



ORLEN w liczbach .....{ 2010 }.....





**ORLEN**

**Polski Koncern Naftowy ORLEN**  
Spółka Akcyjna

ORLEN w liczbach .....{ 2010 }.....

## Spis treści

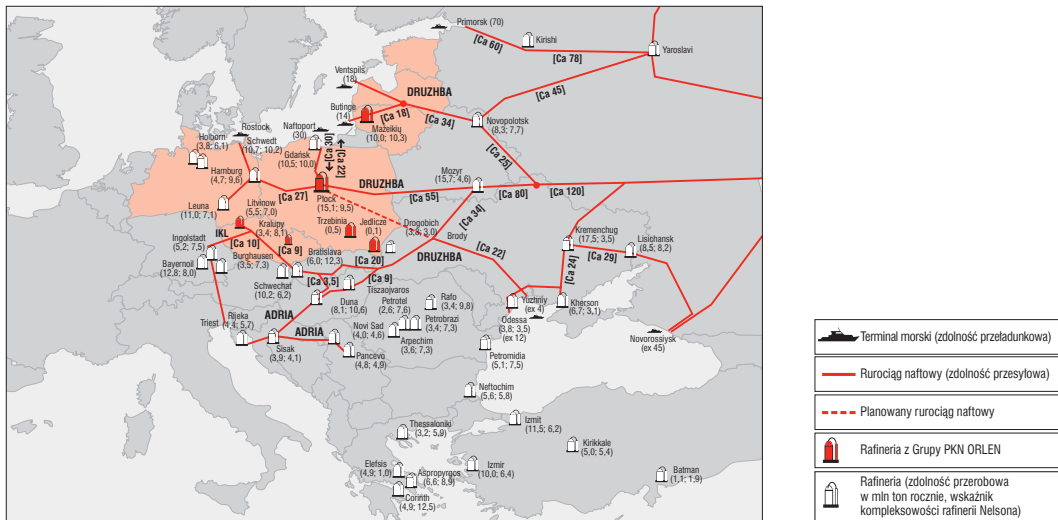
Kim jesteśmy .....	4
PKN ORLEN w regionie, mapa z głównymi aktywami rafineryjnymi .....	5
Podstawowe dane finansowe w latach 2000–2010 wg MSSF .....	6
Wskaźniki .....	8
Podstawowe dane finansowe w latach 2004–2010 w EUR oraz USD .....	9
Podstawowe dane segmentowe w latach 2008–2010 .....	10
Wybrane dane operacyjne .....	11
Wybrane dane operacyjne .....	12
Zatrudnienie .....	13
Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2010 roku .....	14
<b>Dane finansowe w latach 2000–2010 wg MSSF .....</b>	<b>15</b>
Bilans .....	16
Rachunek zysków i strat .....	17
Przepływy pieniężne .....	18
Wydatki inwestycyjne w Grupie ORLEN w latach 2001–2010 .....	19
<b>Dane operacyjne w latach 2001–2010 .....</b>	<b>21</b>
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. (BOP).....	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
<b>ORLEN Lietuva .....</b>	<b>39</b>
ORLEN Lietuva – podstawowe dane finansowe 2004–2010 .....	40
ORLEN Lietuva – podstawowe dane operacyjne 2004–2010 .....	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
<b>Dane rynkowe .....</b>	<b>47</b>
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, zaś kwity depozytowe na giełdzie w Londynie (GDR) oraz na rynku OTC w USA (ADR).

## 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 2000–2010 według MSSF

	2000 mln PLN	2001 mln PLN	2002 mln PLN	2003 mln PLN	2004 mln PLN
<b>Aktywa</b>	<b>14 087</b>	<b>14 383</b>	<b>15 073</b>	<b>17 149</b>	<b>20 869</b>
Kapitał własny	7 766	8 353	8 741	9 937	13 631
Dług netto <sup>(1)</sup>	2 542	2 549	2 341	2 402	478
<b>Przychody</b>	<b>18 602</b>	<b>17 038</b>	<b>16 902</b>	<b>24 412</b>	<b>30 680</b>
EBITDA	2 335	1 706	1 891	2 503	4 037
Marża EBITDA	12,6%	10,0%	11,2%	10,3%	13,2%
EBIT	1 425	617	731	1 267	2 687
Marża EBIT	7,7%	3,6%	4,3%	5,2%	8,8%
Podatek	-362	-153	-285	-198	-601
<b>Zysk netto</b>	<b>902</b>	<b>376</b>	<b>421</b>	<b>987</b>	<b>2 538</b>
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	23	15	29	34	55
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	879	361	392	953	2 482
<b>Operacyjne przepływy pieniężne netto</b>	<b>1 073</b>	<b>2 112</b>	<b>1 292</b>	<b>1 707</b>	<b>3 637</b>
Inwestycje <sup>(2)</sup>	1 459	1 533	967	1 337	1 824

<sup>1)</sup> Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – środki pieniężne.

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



<b>2005</b> mln PLN	<b>2006</b> mln PLN	<b>2007</b> mln PLN	<b>2008</b> mln PLN	<b>2009</b> mln PLN	<b>2010</b> mln PLN
<b>33 404</b>	<b>45 419</b>	<b>46 103</b>	<b>46 976</b>	<b>49 088</b>	<b>51 150</b>
19 313	21 583	22 573	20 532	21 707	24 240
3 285	7 828	8 824	12 549	10 263	7 847
<b>41 188</b>	<b>52 867</b>	<b>63 793</b>	<b>79 533</b>	<b>67 928</b>	<b>83 547</b>
6 728	4 685	5 035	888	3 659	5 546
16,3%	8,9%	7,9%	1,1%	5,4%	6,6%
4 948	2 577	2 604	-1 603	1 097	3 123
12,0%	4,9%	4,1%	-2,0%	1,6%	3,7%
-701	-669	-531	389	-140	-615
<b>4 638</b>	<b>2 060</b>	<b>2 480</b>	<b>-2 527</b>	<b>1 300</b>	<b>2 455</b>
59	74	68	-21	-8	84
4 578	1 986	2 412	-2 505	1 309	2 371
<b>3 664</b>	<b>3 693</b>	<b>1 965</b>	<b>3 617</b>	<b>5 162</b>	<b>6 110</b>
2 026	1 925	3 694	3 938	3 776	3 011

## Wskaźniki

	2000 PLN	2001 PLN	2002 PLN	2003 PLN	2004 PLN	2005 PLN	2006 PLN	2007 PLN	2008 PLN	2009 PLN	2010 PLN
Zysk na akcję	2,15	0,89	1,00	2,35	5,93	10,84	4,82	5,80	-5,91	3,04	5,74
EBIT na akcję	3,39	1,47	1,74	3,01	6,28	11,57	6,02	6,09	-3,75	2,57	7,30
EBITDA na akcję	5,56	4,06	4,50	5,95	9,44	15,73	10,95	11,77	2,08	8,55	12,97
CF z działalności operacyjnej na akcję	2,55	5,03	3,07	4,06	8,50	8,57	8,63	4,59	8,46	12,07	14,29
Dywidenda na akcję	0,05	0,12	0,14	0,65	2,13	0,0 <sup>(1)</sup>	0,00	1,62	0,00	0,00	0,0 <sup>(2)</sup>
Aktywa na akcję	33,53	34,23	35,87	40,75	48,79	78,10	106,19	107,79	109,83	114,77	119,59
Kapitał własny na akcję	18,48	19,88	20,80	23,61	31,87	45,15	50,46	52,78	48,00	50,75	56,67
Dźwignia finansowa <sup>(3)</sup>	32,7%	30,5%	26,8%	24,2%	3,5%	17,0%	36,3%	39,1%	49,6%	54,0%	39,4%
ROACE <sup>(4)</sup>	10,8%	4,2%	4,8%	7,9%	16,5%	21,8%	8,0%	6,9%	-4,0%	2,7%	7,9%
Liczba akcji	420 177 137	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

<sup>1)</sup> Zakup Mażeikių Nafta wpłynął na decyzję Zarządu PKN ORLEN i spowodował brak wypłaty dywidendy za 2005 i 2006 rok.

<sup>2)</sup> Zarząd PKN ORLEN (dotyczy zysku netto Spółki matki PKN ORLEN) rekomendował nie wypłacanie dywidendy z zysku za 2010 rok. Ostateczna decyzja co do wypłaty dywidendy za 2010 rok należy do akcjonariuszy i zostanie podjęta na ZWZA PKN ORLEN.

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

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

## Podstawowe dane finansowe w latach 2004–2010 w EUR oraz USD\*

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

<sup>1)</sup> Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – środki pieniężne.

<sup>2)</sup> 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 2008–2010

dane nieaudytowane na podstawie komentarza segmentowego po 4 kwartałach 2010

	Rafineria			Detal			Petrochemia			Funkcje korporacyjne <sup>(1)</sup>		
	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN	2008 mln PLN	2009 mln PLN	2010 mln PLN
Przychody <sup>(2)</sup>	46 033	35 265	45 479	22 480	23 688	27 037	10 935	8 877	10 953	86	98	79
EBITDA	-889	2 412	3 731	997	1 234	1 146	1 327	609	1 223	-547	-596	-554
Marża EBITDA	–	6,8%	8,2%	4,4%	5,2%	4,2%	12,1%	6,9%	11,2%	–	–	–
EBIT	-2 158	1 124	2 481	641	880	825	562	-196	486	-648	-711	-669
Marża EBIT	–	3,2%	5,5%	2,9%	3,7%	3,1%	5,1%	–	4,4%	–	–	–
Amortyzacja	1 269	1 288	1 250	356	354	321	765	805	737	101	115	115
CAPEX	1 846	992	778	557	304	354	1 510	2 356	1 748	105	124	131
Wolumen sprzedaży (tys. ton)	24 439	22 092	22 419	5 690	6 713	7 025	4 715	4 819	4 733	–	–	–

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

<sup>2)</sup> Dotyczy sprzedaży zewnętrznej.

## Wybrane dane operacyjne

Grupa ORLEN	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	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	13 064	12 881	13 041	12 272	12 655	15 383	18 029	22 794	28 311	27 356	28 084
Rafinerie w Polsce łączny przerób <sup>(1)</sup>	13 064	12 881	13 041	12 272	12 655	12 764	13 748	13 916	14 537	14 839	14 747
Rafinerie w Czechach łączny przerób <sup>(2)</sup>						2 619	4 281	4 137	4 533	4 110	4 352
Rafineria na Litwie <sup>(3)</sup>								4 741	9 241	8 407	8 985

### Rafineria w Płocku

Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy <sup>(4)</sup>	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500	13 800	13 800	14 100	14 300	14 400
Przerób ropy naftowej	12 537	12 319	12 474	11 724	12 194	12 570	13 612	13 646	14 218	14 526	14 452
Przerób innych surowców zasilających	967	859	944	905	938	1 029	1 136	1 311	1 296	1 205	1 359
Wykorzystanie mocy przerobowej ropy	92,9%	91,3%	92,4%	86,8%	90,3%	93,1%	98,6%	98,9%	100,8%	101,6%	100,4%
Produkcja wyrobów rafineryjnych	10 327	9 995	9 761	9 299	9 811	10 238	10 628	10 865	11 630	11 778	11 474
Produkcja petrochemikaliów	983	899	1 165	1 121	1 120	1 040	1 641	1 599	1 338	1 468	1 222

### Rafineria w Trzebinie

Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	400	500	500	500	500	500	500	500	500	370	370
Przerób ropy naftowej	400	446	437	423	331	79	21	148	239	247	250
Przerób innych surowców zasilających	330	182	126	133	58	132	241	100	143	121	118
Wykorzystanie mocy przerobowej	100,0%	89,2%	87,4%	84,6%	66,2%	15,8%	4,2%	29,6%	47,8%	66,8%	67,6%

<sup>1)</sup> Płock, Trzebinia, Jedlicze.

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

<sup>3)</sup> Dotyczy rafinerii ORLEN Lietuva. Dane operacyjne konsolidowane od 2007 roku.

<sup>4)</sup> 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 oraz 14,4 mln ton / rok w 2010 roku (zdolność destylacji atmosferycznej i próżniowej 17,8 mln ton / rok).

## Wybrane dane operacyjne

Rafineria w Jedliczu	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>(1)</sup>	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	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	140	135	135	135	135	135	135	135	135	115	90
Przerób ropy naftowej	127	116	130	125	130	115	115	122	80	67	44
Przerób innych surowców zasilających	318	391	140	121	134	128	128	89	112	102	108
Wykorzystanie mocy przerobowej	90,7%	85,9%	95,9%	92,6%	96,3%	84,9%	84,9%	90,4%	59,3%	58,3%	48,9%

Grupa ORLEN <sup>(1)</sup>	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
<b>Sprzedaż benzyn</b>											
Sprzedaż detaliczna	1 343	1 274	1 259	2 077	1 943	1 931	1 931	2 127	2 300	2 557	2 498
Sprzedaż hurtowa	1 879	1 857	1 863	1 596	1 819	2 331	2 331	4 361	5 544	5 201	4 966
<b>Sprzedaż olejów napędowych</b>											
Sprzedaż detaliczna	783	753	843	1 445	1 274	1 394	1 394	2 138	2 589	3 556	3 838
Sprzedaż hurtowa	2 467	2 270	2 285	2 374	2 795	3 788	3 788	7 559	9 152	8 152	8 419

<sup>1)</sup> 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.

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

## Zatrudnienie<sup>(1)</sup>

Pracownicy	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Liczba pracowników Grupy ORLEN <sup>(2)</sup>	13 342	17 582 <sup>(3)</sup>	17 818	15 133	14 296	20 805 <sup>(4)</sup>	24 113 <sup>(5)</sup>	22 927	22 956	22 535	22 040
Liczba pracowników PKN ORLEN SA	7 646	7 333	7 298	6 287	5 701	5 370	4 780	4 748	4 725	4 482	4 513

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

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

<sup>1)</sup> Stan liczby pracowników na koniec roku.

<sup>2)</sup> W tym kontekście „Grupa ORLEN” oznacza Spółkę oraz jej skonsolidowane podmioty zależne, lecz nie obejmuje podmiotów stowarzyszonych. Stan na koniec roku.

<sup>3)</sup> Łącznie z ANWILEM – konsolidowany metodą pełną od II kwartału 2001 roku.

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

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

## Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2010<sup>(1)</sup>

	Liczba akcji na dzień 31 grudnia 2010	Udział w kapitale podstawowym na dzień 31 grudnia 2010
Skarb Państwa	117 710 196	27,52%
Aviva Otwarty Fundusz Emerytalny Aviva BZ WBK <sup>(2)</sup>	21 744 036	5,08%
Pozostali <sup>(3)</sup>	288 254 829	67,40%
<b>Razem</b>	<b>427 709 061</b>	<b>100,00%</b>
Akcje w obrocie giełdowym	309 998 865	72,48%

<sup>1)</sup> Aktualny stan akcjonariatu na stronie [www.orlen.pl](http://www.orlen.pl).

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

<sup>3)</sup> Dnia 23 listopada 2010 roku PKN ORLEN otrzymał zawiadomienie, że ING OFE w dniu 18 listopada 2010 roku zmniejszył swój udział poniżej 5%.



Dane finansowe  
w latach 2000–2010  
wg MSSF

## Bilans

	2000 mln PLN	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
<b>Majątek trwały razem</b>	<b>9 125</b>	<b>9 951</b>	<b>9 814</b>	<b>10 715</b>	<b>12 948</b>	<b>20 886</b>	<b>27 661</b>	<b>26 736</b>	<b>29 281</b>	<b>29 655</b>	<b>30 431</b>
Majątek obrotowy, w tym:	4 962	4 432	5 259	6 434	7 922	12 519	17 758	19 366	17 695	19 433	20 719
Zapasy	2 705	2 199	2 868	3 058	3 201	6 113	7 399	10 365	9 089	10 620	11 295
Należności	2 013	1 951	2 088	2 578	2 604	4 827	6 547	7 000	6 748	5 659	6 337
Środki pieniężne	190	214	222	629	1 853	1 232	2 661	1 498	1 344	2 941	2 821
<b>Aktywa razem</b>	<b>14 087</b>	<b>14 383</b>	<b>15 073</b>	<b>17 149</b>	<b>20 869</b>	<b>33 404</b>	<b>45 419</b>	<b>46 103</b>	<b>46 976</b>	<b>49 088</b>	<b>51 150</b>
<b>Kapitał własny razem, w tym</b>	<b>7 766</b>	<b>8 353</b>	<b>8 741</b>	<b>9 937</b>	<b>13 631</b>	<b>19 313</b>	<b>21 583</b>	<b>22 573</b>	<b>20 532</b>	<b>21 707</b>	<b>24 240</b>
Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	170	395	412	427	440	2 641	2 732	2 637	2 719	2 669	2 612
Zobowiązania długoterminowe, w tym:	2 232	2 227	1 409	2 745	3 238	5 554	8 958	11 091	4 634	13 223	10 685
Kredyty i pożyczki	1 236	1 261	402	1 836	2 084	3 406	6 211	8 603	2 611	11 611	9 124
Zobowiązania krótkoterminowe, w tym:	4 089	3 803	4 923	4 467	4 000	8 537	14 878	12 439	21 810	14 158	16 225
Kredyty i pożyczki	1 496	1 502	2 161	1 195	248	1 111	4 278	1 719	11 282	1 594	1 544
<b>Pasywa razem</b>	<b>14 087</b>	<b>14 383</b>	<b>15 073</b>	<b>17 149</b>	<b>20 869</b>	<b>33 404</b>	<b>45 419</b>	<b>46 103</b>	<b>46 976</b>	<b>49 088</b>	<b>51 150</b>

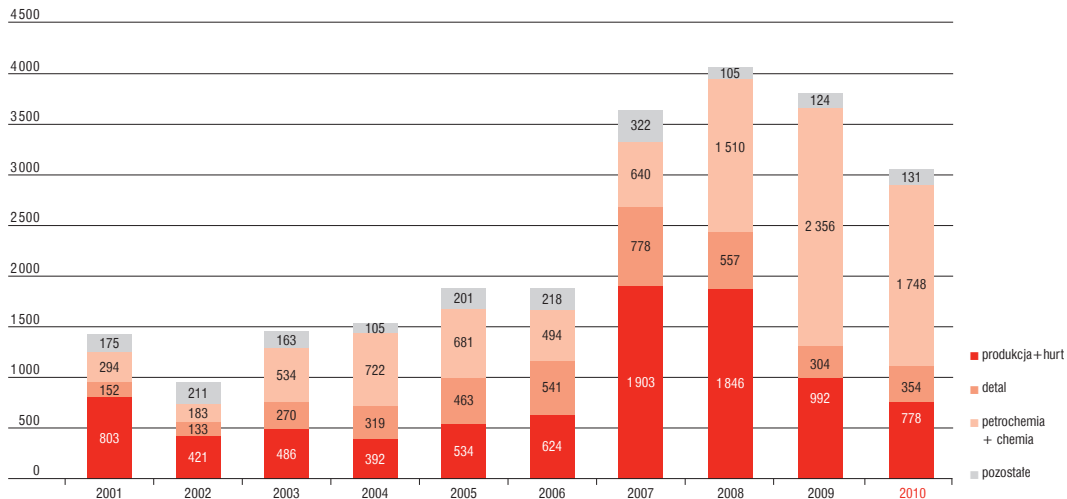
## Rachunek zysków i strat

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>18 602</b>	<b>17 038</b>	<b>16 902</b>	<b>24 412</b>	<b>30 680</b>	<b>41 188</b>	<b>52 867</b>	<b>63 793</b>	<b>79 533</b>	<b>67 928</b>	<b>83 547</b>
Koszt własny sprzedaży	-15 042	-14 166	-13 455	-19 986	-24 605	-34 079	-45 872	-56 126	-73 999	-61 843	-75 567
<b>Zysk na sprzedaży</b>	<b>3 560</b>	<b>2 872</b>	<b>3 447</b>	<b>4 426</b>	<b>6 075</b>	<b>7 109</b>	<b>6 995</b>	<b>7 667</b>	<b>5 534</b>	<b>6 085</b>	<b>7 980</b>
Koszty sprzedaży	-1 458	-1 504	-1 787	-2 259	-2 116	-2 391	-2 641	-3 176	-3 324	-3 508	-3 395
Koszty ogólnego zarządu	-619	-829	-891	-934	-855	-1 039	-1 171	-1 637	-1 462	-1 505	-1 365
Pozostałe przychody / koszty operacyjne, netto	-58	78	-38	34	-418	1 269	-608	-250	-2 351	25	-98
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>1 425</b>	<b>617</b>	<b>731</b>	<b>1 267</b>	<b>2 687</b>	<b>4 948</b>	<b>2 577</b>	<b>2 604</b>	<b>-1 603</b>	<b>1 097</b>	<b>3 123</b>
Przychody finansowe	255	264	211	279	625	669	603	1 190	703	1 094	447
Koszty finansowe	-441	-362	-220	-377	-367	-480	-671	-1 050	-2 281	-1 023	-751
Udział w wyniku finansowym jednostek konsolidowanych metodą praw własności	48	25	13	50	193	203	221	267	267	272	252
<b>Zysk przed opodatkowaniem i zyskiem akcjonariuszy mniejszościowych</b>	<b>1 287</b>	<b>544</b>	<b>735</b>	<b>1 219</b>	<b>3 138</b>	<b>5 339</b>	<b>2 729</b>	<b>3 011</b>	<b>-2 915</b>	<b>1 441</b>	<b>3 070</b>
Podatek dochodowy od osób prawnych	-362	-153	-285	-198	-601	-701	-669	-531	389	-140	-615
<b>Zysk netto</b>	<b>902</b>	<b>376</b>	<b>421</b>	<b>987</b>	<b>2 538</b>	<b>4 638</b>	<b>2 060</b>	<b>2 480</b>	<b>-2 527</b>	<b>1 300</b>	<b>2 455</b>
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	23	15	29	34	55	59	74	68	-21	-8	84
Zysk akcjonariuszy jednostki dominującej	879	361	392	953	2 482	4 578	1 986	2 412	-2 505	1 309	2 371

## Przepływy pieniężne

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym</b>	<b>1 073</b>	<b>2 112</b>	<b>1 292</b>	<b>1 707</b>	<b>3 637</b>	<b>3 664</b>	<b>3 693</b>	<b>1 965</b>	<b>3 617</b>	<b>5 162</b>	<b>6 110</b>
Zysk netto	902	376	421	987	2 538	4 638	2 060	2 480	-2 527	1 300	2 455
Udział w wyniku finansowym jedn. wycenianych metodą praw własności					-193	-203	-221	-267	-267	-272	-252
Amortyzacja	910	1 089	1 130	1 207	1 350	1 780	2 108	2 431	2 491	2 562	2 423
Odsetki i dywidendy, netto	203	209	128	29	80	103	191	456	533	384	390
Pozostałe	-22	65	41	-158	-242	-2 414	86	-266	2 052	-623	-496
<b>Zmiana w pozycjach kapitału pracującego</b>	<b>-920</b>	<b>373</b>	<b>-428</b>	<b>-358</b>	<b>104</b>	<b>-240</b>	<b>-531</b>	<b>-2 870</b>	<b>1 335</b>	<b>1 811</b>	<b>1 590</b>
Zmiana stanu należności	-520	209	-171	-114	-135	-358	-838	-536	987	655	-799
Zmiana stanu zapasów	-663	651	-668	-158	-244	-1 805	-313	-3 235	1 779	-1 663	-609
Zmiana stanu zobowiązań i rozliczenia międzyokresowe bierne	264	-366	382	-111	174	1 336	658	941	-1 409	2 821	2 283
Zmiana stanu rezerw	-1	-121	29	25	309	587	-38	-39	-22	-2	715
<b>Wypływy środków pieniężnych netto na działalność inwestycyjną</b>	<b>-1 606</b>	<b>-1 750</b>	<b>-908</b>	<b>-1 381</b>	<b>-2 700</b>	<b>-2 503</b>	<b>-6 746</b>	<b>-2 845</b>	<b>-4 385</b>	<b>-2 527</b>	<b>-2 920</b>
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>532</b>	<b>-335</b>	<b>-409</b>	<b>58</b>	<b>-838</b>	<b>-764</b>	<b>4 278</b>	<b>27</b>	<b>613</b>	<b>-1 035</b>	<b>3 298</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>-1</b>	<b>27</b>	<b>-25</b>	<b>384</b>	<b>99</b>	<b>396</b>	<b>1 225</b>	<b>-853</b>	<b>-156</b>	<b>1 600</b>	<b>-108</b>

## Wydatki inwestycyjne w Grupie ORLEN w latach 2001–2010 w mln PLN





Dane operacyjne  
w latach 2001–2010

## Przychody ze sprzedaży produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN<sup>(1)</sup>

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004		2005 <sup>(1)</sup>		2006		2007		2008		2009		2010	
	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
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
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
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
<b>Produkty lekkie, łącznie</b>	<b>10 968</b>	<b>71,2</b>	<b>9 910</b>	<b>66,0</b>	<b>17 084</b>	<b>74,3</b>	<b>21 941</b>	<b>75,3</b>	<b>28 189</b>	<b>72,2</b>	<b>33 689</b>	<b>67,9</b>	<b>41 324</b>	<b>72,6</b>	<b>59 981</b>	<b>75,9</b>	<b>48 258</b>	<b>74,4</b>	<b>58 017</b>	<b>73,8</b>
Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005 <sup>(1)</sup>		2006		2007		2008		2009		2010	
	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
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
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
Oleje <sup>(2)</sup>	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
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
<b>Inne produkty rafineryjne, łącznie</b>	<b>2 141</b>	<b>13,9</b>	<b>2 245</b>	<b>15,0</b>	<b>2 803</b>	<b>12,2</b>	<b>3 066</b>	<b>10,5</b>	<b>4 106</b>	<b>10,5</b>	<b>4 300</b>	<b>8,7</b>	<b>6 477</b>	<b>11,4</b>	<b>8 092</b>	<b>10,2</b>	<b>7 995</b>	<b>12,3</b>	<b>9 964</b>	<b>12,7</b>

<sup>1)</sup> Unipetrol konsolidowany od czerwca 2005 roku.

<sup>2)</sup> Oleje bazowe, silnikowe, przemysłowe.



## Ilościowa sprzedaż produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy ORLEN<sup>(1)</sup>

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010	
	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
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
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
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
<b>Produkty lekkie, łącznie</b>	<b>8 515</b>	<b>67,2</b>	<b>8 103</b>	<b>63,1</b>	<b>9 586</b>	<b>66,2</b>	<b>10 162</b>	<b>69,2</b>	<b>11 815</b>	<b>66,2</b>	<b>13 603</b>	<b>63,2</b>	<b>18 026</b>	<b>64,7</b>	<b>21 850</b>	<b>67,7</b>	<b>21 347</b>	<b>63,5</b>	<b>21 615</b>	<b>63,2</b>

Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010	
	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
Cieężki 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
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
Oleje <sup>(2)</sup>	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
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
<b>Inne produkty rafineryjne, łącznie</b>	<b>2 584</b>	<b>20,4</b>	<b>2 705</b>	<b>21,1</b>	<b>2 695</b>	<b>18,6</b>	<b>2 327</b>	<b>15,8</b>	<b>2 794</b>	<b>15,6</b>	<b>3 074</b>	<b>14,3</b>	<b>4 943</b>	<b>17,7</b>	<b>8 278</b>	<b>25,6</b>	<b>7 458</b>	<b>22,2</b>	<b>7 830</b>	<b>22,9</b>

<sup>1)</sup> Unipetrol konsolidowany od czerwca 2005 roku.

<sup>2)</sup> Oleje bazowe, silnikowe, przemysłowe.

## Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych<sup>(1)</sup> Grupy ORLEN

	2001		2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010	
	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<i>PKN ORLEN, BOP (od II kwartału 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
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
<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
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
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
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
<b>Produkty petrochemiczne, razem</b>	<b>2 305</b>	<b>15,0</b>	<b>2 854</b>	<b>19,0</b>	<b>3 111</b>	<b>13,5</b>	<b>4 124</b>	<b>14,2</b>	<b>6 728</b>	<b>17,2</b>	<b>11 609</b>	<b>23,4</b>	<b>11 555</b>	<b>20,3</b>	<b>10 646</b>	<b>13,5</b>	<b>8 574</b>	<b>13,2</b>	<b>10 624</b>	<b>13,5</b>
<b>Przychody ze sprzedaży produktów, łącznie</b>	<b>15 414</b>	<b>100,0</b>	<b>15 009</b>	<b>100,0</b>	<b>22 998</b>	<b>100,0</b>	<b>29 131</b>	<b>100,0</b>	<b>39 023</b>	<b>100,0</b>	<b>49 598</b>	<b>100,0</b>	<b>56 919</b>	<b>100,0</b>	<b>79 042</b>	<b>100,0</b>	<b>64 827</b>	<b>100,0</b>	<b>78 605</b>	<b>100,0</b>

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 oraz 83 547 mln PLN w 2010 roku.

<sup>1)</sup> 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	
	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
<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
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
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
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
<b>Produkty petrochemiczne, łącznie</b>	<b>1 566</b>	<b>12,4</b>	<b>2 028</b>	<b>15,8</b>	<b>2 204</b>	<b>15,2</b>	<b>2 191</b>	<b>14,9</b>	<b>3 247</b>	<b>18,2</b>	<b>4 859</b>	<b>22,6</b>	<b>4 883</b>	<b>17,5</b>	<b>4 715</b>	<b>14,6</b>	<b>4 819</b>	<b>14,3</b>	<b>4 733</b>	<b>13,8</b>
<b>Produkty rafineryjne i petrochemiczne, łącznie</b>	<b>12 665</b>	<b>100,0</b>	<b>12 836</b>	<b>100,0</b>	<b>14 484</b>	<b>100,0</b>	<b>14 679</b>	<b>100,0</b>	<b>17 856</b>	<b>100,0</b>	<b>21 537</b>	<b>100,0</b>	<b>27 852</b>	<b>100,0</b>	<b>32 291</b>	<b>100,0</b>	<b>33 623</b>	<b>100,0</b>	<b>34 177</b>	<b>100,0</b>

## Specyfikacja techniczna instalacji rafineryjnych w Płocku

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	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	13 500	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800	17 800
<b>Zdolność głębokiego przerobu ropy</b>	<b>13 500</b>	<b>13 500</b>	<b>13 500</b>	<b>13 500</b>	<b>13 500</b>	<b>13 500</b>	<b>13 800</b>	<b>13 800</b>	<b>14 100</b>	<b>14 300</b>	<b>14 400</b>
Reformingi semiregeneratywne	1 230	1 260	930	930	930	930	330 <sup>(1)</sup>	330	330	330	330
Reformingi CCR	1 600	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606
Hydroodsiarczanie paliwa lotniczego	160	160	160	160	160	160	600 <sup>(2)</sup>	600	600	600	600
Hydroodsiarczanie olejów napędowych	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	3 660 <sup>(2)</sup>	3 660	3 703	4 260	6 340 <sup>(5)</sup>
Fluidalny kraking katalityczny (FKK I,II)	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	1 500 <sup>(1)</sup>	1 500	1 500	1 500	1 526
Alkilacja HF	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	168
Rafinacja olejów smarowych furfurolem	400	400	400	400	400	400 <sup>(3)</sup>	400	400	400	400	368
Odfinansowanie olejów smarowych	266	215	215	215	215	215 <sup>(3)</sup>	215	215	215	215	184
Hydrorefinacja olejów smarowych	130	130	130	130	130	130 <sup>(3)</sup>	130	130	130	130	210 <sup>(6)</sup>
Asfalty	600	600	600	600 <sup>(4)</sup>	700	700	700	700	700	700	700
Hydrokraking	2 600	2 600	2 600	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400
Izomeryzacja C <sub>5</sub> -C <sub>6</sub>	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

<sup>1)</sup> Efektywny poziom wykorzystania instalacji. Najstarsze jednostki zostały wyłączone z ruchu.

<sup>2)</sup> Zmiana technologii wykorzystania instalacji.

<sup>3)</sup> Instalacje zostały przeniesione do spółki ORLEN Oil Sp. z o.o.

<sup>4)</sup> Instalacje zostały przeniesione do spółki ORLEN Asphalt Sp. z o.o.

<sup>5)</sup> Uruchomienie nowej jednostki HON VII.

<sup>6)</sup> Zakładane możliwości danej jednostki.

## Specyfikacja techniczna instalacji petrochemicznych w Płocku

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Aceton	29	29	29	29	29	32	32	32	32	32	32
Benzen / PGH-2	115	115	115	115	115	256 <sup>(1)</sup>	256	256	256	256	240
Butadien	55	55	55	55	55	55	60	60	69 <sup>(6)</sup>	69	69
Ekstrakcja aromatów	480	480	480	480	480	550 <sup>(2)</sup>	550	550	550	550	550
EMTB (Eter Metylo Tetr Butylowy)	100	120	120	120	120	115 <sup>(3)</sup>	115	115	115	115	115
Fenol	45	45	45	45	45	51	51	51	51	51	51
Glikole	105	106	106	106	106	106	106	106	106	106 <sup>(6)</sup>	88
Olefiny	360	360	360	360	360	700 <sup>(4)</sup>	700	700	700	700	700
Paraksylen	32	32	32	32	32	32	32	32	32	— <sup>(7)</sup>	—
Tlenek etylenu	100	105	105	105	105	105	105	105	105	105 <sup>(9)</sup>	85
Uwodornienie benzyny popirolitycznej PGH	288	270	270	270	270	523 <sup>(5)</sup>	523	523	523	523	523

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

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

<sup>3)</sup> Produkcja EETB (Eter Etylo Tetr Butylowy).

<sup>4)</sup> Możliwość produkcji etylenu 700 tys. ton na rok oraz propylenu 485 tys. ton na rok (łącznie z instalacją Fluidalnego Krawingu Katalitycznego).

<sup>5)</sup> W połowie lipca 2005 roku zakończono modernizację instalacji.

<sup>6)</sup> Intensyfikacja instalacji w lipcu 2008 roku.

<sup>7)</sup> Instalacja wyłączona z ruchu w grudniu 2008 roku.

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

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

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

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

<sup>1)</sup> 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.

<b>ANWIL SA</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
	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
Kwas azotowy	650	650	650	650	650	650	650	650
Saletra amonowa	837	837	837	837	837	837	837	837
CANWIL	495	495	495	495	495	495	495	495
Chlor	180	180	180	195	195	195	195	195
Chlorek winylu	275	275	300	300	300	300	340	340
Polichlorek winylu	275	275	300	300	300	300	340	340
PCV przetworzone	60	60	76	76	76	76	76	76
<b>Spolana a.s.</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
	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
Chlorek winylu	135	135	135	135	148	148	148	148
Polichlorek winylu	131	131	131	131	132	135	135	135
PCV przetworzone	0	2,6	5	7	12	12	0	0
Kaprolaktam	45	45	46	47,5	48	48	48	48

## Rafineria w Płocku – przerób i produkty

Przerób	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	12 537	92,8	12 319	93,5	12 474	93,0	11 724	92,8	12 194	92,9
Inne surowce zasilające, w tym:	967	7,2	859	6,5	944	7,0	905	7,2	938	7,1
Gaz ziemny	384	2,8	368	2,8	363	2,7	394	3,1	439	3,3
<b>Łącznie</b>	<b>13 504</b>	<b>100,0</b>	<b>13 178</b>	<b>100,0</b>	<b>13 418</b>	<b>100,0</b>	<b>12 629</b>	<b>100,0</b>	<b>13 132</b>	<b>100,0</b>

Produkty – paliwa	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	3 206	28,3	3 176	29,2	2 979	27,3	2 767	26,6	2 753	25,2
Oleje napędowe	3 147	27,8	2 759	25,3	3 020	27,6	3 071	29,5	3 347	30,6
Ekoterm	1 526	13,5	1 974	18,1	1 705	15,6	1 531	14,7	1 706	15,6
Paliwo lotnicze JET A-1	263	2,3	283	2,6	263	2,4	301	2,9	334	3,1
LPG	253	2,2	217	2,0	208	1,9	216	2,1	201	1,8
<b>Paliwa łącznie</b>	<b>8 395</b>	<b>74,2</b>	<b>8 409</b>	<b>77,2</b>	<b>8 175</b>	<b>74,8</b>	<b>7 885</b>	<b>75,7</b>	<b>8 342</b>	<b>76,3</b>

Pozostałe produkty rafineryjne	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ciężki olej opałowy	1 180	10,4	939	8,6	950	8,7	717	6,9	678	6,2
Asfalty <sup>(1)</sup>	508	4,5	425	3,9	487	4,5	568	5,4	561	5,1
Bazy olejowe, destylaty próżniowe i inne <sup>(2)</sup>	244	2,2	223	2,0	149	1,4	129	1,2	231	2,1
<b>Pozostałe produkty rafineryjne łącznie</b>	<b>1 932</b>	<b>17,1</b>	<b>1 587</b>	<b>14,6</b>	<b>1 586</b>	<b>14,5</b>	<b>1 415</b>	<b>13,6</b>	<b>1 470</b>	<b>13,4</b>

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

<sup>2)</sup> Frakcje P-21 do 24 z instalacji DRW II oraz destylat próżniowy zasilaczony na sprzedaż.



2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
12 569	92,4	13 612	92,3	13 646	91,2	14 218	91,7	14 526	92,3	14 452	91,4
1 029	7,6	1 136	7,7	1 312	8,8	1 295	8,3	1 205	7,7	1 359	8,6
436	3,2	494	3,4	594	4,0	575	3,7	548	3,5	618	3,9
13 598	100,0	14 748	100,0	14 958	100,0	15 513	100,0	15 731	100,0	15 811	100,0

2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
2 861	25,4	2 723	22,4	2 610	20,9	2 800	21,6	3 055	23,1	2 736	21,6
3 521	31,2	3 995	32,8	4 568	36,7	5 078	39,2	5 330	40,2	5 359	42,2
1 571	13,9	1 207	9,9	840	6,7	840	6,5	790	6,0	699	5,5
369	3,3	402	3,3	355	2,8	418	3,2	291	2,2	394	3,1
237	2,1	220	1,8	190	1,5	223	1,7	212	1,6	243	1,9
8 559	75,9	8 547	70,2	8 563	68,7	9 360	72,2	9 678	73,1	9 431	74,3

2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
625	5,5	764	6,3	995	8,0	939	7,2	959	7,2	978	7,7
602	5,3	701	5,8	680	5,5	701	5,4	764	5,8	711	5,6
452	4,0	616	5,1	627	5,0	631	4,9	377	2,8	354	2,8
1 679	14,9	2 081	17,1	2 302	18,5	2 270	17,5	2 100	15,9	2 043	16,1

## Petrochemia w Płocku – przerób i produkty

Petrochemikalia	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Aromaty <sup>(1)</sup>	116	1,0	112	1,0	197	1,8	210	2,0	240	2,2
Aceton	33	0,3	32	0,3	32	0,3	32	0,3	34	0,3
Butadien	46	0,4	38	0,3	52	0,5	44	0,4	46	0,4
Etylen	143	1,3	92	0,8	116	1,1	247	2,4	265	2,4
Fenol	53	0,5	51	0,5	51	0,5	53	0,5	53	0,5
Glikole	111	1,0	91	0,8	116	1,1	97	0,9	105	1,0
Polietylen <sup>(2)</sup>	129	1,1	138	1,3	158	1,4	143	— <sup>(2)</sup>	143	— <sup>(2)</sup>
Polipropylen <sup>(2)</sup>	124	1,1	122	1,1	143	1,3	150	— <sup>(2)</sup>	140	— <sup>(2)</sup>
Propylen	88	0,8	70	0,6	82	0,7	201	1,9	218	2,0
Tlenek etylenu	13	0,1	14	0,1	19	0,2	19	0,2	18	0,2
Pozostałe	127	1,1	138	1,3	200	1,8	166	1,6	141	1,3
<b>Petrochemikalia łącznie</b>	<b>983</b>	<b>8,7</b>	<b>899</b>	<b>8,3</b>	<b>1 165</b>	<b>10,7</b>	<b>1 121</b>	<b>10,8</b>	<b>1 120</b>	<b>10,2</b>
<b>Produkty łącznie</b>	<b>11 310</b>		<b>10 895</b>		<b>10 925</b>		<b>10 420</b>		<b>10 932</b>	
Pozostałe produkty, straty oraz odpady	257		258		328		328		228	
Zmiany zapasów	28		–5		91		–89		–10	
Paliwo rafineryjne	1 910		2 030		2 073		1 968		1 983	
<b>Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej</b>	<b>92,9</b>		<b>91,2</b>		<b>92,4</b>		<b>86,8</b>		<b>90,3</b>	

<sup>1)</sup> Aromaty: benzen, toluen, ortoksylen, paraksylen, ksylen, farbasol.

<sup>2)</sup> 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.

2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
221	2,0	315	2,6	333	2,7	293	2,3	246	1,8	185	1,4
28	0,2	28	0,2	32	0,3	28	0,2	21	0,2	22	0,2
41	0,4	61	0,5	59	0,5	57	0,4	55	0,4	63	0,5
245	2,2	509	4,2	547	4,4	474	3,7	461	3,4	448	3,4
44	0,4	45	0,4	50	0,4	44	0,3	33	0,2	35	0,3
88	0,8	113	0,9	105	0,8	87	0,7	68	0,5	63	0,5
149	— <sup>(2)</sup>	364	— <sup>(2)</sup>	392	— <sup>(2)</sup>	352	— <sup>(2)</sup>	334	— <sup>(2)</sup>	358	— <sup>(2)</sup>
146	— <sup>(2)</sup>	322	— <sup>(2)</sup>	377	— <sup>(2)</sup>	339	— <sup>(2)</sup>	326	— <sup>(2)</sup>	327	— <sup>(2)</sup>
221	2,0	380	3,1	381	3,1	341	2,6	341	2,6	320	2,5
14	0,1	16	0,1	17	0,1	12	0,1	18	0,1	18	0,1
138	1,2	95	0,8	95	0,8	82	0,6	68	0,5	68	0,5
1 040	9,2	1 551	12,7	1 599	12,8	1 338	10,3	1 468	11,0	1 222	9,4
11 278		12 179		12 477		12 968		13 364		13 037	
354		209		173		185		184		178	
68		—9		—15		—1		—115		153	
2 008		2 373		2 299		2 290		2 291		2 436	
93,1		98,6		98,9		100,8		101,6		100,4	

## Rafineria w Trzebini – przerób i produkty

Przerób	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	400	54,8	446	71,0	437	77,6	423	76,1	331	85,1
Inne surowce zasilające	330	45,2	182	29,0	126	22,4	133	23,9	58	14,9
Wsad na Biodiesel-FAME										
<b>Przerób łącznie</b>	<b>730</b>	<b>100,0</b>	<b>628</b>	<b>100,0</b>	<b>563</b>	<b>100,0</b>	<b>556</b>	<b>100,0</b>	<b>389</b>	<b>100,0</b>
Produkty – paliwa	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Oleje napędowe Biodiesel-FAME	232	31,8	111	17,8	33	5,9	89	16,1	46	12,0
Benzyny	32	4,4	3	0,5			25	4,5	8	2,1
Ekoterm	83	11,4	54	8,7						
<b>Paliwa łącznie</b>	<b>347</b>	<b>47,6</b>	<b>168</b>	<b>27,0</b>	<b>33</b>	<b>5,9</b>	<b>114</b>	<b>20,6</b>	<b>54</b>	<b>14,1</b>
Inne produkty rafineryjne	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Bazowe oleje smarowe	24	3,3	13	2,1						
Komponenty benzyn	83	11,4	84	13,5	95	16,9	49	8,9		
Olej opałowy ciężki	162	22,2	190	30,5	108	19,2	95	17,2	81	21,1
Pozostałość z instalacji Biodiesla-FAME										
Inne	113	15,5	167	26,8	326	58,0	295	53,3	249	64,8
<b>Inne produkty rafineryjne łącznie</b>	<b>382</b>	<b>52,4</b>	<b>454</b>	<b>73,0</b>	<b>529</b>	<b>94,1</b>	<b>439</b>	<b>79,4</b>	<b>330</b>	<b>85,9</b>
<b>Produkty łącznie</b>	<b>729</b>	<b>100,0</b>	<b>622</b>	<b>100,0</b>	<b>562</b>	<b>100,0</b>	<b>553</b>	<b>100,0</b>	<b>384</b>	<b>100,0</b>
<b>Wykorzystanie mocy przerobowej DRW</b>	<b>100,0</b>		<b>89,2</b>		<b>87,4</b>		<b>84,6</b>		<b>66,2</b>	

2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
79	27,8	21	5,8	148	48,7	239	48,5	247	51,1	250	51,5
132	46,5	241	66,0	100	32,9	143	29,0	121	25,1	118	24,3
73	25,7	103	28,2	56	18,4	111	22,5	115	23,8	117	24,1
284	100,0	365	100,0	304	100,0	493	100,0	483	100,0	485	100,0
2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
102	36,6	211	58,9	14	7,0	12	3,0	8	2,0	7	1,7
64	22,9	88	24,6	49	24,4	88	21,7	95	23,9	100	24,8
166	59,5	299	83,5	63	31,3	100	24,7	103	25,9	107	26,6
2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
						74	18,3	76	19,1	73	18,1
47	16,8	21	5,9	69	34,3	139	34,3	121	30,4	124	30,8
8	2,9	13	3,6	6	3,0	37	9,1	29	7,3	22	5,5
58	20,8	25	7,0	63	31,3	55	13,6	69	17,3	77	19,1
113	40,5	59	16,5	138	68,7	305	75,3	295	74,1	296	73,4
279	100,0	358	100,0	201	100,0	405	100,0	398	100,0	403	100,0
15,8		4,2		29,6		47,8		66,8		67,6	

## Rafineria w Jedliczu – przerób i produkty

Przerób	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	127	28,7	116	22,9	130	48,0	125	50,8	130	49,6
Inne surowce zasilające	316	71,3	391	77,1	140	51,7	121	49,2	132	50,4
<b>Przerób łącznie</b>	<b>443</b>	<b>100,0</b>	<b>507</b>	<b>100,0</b>	<b>270</b>	<b>100,0</b>	<b>246</b>	<b>100,0</b>	<b>262</b>	<b>100,0</b>

Produkty – paliwa	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	13	3,0	0	0,0	0	0,0	2	0,8	2	0,7
Oleje napędowe	270	62,4	350	72,0	51	19,1	21	8,7	42	16,4
<b>Paliwa łącznie</b>	<b>283</b>	<b>65,4</b>	<b>350</b>	<b>72,0</b>	<b>51</b>	<b>19,1</b>	<b>23</b>	<b>9,5</b>	<b>44</b>	<b>17,1</b>

Inne produkty rafineryjne	2000		2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Bazowe oleje smarowe	58	13,4	50	10,3	34	12,9	38	15,7	36	14,0
Olej opałowy ciężki	78	18,0	71	14,6	102	38,5	164	67,8	158	62,2
Inne	14	3,2	15	3,1	78	29,4	17	7,0	17	6,7
<b>Inne produkty rafineryjne łącznie</b>	<b>150</b>	<b>34,6</b>	<b>136</b>	<b>28,0</b>	<b>214</b>	<b>80,9</b>	<b>219</b>	<b>90,5</b>	<b>211</b>	<b>82,9</b>

<b>Jedlicze – produkty łącznie</b>	<b>433</b>	<b>100,0</b>	<b>486</b>	<b>100,0</b>	<b>265</b>	<b>100,0</b>	<b>242</b>	<b>100,0</b>	<b>254</b>	<b>100,0</b>
<b>Wykorzystanie mocy przerobowej</b>	<b>94,1</b>		<b>85,9</b>		<b>95,9</b>		<b>92,6</b>		<b>96,2</b>	

2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
115	47,3	115	55,3	122	57,8	80	41,7	67	39,6	44	29,0
128	52,7	93	44,7	89	42,2	112	58,3	102	60,4	108	71,0
242	100,0	208	100,0	211	100,0	192	100,0	169	100,0	152	100,0

2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
1	0,4	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
13	5,7	6	3,0	1	0,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0
14	6,1	6	3,0	1	0,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0

2005		2006		2007		2008		2009		2010	
tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
15	6,6	0	0,0	10	4,9	13	7,0	13	7,7	11	7,5
166	71,0	93	46,5	62	30,5	59	31,9	60	35,6	41	28,8
38	16,4	101	50,5	130	64,0	113	61,1	95	56,7	90	63,7
219	93,9	194	97,0	202	99,5	185	100,0	168	100,0	142	100,0
233	100,0	200	100,0	203	100,0	185	100,0	168	100,0	142	100,0
84,9		85,2		90,4		59,3		58,3		48,9	

## ORLEN Deutschland GmbH – dane finansowe i operacyjne

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

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

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

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

<sup>1)</sup> Dane za 10 miesięcy.



## ORLEN Lietuva

Na dzień 31 grudnia 2010 roku  
PKN ORLEN SA posiadał 100%  
udziałów w kapitale zakładowym  
ORLEN Lietuva

## ORLEN Lietuva – podstawowe dane finansowe 2004–2010

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

<sup>1)</sup> Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – środki pieniężne.

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

<sup>1)</sup> 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.

<sup>2)</sup> Od 2007 roku jest prezentowane zatrudnienie aktywne.

## ORLEN Lietuva – przychody ze sprzedaży produktów rafineryjnych

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

## ORLEN Lietuva – wolumen sprzedaży produktów rafineryjnych

Lekkie produkty rafineryjne	2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010	
	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
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
Ekoterm	7	0,1	37	0,4	32	0,4	9	0,2	8	0,1	6	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
<b>Produkty lekkie, łącznie</b>	<b>5 825</b>	<b>72,3</b>	<b>6 258</b>	<b>73,6</b>	<b>5 511</b>	<b>69,1</b>	<b>3 753</b>	<b>70,5</b>	<b>6 664</b>	<b>73,3</b>	<b>6 297</b>	<b>76,5</b>	<b>6 636</b>	<b>76,4</b>
Inne produkty rafineryjne	2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010	
	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
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
Asfalty	133	1,7	163	1,9	154	1,9	95	1,8	149	1,6	117	1,4	127	1,5
Pozostałe	67	0,8	72	0,9	63	0,8	43	0,8	74	0,8	70	0,9	74	0,8
<b>Inne produkty rafineryjne, łącznie</b>	<b>2 232</b>	<b>27,7</b>	<b>2 250</b>	<b>26,4</b>	<b>2 464</b>	<b>30,9</b>	<b>1 573</b>	<b>29,5</b>	<b>2 424</b>	<b>26,7</b>	<b>1 934</b>	<b>23,5</b>	<b>2 055</b>	<b>23,6</b>
<b>Razem produkty rafineryjne</b>	<b>8 057</b>	<b>100,0</b>	<b>8 508</b>	<b>100,0</b>	<b>7 975</b>	<b>100,0</b>	<b>5 326</b>	<b>100,0</b>	<b>9 088</b>	<b>100,0</b>	<b>8 230</b>	<b>100,0</b>	<b>8 691</b>	<b>100,0</b>

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

## Stacje benzynowe na Litwie

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

Źródło: AB Ventus-Nafta.





Dane rynkowe

## Przemysł rafineryjny w Polsce<sup>(1)</sup>

Rafineria	2000			2001			2002			2003			2004		
	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 <sup>(2)</sup>	13 500	12 537	92,9	13 500	12 319	91,3	13 500	12 474	92,4	13 500	11 724	86,8	13 500	12 194	90,3
Rafineria w Trzebinii	400	400	100,0	500	446	89,2	500	437	87,4	500	423	84,6	500	331	66,2
Rafineria w Jedliczu	140	127	90,7	135	116	85,9	135	130	95,9	135	125	92,6	135	130	96,3
<b>Grupa ORLEN łącznie</b>	<b>14 040</b>	<b>13 064</b>	<b>93,0</b>	<b>14 135</b>	<b>12 881</b>	<b>91,1</b>	<b>14 135</b>	<b>13 041</b>	<b>92,3</b>	<b>14 135</b>	<b>12 272</b>	<b>86,8</b>	<b>14 135</b>	<b>12 655</b>	<b>89,5</b>
Rafineria w Gdańsku	4 500	4 245	94,3	4 500	4 171	92,7	4 500	3 932	87,4	4 500	4 592	102,0	4 500	4 744	105,4
Rafineria w Czechowicach <sup>(3)</sup>	680	648	95,3	680	629	92,5	680	582	85,6	680	393	57,8	680	620	91,2
Rafineria w Gorlicach <sup>(4)</sup>	170	131	77,1	170	144	84,7	170	141	82,9	170	110	64,7	170	46	27,1
Rafineria w Jaśle <sup>(3)</sup>	150	95	63,3	150	90	60,0	150	83	55,3	150	61	40,7	150	42	28,0
<b>Łącznie</b>	<b>19 540</b>	<b>18 183</b>	<b>93,1</b>	<b>19 635</b>	<b>17 915</b>	<b>91,2</b>	<b>19 635</b>	<b>17 779</b>	<b>87,4</b>	<b>19 635</b>	<b>17 428</b>	<b>88,8</b>	<b>19 635</b>	<b>18 107</b>	<b>92,2</b>

Źródło: Nafta Polska, PKN ORLEN.

<sup>1)</sup> Przy założeniu nominalnej zdolności przerobu ropy na poziomie z początku danego roku.

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

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

<sup>4)</sup> Rafineria Glimar została sprzedana w 2008 roku.

2005			2006			2007			2008			2009			2010		
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	%
13 500	12 570	93,1	13 800	13 612	98,6	13 800	13 646	98,9	14 100	14 218	100,8	14 300	14 526	101,6	14 400	14 452	100,4
500	79	15,8	500	21	4,2	500	148	29,6	500	239	47,8	370	247	66,8	370	250	67,6
135	115	85,2	135	115	84,9	135	122	90,4	135	80	59,3	115	67	58,3	90	44	48,9
14 135	12 764	90,3	14 435	13 748	95,2	14 435	13 916	96,4	14 735	14 537	98,7	14 785	14 840	100,4	14 860	14 746	99,2
6 000	4 837	80,6	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
600	524	87,3	600	154	25,7	600	0	0,0	0	0	0,0	0	0	–	0	0	–
170	0	0,0	170	0	0,0	170	0	0,0	0	0	0,0	0	0	–	0	0	–
150	42	28,0	150	42	28,0	150	66	44,0	150	61	40,6	0	0	–	0	0	–
21 055	18 167	86,3	21 355	20 043	93,9	21 355	20 138	94,3	20 885	20 801	99,6	20 785	20 302	97,7	24 312	22 842	94,0

## Stacje paliw w Polsce

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 <sup>(2)</sup>	2007 <sup>(2)</sup>	2008 <sup>(2)</sup>	2009 <sup>(2)</sup>	2010 <sup>(2)</sup>
<b>Grupa ORLEN, w tym:</b>	2 077	2 041	1 933	1 903	1 906	1 927	1 932	1 897	1 803	1 747	1 714
PKN ORLEN – DoDo	631	632	619	564	529	465	345	242	146	81	0
PKN ORLEN – DoFo			1	20	58	92	158	245	318	336	381
<b>Grupa Lotos</b>	275	314	333	336	368	362	403	379	355	327	324
<b>Koncerny zagraniczne, w tym:</b>	703	776	826	862	936	962	985	1 106	1 223	1 312	1 313
BP	130	146	280	280	285	303	307	342	359	384	402
Statoil	110	122	211	226	241	229	224	247	272	291	308
Shell	154	197	213	219	223	247	272	311	349	381	384
Jet/Lukoil	43	44	52	59	68	76	83	105	110	113	113
Hipermarkety	bd	3	11	19	32	59	98	105	123	130	134
<b>Pozostale<sup>(1)</sup></b>	3 527	3 500	3 600	4 100	4 250	4 334	3 450	3 392	3 350	3 199	3 270
<b>Razem</b>	6 582	6 631	6 692	7 201	7 490	7 644	6 868	6 879	6 854	6 715	6 755

Źródło: Natta 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.

<sup>1)</sup> Dane szacunkowe.

<sup>2)</sup> 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

<b>Akcyza w Polsce</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
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
Benzyna	1 346	1 464	1 498	1 514	1 565	1 315	1 565	1 565	1 565	1 565
Olej napędowy <sup>(1)</sup>	902	980	1 003	1 014	1 099	1 099	1 099	1 099	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	1 072

<b>Cła importowe</b>	<b>1998</b>	<b>1999</b>	<b>2000<sup>(2)</sup></b>	<b>2001–2010</b>
Benzyny	10%	5%	3%	—
Olej napędowy	15%	11%	4%	—

Źródło: Nafta Polska, europa.eu.int.

<sup>1)</sup> 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.

<sup>2)</sup> Zniesienie ceł nastąpiło we wrześniu 2000 roku.

## Jakość paliw

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

<b>Normy na benzyny</b>		<b>PL</b>	<b>CZ, HU, SK</b>	<b>UE</b>	<b>UE</b>	<b>UE</b>
parametr	jednostka miary	2003	2003	od 2000 r.	od 2005 r.	od 2009 r.
zawartość siarki	mg/kg, max.	150	150	150	50/10 <sup>(1)</sup>	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 <sup>(2)</sup>	18	18	18

<b>Normy na oleje napędowe</b>		<b>PL</b>	<b>CZ, HU, SK</b>	<b>UE</b>	<b>UE</b>	<b>UE</b>
parametr	jednostka miary	2003	2003	od 2000 r.	od 2005 r.	od 2009 r.
zawartość siarki	mg/kg, max.	350	350	350	50/10 <sup>(1)</sup>	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.

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

<sup>2)</sup> Wartość 21% dotyczy benzyny bezołowiowej o liczbie oktanowej 91.

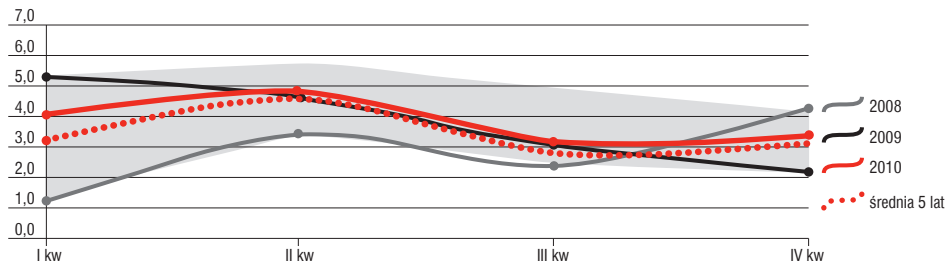
## Podstawowe notowania

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
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
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
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
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
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
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
Kurs PLN/LTL – na koniec okresu	–	–	–	1,366	1,181	1,118	1,110	1,037	1,200	1,197	1,147
Kurs PLN/LTL – średni w okresie	–	–	–	1,274	1,312	1,165	1,128	1,096	1,013	1,250	1,157
<b>USD/baryłkę</b>											
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
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
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
<b>USD/tonę</b>											
Benzyna bezołowiowa 95	307	257	250	299	403	539	632	711	853	591	743
Nafta	–	219	223	274	377	476	564	676	792	535	713
Olej napędowy 50 ppm	278	237	223	276	392	545	608	678	956	543	697
Paliwo lotnicze JET A-1	297	245	233	283	400	568	651	714	1 007	567	724
Lekki olej opałowy	–	223	212	260	358	514	589	644	930	525	676
Ciężki olej opałowy	–	115	131	149	152	230	287	340	461	346	443
Etylen (USD)	608	552	486	586	791	915	1 086	1 024	1 608	1 041	1 266
Propylen (USD)	501	413	429	533	693	885	1 039	1 182	1 405	863	1 247
Polietylen*	843	717	810	960	1 063	1 221	1 293	1 653	1 737	1 331	1 514
Polipropylen*	716	651	778	880	916	1 091	1 266	1 584	1 618	1 254	1 695
PCV (EUR)	785	568	663	752	1 039	1 039	1 174	1 012	1 072	826	1 011

Źródło: NBP, PKN ORLEN SA, dane rynkowe.

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

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



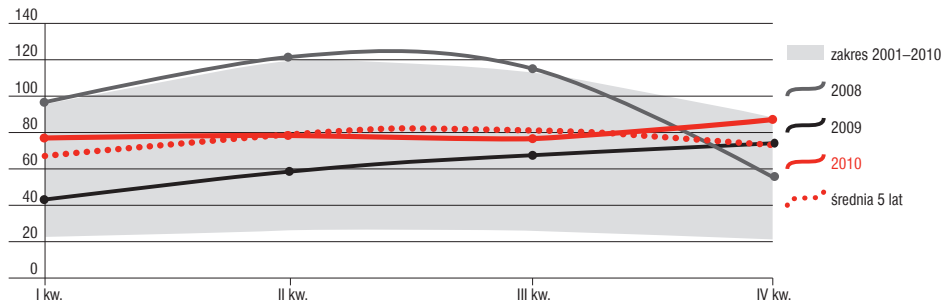
Marża Grupy PKN ORLEN					
w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Średnia roczna
2005	3,1	5,0	4,9	4,1	4,3
2006	1,8	4,2	2,9	2,1	2,7
2007	3,6	5,7	2,5	3,0	3,7
2008	1,3	3,4	2,4	4,2	2,8
2009	5,3	4,6	3,1	2,2	3,8
2010	4,0	4,7	3,1	3,3	3,8

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

<sup>1)</sup> 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.



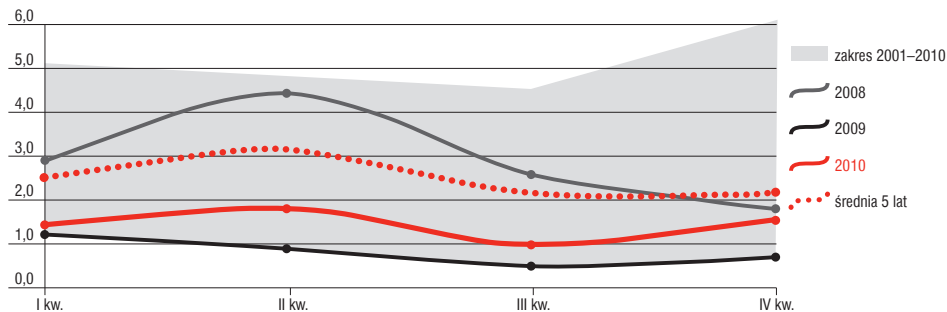
## Cena ropy Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna



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

Źródło: notowania rynkowe.

## Dyferencjał Ural/Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna<sup>(1)</sup>



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

Źródło: notowania rynkowe.

<sup>1)</sup> Dane od 2008 roku policzone wg formuły: Spread Ural Rdam vs fwd Brent Dtd = Med Strip – Ural Rdam (Ural CIF Rotterdam).

## Podstawowe dane makroekonomiczne

<b>POLSKA</b>	<b>1996</b>	<b>1997</b>	<b>1998</b>	<b>1999</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
Wzrost PKB (%)	6,0	6,8	4,8	4,5	4,2	1,1	1,4	3,8	5,3	3,5	6,1	6,5	5,3	1,7	3,8
Nominalny PKB (mld USD)	144	144	159	155	158	178	192	210	242	306	337	486	567	423	439
PKB na 1 mieszkańca (USD)	3 727	3 725	4 098	4 014	4 078	4 560	5 008	5 482	6 332	7 986	8 846	12 769	14 878	11 083	11 502
Wskaźnik inflacji (%)	19,9	14,9	11,8	7,3	10,1	3,6	0,8	1,7	4,4	0,7	1,4	2,3	4,2	3,5	2,6
Bezrobocie <sup>(1)</sup>	13,2	10,3	10,4	13,1	15,1	17,4	18,1	19,5	19,1	17,6	14,9	9,6	7,7	8,5	9,3

<b>UE-15</b>	<b>1996</b>	<b>1997</b>	<b>1998</b>	<b>1999</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
Wzrost PKB (%)	1,6	2,5	2,9	2,6	3,3	1,6	1,0	0,8	2,0	1,4	2,7	2,6	1,7	-4,3	1,8
Nominalny PKB (mld USD)	8 776	8 220	8 542	8 542	7 854	7 895	7 938	8 643	10 511	9 954	10 515	18 045	18 493	16 191	15 492
PKB na 1 mieszkańca (USD)	23 550	21 996	22 803	22 750	20 862	20 919	20 980	22 723	27 468	32 941	33 522	45 876	29 342	32 700	31 124
Wskaźnik inflacji (%)	2,4	1,7	1,3	1,2	2,1	2,3	2,1	2,0	2,0	2,2	2,2	2,1	3,4	0,3	1,6
Bezrobocie <sup>(1)</sup>	10,2	10,0	9,4	8,7	7,8	7,3	7,6	7,9	8,0	8,6	7,9	7,4	7,5	9,3	9,5

Źródło: GUS, NBP, Eurostat, OECD, ECB, IMF, szacunki własne.

<sup>1)</sup> Stopa bezrobocia reprezentuje liczbę ludzi (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	= 7,4 baryłki ropy naftowej (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 <sup>3</sup>
1 tona benzyny	= 8,4 baryłki	= 1,34 m <sup>3</sup>
1 tona paliwa lotniczego	= 7,9 baryłki	= 1,26 m <sup>3</sup>
1 tona oleju napędowego lub opałowego	= 7,4 baryłki	= 1,18 m <sup>3</sup>
1 tona ciężkiego oleju opałowego	= 6,4 baryłki	= 1,02 m <sup>3</sup>
1 tona smarów	= 7,1 baryłki	= 1,13 m <sup>3</sup>
1 tona asfaltu	= 6,2 baryłki	= 0,99 m <sup>3</sup>
1 tona aromatów	= 7,2 baryłki	= 1,14 m <sup>3</sup>
1 tona rafinowanych produktów naftowych	= 7,9 baryłki (średnio)	= 1,26 m <sup>3</sup>

## Dodatkowe informacje

<b>Nazwy giełdowe:</b>		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
<b>www.orlen.pl</b>	<b>PKN ORLEN SA</b>
<b>www.orlenlietuva.lt</b>	<b>AB ORLEN Lietuva</b>
<b>www.unipetrol.cz</b>	<b>Unipetrol a.s.</b>
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 w Warszawie**

ul. Chłodna 51, 00-867 Warszawa, Polska

tel. +48 22 778 00 00, fax +48 22 695 35 17

### **Biuro Relacji Inwestorskich**

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

e-mail: [ir@orlen.pl](mailto:ir@orlen.pl)

### **Biuro Prasowe**

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

e-mail: [media@orlen.pl](mailto: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.



[www.orient.pl](http://www.orient.pl)