2 552.

ORLEN Lietuva – przychody ze sprzedaży produktów rafineryjnych

Lekkie produkty rafineryjne	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD
Benzyny	2 723	3 949	4 285	3 132	5 794	4 217	5 514	6 925	981	1 418	1 553	1 241	2 458	1 698	2 115	2 790
Oleje napędowe	2 955	4 482	4 214	3 210	7 089	4 518	6 693	9 368	1 064	1 609	1 527	1 272	3 008	1 820	2 567	3 775
Ekoterm	8	59	56	0	4	10	17	24	3	21	20	0	2	4	7	10
JET A-1	645	874	1 064	270	1 339	335	460	799	232	314	385	107	568	135	177	322
Produkty lekkie, łącznie	6 330	9 364	9 618	6 612	14 226	9 080	12 684	17 117	2 280	3 362	3 486	2 621	6 036	3 657	4 866	6 897
Inne produkty rafineryjne	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln LTL	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD	mln USD
LPG	445	553	582	444	723	296	447	509	160	199	211	176	307	119	171	205
Cieężki olej opałowy	557	875	1 341	849	1 824	1 125	1 748	2 330	201	314	486	337	774	453	671	939
Asfalty	63	107	127	84	190	114	150	207	23	39	46	33	81	46	58	83
Pozostałe	5	5	3	9	10	70	5	8	2	2	1	3	4	28	2	3
Inne produkty rafineryjne, łącznie	1 070	1 541	2 053	1 387	2 748	1 606	2 350	3 054	385	553	744	550	1 166	647	901	1 231

ORLEN Lietuva – wolumen sprzedaży produktów rafineryjnych

Lekkie produkty rafineryjne	2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010		2011	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	2 450	30,4	2 644	31,1	2 381	29,9	1 718	32,3	2 856	31,4	2 840	34,5	2 797	32,2	2 781	30,8
Oleje napędowe	2 802	34,8	3 032	35,6	2 514	31,5	1 875	35,2	3 321	36,5	3 223	39,2	3 584	41,2	3 857	42,7
Ekoterm	7	0,1	37	0,4	32	0,4	9	0,2	8	0,1	6	0,1	9	0,1	9	0,1
JET A-1	566	7,0	545	6,4	584	7,3	151	2,8	480	5,3	227	2,8	247	2,8	311	3,4
Produkty lekkie, łącznie	5 825	72,3	6 258	73,6	5 511	69,1	3 753	70,5	6 664	73,3	6 297	76,5	6 636	76,4	6 958	77,0
Inne produkty rafineryjne	2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010		2011	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
LPG	456	5,7	453	5,3	404	5,1	285	5,4	403	4,4	282	3,4	281	3,2	258	2,9
Ciężki olej opałowy	1 575	19,6	1 561	18,4	1 844	23,1	1 151	21,6	1 798	19,8	1 464	17,8	1 574	18,1	1 613	17,8
Asfalty	133	1,7	163	1,9	154	1,9	95	1,8	149	1,6	117	1,4	127	1,5	133	1,5
Pozostałe	67	0,8	72	0,9	63	0,8	43	0,8	74	0,8	70	0,9	74	0,8	77	0,9
Inne produkty rafineryjne, łącznie	2 232	27,7	2 250	26,4	2 464	30,9	1 573	29,5	2 424	26,7	1 934	23,5	2 055	23,6	2 080	23,0
Razem produkty rafineryjne	8 057	100,0	8 508	100,0	7 975	100,0	5 326	100,0	9 088	100,0	8 230	100,0	8 691	100,0	9 038	100,0

ORLEN Lietuva – specyfikacja techniczna

	2004 tys. ton	2005 tys. ton	2006 tys. ton	2007 tys. ton	2008 tys. ton	2009 tys. ton	2010 tys. ton	2011 tys. ton
Destylacja atmosferyczna	8 775	9 324	8 153	5 148	9 491	8 801	9 377	9 500
Hydroodsiarczanie benzyny	1 527	1 759	1 516	915	1 736	1 535	1 601	1 581
Rozdestylowanie benzyny	1 470	1 650	1 387	720	1 634	1 432	1 445	1 420
Reforming	1 028	1 069	998	673	1 152	1 008	978	914
Hydroodsiarczanie paliwa lotniczego	896	879	797	528	984	805	898	891
Hydroodsiarczanie oleju napędowego	2 675	2 956	2 388	1 599	2 920	2 822	3 161	3 350
Kraking katalityczny	2 228	2 407	2 016	1 624	2 663	2 416	2 520	2 645
EMTB	358	373	289	216	294	257	271	273
Asfalty	135	165	142	96	151	118	128	134
Claus	75	82	68	47	82	77	81	85
Visbreaking	1 662	1 816	1 347	1 140	1 791	1 592	1 737	1 814
Instalacja produkcji wodoru	35	37	35	13	28	31	28	27
Izomeryzacja C ₅ /C ₆	614	688	603	436	705	570	546	485
Destylacja próżniowa	4 446	4 677	3 444	1 613	4 635	4 244	4 428	4 622
Odsiarczanie destylatu próżniowego	2 839	3 013	2 533	2 075	3 239	2 986	3 118	3 244
Oligomeryzacja	153	233	202	197	280	235	244	248
Rozdestylowanie reformatu	823	838	747	506	936	831	795	757
Rozdestylowanie gazu płynnego	258	245	284	157	256	200	217	215

Stacje benzynowe na Litwie

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Ventus	29	27	34	34	35	35	35	35
Statoil	59	63	66	69	72	71	72	74
Hydro Texaco	19	20	21	22	22	22	0	0
Lukoil	111	114	116	116	122	118	115	115
Neste	27	30	33	36	36	37	57	57
Pozostali	499	506	510	508	448	284	296	300
Razem	744	760	780	785	735	567	575	581

Źródło: AB Ventus-Nafta.

DANE RYNKOWE

Przemysł rafineryjny w Polsce⁽¹⁾

Rafineria	2001			2002			2003			2004			2005		
	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy
	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%
Rafineria w Płocku ⁽²⁾	13 500	12 319	91,3	13 500	12 474	92,4	13 500	11 724	86,8	13 500	12 194	90,3	13 500	12 570	93,1
Rafineria w Trzebinii	500	446	89,2	500	437	87,4	500	423	84,6	500	331	66,2	500	79	15,8
Rafineria w Jedliczu	135	116	85,9	135	130	95,9	135	125	92,6	135	130	96,3	135	115	85,2
Grupa ORLEN łącznie	14 135	12 881	91,1	14 135	13 041	92,3	14 135	12 272	86,8	14 135	12 655	89,5	14 135	12 764	90,3
Rafineria w Gdańsku	4 500	4 171	92,7	4 500	3 932	87,4	4 500	4 592	102,0	4 500	4 744	105,4	6 000	4 837	80,6
Rafineria w Czechowicach ⁽³⁾	680	629	92,5	680	582	85,6	680	393	57,8	680	620	91,2	600	524	87,3
Rafineria w Gorlicach ⁽⁴⁾	170	144	84,7	170	141	82,9	170	110	64,7	170	46	27,1	170	0	0,0
Rafineria w Jaśle ⁽³⁾	150	90	60,0	150	83	55,3	150	61	40,7	150	42	28,0	150	42	28,0
Łącznie	19 635	17 915	91,2	19 635	17 779	87,4	19 635	17 428	88,8	19 635	18 107	92,2	21 055	18 167	86,3

Źródło: Nafta Polska, PKN ORLEN.

¹⁾ Przy założeniu nominalnej zdolności przerobu ropy na poziomie z początku danego roku.

²⁾ Zdolność głębokiego przerobu ropy (zdolność destylacji atmosferycznej i próżniowej 17,8 mln ton/rok).

³⁾ Rafinerie w Czechowicach i Jaśle zaprzestały przerobu ropy naftowej, została w nich podjęta restrukturyzacja aktywów.

⁴⁾ Rafineria Glimar została sprzedana w 2008 roku.

2006			2007			2008			2009			2010			2011		
zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy
tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%
13 800	13 612	98,6	13 800	13 646	98,9	14 100	14 218	100,8	14 300	14 526	101,6	15 100	14 452	95,7	16 000	14 547	90,9
500	21	4,2	500	148	29,6	500	239	47,8	370	247	66,8	370	250	67,6	370	234	63,2
135	115	84,9	135	122	90,4	135	80	59,3	115	67	58,3	90	44	48,9	90	55	61,1
14 435	13 748	95,2	14 435	13 916	96,4	14 735	14 537	98,7	14 785	14 840	100,4	15 560	14 746	94,8	16 460	14 836	90,1
6 000	6 099	101,7	6 000	6 156	102,6	6 000	6 203	103,4	6 000	5 462	91,0	9 452	8 096	85,6	10 016	9 165	91,5
600	154	25,7	600	0	0,0	0	0	0,0	0	0	–	0	0	–	0	0	–
170	0	0,0	170	0	0,0	0	0	0,0	0	0	–	0	0	–	0	0	–
150	42	28,0	150	66	44,0	150	61	40,6	0	0	–	0	0	–	0	0	–
21 355	20 043	93,9	21 355	20 138	94,3	20 885	20 801	99,6	20 785	20 302	97,7	25 012	22 842	91,3	26 476	24 001	90,7

Stacje paliw w Polsce

	2001	2002	2003	2004	2005	2006 ⁽²⁾	2007 ⁽²⁾	2008 ⁽²⁾	2009 ⁽²⁾	2010 ⁽²⁾	2011 ⁽²⁾
Grupa ORLEN, w tym:	2 041	1 933	1 903	1 906	1 927	1 932	1 897	1 803	1 747	1 714	1 756
PKN ORLEN – DoDo	632	619	564	529	465	345	242	146	81	0	0
PKN ORLEN – DoFo		1	20	58	92	158	245	318	336	381	419
Grupa Lotos	314	333	336	368	362	403	379	355	327	324	369
Koncerny zagraniczne, w tym:	776	826	862	936	962	985	1 106	1 223	1 312	1 313	1 367
BP	146	280	280	285	303	307	342	359	384	402	424
Statoil	122	211	226	241	229	224	247	272	291	308	349
Shell	197	213	219	223	247	272	311	349	381	384	375
Jet/Lukoil	44	52	59	68	76	83	105	110	113	113	113
Hipermarkety	3	11	19	32	59	98	105	123	130	134	155
Pozostałe⁽¹⁾	3 500	3 600	4 100	4 250	4 334	3 450	3 392	3 350	3 199	3 270	3 125
Razem	6 631	6 692	7 201	7 490	7 644	6 868	6 879	6 854	6 715	6 755	6 772

Źródło: Nafta Polska, PKN ORLEN, Polska Izba Paliw.

CoDo – Company owned Dealer operated – stacja paliw będąca własnością PKN ORLEN, prowadzona przez agenta.

DoDo – Dealer owned Dealer operated – stacja paliw będąca własnością agenta i przez niego prowadzona.

DoFo – Dealer owned Franchised operated – stacja paliw będąca własnością agenta i przez niego prowadzona na zasadzie franczyzy.

¹⁾ Dane szacunkowe.

²⁾ Zmiana źródła pochodzenia danych. Od 2006 roku dane pochodzą z Polskiej Organizacji Przemysłu i Handlu Naftowego. Spowodowało to urealnienie liczby stacji.

Akcyza i cła importowe na paliwa

Akcyza w Polsce	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
stawki na początek roku	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l
Benzyna	1 346	1 464	1 498	1 514	1 565	1 315	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565
Olej napędowy ⁽¹⁾	902	980	1 003	1 014	1 099	1 099	1 099	1 099	1 048	1 048	1 048
Paliwo lotnicze JET A-1	923	1 003	1 026	1 037	1 072	1 072	1 072	1 072	1 072	1 401	1 401

Cła importowe	1998	1999	2000 ⁽²⁾	2001–2011
Benzyny	10%	5%	3%	–
Olej napędowy	15%	11%	4%	–

Źródło: Nafta Polska, europa.eu.int.

¹⁾ Począwszy od 2009 roku wysokość akcyzy dla oleju napędowego o zawartości siarki poniżej 10 ppm. Dla lat 2001–2008 prezentowana była akcyza dla oleju napędowego o zawartości siarki do 50 ppm.

²⁾ Zniesienie cła nastąpiło we wrześniu 2000 roku.

Jakość paliw

Porównanie obowiązujących norm jakościowych w Polsce (PL), Czechach (CZ), Słowacji (SK), na Węgrzech (HU) oraz UE

Normy na benzyny		PL	CZ, HU, SK	UE	UE	UE
parametr	jednostka miary	2003	2003	od 2000 r.	od 2005 r.	od 2009 r.
zawartość siarki	mg/kg, max.	150	150	150	50/10 ⁽¹⁾	10
zawartość aromatów	% obj. max.	42	42	42	35	35
zawartość benzenu	% obj. max.	1	1	1	1	1
zawartość olefin	% obj. max.	18	21/18 ⁽²⁾	18	18	18

Normy na oleje napędowe		PL	CZ, HU, SK	UE	UE	UE
parametr	jednostka miary	2003	2003	od 2000 r.	od 2005 r.	od 2009 r.
zawartość siarki	mg/kg, max.	350	350	350	50/10 ⁽¹⁾	10
zawartość poliaromatów	% (m/m), max.	11	11	11	11	11
liczba cetanowa	minimum	51	51	51	51	51

Źródło: Nafta Polska, OECD, PKN ORLEN SA.

¹⁾ Winna być zapewniona dostępność (geograficznie zrównoważona) paliwa bezsiarkowego (zawartość siarki 10 mg/kg paliwa).

²⁾ Wartość 21% dotyczy benzyny bezołowiowej o liczbie oktanowej 91.

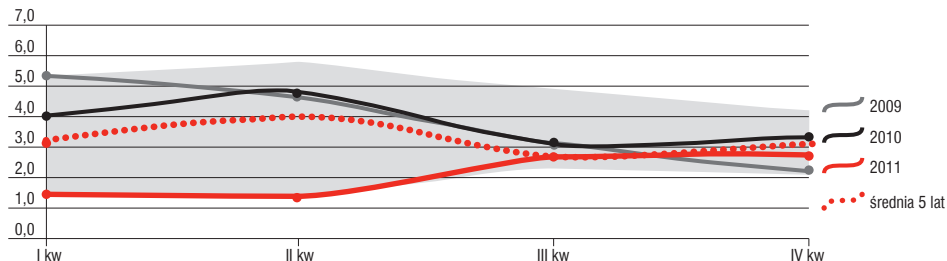
Podstawowe notowania

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Kurs PLN/USD – na koniec okresu	4,143	3,986	3,839	3,741	2,990	3,261	2,911	2,435	2,962	2,850	2,964	3,417
Kurs PLN/USD – średni w okresie	4,346	4,094	4,080	3,890	3,654	3,235	3,103	2,748	2,412	3,116	3,018	2,963
Kurs PLN/EUR – na koniec okresu	3,854	3,522	4,020	4,717	4,079	3,860	3,831	3,582	4,172	4,108	3,960	4,417
Kurs PLN/EUR – średni w okresie	4,011	3,669	3,856	4,398	4,534	4,025	3,895	3,777	3,532	4,341	3,994	4,120
Kurs PLN/CZK – na koniec okresu	0,110	0,111	0,128	0,145	0,134	0,133	0,139	0,135	0,154	0,155	0,158	0,171
Kurs PLN/CZK – średni w okresie	0,113	0,108	0,125	0,138	0,142	0,135	0,138	0,136	0,141	0,164	0,158	0,167
Kurs PLN/LTL – na koniec okresu	–	–	–	1,366	1,181	1,118	1,110	1,037	1,200	1,197	1,147	1,279
Kurs PLN/LTL – średni w okresie	–	–	–	1,274	1,312	1,165	1,128	1,096	1,013	1,250	1,157	1,193
USD/baryłkę												
Ropa Brent – na koniec okresu	22,77	19,01	30,40	30,13	40,50	57,80	58,92	96,03	36,55	77,67	92,55	106,51
Ropa Brent – średnia w okresie	28,54	24,44	25,04	28,86	38,29	54,45	65,12	72,38	97,26	61,70	79,50	111,23
Dyferencjał Brent/Ural – średni	1,43	1,33	1,22	1,77	4,12	4,20	3,91	3,24	2,90	0,81	1,39	1,68
USD/tonę												
Benzyna bezołowiowa 95	307	257	250	299	403	539	632	711	853	591	743	988
Nafta	–	219	223	274	377	476	564	676	792	535	713	931
Olej napędowy 50 ppm	278	237	223	276	392	545	608	678	956	543	697	964
Paliwo lotnicze JET A-1	297	245	233	283	400	568	651	714	1 007	567	724	1 015
Lekki olej opałowy	–	223	212	260	358	514	589	644	930	525	676	937
Ciężki olej opałowy	–	115	131	149	152	230	287	340	461	346	443	609
Etylen (USD)	608	552	486	586	791	915	1 086	1 024	1 608	1 041	1 266	1 585
Propylen (USD)	501	413	429	533	693	885	1 039	1 182	1 405	863	1 247	1 556
Polietylen*	843	717	810	960	1 063	1 221	1 293	1 653	1 737	1 331	1 514	1 840
Polipropylen*	716	651	778	880	916	1 091	1 266	1 584	1 618	1 254	1 695	1 949
PCV (EUR)	785	568	663	752	1 039	1 039	1 174	1 012	1 072	826	1 011	1 144

Źródło: NBP, PKN ORLEN SA, dane rynkowe.

* USD/tonę – cena w Płocku BOP – Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.

Modelowa marża rafineryjna Grupy ORLEN z notowań w USD/baryłkę; średnia kwartalna⁽¹⁾

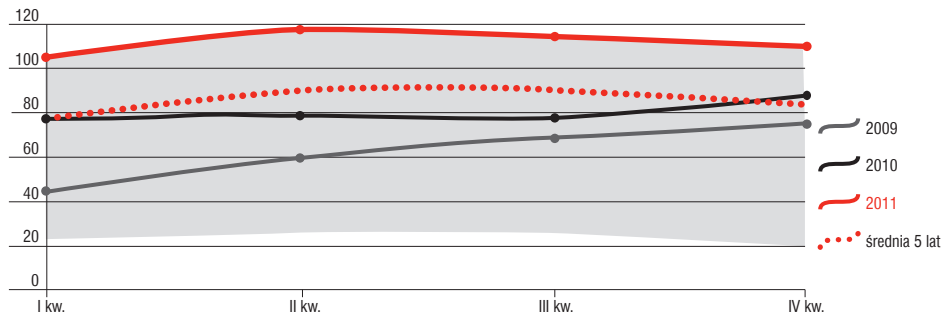


Marża Grupy PKN ORLEN					
w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Średnia roczna
2005	3,1	5,0	4,9	4,1	4,3
2006	1,8	4,2	2,9	2,1	2,7
2007	3,6	5,7	2,5	3,0	3,7
2008	1,3	3,4	2,4	4,2	2,8
2009	5,3	4,6	3,1	2,2	3,8
2010	4,0	4,7	3,1	3,3	3,8
2011	1,5	1,4	2,7	2,8	2,1

Źródło: Notowania na bazie CIF NWE, za wyjątkiem HSFO FOB ARA.

¹⁾ Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN = 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.

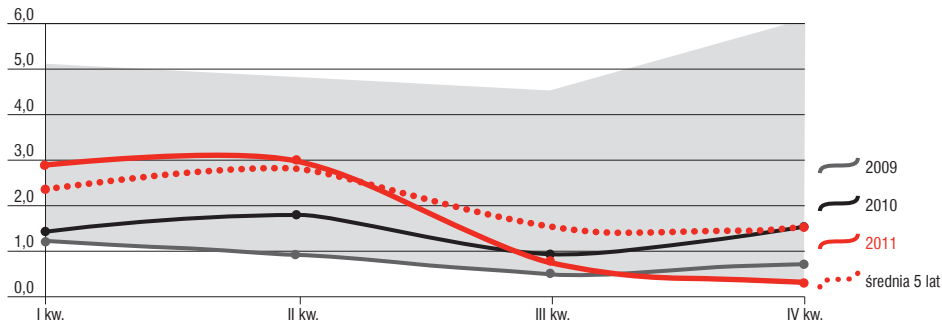
Cena ropy Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna



w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Średnia roczna
2001	25,8	27,4	25,3	19,4	24,5
2002	21,1	25,1	26,9	26,8	25,0
2003	31,5	26,0	28,4	29,4	28,8
2004	32,0	35,4	41,5	44,0	38,2
2005	47,7	51,6	61,6	56,9	54,5
2006	61,8	69,6	69,6	59,6	65,1
2007	57,8	68,8	74,7	88,4	72,4
2008	96,7	121,3	115,1	55,5	97,2
2009	44,5	59,1	68,1	74,5	61,6
2010	76,4	78,2	76,9	86,5	79,5
2011	105,4	117,0	113,4	109,4	111,3

Źródło: notowania rynkowe.

Dyferencjał Ural/Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna⁽¹⁾



w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Średnia roczna
2001	1,8	1,8	1,2	0,6	1,3
2002	1,2	1,3	1,1	1,3	1,2
2003	2,1	2,0	1,3	1,7	1,8
2004	2,9	3,1	4,3	6,1	4,1
2005	5,1	3,6	4,5	3,6	4,2
2006	3,6	4,8	3,7	3,6	3,9
2007	3,4	3,7	2,8	3,0	3,2
2008	2,9	4,4	2,6	1,8	2,9
2009	1,2	0,9	0,5	0,7	0,8
2010	1,4	1,8	0,9	1,5	1,4
2011	2,9	2,9	0,7	0,3	1,7

Źródło: notowania rynkowe.

¹⁾ Dane od 2008 roku policzone wg formuły:

Spread Ural Rdam vs fwd Brent Dtd = Med Strip – Ural Rdam (Ural CIF Rotterdam).

Podstawowe dane makroekonomiczne

POLSKA	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Wzrost PKB (%)	6,2	7,1	5,0	4,5	4,3	1,2	1,4	3,9	5,3	3,6	6,2	6,8	5,1	1,6	3,9	4,3
Nominalny PKB (mld EUR)	123	139	153	157	186	212	210	192	204	244	272	311	363	310	354	370
PKB na 1 mieszkańca (EUR)	3 200	3 600	4 000	4 100	4 900	5 600	5 500	5 000	5 300	6 400	7 100	8 200	9 500	8 100	9 300	9 700
Wskaźnik inflacji (HICP, %)	19,9	15,0	11,8	7,2	10,1	5,3	1,9	0,7	3,6	2,2	1,3	2,6	4,2	4,0	2,7	3,9
Bezrobocie ⁽¹⁾	13,2	10,9	10,2	13,4	16,1	18,3	20,0	19,7	19,0	17,8	13,9	9,6	7,1	8,2	9,6	9,7

UE-27	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Wzrost PKB (%)	1,8	2,7	3,0	3,0	3,9	2,2	1,3	1,4	2,5	2,0	3,3	3,2	0,3	-4,3	2,0	1,5
Nominalny PKB (mld EUR)	7 390	7 799	8 170	8 588	9 203	9 587	9 946	10 108	10 610	11 060	11 695	12 398	12 467	11 745	12 255	12 629
PKB na 1 mieszkańca (EUR)	15 400	16 200	17 000	17 800	19 100	19 800	20 500	20 700	21 700	22 500	23 700	25 000	25 000	23 500	24 400	25 100
Wskaźnik inflacji (HICP, %)	8,5	7,3	4,6	3,0	3,5	3,2	2,5	2,1	2,3	2,3	2,3	2,4	3,7	1,0	2,1	3,1
Bezrobocie ⁽¹⁾	—	—	9,5	9,2	8,8	8,6	8,9	9,1	9,2	9,0	8,3	7,2	7,1	9,0	9,7	9,7

Źródło: Eurostat.

¹⁾ PKB na mieszkańca w 2011 roku – szacunki własne według stanu ludności na początku roku.

²⁾ Stopa bezrobocia reprezentuje liczbę osób (wiek 15 – 74) jako procent siły roboczej. Siła robocza to osoby pracujące i niepracujące.

Tabela przeliczeniowa

Dane ogólne			
1 baryłka	= 0,1590 metrów sześciennych	= 159,0 litrów	
1 metr sześcienny	= 6,2898 baryłki	= 35,31 stóp sześciennych	
Ropa naftowa i produkty			
1 tona ropy naftowej	baryłki ropy naftowej = 7,4 (przyjmując określony ciężar 34° American Petroleum Institute – API)		
1 baryłka ropy dziennie	= 50 ton metrycznych ropy naftowej rocznie		
1 tona LPG	= 11,6 baryłki	= 1,84 m ³	
1 tona benzyny	= 8,4 baryłki	= 1,34 m ³	
1 tona paliwa lotniczego	= 7,9 baryłki	= 1,26 m ³	
1 tona oleju napędowego lub opałowego	= 7,4 baryłki	= 1,18 m ³	
1 tona ciężkiego oleju opałowego	= 6,4 baryłki	= 1,02 m ³	
1 tona smarów	= 7,1 baryłki	= 1,13 m ³	
1 tona asfaltu	= 6,2 baryłki	= 0,99 m ³	
1 tona aromatów	= 7,2 baryłki	= 1,14 m ³	
1 tona rafinowanych produktów naftowych	= 7,9 baryłki (średnio)	= 1,26 m ³	

Dodatkowe informacje

Nazwy giełdowe:		Warszawa	PKN ORLEN
1GDR=2 akcje		Londyn	POKD
		OTC	PSKNY
CUSIP No	REG S	731613204	
	144 A	731613105	
	Level 1 (OTC)	731613402	
Reuter 'ticker':		PKNAs.WA	POKDq.L
Bloomberg 'ticker':		PKN WA	

Serwisy internetowe	Spółki Grupy ORLEN
www.orlen.pl	PKN ORLEN SA
www.orlenlietuva.lt	AB ORLEN Lietuva
www.unipetrol.cz	Unipetrol a.s.
www.orlen-deutschland.de	ORLEN Deutschland GmbH
www.anwil.com.pl	ANWIL SA
www.rafineria-trzebinia.pl	Rafineria Trzebinia SA
www.rnjsa.com.pl	Rafineria Jedlicze SA
www.orlen-oil.pl	ORLEN Oil Sp. z o.o.
www.solino.pl	IKS „Solino” SA
www.orlengaz.pl	ORLEN Gaz Sp. z o.o.

Kontakty

Polski Koncern Naftowy ORLEN SA

ul. Chemików 7, 09-411 Płock, Polska

tel. +48 24 365 00 00, fax +48 24 365 40 40

www.orlen.pl

Biuro Relacji Inwestorskich

tel. +48 24 256 81 80, fax +48 24 367 77 11

e-mail: ir@orlen.pl

Biuro Prasowe

tel. +48 24 256 92 92, fax +48 24 365 53 93

e-mail: media@orlen.pl

Biuro w Niemczech

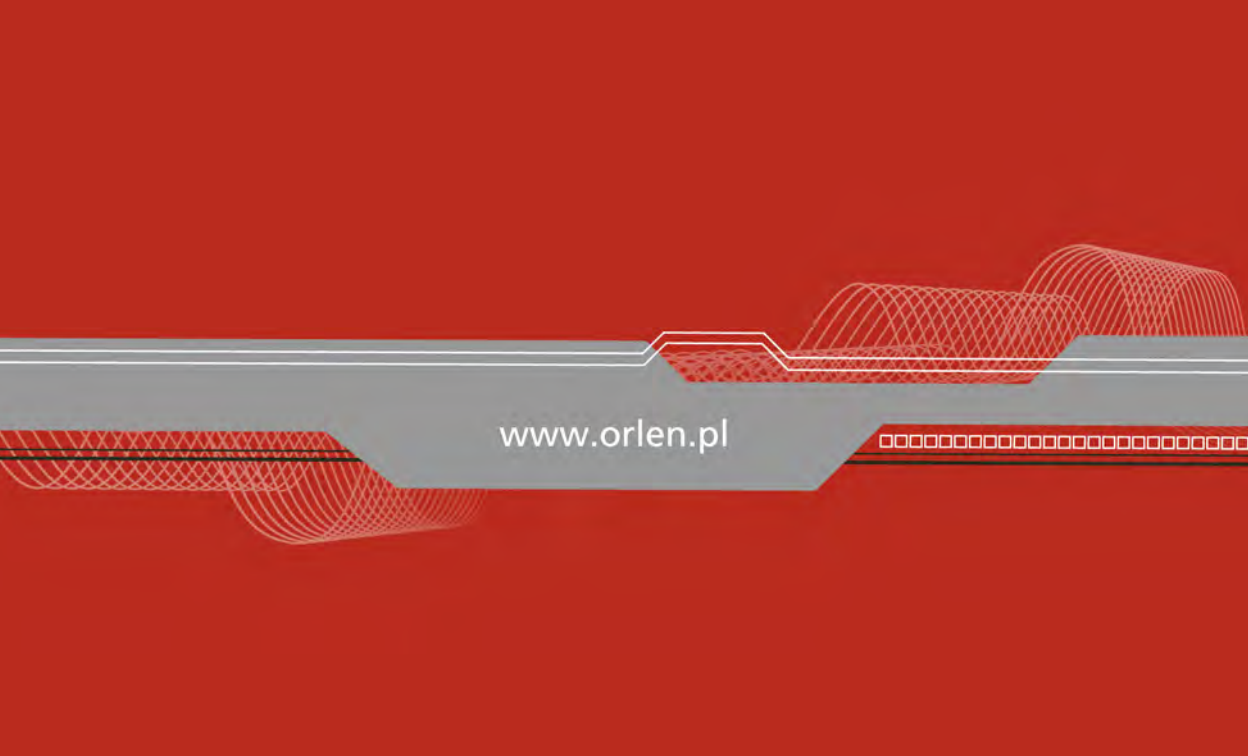
Ramskamp 71-75, 25337 Elmshorn

tel. +49 41 21 47 11, fax +49 41 21 47 12 71

www.orlen-deutschland.de

Zastrzeżenie prawne

Inwestowanie w akcje wiąże się z wysokim ryzykiem właściwym dla instrumentów rynku kapitałowego. Emitent nie ponosi odpowiedzialności za decyzje inwestycyjne Czytelników, podejmowane na podstawie wyżej przedstawionego materiału.

The image features a solid red background. A horizontal grey band runs across the middle. On the left, a series of overlapping, semi-transparent red circles or ellipses are arranged in a row, partially obscured by the grey band. On the right, a series of overlapping, semi-transparent red circles or ellipses are arranged in a row, also partially obscured by the grey band. The URL 'www.orken.pl' is centered within the grey band.

www.orken.pl