Dane finansowo-operacyjne według segmentów działalności



Spis treści

Otoczenie makro

Marże

Kursy

Konsumpcja

Wybrane dane finansowe

Kluczowe dane finansowe

EBITDA, EBIT, Amortyzacja

Rafineria

Petrochemia

Energetyka

Detal

Wydobycie

Gaz

Funkcje Korporacyjne

RZiS

Bilans

CashFlow

Wybrane dane operacyjne

Produkcja

Sprzedaż

Segment Energetyka_Wydobycie_Gaz

Dane historyczne

Kluczowe dane finansowe '13-'19

EBITDA, EBIT, Amort. '13-'19

Downstream '13-'19

RZiS '13-'17

RZiS '18

Bilans '13-'15

Bilans '16

Bilans '17-'18

CashFlow '13-'15

CashFlow '16-'17

CashFlow '18

CashFlow '19

CashFlow '20

CashFlow '21

CashFlow '22

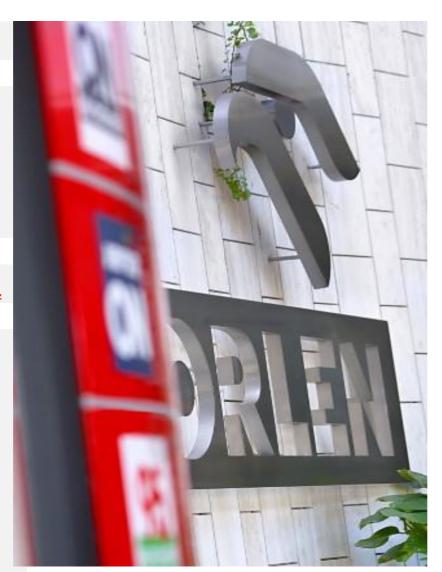
CashFlow '23

Produkcja '13-'19

Sprzedaż '13-'19

Energ_Wydoby_Gaz_'19-'22

Spółki dawnej Grupy PGNiG





Otoczenie makro



Parametry makroekonomiczne

Wyszczególnienie	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	12 m-cy 2019	12 m-cy 2020	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023	l kw. 2024
Ropa naftowa Brent (USD/bbl)	52	44	54	71	64	42	71	102	114	101	89	101	81	78	87	84	83	83
Dyferencjał ¹	-1,8	-2,5	-1,4	-1,5	-0,8	-0,6	-1,9	-7,8	-12,3	-7,4	-6,4	-8,7	-5,1	-1,8	1,0	2,0	-0,6	-0,1
Ropa WTI (USD/bbl)	49	44	51	65	57	39	60	94	108	92	83	94	76	74	82	78	78	77
Ropa Canadian Light Sweet (USD/bbl)	45	40	48	53	52	34	56	93	107	89	80	92	74	71	80	71	74	70
Gaz Henry Hub (USD/1000m ³)	93	91	107	116	93	71	119	165	272	287	221	236	100	85	96	106	97	76
Gaz NGX AB-NIT (2A) (USD/1000m ³)	71	60	61	43	49	60	91	133	197	139	160	157	87	55	69	68	70	53
Modelowa marża downstream (USD/bbl) 2	13,8	11,7	12,8	12,2	10,7	7,3	8,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modelowa marża rafineryjna (USD/bbl) 3	8,2	5,3	6,4	5,1	5,2	2,2	2,4	6,0	26,5	16,4	22,0	17,6	18,3	13,8	21,9	13,9	17,0	15,9
Modelowa marża petrochemiczna (EUR/t) 4	968	960	933	885	859	839	1 273	1 166	1 405	1 155	1 056	1 190	1 018	-	-	-	-	-
Modelowa marża olefinowa (EUR/t) 5	460	347	402	400	363	328	386	347	537	492	411	447	354	-	-	-	-	
Energia elektryczna (PLN/MWh) 6	157	160	158	223	230	209	398	625	702	1 067	750	787	619	527	504	400	512	355
Gaz ziemny (PLN/MWh) 6	89	67	80	103	66	51	225	478	470	952	466	593	272	173	169	195	202	142
Marże (crack) z notowań Produkty rafineryjne (USD/t) ⁷																		
Benzyna	177	142	151	138	130	76	151	187	432	287	251	288	300	304	325	201	282	249
ON	108	71	86	102	108	55	50	148	338	328	383	299	245	134	243	217	211	210
Lekki olej opałowy	96	64	76	91	98	50	44	120	309	302	283	253	213	103	225	199	186	183
Jet A-1	129	93	115	146	144	43	71	178	427	348	361	327	292	161	290	279	257	248
Ciężki olej opałowy	(142)	(125)	(112)	(146)	(158)	(96)	(154)	(247)	(279)	(325)	(311)	(291)	(239)	(164)	(138)	(192)	(184)	(191)
SN 150	177	139	295	191	102	173	445	11	631	788	391	454	106	190	133	194	155	128
Produkty petrochemiczne (EUR/t) ⁷																		
Polietylen ⁸	459	507	370	280	300	355	621	466	551	471	487	494	464	433	353	381	408	433
Polipropylen ⁸	496	529	478	412	418	427	759	655	638	460	438	546	432	429	345	353	391	392
Etylen	602	610	653	641	571	518	646	664	810	639	606	681	668	664	547	621	625	616
Propylen	488	359	477	532	480	448	633	679	820	598	514	654	564	554	421	484	506	495
Toluen	231	201	205	191	197	115	164	155	450	619	428	421	413	455	530	348	438	399
Benzen	278	296	398	261	184	147	419	333	422	429	115	331	312	393	233	331	317	454
Butadien	295	350	760	556	387	231	562	410	547	614	489	520	396	369	115	173	265	253
Paraksylen	416	431	418	448	431	300	316	262	393	586	593	462	544	481	419	440	472	401

¹⁾ Od stycznia 2021 zmiana sposobu prezentacji Dyferencjału URAL / Brent zgodnie z funkcjonowaniem rynku ropy.

a) Cena Urals < Cena Brent - dyferencjał prezentowany jest ze znakiem ujemnym [-] i ma pozytywny wpływ na wyniki finansowe z tytułu tańszego wsadu,

b) Cena Urals > Cena Brent - dyferencjał prezentowany jest ze znakiem dodafnim [+] i ma negatywny wpływ na wyniki finansowe z tytułu droższego wsadu. W celu zachowania porównywalności dane historyczne za lata 2013-2020 zostały skorygowane.

Od 1 stycznia 2022 Dyferencjał z notowań liczony na bazie rzeczywistego udziału przerabianych rop w danym okresie. Notowania rynkowe spot.

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

³⁾ Modelowa marża rafineryjna = Przychody (Produkty (93,5%) = 36% Benzyna + 43% ON + 14,5% COO) minus koszty (100% wsadu: ropa Brent i pozostałe surowce wyceniane po ropie Brent); ceny produktów wg notowań USD/bbl. Od 1 sierpnia 2022 roku modelowa marża rafineryjna liczona według formuły:

Modelowa marża rafineryjna = Przychody (Produkty (93,6%) = 33% Benzyna + 48% ON + 13% COO) minus koszty (100% wsadu: 98% Ropa Brent + 2% Gaz

⁴⁾ Modelowa mar/2a petrochemiczna = Przychody (98% Produkty = 44% HDPE + 7% LDPE + 35% PP homo + 12% PP copo) - ceny produktów wg notowań kontraktowych minus koszty (100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO) - ceny produktów wg notowań spot.

⁵⁾ Modelowa marża petrochemiczna na olefinach = przychody (100% Produkty = 50% Etylen + 30% Propylen + 10% Benzen + 10% Toluen) – ceny produktów

wg notowań kontraktowych minus koszty(100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO); ceny produktów wg notowań. Od 2016 roku Modelowa marża petrochemiczna na olefinach = Przychody (100% Produkty = 0,85*Etylen*54% + 0,92*Propylen*28% + 0,84*Glikole*9% +

^{0,81*}Butadien*6% + 0,8*Tlenek Etylenu*3%) minus koszty (100% Wsad = 100% Nafta); ceny produktów wg notowań.

⁶⁾ Na bazie notowań indeksu TGEgasDA publikowanych przez Towarową Gieldę Energii (TGE).

⁷⁾ Marże (crack) dla produktów rafineryjnych i petrochemicznych (z wyjątkiem polimerów) wyliczone jako różnica pomiędzy notowaniem danego produktu a notowa

⁸⁾ Marża (crack) dla polimerów wyliczona jako różnica pomiędzy notowaniami polimerów a notowaniami monomerów

Kursy walutowe

									Ku	s średni ¹⁾																		Kurs na k	oniec 1)								
Waluta	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	12 m-cy 2019	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023	l kw. 2024	IV kw. 2013	IV kw. 2014	IV kw. 2015	IV kw. 2016	IV kw. 2017	IV kw. 2018	IV kw. 2019	IV kw. 2020	IV kw. 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	1 kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	l kw. 2024
USD/PLN	3,16	3,15	3,77	3,94	3,78	3,61	3,84	3,86	4,13	4,36	4,71	4,64	4,46	4,39	4,17	4,14	4,11	4,20	3,99	3,01	3,51	3,90	4,18	3,48	3,76	3,80	3,76	4,06	4,18	4,48	4,95	4,40	4,29	4,11	4,37	3,94	3,99
EUR/PLN	4,20	4,19	4,18	4,36	4,26	4,26	4,30	4,57	4,63	4,65	4,75	4,73	4,69	4,71	4,54	4,50	4,42	4,54	4,33	4,15	4,26	4,26	4,42	4,17	4,30	4,26	4,61	4,60	4,65	4,68	4,87	4,69	4,68	4,45	4,64	4,35	4,30
CZK/PLN	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,19	0,19	0,18	0,19	0,17	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,19	0,19	0,20	0,19	0,20	0,19	0,19	0,18	0,17
CAD/PLN	3,07	2,85	2,95	2,98	2,91	2,79	2,89	3,19	3,26	3,41	3,61	3,42	3,43	3,25	3,11	3,08	3,02	3,11	2,96	2,83	3,03	2,81	3,10	2,78	2,76	2,91	2,95	3,19	3,34	3,47	3,62	3,25	3,17	3,10	3,25	2,97	2,94
CAD/USD	0,97	0,90	0,78	0,76	0,77	0,77	0,75	0,83	0,79	0,78	0,77	0,74	0,77	0,74	0,75	0,74	0,73	0,74	0,74	0,94	0,86	0,72	0,74	0,80	0,73	0,77	0,78	0,79	0,80	0,77	0,73	0,74	0,74	0,75	0,74	0,75	0,74
USD/LTL	2,60	2,60	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	2,51	2,84	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd						
EUR/LTL	3,45	3,45	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	3,45	3,45	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd						
USD/CZK	19,5	20,8	24,6	24,4	23,4	21,7	22,9	21,7	22,0	23,2	24,4	23,9	23,4	22,2	21,7	22,2	22,8	22,2	23,1	19,9	22,8	24,8	25,6	21,3	22,5	22,6	21,4	22,0	22,0	23,8	25,2	22,6	21,6	21,8	23,0	22,4	23,4
EUR/CZK	26,0	27,5	27,3	27,0	26,3	25,6	25,7	25,6	24,7	24,6	24,6	24,4	24,6	23,8	23,6	24,1	24,5	24,0	25,1	27,4	27,7	27,0	27,0	25,5	25,7	25,4	26,2	24,9	24,4	24,7	24,6	24,1	23,5	23,7	24,3	24,7	25,3

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

Konsumpcja paliw ¹⁾

Kraje,	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.							
tys. ton	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2021	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Polska	14 659	14 641	15 522	17 329	20 370	21 370	22 169	21 269	4 982	5 685	6 372	6 006	23 045	5 659	5 879	6 082	5 880	23 500	5 327	5 949	6 666	6 262	24 204	5 702
Benzyny	3 633	3 653	3 762	4 028	4 346	4 521	4 736	4 390	1 003	1 222	1 378	1 227	4 830	1 192	1 352	1 324	1 305	5 173	1 173	1 390	1 485	1 349	5 397	1 283
ON	11 026	10 988	11 760	13 301	16 024	16 849	17 433	16 879	3 979	4 463	4 994	4 779	18 215	4 467	4 527	4 758	4 575	18 327	4 154	4 559	5 181	4 913	18 807	4 419
Litwa	1 303	1 467	1 493	1 645	1 749	1 902	1 971	1 970	401	538	596	512	2 047	426	502	537	486	1 951	428	547	549	485	2 008	417
Benzyny	208	205	205	215	214	234	247	254	45	64	81	67	257	60	74	79	69	282	64	83	85	76	308	70
ON	1 095	1 261	1 287	1 430	1 534	1 669	1 724	1 715	355	474	515	446	1 790	366	428	458	417	1 669	363	464	464	409	1 700	348
Czechy	5 708	5 907	6 117	6 338	6 498	6 559	6 641	6 257	1 365	1 647	1 887	1 729	6 628	1 599	1 683	1 730	1 751	6 763	1 589	1 794	1 814	1 685	6 882	1 618
Benzyny	1 570	1 570	1 576	1 605	1 601	1 605	1 616	1 468	274	384	460	398	1 516	360	409	421	402	1 592	372	443	454	410	1 679	406
ON	4 138	4 337	4 541	4 733	4 897	4 954	5 025	4 789	1 091	1 263	1 427	1 331	5 112	1 239	1 274	1 309	1 349	5 171	1 217	1 351	1 360	1 275	5 203	1 212
Niemcy	53 302	54 114	54 982	56 139	56 999	55 312	55 814	51 381	10 850	12 890	14 258	13 729	51 726	12 204	12 608	13 741	13 204	51 757	12 062	12 842	13 061	13 018	50 984	11 269
Benzyny	18 451	18 527	18 226	18 238	18 296	17 837	17 966	16 218	3 463	4 068	4 639	4 345	16 515	3 896	4 264	4 574	4 261	16 996	4 072	4 458	4 511	4 410	17 451	3 927
ON	34 851	35 587	36 756	37 901	38 703	37 475	37 848	35 163	7 386	8 822	9 619	9 384	35 211	8 308	8 344	9 167	8 943	34 761	7 990	8 384	8 550	8 608	33 532	7 343
Słowacja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	610	708	686	701	2 705	664	666	710	674	2 714	645
Benzyny	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-		141	171	182	167	661	163	174	179	164	679	158
ON	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	469	536	504	534	2 044	501	492	532	510	2 035	488
Węgry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 343	1 478	1 393	1 294	5 508	1 132	1 299	1 428	1 400	5 259	1 165
Benzyny	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	361	408	388	374	1 531	334	374	400	390	1 498	334
ON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	982	1 070	1 005	920	3 977	798	925	1 028	1 010	3 761	830

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



Wybrane dane finansowe



Kluczowe dane finansowe

Kluczowe dane finansowe [min PLN]	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2020	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023	l kw. 2024
Przychody ze sprzedaży	111 203	86 180	131 341	45 447	57 804	72 915	106 249	282 415	115 828	74 621	75 424	98 327	372 767	82 332
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisem	9 172	12 430	14 154	2 786	8 204	19 485	30 546	61 021	19 944	8 703	8 220	13 574	60 312	8 384
aktualizującym**, ***, w tym: Rafineria	2 783	(11)	3 614	900	4 656	7 319	10 428	23 303	5 485	2 536	1 866	594	8 971	2 272
Petrochemia	2 314	2 309	4 295	451	1 643	698	581	3 373	98	(120)	(136)	(345)	(492)	4
Energetyka	1 570	7 702	3 680	1 004	1 176	1 607	(44)	3 743	2 875	555	1 349	(799)	3 885	2 427
Detal	3 045	3 232	2 897	585	697	856	633	2 771	233	662	601	633	2 132	511
Wydobycie	295	322	387	162	336	781	6 670	7 949	2 270	(114)	(212)	578	2 155	(4 110)
Gaz Funkcje Korporacyjne ¹	(835)	(1 124)	(719)	(316)	(304)	8 229	6 045 6 239	6 045 13 848	9 390	5 611 (438)	5 200 (431)	13 360 (458)	45 367 (1 702)	7 927
Wylaczenia	(033)	(1 124)	(713)	(310)	(504)	(5)	(6)	(11)	(8)	11	(17)	11	(4)	(3)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)***, w tym:	8 993	10 839	14 965	2 759	5 344	19 432	27 442	54 977	17 711	8 626	7 134	13 032	43 155	7 666
Rafineria	2 782	(122)	3 604	875	1 845	7 316	7 611	17 647	5 485	2 519	1 866	554	8 802	2 270
Petrochemia	2 265	2 299	4 325	451	1 643	698	490	3 282	98	(123)	(136)	(351)	(10 618)	(662)
Energetyka Detal	1 563 3 061	7 697 3 193	3 603 2 850	1 004 583	1 161 695	1 600 855	(70) 624	3 695 2 757	2 874 230	552 661	1 345	(807) 631	3 863 2 125	2 422
Wydobycie	164	(1 100)	1 305	162	304	741	6 560	7 767	41	(155)	(224)	104	(3 705)	(4 153)
Gaz	-	(1 100)			-		6 001	6 001	9 390	5 599	4 133	13 351	44 404	7 925
Funkcje Korporacyjne 1	(842)	(1 128)	(722)	(316)	(304)	8 227	6 232	13 839	(399)	(438)	(431)	(461)	(1 712)	(644)
Wyłączenia	-					(5)	(6)	(11)	(8)	11	(17)	11	(4)	(3)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)***, w tym:	8 993	10 839	14 965	2 759	5 344	19 432	27 442	54 977	17 711	8 626	7 134	13 032	43 155	7 666
ORLEN S.A. Grupa Unicetrol	5 964 936	5 526 (102)	6 613	(614) 207	2 914 1 694	15 434 2 109	26 832 970	44 566 4 980	12 862 1 330	3 370 746	2 234 188	9 159 378	29 725 2 642	1 810 215
Grupa ORLEN Lietuva	420	(561)	1 118 314	590	(1 114)	2 109 555	(346)	(315)	1 330 574	234	815	70	1 562	349
Energa		1 260	2 705	1 107	941	1 085	(529)	2 604	2 319	266	721	(511)	2 818	1 035
Pozostałe	1 673	4 716	4 215	1 469	909	249	515	3 142	626	4 010	3 176	3 936	6 408	4 257
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej powiększona o amortyzację (EBITDA)***	8 862	8 465	19 211	4 933	6 665	18 879	25 597	56 074	16 540	8 242	8 417	12 398	42 256	7 730
Amortyzacja, w tym:	3 497	4 557	5 341	1 400	1 447	1 549	3 328	7 724	3 822	2 872	2 834	3 557	14 200	3 409
Rafineria Petrochemia	1 135 809	1 187 914	1 367 1 029	366 269	367 273	364 274	393 288	1 490 1 104	365 291	384 288	366 289	378 288	1 493 1 156	395 196
Petrochema Energetyka	436	1 180	1 588	410	418	412	288 567	1 104	590	288 563	289 561	288 585	2 346	196 592
Detai	630	720	805	206	210	214	239	869	233	258	250	270	1 011	275
Wydobycie	319	350	260	70	105	204	1 331	1 710	1 612	788	787	1 315	5 602	1 327
Gaz	-				-		418	418	644	499	494	617	2 222	528
Funkcje Korporacyjne ¹	168	206	292	79	74	81	92	326	87	92	87	104	370	96
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO (EBIT LIFO)***, w tym: Rafineria	5 496 1 647	6 282 (1 309)	9 624 2 237	1 359 509	3 897 1 478	17 883 6 952	24 114 7 218	47 253 16 157	13 889 5 120	5 754 2 135	4 300 1 500	9 475	28 955 7 309	4 257 1 875
Petrochemia	1 456	1 385	3 296	182	1 370	424	202	2 178	(193)	(411)	(425)	(639)	(11 774)	(858)
Energetyka	1 127	6 517	2 015	594	743	1 188	(637)	1 888	2 284	(11)	784	(1 392)	1 517	1 830
Detal	2 431	2 473	2 045	377	485	641	385	1 888	(3)	403	348	361	1 114	236
Wydobycie	(155)	(1 450)	1 045	92	199	537	5 229	6 057	(1 571)	(943)	(1 011)	(1 211)	(9 307)	(5 480)
Gaz	(1 010)	(1 334)	(1 014)	(395)	(378)	8 146	5 583 6 140	5 583 13 513	8 746 (486)	5 100 (530)	3 639 (518)	12 734 (565)	42 182 (2 082)	7 397 (740)
Funkcje Korporacyjne ' Wyłaczenia	(1010)	(1 334)	(1014)	(393)	(3/0)	(5)	(6)	(11)	(400)	(530)	(17)	(303)	(4)	(3)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej (EBIT)***	5 365	3 908	13 870	3 533	5 218	17 330	22 269	48 350	12 718	5 370	5 583	8 841	28 056	4 321
Zysk/(Strata) netto	4 298	2 825	11 188	2 845	3 683	14 751	18 540	39 819	9 471	4 544	3 459	7 269	20 727	2 785
Zysk/(Strata) akcjonariuszy Jednostki Dominującej	4 300	2 755	11 122	2 770	3 612	14 679	18 616	39 677	9 324	4 590	3 464	7 353	20 680	2 765
Aktywa razem	71 202	84 048	106 754	123 006	122 140	168 920	313 177	313 177	280 522	251 640	255 837	264 178	264 178	262 997
Kapitał własny	38 607	42 389	52 578	55 561	58 108	87 047	143 110	143 110	151 524	148 881	152 379	153 180	153 180	153 727
Dług netto Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 448 9 319	13 120 7 247	12 275 13 295	15 588 598	11 627 7 931	4 870 8 520	(1 848) 15 589	(1 848) 32 638	(11 149) 23 600	(12 554)	(1 264) 7 241	1 807 6 142	1 807 41 914	780 11 670
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(3 994)	(8 495)	(9 739)	(3 450)	(3 560)	8 520	7 254	235	(13 366)	7 032 (4 905)	(10 475)	(7 486)	(39 603)	(9 778)
Zwiększenie aktywów trwałych ****	5 457	8 992	9 890	3 044	3 224	4 444	8 917	19 629	5 305	7 253	7 856	12 008	32 614	6 399
Zwrot z zaangażowanego kapitalu (ROACE) [%] ²	11,1	9,1	17,9	18.7	24,6	37.5	50,2	50.2	51.2	42.7	30.9	22.8	22.8	16.9
Zwrot z zaangażowanego kapitału wg LIFO (ROACE LIFO) [%] ³	11.3	13,1	12.1	11.8	17.5	32.8	49.2	49.2	53.0	45.5	32.2	23.3	23.3	16.8
Dźwignia finansowa netto I%i 4	6,3	31,0	23,3	28,1	20,0	5,6	(1,3)	(1,3)	(7,1)	(8,4)	(0,8)	1,2	1,2	0,5
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów														
(EBITDA LIFO) 6	0,28	1,02	0,80	N/D ⁵	0,54	N/D⁵	(0,07)	(0,07)	N/D⁵	(0,23)	N/D ⁵	0,02	0,02	N/D⁵
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA) 7	0,27	1,27	0,62	N/D ⁵	0,42	N/D ⁵	(0,07)	(0,07)	N/D ⁵	(0,25)	N/D ⁵	0,02	0,02	N/D ⁵
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS) [PLN/akcję]	10,05	6,44	26,00	6,48	8,44	23,43	16,04	34,18	8,03	3,95	2,98	6,33	17,81	2,38
Wplyw wyceny zapasów wg LIFO	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.
[min PLN]	2019	2020	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO na poziom EBITDA, w tym: ORLEN S.A.	(131)	(2 374) (2 053)	4 246 3 323	2 174 1 647	1 321 953	(553) 232	(1 845) (1 146)	1 097 1 686	(1 171)	(408)	1 283 587	(266)	(899) (896)	(155)
Grupa Unipetrol	(146)	(2053)	638	445	953	(428)	(354)	(271)	(276)	(406)	528	(306)	(54)	307
Grupa ORLEN Lietuva	7	(99)	237	46	261	(335)	(303)	(331)	(49)	41	167	(61)	98	(88)
Pozostale	6	(15)	48	36	41	(22)	(42)	13	(30)	(17)	1	(1)	(47)	

^{*)} Segment rafineria, petrochemia i energetyka: dane przekształcone.

- **) Odpisy aktualizujące wartość aktywów trwałych ujęte w:
 III kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
- IV kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
 I kwartale 2020 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.

- I kwartale 2020 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.

 I I kwartale 2020 roku w wysokości (0,2) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.

 I V kwartale 2020 roku w wysokości (0,3) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.

 I I kwartale 2021 roku w wysokości (0,3) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.

 II kwartale 2022 roku w wysokości (3,1) mld PLN dotyczące głównie aktywów ORLEN S.A. craz społac dawnej Grupy LOTOS.

 I I kwartale 2022 roku w wysokości (3,1) mld PLN dotyczące głównie aktywów ORLEN S.A. craz społac dawnej Grupy LOTOS.

 I I kwartale 2023 roku w wysokości (3,1) mld PLN dotyczące głównie aktywów ORLEN S.A. craz społac dawnej Grupy LOTOS.

 I I kwartale 2023 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie aktywów wydobyczych.

 I kwartale 2024 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie aktywów wydobyczych.

 I kwartale 2024 roku w wysokości (0,7) mld PLN dotyczące głównie aktywów wydobyczych.

- "") W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2020 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia 80% akcji Grupy ENERGA w wysokości 4 062 mln PLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia 60 kpc 10 kpc 23 mln PLN.
 "") Zgodnie z MSSF 16 Lesania po zpozyj zwiększanie aktywó trwałycy lięto wartość praw do użytkowania w celu zachowanio pości zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

- "") Zgomne z MiSS+ To Leasing w pozycji zwiększenie aktywow trwałych ujeto wartość praw do użytkowania w ceiu zachowania spojności zaktulatzowano rownież dane za i kwartał 2019.
 1) Zawiera Funkcjie Kropracyjne posjek Cupty ORLED oraz spólki niedjęte w powyższych segmentach.
 2) ROACE = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwałych / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netto) z ostatnich czterech kwartałów.
 3) ROACE LIPC = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów wg LIPC po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwałych / średni kapitał zaangażowany (kapitał własny + dług netto) z ostatnich czterech kwartałów.
 4) Dźwignia finansowa netto dług netto / kapitał własny wyliczone wg stanu na koniec okresu.

- **I Zwanjan Intalistowa kutoku dag Iracu / Apisan watary ** wy nazote wag saun in kolance disease; in ko

EBITDA LIFO

Wyszczególnienie, min PLN	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2019 przed odpisem*,**	12 m-cy 2020	12 m-cy 2020 przed odpisem**	12 m-cy 2021	12 m-cy 2021 przed odpisem**	l kw. 2022	I kw. 2022 przed odpisem**	II kw. 2022	II kw. 2022 przed odpisem**	III kw. 2022	III kw. 2022 przed odpisem**	IV kw. 2022	IV kw. 2022 przed odpisem**	12 m-cy 2022	12 m-cy 2022 przed odpisem**	l kw. 2023	I kw. 2023 przed odpisem**	II kw. 2023	II kw. 2023 przed odpisem**	III kw. 2023	III kw. 2023 przed odpisem**	IV kw. 2023	IV kw. 2023 przed odpisem**	12 m-cy 2023	12 m-cy 2023 przed odpisem**	l kw. 2024	I kw. 2024 przed odpisem**
Rafineria	2 782	2 783	(122)	(11)	3 604	3 614	875	900	1 845	4 656	7 316	7 319	7 611	10 428	17 647	23 303	5 485	5 485	2 519	2 536	1 866	1 866	554	594	8 802	8 971	2 270	2 272
efekt LIFO (Rafineria)	(145)	(145)	(2 280)	(2 280)	4 052	4 052	2 079	2 079	1 331	1 331	(479)	(479)	(1 832)	(1 832)	1 099	1 099	(1 158)	(1 158)	(350)	(350)	1 265	1 265	(619)	(619)	(855)	(855)	23	23
Petrochemia	2 265	2 314	2 299	2 309	4 325	4 295	451	451	1 643	1 643	698	698	490	581	3 282	3 373	98	98	(123)	(120)	(136)	(136)	(351)	(345)	(10 618)	(492)	(662)	4
efekt LIFO (Petrochemia)	14	14	(94)	(94)	194	194	95	95	(10)	(10)	(74)	(74)	(13)	(13)	(2)	(2)	(13)	(13)	(34)	(34)	18	18	(15)	(15)	(44)	(44)	41	41
Energetyka	1 563	1 570	7 697	7 702	3 603	3 680	1 004	1 004	1 161	1 176	1 600	1 607	(70)	(44)	3 695	3 743	2 874	2 875	552	555	1 345	1 349	(807)	(799)	3 863	3 885	2 422	2 427
Detal	3 061	3 045	3 193	3 232	2 850	2 897	583	585	695	697	855	856	624	633	2 757	2 771	230	233	661	662	598	601	631	633	2 125	2 132	511	511
Wydobycie	164	295	(1 100)	322	1 305	387	162	162	304	336	741	781	6 560	6 670	7 767	7 949	41	2 270	(155)	(114)	(224)	(212)	104	578	(3 705)	2 155	(4 153)	(4 110)
Gaz		-			-	-	-		-		-		6 001	6 045	6 001	6 045	9 390	9 390	5 599	5 611	4 133	5 200	13 351	13 360	44 404	45 367	7 925	7 927
Funkcje korporacyjne	(842)	(835)	(1 128)	(1 124)	(722)	(719)	(316)	(316)	(304)	(304)	8 227	8 229	6 232	6 239	13 839	13 848	(399)	(399)	(438)	(438)	(431)	(431)	(461)	(458)	(1 712)	(1 702)	(644)	(644)
Wyłączenia	Ö	· ó	Ó	Ö	Ó	Ö	Ö	Ö	Ö	Ö	(5)	(5)	(6)	(6)	(11)	(11)	(8)	(8)	11	11	(17)	(17)	11	11	(4)	(4)	(3)	(3)
EBITDA LIFO	8 993	9 172	10 839	12 430	14 965	14 154	2 759	2 786	5 344	8 204	19 432	19 485	27 442	30 546	54 977	61 021	17 711	19 944	8 626	8 703	7 134	8 220	13 032	13 574	43 155	60 312	7 666	8 384

Amortyzacja

		12 m-cy		12 m-cy		12 m-cv		I kw.		II kw.		III kw.		IV kw.		12 m-cv		Lleu		ll kw.		III kw.		IV kw.		12 m-cv		Llow
Wyszczególnienie,	12 m-cv	2019	12 m-cv	2020	12 m-cv	2021	l kw.	2022	II kw.	2022	III kw.	2022	IV kw.	2022	12 m-cv	2022	I kw.	2023	II kw.	2023	III kw.	2023	IV kw.	2023	12 m-cv	2023	I kw.	2024
min PLN	2019*	przed	2020	przed	2021	przed	2022	przed	2022	przed	2022	przed	2022	przed	2022	przed	2023	przed	2023	przed	2023	przed	2023	przed	2023	przed	2024	przed
		odpisem*,**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**		odpisem**
Rafineria	1 135	1 134	1 187	1 187	1 367	1 367	366	366	367	367	364	364	393	393		1 490	365	365	384		366	366	378	378	1 493	1 493	395	395
Petrochemia	809	809	914	914	1 029	1 029	269	269	273	273	274	274	288	288		1 104	291	291	288			289	288	288	1 156	1 156	196	196
Energetyka	436	437	1 180	1 180	1 588	1 588	410		418	418	412	412	567	567	1 807	1 807	590	590					585	585		2 346	592	592
Detal	630	630			805	805	206	206	210	210	214	214	239	239	869	869	233	233					270	270		1 011	275	275
Wydobycie	319	319	350	350	260	260	70	70	105	105	204	204	1 331	1 331	1 710	1 710	1 612					787	1 315	1 315	5 602	5 602	1 327	1 327
Gaz	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	418	418		418	644	644	499	499	494	494	617	617	2 222	2 222	528	528
Funkcje korporacyjne	168	168	206	206	292	292	79	79	74	74	81	81	92	92	326	326	87	87	92	92	87	87	104	104	370	370	96	96
Amortyzacja	3 497	3 497	4 557	4 557	5 341	5 341	1 400	1 400	1 447	1 447	1 549	1 549	3 328	3 328	7 724	7 724	3 822	3 822	2 872	2 872	2 834	2 834	3 557	3 557	14 200	14 200	3 409	3 409

EBIT LIFO

Wyszczegófnienie, min PLN Rafineria efekt LIFO (Rafineria) Petrochemia efekt LIFO (Petrochemia) Energetyka Detal Wydobycie Gaz Funkcje korporacyjne Wyłączenia EBIT LIFO 3 Segment rafineria, petrochemia i en	12 m-cy 2019* 1 647 (145) 1 456 14 1 127 2 431 (155) 0 0 5 496	(2 280) 1 385 (94) 6 517 2 473 (1 450) - (1 334)	(28) - (1 330) 0	2 045 1 045 - (1 014) 0	12 m-cy 2021 przed odpisem** 2 247 4 052 3 266 194 2 092 2 092 127 (1 011) 0	509 2 079 182 95 594 377 92 - (395) 0	I kw. 2022 przed odpisem** 534 2 079 182 95 594 379 92 (395) 0	11 kw. 2022 1 478 1 331 1 370 (10) 743 485 199 - (378) 0	II kw. 2022 przed odpisem** 4 289 1 331 1 370 (10) 758 487 231 (378) 0	111 kw. 2022 (479) 424 (774) 1 188 641 537 - 8 146 (5)	III kw. 2022 przed odpisem** 6 955 (479) 424 (74) 1 195 642 577 - 8 148 (5)	7 218 (1 832) 2022 (13) (637) 385 5 229 5 583 6 140 (6)	IV kw. 2022 przed odpisem** 10 035 (1 832) 29 293 (13) (611) 394 5 339 5 627 6 147 (6)	12 m-cy 2022 16 157 1 099 2 178 (2) 1 888 1 888 6 057 5 583 13 513 (11) 47 253	12 m-cy 2022 przed odpisem** 21 813 1 099 2 269 (2) 1 936 1 902 6 239 5 627 13 522 (11) 53 297	5 120 (1 158) (193) (13) 2 284 (3) (1 571) 8 746 (486) (8)	1 kw. 2023 przed odpisem** 5 120 (1 158) (193) (13) 2 285 0 658 8 746 (486) (8) 16 122	2 135 (350) (411) (34) (11) 403 (943) 5 100 (530) 11 5 754	II kw. 2023 przed odpisem** 2 152 (350) (408) (34) (8) 404 (902) 5 112 (530) 11	11 kw. 2023 1 500 1 265 (425) 18 784 348 (1 011) 3 639 (518) (17) 4 300	III kw. 2023 przed odpisem** 1 500 1 265 (425) 18 788 351 (999) 4 706 (518) (17)	176 (619) (639) (15) (1 392) 361 (1 211) 12 734 (565) 11	IV kw. 2023 przed odpisem** 216 (619) (633) (15) (1 384) 363 (737) 12 743 (562) 111	7 309 (855) (11 774) (44) 1 517 1 114 (9 307) 42 182 (2 082) (4) 28 955	12 m-cy 2023 przed odpisem** 7 478 (855) (1 648) (441) 1 559 1 121 (3 447) 43 145 (2 072) (4)	1 kw. 2024 1 875 23 (858) 41 1 830 236 (5 480) 7 397 (740) (3)	1 kw. 2024 przed odpisem** 23 (192) 41 1 835 236 (5 437) 7 399 (740) (3) 4 975
) segment taninat, pagu chamin ar my) Odpia z lykalu utraly wartości aktyw LIFO Odpisy Rafineria Petrochemia Energatyka Detal Wydobycie Funkcje korporacyjne RAZEM			(2 374) (111) (10) (5) (39) (1 422) (4) (1 591)	4 246	(10) 30 (77) (47) 918 - (3) 811	2 174	2 174 (25) 0 (2) 0 - 0 (27)	1 321	1 321 (2 811) 0 (15) (2) (32) - 0 (2 860)	(553)	(553) (3) 0 (7) (1) (40) - (2) (53)	(1 845)	(1 845) (2 817) (91) (26) (9) (110) (44) (7) (3 104)	1 097	1 097 (5 656) (91) (48) (14) (182) (44) (9) (6 044)	(1 171)	(1 171) 0 0 (1) (3) (2 229) 0 (2 233)	(384)	(384) (17) (3) (3) (1) (41) (12) 0 (77)	1 283	1 283 0 0 (4) (3) (12) (1 067) 0 (1 086)	(634)	(634) (40) (6) (8) (2) (474) (9) (3)	(899)	(899) (10 126) (22) (7) (5 860) (963) (10) (17 157)	64	(2) (666) (5) 0 (43) (2) 0 (718)

Segment Rafineria

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.
mln PLN	2019*	2020	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Przychody ze sprzedaży	85 516	52 010	85 544	31 115	42 282	56 247	57 784	187 428	39 342	35 996	41 256	39 459	156 100	33 212
Sprzedaż zewnętrzna	56 517	34 090	56 967	19 780	27 080	40 949	43 668	131 477	27 827	25 463	29 375	28 681	111 391	22 751
Sprzedaż między segmentami	28 999	17 920	28 577	11 335	15 202	15 298	14 116	55 951	11 515	10 533	11 881	10 778	44 709	10 461
Koszty operacyjne ogółem	(83 641)	(56 228)	(79 532)	(26 715)	(34 552)	(50 291)	(49 531)	(161 089)	(35 712)	(34 222)	(38 476)	(39 860)	(148 169)	(31 276)
Pozostałe przychody operacyjne	663	4 443	3 144	338	213	654	271	1 014	560	193	344	230	1 327	118
Pozostałe koszty operacyjne	(1 028)	(3 813)	(2 858)	(2 148)	(5 137)	(142)	(3 141)	(10 106)	(235)	(191)	(366)	(278)	(2 833)	(146)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(365)	630	286	(1 810)	(4 924)	512	(2 870)	(9 092)	325	2	(22)	(48)	(1 506)	(28)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	(8)	0	(10)	(3)	2	1	(1)	(1)	1	1	0	(1)	1	(17)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	(1)	1	1	1	4	4	10	6	8	7	7	28	7
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	2 783	(11)	3 614	900	4 656	7 319	10 428	23 303	5 485	2 536	1 866	594	8 971	2 272
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 782	(122)	3 604	875	1 845	7 316	7 611	17 647	5 485	2 519	1 866	554	8 802	2 270
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	2 637	(2 402)	7 656	2 954	3 176	6 837	5 779	18 746	4 327	2 169	3 131	(65)	7 947	2 293
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	1 649	(1 198)	2 247	534	4 289	6 955	10 035	21 813	5 120	2 152	1 500	216	7 478	1 877
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	1 647	(1 309)	2 237	509	1 478	6 952	7 218	16 157	5 120	2 135	1 500	176	7 309	1 875
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	1 502	(3 589)	6 289	2 588	2 809	6 473	5 386	17 256	3 962	1 785	2 765	(443)	6 454	1 898
Zwiększenie aktywów trwałych	1 721	3 174	2 376	761	986	992	1 594	4 333	952	1 528	1 860	3 079	7 493	1 110
Sprzedaż produktów (tys. ton)	27 553	23 560	24 389	5 912	5 915	8 933	9 698	30 458	7 432	8 036	8 771	8 702	32 941	7 331

^{*)} Dane przekształcone.

Segment Petrochemia

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2020	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023	l kw. 2024
Przychody ze sprzedaży	15 750	12 640	18 263	7 633	8 938	7 170	6 433	30 174	5 653	4 765	4 679	3 754	18 857	4 886
Sprzedaż zewnetrzna	13 353	10 587	16 011	6 434	7 219	5 706	5 116	24 475	4 456	3 674	3 513	3 020	14 663	3 866
Sprzedaż miedzy segmentami	2 397	2 053	2 252	1 199	1 719	1 464	1 317	5 699	1 197	1 091	1 166	734	4 194	1 020
Koszty operacyjne ogółem	(14 528)	(11 885)	(16 698)	(6 952)	(7 789)	(6 858)	(6 311)	(27 910)	(6 071)	(5 313)	(5 189)	(4 326)	(20 894)	(5 046)
Pozostałe przychody operacyjne	182	435	1 666	237	127	91	176	631	238	147	151	158	694	80
Pozostałe koszty operacyjne	(68)	(42)	(127)	(749)	(4)	(71)	(110)	(934)	(27)	(43)	(49)	(224)	(10 460)	(723)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	114	393	1 539	(512)	123	20	66	(303)	211	104	102	(66)	(9 766)	(643)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	(2)	0	(2)	1	0	(1)	(4)	(4)	1	0	(6)	(1)	(6)	0
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	136	143	388	107	88	19	5	219	0	(1)	7	(15)	(9)	(14)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	2 314	2 309	4 295	451	1 643	698	581	3 373	98	(120)	(136)	(345)	(492)	4
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 265	2 299	4 325	451	1 643	698	490	3 282	98	(123)	(136)	(351)	(10 618)	(662)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	2 279	2 205	4 519	546	1 633	624	477	3 280	85	(157)	(118)	(366)	(10 662)	(621)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	1 505	1 395	3 266	182	1 370	424	293	2 269	(193)	(408)	(425)	(633)	(1 648)	(192)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	1 456	1 385	3 296	182	1 370	424	202	2 178	(193)	(411)	(425)	(639)	(11 774)	(858)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	1 470	1 291	3 490	277	1 360	350	189	2 176	(206)	(445)	(407)	(654)	(11 818)	(817)
Zwiększenie aktywów trwałych	950	1 912	3 051	1 312	1 146	1 361	1 246	5 065	638	1 383	2 013	1 826	5 860	1 417
Sprzedaż produktów (tys. ton)	5 187	5 106	4 906	1 397	1 362	1 121	1 133	5 013	1 119	1 141	1 142	977	4 379	1 218

^{*)} Dane przekształcone.

Segment Energetyka

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.
mln PLN	2019*	2020	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Przychody ze sprzedaży	4 973	13 462	19 513	7 097	7 851	9 100	10 753	34 801	15 319	10 928	10 433	11 879	48 560	10 973
Sprzedaż zewnętrzna	1 734	10 095	16 039	5 770	5 681	6 880	8 713	27 044	13 001	9 096	8 500	10 340	40 938	9 167
Sprzedaż między segmentami	3 239	3 367	3 474	1 327	2 170	2 220	2 040	7 757	2 318	1 832	1 933	1 539	7 622	1 806
Koszty operacyjne ogółem	(3 786)	(11 356)	(18 876)	(5 974)	(7 125)	(8 199)	(11 527)	(32 825)	(13 066)	(10 970)	(9 838)	(12 449)	(46 435)	(9 090)
Pozostałe przychody operacyjne**	16	4 604	1 638	244	160	620	361	1 385	145	119	205	31	654	25
Pozostałe koszty operacyjne	(76)	(172)	(414)	(787)	(145)	(334)	(131)	(1 397)	(71)	(42)	(38)	(211)	(428)	(62)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(60)	4 432	1 224	(543)	15	286	230	(12)	74	77	167	(180)	226	(37)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	0	(27)	(69)	(20)	(12)	(10)	(98)	(140)	(37)	(20)	(9)	(63)	(139)	(16)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	6	223	34	14	11	5	64	(6)	(26)	31	(579)	(695)	0
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi**	1 570	7 702	3 680	1 004	1 176	1 607	(44)	3 743	2 875	555	1 349	(799)	3 885	2 427
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)**	1 563	7 697	3 603	1 004	1 161	1 600	(70)	3 695	2 874	552	1 345	(807)	3 863	2 422
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi**	1 133	6 522	2 092	594	758	1 195	(611)	1 936	2 285	(8)	788	(1 384)	1 539	1 835
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)**	1 127	6 517	2 015	594	743	1 188	(637)	1 888	2 284	(11)	784	(1 392)	1 517	1 830
Zwiększenie aktywów trwałych	318	1 722	2 616	435	736	1 468	1 729	4 368	876	1 385	1 589	2 174	6 099	963

^{*)} Dane przekształcone.

^{**)} W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2020 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia 80% akcji Grupy ENERGA w wysokości 4 062 mln PLN.

Segment Detal

Wyszczególnienie,	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.								
min PLN	2013 *	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Przychody ze sprzedaży	36 624	36 104	31 122	30 121	33 630	37 474	39 089	30 911	41 167	13 085	17 303	18 429	16 687	65 504	13 154	13 572	15 331	15 060	57 157	14 681
Sprzedaż zewnętrzna	36 462	35 913	31 052	29 841	33 350	37 339	38 910	30 837	41 082	13 052	17 261	18 386	16 630	65 329	13 106	13 528	15 284	15 011	56 969	14 637
Sprzedaż między segmentami	162	191	70	280	280	135	179	74	85	33	42	43	57	175	48	44	47	49	188	44
Koszty operacyjne ogółem	(35 695)	(35 015)	(29 934)	(28 681)	(31 986)	(35 139)	(36 645)	(28 339)	(39 079)	(12 689)	(16 818)	(17 776)	(16 265)	(63 548)	(13 154)	(13 163)	(15 018)	(14 730)	(56 094)	(14 441)
Pozostałe przychody operacyjne	90	182	50	87	105	114	167	123	120	12	13	9	68	102	14	12	62	101	184	13
Pozostałe koszty operacyjne	(102)	(186)	(67)	(125)	(133)	(141)	(173)	(218)	(158)	(30)	(13)	(20)	(101)	(164)	(17)	(17)	(28)	(68)	(131)	(17)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(12)	(4)	(17)	(38)	(28)	(27)	(6)	(95)	(38)	(18)	0	(11)	(33)	(62)	(3)	(5)	34	33	53	(4)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	0	0	0	0	0	(2)	(7)	(4)	(5)	(1)	0	(1)	(4)	(6)	0	(1)	1	(2)	(2)	0
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami	1 268	1 416	1 539	1 801	2 049	2 781	3 045	3 232	2 897	585	697	856	633	2 771	233	662	601	633	2 132	511
aktualizującymi	1 200	1410	1 539	1 001	2 049	2701	3 043	3 232	2 097	363	697	636	033	2771	233	002	601	633	2 132	311
Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA)	1 268	1 440	1 539	1 794	2 038	2 767	3 061	3 193	2 850	583	695	855	624	2 757	230	661	598	631	2 125	511
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	917	1 061	1 171	1 409	1 627	2 320	2 415	2 512	2 092	379	487	642	394	1 902	0	404	351	363	1 121	236
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	917	1 085	1 171	1 402	1 616	2 306	2 431	2 473	2 045	377	485	641	385	1 888	(3)	403	348	361	1 114	236
Zwiększenie aktywów trwałych **	467	345	448	479	678	832	1 391	1 329	1 141	280	245	269	615	1 409	594	393	348	654	1 991	678
Sprzedaż produktów (tys. ton)	7 516	7 776	7 986	8 187	8 819	9 448	9 817	8 852	8 974	2 175	2 336	2 543	2 298	9 352	2 166	2 454	2 804	2 781	10 205	2 602

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

^{**)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Segment Wydobycie

Wyszczególnienie,	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.								
min PLN	2013 *	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Przychody ze sprzedaży	17	298	215	442	515	605	608	483	798	290	416	859	6 823	8 388	7 004	4 394	3 671	4 877	19 963	5 034
Sprzedaż zewnętrzna	17	298	215	442	515	605	608	483	798	290	416	853	1 078	2 637	1 955	1 632	1 301	1 408	6 314	2 432
Sprzedaż między segmentami	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5 745	5 751	5 049	2 762	2 370	3 469	13 649	2 602
Koszty operacyjne ogółem	(48)	(271)	(347)	(537)	(540)	(570)	(598)	(606)	(523)	(119)	(163)	(312)	(1 384)	(1 978)	(6 331)	(5 158)	(4 700)	(5 529)	(23 212)	(10 411)
Pozostałe przychody operacyjne	83	4	3	60	4	271	122	367	1 058	2	0	39	239	264	91	65	65	34	546	37
Pozostałe koszty operacyjne	(90)	(323)	(852)	(83)	(145)	(327)	(287)	(1 692)	(288)	(81)	(54)	(50)	(428)	(597)	(2 321)	(200)	(25)	(555)	(6 486)	(96)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(7)	(319)	(849)	(23)	(141)	(56)	(165)	(1 325)	770	(79)	(54)	(11)	(189)	(333)	(2 230)	(135)	40	(521)	(5 940)	(59)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych							0	(2)	0	0	0	0	(21)	(21)	(15)	(44)	(23)	(45)	(127)	(13)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	0	0	(1)	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	1	7	9	(31)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami	(32)	152	44	255	293	305	295	322	387	162	336	781	6 670	7 949	2 270	(114)	(212)	578	2 155	(4 110)
aktualizującymi	(32)	132		200	233	303	233	JZZ	307	102	330	701	0 070	1 343	2 210	(114)	(212)	370	2 133	(4 110)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(32)	(170)	(808)	182	153	287	164	(1 100)	1 305	162	304	741	6 560	7 767	41	(155)	(224)	104	(3 705)	(4 153)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(38)	30	(129)	(46)	(25)	(3)	(24)	(28)	127	92	231	577	5 339	6 239	658	(902)	(999)	(737)	(3 447)	(5 437)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(38)	(292)	(981)	(119)	(165)	(21)	(155)	(1 450)	1 045	92	199	537	5 229	6 057	(1 571)	(943)	(1 011)	(1 211)	(9 307)	(5 480)
Zwiększenie aktywów trwałych **	304	499	288	525	778	740	632	400	363	183	71	189	1 737	2 180	1 340	1 272	1 316	1 624	5 532	1 591
Sprzedaż produktów (tys. ton)	17	258	310	558	638	728	736	742	654	160	179	225	274	838	520	521	411	429	1 881	662

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

^{**)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania.

Segment Gaz

Wyszczególnienie,	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.
min PLN	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Przychody ze sprzedaży				34 583	34 583	61 391	23 833	20 589	44 652	158 924	33 820
Sprzedaż zewnetrzna				30 819	30 819	55 312	21 033	17 256	39 516	141 576	29 321
Sprzedaż między segmentami	-	_	-	3 764	3 764	6 079	2 800	3 333	5 136	17 348	4 499
Koszty operacyjne ogółem	-	-	-	(29 045)	(29 045)	(52 873)	(19 320)	(15 627)	(32 190)	(123 735)	(26 516)
Pozostałe przychody operacyjne	-	-	-	1 707	1 707	959	1 011	2 151	2 281	13 766	433
Pozostałe koszty operacyjne	-	-	-	(1 504)	(1 504)	(757)	(350)	(2 526)	(1 995)	(5 881)	(304)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-	-	-	203	203	202	661	(375)	286	7 885	129
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	-	-	-	(148)	(148)	29	18	26	(12)	61	(36)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-	-	(10)	(10)	(3)	(92)	(974)	(2)	(953)	0
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)				C 0.45	C 0.45	0.200	E C44	E 200	42.200	4E 2C7	7.027
przed odpisami aktualizującymi	-	-	-	6 045	6 045	9 390	5 611	5 200	13 360	45 367	7 927
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	-	-	-	6 001	6 001	9 390	5 599	4 133	13 351	44 404	7 925
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	-	-	-	5 627	5 627	8 746	5 112	4 706	12 743	43 145	7 399
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	-	-	-	5 583	5 583	8 746	5 100	3 639	12 734	42 182	7 397
Zwiększenie aktywów trwałych	-	-	-	1 789	1 789	863	1 205	595	2 480	5 204	551
Sprzedaż produktów (tys. ton)	-	-	-	191	191	30	32	36	52	150	53

Funkcje Korporacyjne

Wyszczególnienie,	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.								
mln PLN	2013 *	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Przychody ze sprzedaży	314	311	288	351	416	530	525	593	1 024	281	323	360	489	1 453	410	451	452	641	1 958	411
Sprzedaż zewnętrzna	71	72	82	68	74	99	81	88	444	121	147	141	225	634	171	195	195	351	916	158
Sprzedaż między segmentami	243	239	206	283	342	431	444	505	580	160	176	219	264	819	239	256	257	290	1 042	253
Koszty operacyjne ogółem	(1 078)	(1 007)	(971)	(1 072)	(1 132)	(1 327)	(1 522)	(1 712)	(2 171)	(628)	(670)	(715)	(971)	(2 984)	(870)	(921)	(917)	(1 120)	(3 810)	(993)
Pozostałe przychody operacyjne	210	112	91	53	86	172	96	106	285	12	26	8 554	6 841	15 433	16	15	16	31	79	14
zysk z tytułu okazyjnego nabycia Grupy Kapitałowej LOTOS i PGNIG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 546	6 641	15 187	0	0	0	11	11	0
Pozostałe koszty operacyjne	(123)	(86)	(119)	(176)	(96)	(228)	(85)	(289)	(153)	(68)	(53)	(55)	(224)	(400)	(37)	(84)	(52)	(127)	(306)	(179)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	87	26	(28)	(123)	(10)	(56)	11	(183)	132	(56)	(27)	8 499	6 617	15 033	(21)	(69)	(36)	(96)	(227)	(165)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	0	0	0	0	0	(9)	(24)	(33)	0	8	(3)	1	5	11	(6)	8	(18)	10	(6)	6
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(1)	(1)	0	0	0	0	0	1	1	0	(1)	1	0	0	1	1	1	0	3	1
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami	(557)	(565)	(621)	(751)	(614)	(793)	(835)	(1 124)	(719)	(316)	(304)	8 229	6 239	13 848	(399)	(438)	(431)	(458)	(1 702)	(644)
aktualizującymi	(557)	(303)	(021)	(751)	(614)	(193)	(633)	(1 124)	(119)	(310)	(304)	0 229	0 239	13 040	(333)	(430)	(451)	(430)	(1702)	(044)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(557)	(565)	(626)	(744)	(613)	(749)	(842)	(1 128)	(722)	(316)	(304)	8 227	6 232	13 839	(399)	(438)	(431)	(461)	(1 712)	(644)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(678)	(671)	(706)	(851)	(727)	(906)	(1 003)	(1 330)	(1 011)	(395)	(378)	8 148	6 147	13 522	(486)	(530)	(518)	(562)	(2 072)	(740)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(678)	(671)	(711)	(844)	(726)	(862)	(1 010)	(1 334)	(1 014)	(395)	(378)	8 146	6 140	13 513	(486)	(530)	(518)	(565)	(2 082)	(740)
Zwiększenie aktywów trwałych **	117	230	205	136	221	257	445	455	343	73	40	165	207	485	42	87	135	171	435	89

^{*)} Dane przekształcone.

^{**)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.
mln PLN	2019	2020	2021	2022	2022	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2023	2023	2024
Przychody ze sprzedaży	111 203	86 180	131 341	45 447	57 804	72 915	106 249	282 415	115 828	74 621	75 424	98 327	372 767	82 332
przychody ze sprzedaży produktów i usług	93 009	66 180	103 415	36 535	46 981	61 404	91 517	236 437	97 428	59 884	59 189	86 225	319 748	69 104
przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	18 194	20 000	27 926	8 912	10 823	11 511	14 732	45 978	18 400	14 737	16 235	12 102	53 019	13 228
Koszt własny sprzedaży	(97 301)	(76 667)	(110 789)	(35 944)	(44 622)	(61 057)	(83 139)	(224 762)	(96 591)	(64 527)	(63 587)	(82 312)	(311 847)	(71 841)
koszt wytworzenia sprzedanych produktów i usług	(81 266)	(59 788)	(86 302)	(28 228)	(34 222)	(51 914)	(68 926)	(183 290)	(79 874)	(51 894)	(49 328)	(70 696)	(265 271)	(60 584)
wartość sprzedanych towarów i materiałów	(16 035)	(16 879)	(24 487)	(7 716)	(10 400)	(9 143)	(14 213)	(41 472)	(16 717)	(12 633)	(14 259)	(11 616)	(46 576)	(11 257)
Zysk/(Strata) brutto ze sprzedaży	13 902	9 513	20 552	9 503	13 182	11 858	23 110	57 653	19 237	10 094	11 837	16 015	60 920	10 491
Koszty sprzedaży	(6 355)	(7 226)	(8 507)	(2 380)	(2 451)	(2 999)	(3 298)	(11 128)	(3 662)	(3 849)	(3 918)	(4 246)	(16 119)	(3 715)
Koszty ogólnego zarzadu	(1 806)	(2 314)	(2 615)	(699)	(735)	(850)	(1 300)	(3 584)	(1 387)	(1 362)	(1 290)	(1 640)	(5 635)	(1 535)
Pozostałe przychody operacyjne, w tym:**	1 246	10 078	7 911	845	539	9 967	9 663	20 536	2 023	1 562	2 993	2 865	17 248	720
zysk z tytułu okazyjnego nabycia Grupy Kapitałowej LOTOS i Grupy PGNiG	0	0	0	0	0	8 546	6 641	15 187	0	0	0	11	11	0
Pozostałe koszty operacyjne	(1 717)	(6 226)	(3 998)	(3 863)	(5 406)	(672)	(5 639)	(15 102)	(3 465)	(927)	(3 083)	(3 457)	(26 523)	(1 527)
(Strata)/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości należności handlowych	(41)	(66)	(86)	(15)	(13)	(10)	(271)	(309)	(27)	(38)	(29)	(114)	(218)	(76)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	136	149	613	142	102	36	4	284	(1)	(110)	(927)	(582)	(1 617)	(37)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	5 365	3 908	13 870	3 533	5 218	17 330	22 269	48 350	12 718	5 370	5 583	8 841	28 056	4 321
Przychody finansowe	890	852	789	445	409	962	1 073	2 265	1 349	1 485	597	1 729	4 457	572
Koszty finansowe	(901)	(1 889)	(968)	(539)	(630)	(1 735)	(490)	(2 770)	(567)	(490)	(1 163)	(778)	(2 149)	(385)
Przychody i koszty finansowe netto	(11)	(1 037)	(179)	(94)	(221)	(773)	583	(505)	782	995	(566)	951	2 308	187
(Strata)/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	(2)	(15)	(8)	(3)	(1)	(1)	(9)	(14)	(14)	(13)	(19)	(4)	(50)	(33)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	5 352	2 856	13 683	3 436	4 996	16 556	22 843	47 831	13 486	6 352	4 998	9 788	30 314	4 475
Podatek dochodowy	(1 054)	(31)	(2 495)	(591)	(1 313)	(1 805)	(4 303)	(8 012)	(4 015)	(1 808)	(1 539)	(2 519)	(9 587)	(1 690)
Zysk/(Strata) netto	4 298	2 825	11 188	2 845	3 683	14 751	18 540	39 819	9 471	4 544	3 459	7 269	20 727	2 785
Inne całkowite dochody:														
które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	(35)	(59)	119	46	46	(35)	8	65	40	(14)	(30)	(166)	(167)	(18)
wycena nieruchomości inwestycyjnych do wartości godziwej na moment		` ′				` '				• • •	` '	` ′	` ′	
przeklasyfikowania	0	0	16	0	0	0	8	8	0	0	0	1	1	0
zyski i straty aktuarialne	(21)	(68)	124	50	55	(36)	(8)	61	51	(17)	(31)	(218)	(214)	(42)
	(21)	(00)	,_,	00	00	(00)	(0)	01	01	(11)	(01)	(2 /0)	(211)	(12)
zyski/(straty) z tytułu inwestycji w instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej	(20)	(5)	6	6	1	(6)	8	9	(5)	2	(6)	11	3	15
przez inne całkowite dochody	` ′					. ,			. ,		. ,			
podatek odroczony	6	14	(27)	(10)	(10)	7	0	(13)	(6)	1	7	40	43	9
które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	105	137	353	92	316	1 132	4 485	6 025	4 348	(788)	69	(1 922)	(4 118)	(2 220)
instrumenty pochodne zabezpieczające przepływy pieniężne	(148)	(675)	137	(396)	286	(360)	6 387	5 917	5 4 38	568	(1 415)	557	(2 017)	(1 017)
koszty zabezpieczenia	115	255	(650)	(58)	(174)	612	503	883	140	321	223	(273)	411	(776)
różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	138	481	766	453	229	929	(1 021)	590	(174)	(1 546)	1 017	(2 160)	(2 880)	(773)
udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw		0	1	2	(1)	1	(2)	0	0	(2)	2	0	0	4
podatek odroczony	0	76	99	91	(24)	(50)	(1 382)	(1 365)	(1 056)	(129)	242	(46)	368	342
Całkowite dochody netto	4 368	2 903	11 660	2 983	4 045	15 848	23 033	45 909	13 859	3 742	3 498	5 181	16 442	547
Zysk/(strata) netto przypadający na	4 298	2 825	11 188	2 845	3 683	14 751	18 540	39 819	9 471	4 544	3 459	7 269	20 727	2 785
akcjonariuszy jednostki dominującej	4 300	2 755	11 122	2 770	3 612	14 679	18 616	39 677	9 324	4 590	3 464	7 353	20 680	2 765
akcjonariuszy/jedriostki dominającej akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	(2)	70	66	75	71	72	(76)	142	147	(46)	(5)	(84)	47	20
Całkowite dochody netto przypadające na	4 368	2 903	11 660	2 983	4 045	15 848	23 033	45 909	13 859	3 742	3 498	5 181	16 442	547
akcjonariuszy jednostki dominującej	4 370	2 840	11 587	2 905	3 968	15 780	23 110	45 763	13 708	3 790	3 506	5 268	16 397	531
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	(2)	63	73	78	77	68	(77)	146	151	(48)	(8)	(87)	45	16
7 vale nette i remundajanu miak nette na jedne eksie nemmadajanu aksiei ilti-														
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki	10,05	6,44	26,00	6,48	8,44	23,43	16,04	34,18	8,03	3,95	2,98	6,33	17,81	2,38
dominuiacei (w PLN na akcie)											-			

^{*)} Dane przekształcone.

**) W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2020 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia 80% akcji Grupy ENERGA w wysokości 4 062 mln PLN.

Wyszczególnienie, mln PLN	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	31.03.2022	30.06.2022	30.09.2022	31.12.2022	31.03.2023	30.06.2023	30.09.2023	31.12.2023	31.03.2024
ALCTVIALA												
AKTYWA	32 363	49 625	55 379	57 133	56 645	64 176	136 383	119 951	122 079	128 919	134 685	137 238
Rzeczowe aktywa trwałe	1 600	2 515	4 829	7 280	4 103	5 290	11 192	15 434	11 758	13 875	14 150	16 418
Wartości niematerialne oraz wartość firmy Aktywa z tytułu praw do użytkowania	3 952	5 252	5 586	5 803	5 533	6 598	12 438	10 906	11 258	11 041	13 486	13 931
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	678	758	1 125	1 239	1 161	1 456	3 390	3 986	3 804	3 519	2 170	2 136
3.3.3	51	685	718	656	660	808	3 537	3 900	1 218	982	991	2 136 1 694
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	310	179	343	459	401	719		1 452	1 777	1 597		1 655
Instrumenty pochodne	13	2	0	459 0	401	719	1 572 0	1 452	1 / / /	1 597	1 682 0	1 000
Należności długoterminowe z tytułu leasingu Pozostałe aktywa	310	417	726	926	1 177	2 369	5 867	3 619	3 757	4 541	3 631	3 370
	39 277	59 433	68 706	73 496	69 680	81 416	174 379	158 363	155 651	164 474	170 795	176 442
Aktywa trwałe	15 074	12 279	18 410	23 586					31 614		32 794	30 780
Zapasy					26 630	32 791	44 304	35 550		35 995		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	9 669 262	9 640 449	15 041	20 097	19 400	29 549	37 934	45 709 924	33 780	34 622	39 722	37 308
Należności z tytułu podatku dochodowego			129	95	190	194	1 036		1 304	1 937	1 417	1 569
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	6 159 243	1 240 440	2 896	3 069 538	3 046	11 455	21 046	28 683	23 501	13 607	13 282	11 414
Instrumenty pochodne	12	440 11	1 149 0	538	612 0	703 0	3 905 0	2 695 0	2 220 0	1 702 0	2 617 0	1 596 0
Należności krótkoterminowe z tytułu leasingu	468	530	423	2 125	2 582	5 906	30 570	8 575	3 523	3 490	3 309	3 644
Pozostałe aktywa	38	26	423	2 125	2 362	6 906		23	3 523 47		242	3 644 244
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży Aktywa obrotowe	31 925	24 615	38 048	49 510	52 460	87 504	138 798	122 159	95 989	91 363	93 383	86 555
Aktywa razem	71 202	84 048	106 754	123 006	122 140	168 920	313 177	280 522	251 640	255 837	264 178	262 997
PASYWA	71 202	04 040	100 734	123 000	122 140	100 320	313 177	200 322	231 040	233 037	204 170	202 331
KAPITAŁ WŁASNY	1 058	4.050	4.050	1 058	1 058	4 000	1 974	4.074	1 974	4.074	1 974	4.074
Kapitał podstawowy	1 058	1 058 1 227	1 058 1 227	1 058	1 058	1 306 16 079	46 405	1 974 46 405		1 974	46 405	1 974 46 405
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227			1 227				46 405	46 405		
Akcje własne	-	-	0 (420)	0	-	0 (500)	(2)		(2)	(2)		(2)
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	328	(16)	(430)	(793)	(705)	(503)	5 005	9 527	10 287	9 337	3 767	2 316
Kapitał z aktualizacji wyceny	(33) 847	(37) 1 328	(20) 2 111	(15) 2 564	(14) 2 793	(19) 3 722	(5) 2 701	(8) 2 463	(7) 917	(11) 1 934	(1) (179)	14 (952)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	35 169	38 036	47 761	2 504 50 571	52 729	65 371	85 992	90 002	88 192	91 635	· - /	102 858
Zyski zatrzymane	38 596	41 596	51 707	54 612	52 729 57 088	85 956	142 070	150 361	147 766	151 272	100 118 152 082	152 613
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	36 396	793	871	949	1 020	1 091	1 040	1 163	1 115	1 107	1 098	1 114
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym												
Kapitał własny razem	38 607	42 389	52 578	55 561	58 108	87 047	143 110	151 524	148 881	152 379	153 180	153 727
ZOBOWIĄZANIA	0.405	0.400	10.710	40.000	0.055	40.040	44.070	0.040	0.740	40.707	40.074	44.005
Kredyty, pożyczki i obligacje	8 185	9 430	13 742	16 939	9 955	10 210	11 973	9 610	8 718	10 797	10 671	11 035
Rezerwy	1 113	2 264	1 905	1 740	1 592	3 253	8 206	8 003	7 813	7 878	10 165	10 675
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 474 2	2 003	2 060	1 791	1 686	2 699	9 822	7 465	8 025	9 435	10 337	10 470
Instrumenty pochodne		138	705	792	988	943	4 681	1 866	1 074	590	241	199
Zobowiązania z tytułu leasingu	3 380	4 501 370	4 876	5 024 599	5 005	5 823 680	8 131	8 867	9 240	9 355	9 343	9 543 852
Pozostałe zobowiązania	161		586 9	599 9	605 9	9	4 444	688	707	820	859	
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		11					0	0	0	0 075	0	0
Zobowiązania długoterminowe	14 315	18 717	23 883	26 894	19 840	23 617	47 257	36 499	35 577	38 875	41 616	42 774
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	15 132	14 023	19 811	24 432	27 470	34 542	40 217	40 429	43 137	40 916	41 509	39 466
Zobowiązania z tytułu leasingu	618	713	679	694	701	977	1 405	1 290	1 281	1 337	1 386	1 541
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	246	442	719	772	1 074	1 115	1 671	2 615	3 107	3 376	1 818	2 325
Kredyty, pożyczki i obligacje	422	4 930	1 429	1 725	4 733	6 174	7 252	7 615	2 253	1 574	4 496	1 215
Rezerwy	1 236	2 299	6 201	7 984	4 360	6 290	12 841	15 093	7 864	9 522	11 467	12 454
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	124	66	855	681	1 753	5 237	14 603	13 563	2 712	2 562	2 331	2 750
Instrumenty pochodne	266	270	461	1 245	1 626	1 331	13 403	6 170	3 880	3 044	1 797	1 706
Pozostałe zobowiązania	236	199	138	3 018	2 475	2 590	31 418	5 724	2 948	2 252	4 578	5 039
Zobowiązania krótkoterminowe	18 280	22 942	30 293	40 551	44 192	58 256	122 810	92 499	67 182	64 583	69 382	66 496
Zobowiązania razem	32 595	41 659	54 176	67 445	64 032	81 873	170 067	128 998	102 759	103 458	110 998	109 270
Pasywa razem	71 202	84 048	106 754	123 006	122 140	168 920	313 177	280 522	251 640	255 837	264 178	262 997

^{*)} Dane przekształcone.

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2024
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	·
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	4 475
Korekty o pozycie:	
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	37
Amortyzacja	3 409
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	-116
Odsetki netto	118
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	735
Zmiana stanu rezerw	2 017
Zmiana stanu kapitału pracującego	5 610
zapasy	1 986
naležności	4 729
zobowiązania	-1 105
Pozostałe korekty, w tym:	-2 628
rozliczenie dotacji na prawa majątkowe	-610
depozyty zabezpieczające	-686
instrumenty pochodne	-1 044
zmiana stanu aktywów i zobowiązań z tytułu kontraktów wycenionychna moment rozliczenia połączenia jednostek	-612
Podatek dochodowy (zapłacony)	-1 987
środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	11 670
Przepływy pienieżne z działalności inwestycyjnej	11 070
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	-8 271
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	27
Dokapitalizowanie w inwestycjach we wspólne przedsiewziecia	-2
Odsetki otrzymane	-2
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	0 11
Wpływy netto z tytułu pożyczek	
Nabycie akcji i udziałów pomniejszone o środki pieniężne	-1 552
Pozostale	1
Srodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	-9 778
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	1 983
Spłaty kredytów i pożyczek	-4 816
Wykup obligacji	-23
Odsetki zapłacone od kredytów, pożyczek i obligacji	-125
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	-109
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	-526
Otrzymane dotacje	23
Pozostałe	-56
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	-3 649
Zwiększenie//Zmniejszenie) nette stanu środków nienieżnych	-1 757
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	-1 <i>/5/</i> -111
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	
Srodki pieniężne na początek okresu	13 282
Środki pieniężne na koniec okresu	11 414
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	1 155



Wybrane dane operacyjne



Produkcja wolumenowa

Produkcja tys. ton	Rok 2019*	I kw. 2020*	II kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	Rok 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	Rok 2021	I kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	Rok 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	Rok 2023	l kw. 2024
	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN
Przerób ropy	33 879	7 683	6 192	8 219	7 391	29 485	6 237	6 810	8 319	8 553	29 919	8 162	7 245	10 449	11 234	37 090	9 474	9 535	10 048	9 472	38 529	9 549
Produkcja rafineryjna	29 778	6 601	5 524	7 204	6 275	25 604	5 296	6 394	7 483	7 417	26 590	6 753	6 382	9 519	10 284	32 938	8 357	8 863	9 356	9 086	35 662	8 797
Lekkie destylaty, w tym:	7 384	1 667	1 432	1 834	1 504	6 437	1 308	1 717	1 927	1 872	6 824	1 671	1 468	2 094	2 255	7 488	1 910	2 174	2 423	2 207	8 714	2 159
- benzyna	6 734	1 519	1 269	1 666	1 387	5 841	1 2 1 5	1 540	1 755	1 756	6 266	1 562	1 356	1 917	2 078	6 913	1 775	1 979	2 215	2 057	8 026	2 016
- LPG	650	148	163	168	117	596	93	177	172	116	558	109	112	177	177	575	135	195	208	150	688	143
Średnie destylaty, w tym:	16 289	3 675	2 994	3 916	3 354	13 939	2 870	3 447	4 097	4 083	14 497	3 851	3 759	5 450	5 946	19 006	4 797	4 727	5 050	5 068	19 642	5 087
- olej napędowy	14 632	3 357	2 909	3 694	3 206	13 166	2 738	3 294	3 789	3 790	13 611	3 609	3 429	4 967	5 470	17 475	4 458	4 285	4 537	4 632	17 912	4 696
- lekki olej opałowy	216	71	36	39	54	200	76	25	41	80	222	54	48	76	151	329	66	28	30	66	190	53
- paliwo lotnicze	1 441	247	49	183	94	573	56	128	267	213	664	188	282	407	325	1 202	273	414	483	370	1 540	338
Frakcje ciężkie	4 725	917	782	1 192	946	3 837	572	829	1 123	1 096	3 620	867	835	1 166	1 301	4 169	1 126	1 240	1 305	1 184	4 855	1 102
- ciężki olej opałowy	3 023	691	417	602	499	2 209	413	465	597	688	2 163	690	427	553	686	2 356	805	497	550	613	2 465	802
- asfalt	1 562	204	324	559	397	1 484	121	342	489	378	1 330	142	376	562	538	1 618	274	685	717	526	2 202	264
- oleje	140	22	41	31	50	144	38	22	37	30	127	35	32	51	77	195	47	58	38	45	188	36
Pozostałe	1 380	342		262	471	1 391	546	401	336	366	1 649		320	809	782	2 275	524	722	578		2 451	449
																					-	
Produkcja petrochemiczna	5 410	1 338	976	1 294	1 489	5 097	1 357	1 137	1 317	1 358	5 169	1 415	1 361	1 107	1 095	4 978	1 289	903	1 076	1 095	4 363	1 340
Monomery, w tym:	1 044	250		282	249	1 007	221	95	257	285	858	260	242	206	197	905	193	170	182		666	196
- etylen	530	120	96	124	118	458	92	38	106	123	359	120	113	98	102	433	88	78	85	53	304	84
- propylen	514	130	130	158	131	549	129	57	151	162	499	140	129	108	95	472	105	92	97	68	362	112
Polimery, w tym:	549	115		104	207	475	144	157	157	182	640	174	175	146	153	648	185	114	167	148		197
- polietylen	275	51	25	53	110	239	77	88	88	106	359	101	99	82	88	370	117	83	104	103	407	118
- polipropylen	274	64	24	51	97	236	67	69	69	76	281	73	76	64	65	278	68	31	63	45	207	79
Aromaty, w tym:	424	102	54	106	109	371	86	81	81	97	345	111	106	87	90	394	99	70	92	83	344	98
- benzen	424	102	54	106	109	371	86	81	81	97	345	111	106	87	90	394	99	70	92	83	344	98
- toluen	_		-	_	_		-	_	_	_	-	_	_	-	_	_	_	_	-	_	_	-
- paraksylen	_		-	_	_		-	_	_	_	-	_	_	-	_	_	_	_	-	_	_	-
- ortoksylen	_		-	_	_		_	-	_	_		-	_	-	-	_	_	_	-	_	_	_
Nawozy sztuczne, w tym:	1 059	286	259	281	278	1 104	306	268	283	264	1 121	228	293	194	185	900	278	229	207	293	1 007	286
- CANWIL	325	83	69	103	93	348	107	80	117	97	401	67	97	102	49	315	104	69	83	116	372	102
- siarczan amonu	173	49	48	28	51	176	54	51	22	39	166	52	49	25	37	163	22	32	18	32	104	34
- saletra amonowa	561	154	142	150	134	580	145	137	144	128	554	109	147	67	99	422	152	128	106	145	531	150
- pozostałe nawozy	0	.	-	-	-		-	-	-		0	_	-	-	-	0	-		-	-		-
Tworzywa sztuczne, w tym:	333	105	79	94	109	387	104	42	93	101	340	114	115	79	76	384	71	53	66	17	207	75
- PCW	280	93	68	80	95	336	90	26	77	87	280	99	99	67	66	331	59	42	55	7	163	63
- przetwórstwo PCW	53	12	11	14	14	51	14	16	16	14	60	15	16	12	10	53	12	11	11	10		12
PTA	648	163	128	139	175	605	143	146	142	87	518	171	162	116	123	572		93	109			146
Pozostałe	1 353	317	181	288	362	1 148	353	348	304	342	1 347	357	268	279	271	1 175		174	253	331	1 114	342
Produkcja razem	35 188	7 939	6 500	8 498	7 764	30 701	6 653	7 531	8 800	8 775	31 759	8 168	7 743	10 626	11 379	37 916	9 646	9 766	10 432	10 181	40 025	10 137
* B																						

^{*)} Dane przekształcone.

Sprzedaż wolumenowa

Sprzedaż tys. ton	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2020	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023	l kw. 2024
Segment Rafineria	27 553	23 560	24 389	5 912	5 915	8 933	9 698	30 458	7 432	8 036	8 771	8 702	32 941	7 331
Lekkie destylaty, w tym:	5 231	4 530	4 756	1 132	925	1 455	1 752	5 264	1 381	1 526	1 587	1 478	5 972	1 437
- benzyna	4 588	3 994	4 289	1 018	813	1 277	1 556	4 664	1 228	1 357	1 411	1 316	5 312	1 312
- LPG	643	536	467	114	112	178	196	600	153	169	176	162	660	125
Średnie destylaty, w tym:	13 974	11 799	12 350	3 087	3 186	4 929	5 283	16 485	3 868	3 956	4 718	4 695	17 237	3 833
- olej napędowy	12 053	10 848	11 285	2 769	2 855	4 401	4 723	14 748	3 473	3 502	4 179	4217	15 371	3 420
- lekki olej opałowy	362	339	349	108	54	124	226	512	109	54	57	96	316	67
- paliwo lotnicze	1 559	612	716	210	277	404	334	1 225	286	400	482	382	1 550	346
Frakcje ciężkie, w tym:	4 784	3 771	3 589	821	922	1 266	1 313	4 322	1 096	1 362	1 289	1 237	4 984	1 183
- ciężki olej opałowy	3 054	2 158	2 137	622	517	566	684	2 389	744	568	506	623	2 441	878
- asfalt	1 552	1 473	1 326	158	373	643	570	1 744	285	724	754	550	2 313	257
- oleje	178	140	126	41	32	57	59	189	67	70	29	64	230	48
Pozostałe	3 564	3 460	3 694	872	882	1 283	1 350	4 387	1 087	1 192	1 177	1 292	4 748	878
Segment Petrochemia	5 187	5 106	4 906	1 397	1 362	1 121	1 133	5 013	1 119	1 141	1 142	977	4 379	1 218
Monomery, w tym:	1 022	959	794	250	237	202	206	895	185	183	186	122	676	202
- etylen	518	436	343	112	107	96	98	413	85	78	83	53	299	83
- propylen	504	523	451	138	130	106	108	482	100	105	103	69	377	119
Polimery, w tym:	519	498	603	173	169	158	161	661	178	153	179	163	673	172
- polietylen	247	257	328	102	95	91	93	381	102	104	119	92	417	100
- polipropylen	272	241	275	71	74	67	68	280	76	49	60	71	256	72
Aromaty, w tym:	424	373	347	112	102	84	96	394	94	72	103	81	350	100
- benzen	424	373	347	112	102	84	96	394	94	72	103	81	350	100
- toluen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- paraksylen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- ortoksylen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nawozy sztuczne, w tym:	1 030	1 122	1 134	251	284	179	201	915	201	282	229	262	974	281
- CANWIL	310	355	390	90	83	92	64	329	68	101	89	105	363	115
- siarczan amonu	167	176	193	52	50	24	38	164	24	31	13	29	97	35
- saletra amonowa	553	591	551	109	151	63	99	422	109	150	127	128	514	131
- pozostałe	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tworzywa sztuczne, w tym:	343	396	331	116	103	85	67	371	83	55	64	30	232	49
- PCW	288	344	270	101	89	73	55	318	72	44	53	19	188	38
- granulat PCW	55	52	61	15	14	12	12	53	11	11	11	11	44	11
PTA	647	631	518	169	161	122	120	572	98	102	112	101	413	134
Pozostałe	1 202	1 127	1 179	326	306	291	282	1 205	280	294	269	218	1 061	280
Segment Detal	9 817	8 852	8 974	2 175	2 336	2 543	2 298	9 352	2 166	2 454	2 804	2 781	10 205	2 602
Lekkie destylaty, w tym:	3 776	3 455	3 568	837	949	1 050	933	3 769	868	1 017	1 143	1 056	4 084	1 020
- benzyna	3 301	3 037	3 160	744	842	938	830	3 354	772	906	1 026	950	3 654	919
- LPG	475	418	408	93	107	112	103	415	96	111	117	106	430	101
Średnie destylaty, w tym:	6 039	5 394	5 401	1 335	1 386	1 493	1 363	5 577	1 296	1 436	1 658	1 723	6 113	1 580
- olej napędowy	5 893	5 271	5 319	1 317	1 370	1 469	1 344	5 500	1 275	1 414	1 640	1 690	6 019	1 549
- lekki olej opałowy	146	123	82	18	16	24	19	77	21	22	18	33	94	31
Pozostałe	2	3	5	3	1	0	2	6	2	1	3	2	8	2
Segment Wydobycie	736	742	654	160	179	225	274	838	520	521	411	429	1 881	662
Ropa naftowa	96	102	50	23	27	49	92	191	362	335	242	242	1 181	465
Gaz ziemny	441	463	413	94	102	130	103	429	76	85	82	87	330	80
NGL (Natural Gas Liquids)	199	177	191	43	50	46	64	203	58	80	72	79	289	70
Gaz LNG	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4	16	4
Pozostałe	0	0	0	0	0	0	12	12	20	17	11	17	65	43
Segment Gaz	0	0	0	0	0	0	191	191	30	32	36	52	150	53
		0		0		0	191		30	32	36	52	150	53

^{*)} Dane przekształcone.

Dane operacyine segmentu	Wydobycio	Gaz i Engraptyka
Dane operacylne segmentu	www.dobvcie.	Gaz i Enerdetyka

Dane operacyjne segmentu Wydobycie, Gaz i Energetyka						
Wyszczególnienie	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023	l kw. 2024
Dane operacyjne segmentu Upstream						
Zasoby 2P na ostatní dzień okresu (mln boe)*						
Polska	733,6	733,6	733,6	731,2	731,2	731,
Norwegia	346,6	346,6	346,6	347,3	347,3	347,
Kanada	158,0	158,0	158,0	148,1	148,1	148,
Pakistan	38,7	38,7	38,7	36,7	36,7	36,
Litwa	1,3	1,3	1,3	1,1	1,1	1,
ROPA NAFTOWA I KONDENSAT						
Produkcja ropy, kondensatu, NGL (w tys. boe)	4 560,5	4 322,3	3 717,1	4 704,9	17 304,8	5 099,
Polska	1 788,0	1 602,9	1 307,2	1 700,6	6 398,8	1 690,
Norwegia	2 108,0	1 974,6	1 754,0	2 192,6	8 029,1	2 916,
Kanada	632,0	713,0	625,6	781,4	2 752,0	464,
Litwa	32,5	31,8	30,3	30,4	124,9	28,9
Sprzedaż ropy, kondensatu, NGL poza GK ORLEN (w tys. boe)	3 426,1	3 474,5	2 682,9	2 762,9	12 346,3	4 330,
Polska	466,3	233,6	233,6	467,7	1 401,1	467,5
Norwegia	2 328,6	2 528,5	1 824,5	1 514,4	8 196,0	3 452,9
-						
Dallaua	631.2	712.5	624.8	780.8	2 749.2	410.3
Litwa	631,2 0,0	712,5 0,0	624,8 0,0	780,8 0,0	2 749,2 0,0	
GAZ ZIEMNY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe)	12 497,1	0,0	0,0	12 249,7	0,0 45 873,3	14 491,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska	0,0 12 497,1 5 692,5	0,0 10 592,5 5 196,6	0,0 10 534,1 5 008,5	0,0 12 249,7 5 657,2	0,0 45 873,3 21 554,8	14 491, ¹ 5 692, ⁴
CAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2	45 873,3 21 554,8 19 703,0	14 491, 5 692, 7 592,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Nonwegia Kanada	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0	14 491, 5 692, 7 592, 641,0
CAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5	14 491, 5 692, 7 592, 641,0 565,6
Litwa GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Nonwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0	14 491, 5 692, 7 592, 641, 565,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6	14 491, 5 692, 7 592, 641, 565, 24,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5	14 491, 5 692, 7 592, 641, 565, 24, 9,7
CAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada	12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5	14 491, 5 692, 7 592, 641, 565,6 24,
CAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8	10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,1 1,2	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 4,5 3,3	14 491, 5 692, 7 592, 641, 565, 24, 9, 12,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Nonwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Polska Norwegia Kanada Polska Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8 1,6	12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2 0,9	45 873,3 21 554,6 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3	0,0 14 491, 5 692, 7 592, 641, 565, 24, 9, 12, 1, 1,
Litwa GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Polska Produkcja gazu (TWh) Polska Polska Polska Polska Polska Polska Polska	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8 1,6	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,6 9,1 1,2 0,9 1,9 0,9	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3 7,1 3,3	14 491, 5 692, 7 592, 641, 565, 24, 9, 12, 1, 1, 1, 0,
Litwa GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Polska Norwegia Fanada Polska Norwegia Fanada Polska Norwegia Norwegia Norwegia	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8 0,7	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8 1,6 0,8 0,7	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,1 1,2 0,9 1,9 0,9 0,8	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3 7,1 3,3 3,3	14 491, 5 692, 7 592, 641, 565, 24, 9, 12, 1, 1,1,
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Kanada Ranada	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,9	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8 0,7 0,1	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 1,6 0,8 0,7 0,1	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,1 1,2 0,9 1,9 0,9 0,8 0,1	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3 7,1 3,3 3,1 0,4	0,0 14 491, 5 692, 7 592, 641, 565,6 24, 9, 12,8 1,1,1,0 0,0
CAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Polska Norwegia Faliatan Produkcja gazu (mid m³) Polska Norwegia Ranada Pakistan	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 0,7 0,1	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8 0,7 0,1	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,1 1,2 0,9 0,9 0,9 0,8 0,1 0,1	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3 7,1 3,3 3,1 0,4 0,3	0,0 14 491,1 5 692,4 641,0 5656,5 24,1 9,7 12,8 1,1 0,9 1,2 0,0
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Spradaż gazu (mld m³)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1 1 188,47	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8 0,7 0,1	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 0,7 0,1 0,1 799,85	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,1 1,2 0,9 1,9 0,9 0,8 0,1	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3 7,1 3,3 3,1 0,4	24,491,0 5 692,4 7 592,7 641,0 565,6 24,4 9,7 12,8 1,1 1,0 0,0 0,1
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Spradaż gazu (mld m³)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,9 0,1 0,1 1 188,47 2,02	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 0,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,7 0,1 0,1 876,51 1,49	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 1,6 0,7 0,1 0,1 799,85 1,36	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 20,8 9,1 1,2 0,9 1,9 0,8 0,1 0,1 1118,28 1,90	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3 7,1 0,4 0,3 3 983,11 6,77	14 491, 5 692, 7 592, 641, 565, 24, 9, 12, 1, 1, 0, 0, 0, 1 149,0 1,9
Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Nonwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Nonwegia Kanada Polska Nonwegia Kanada Polska Nonwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Nonwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Polska Norwegia Spradaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w tys. boe) Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w tys. boe)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1 1 188,47	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8 0,7 0,1 0,1	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 0,7 0,1 0,1 799,85	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,1 1,2 0,9 1,9 0,8 0,1 0,1 1118,28	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3 7,1 0,4 0,3 3 983,11	0,0 14 491,1 5 692,4 7 592,7 641,0 565,6 24,1 9,7 12,8 1,1 1,0 0,9 1,2,9 1,1 1,1 1,1 1,1 1,1 1,1 1,1 1
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Produkcja gazu (mld m³) Poska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Poska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mld m³) Poska Norwegia Kanada Pakistan Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w tys. boe) Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w TWh) Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w mld m³) Sprzedaż gazu zaazotowanego (poza GK ORLEN) bezpośrednio do klientów ze źródeł lokalnych w Polsce (w mld m³)	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1 1188,47 2,02 0,18 2 304,75	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8 0,7 0,1 0,1 876,51 1,49 0,14	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 8,5 7,5 1,1 0,8 0,7 0,1 0,1 799,85 1,36 0,12	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 20,8 9,1 1,2 0,9 1,9 0,8 0,1 0,1 1118,28 1,90 0,17 2 369,72	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,6 3,3 7,1 0,4 0,3 3 983,11 6,77 0,62	410,3 0,0 14 491,6 5 692,4 7 592,7 641,0 565,6 24,6 9,7 12,8 1,1 1,0,0 1,2 0,1 0,1 1 149,0 1,9 1,9 1,9 1,9 1,9 1,9 1,9 1,9 1,9 1,9
GAZ ZIEMNY Produkcja gazu (w tys. boe) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (TWh) Polska Norwegia Kanada Pakistan Produkcja gazu (mid m³) Produkcja gazu (mid m³) Polska Norwegia Sarada Pakistan Produkcja gazu (mid m²) Polska Norwegia Sarada Norwegia Sarada Polska Norwegia Sarada Norwegia	0,0 12 497,1 5 692,5 5 704,2 612,0 488,4 21,2 9,7 1,0 0,8 1,9 0,9 0,1 0,1 1 188,47 2,02 0,18	0,0 10 592,5 5 196,6 4 242,4 686,0 467,5 18,0 8,8 7,2 1,2 0,8 1,6 0,8 0,7 0,1 0,1 876,51 1,49 0,14	0,0 10 534,1 5 008,5 4 399,2 658,5 467,9 17,9 8,5 7,5 1,1 0,8 0,7 0,1 799,85 1,36 0,12	0,0 12 249,7 5 657,2 5 357,2 694,5 540,8 9,6 9,1 1,2 0,9 0,9 0,9 0,1 1,19 0,1 1,118,28 1,90 0,17	45 873,3 21 554,8 19 703,0 2 651,0 1 964,5 78,0 36,6 33,5 4,5 3,3 7,1 0,4 0,3 3 983,11 6,77	0,0 14 491,6 5 692,4 7 592,7 641,0 565,6 24,6 9,7 12,8 1,1 1,0 2,2 0,5 0,1 1,1 1,1 0,1 0,1 0,1

nport do Polski (TWh)	33,1	35,3	43,8	42,1	154,3	:
- z kierunku wschodniego, w tym:	1,2	0,4	0,0	3,3	4,9	
Litwa	1,2	0,4	0,0	0,6	2,2	
Ukraina	0	0	0,0	2,7	2,7	
LNG łącznie, w tym:	16,7	16,6	18,2	19,6	71,1	
- LNG (kontrakty bazujące na Henry hub)	4,2	6,4	4,2	4,2	19,1	
Interkonektory	15,1	18,3	25,6	19,2	78,3	
portu do Polski (mld m³)	3,0	3,2	4,0	3,8	14,1	
z kierunku wschodniego, w tym:	0,1	0,0	0,0	0,3	0,4	
Litwa	0,1	0,0	0,0	0,1	0,2	
Ukraina	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	
- LNG łącznie, w tym:	1,5	1,5	1,7	1,8	6,5	
- LNG (kontrakty bazujące na Henry hub)	0,4	0,6	0,4	0,4	1,7	
- Interkonektory	1,4	1,7	2,3	1,7	7,1	
orzedaż poza Grupę ORLEN (TWh)	98,2	57,9	53,9	86,2	296,1	
ORLEN S.A., Oddział Centralny PGNiG:	49,2	28,0	28,2	48,0	153,4	
Towarowa Gielda Energii	41,6	21,3	18,8	35,0	116,7	
Dla przemysłu	7,6	6,7	9,4	13,0	36,7	
PGNiG Obrót Detaliczny	36,1	18,2	11,9	30,5	96,8	
PGNIG OD Taryfowy	21,9	9,7	4,8	18,2	54,6	
PGNiG OD Nie-taryfowy	14,2	8,5	7,2	12,3	42,2	
PGNiG Supply & Trading	12,9	11,7	13,7	7,7	45,9	
przedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh)	28,0	29,3	33,5	33,3	124,1	
o segmentu Rafineria	6,6	7,0	5,7	5,9	25,2	
o segmentu Petrochemia	0,0	0,0	5,7 0,8	5,9 1,3	25,2 2,1	
o segmentu Energetyka						
	1,8	0,2	0,3	2,4	4,6	
o segmentu Detal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
o segmentu Upstream	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
o segmentu Gaz	19,6	22,1	26,7	23,6	92,1	
o segmentu Pozostale	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
przedaż poza Grupę ORLEN (mld m³)	8,9	5,3	4,9	7,9	27,0	
PGNIG SA:	4,5	2,6	2,6	4,4	14,0	
Towarowa Giełda Energii	3,8	1,9	1,7	3,2	10,6	
Dia przemysłu	0,7	0,6	0,9	1,2	3,3	
PGNiG Obrót Detaliczny	3,3	1,7	1,1	2,8	8,8	
PGNIG OD Taryfowy	2,0	0,9	0,4	1,7	5,0	
PGNiG OD Nie-taryfowy	1,3	0,8	0,7	1,1	3,8	
PGNiG Supply & Trading	1,2	1,1	1,3	0,7	4,2	
przedaż wewnętrz Grupy ORLEN (mld m³)	2,6	2,7	3,1	3,0	11,3	
o segmentu Rafineria	0,6	0,6	0,5	0,5	2,3	
o segmentu Petrochemia	0,0	0,0	0,1	0.1	0,2	
o segmentu Energetyka	0,2	0,0	0,0	0,2	0,4	
o segmentu Detal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
o segmentu Upstream	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	
o segmentu Gaz	1,8	2,0	2,4	2,2	8,4	
o segmentu Pozostałe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
olumen dystrybucji gazów (TWh)	43,0	25,0	18,2	38,5	124,8	
	3,9	2,3	1,7	3,5	11,4	
/olumen dystrybucji gazów (mld m³)	3,9	2,3	1,7	3,3	11,4	
ypełnienie magazynów Grupa ORLEN (TWh)	13,4	19,0	36,6	33,0	33,0	
ypełnienie magazynów Grupa ORLEN (HWII) ypełnienie magazynów Grupa ORLEN (mld m3)	1,2	1,7	3,3	3,0	3,0	
ane operacyjne segmentu Energetyka						
NERGIA ELEKTRYCZNA						
oc zainstalowana (GWe)	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	
oc zainstalowana (GWe)	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz	0,7 2,0	0,8 2,0	0,8 2,0	0,9 2,0	0,9 2,0	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opałowy	0,7 2,0 0,7	0,8 2,0 0,7	0,8 2,0 0,7	0,9 2,0 0,6	0,9 2,0 0,6	
oc zainstalowana (GWe) OZE Gaz Diej opałowy Węgiel	0,7 2,0 0,7 1,9	0,8 2,0 0,7 1,8	0,8 2,0 0,7 1,8	0,9 2,0 0,6 1,8	0,9 2,0 0,6 1,8	
oc zainstalowana (GWe) 2ZE Gaz Diej opałowy Węgiel Pozostałe	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2	
oc zainstalowana (GWe) 2ZE 3az Diej opelowy Węgiel Pozostałe rodukcja (TWh)	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opalowy Węgiel Pozostałe rodukcja (TWh)	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opałowy Węgiel Pozostałe Todukcja (TWh) DZE Gaz	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opalowy Vegiel Pozostałe odukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opalowy	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opalowy Wegiel Pozostale Fodukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opalowy Wegiel	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opalowy Wegiel Pozostale Todukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opalowy Wegiel	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opalowy Wegiel Pozostałe rodukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opałowy Wegiel Pozostałe	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4 1,6 0,0	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3 1,0 0,0	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3 0,8 0,0	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4 1,5 0,0	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3 5,0 0,1	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opatowy Wegiel Pozostate rodukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opatowy Wegiel Pozostałe	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4 1,6 0,0 9,0 4,6	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3 1,0 0,0 7,7	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3 0,8 0,0 7,2 3,7	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4 1,5 0,0 8,7	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3 5,0 0,1 32,5	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opalowy Wegiel Pozostałe rodukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opalowy Wegiel Pozostałe pozos	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4 1,6 0,0	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3 1,0 0,0 7,7 4,2 3,5	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3 0,8 0,0	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4 1,5 0,0 8,7 4,5 4,1	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3 5,0 0,1	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Dlej opałowy Wegiel Pozostałe rodukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opałowy Wegiel Pozostałe	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4 1,6 0,0 9,0 4,6 4,4	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3 1,0 0,0 7,7 4,2 3,5	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3 0,8 0,0 7,2 3,7 3,5	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4 1,5 0,0 8,7 4,5 4,1	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3 5,0 0,1 32,5 17,0	
loc zainstalowana (GWe) OZE Gaz Olej opalowy Wegiel Pozostałe rodukcja (TWh) OZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opałowy Wegiel Pozostałe przedaż poza Grupę ORLEN (TWh) na rynku detalicznym na rynku hurtowym przedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh) ystrybucja (TWh)	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4 1,6 0,0 9,0 4,6	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3 1,0 0,0 7,7 4,2 3,5	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3 0,8 0,0 7,2 3,7	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4 1,5 0,0 8,7 4,5 4,1	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3 5,0 0,1 32,5	
oc zainstalowana (GWe) DZE Saz Diej opalowy Wegiel Pozostałe odukcja (TWh) DZE Saz Wielopaliwowe, głównie olej opalowy Wegiel Pozostałe Orzedaż poza Grupę ORLEN (TWh) na rynku detalicznym na rynku hurtowym Drzedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh) ystrybucja (TWh)	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4 1,6 0,0 9,0 4,6 4,4	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3 1,0 0,0 7,7 4,2 3,5	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3 0,8 0,0 7,2 3,7 3,5	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4 1,5 0,0 8,7 4,5 4,1	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3 5,0 0,1 32,5 17,0	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opalowy Wegiel Pozostałe odukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opalowy Wegiel Pozostałe Orzedaż poza Grupę ORLEN (TWh) na rynku detalicznym na rynku detalicznym na rynku detalicznym yzedaż wewnętrz Grupy ORLEN (TWh) ystrybucja (TWh) EPŁO oc zainstalowana (GWt)	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4 1,6 0,0 9,0 4,6 4,4 - 5,9	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3 1,0 0,0 7,7 4,2 3,5 5,5	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3 0,8 0,0 7,2 3,7 3,5 5,5	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4 1,5 4,1 1,5 5,9	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3 5,0 0,1 32,5 17,0 15,5 22,8	
oc zainstalowana (GWe) DZE Gaz Diej opalowy Wegiel Pozostałe Codukcja (TWh) DZE Gaz Wielopaliwowe, głównie olej opalowy Wegiel Pozostałe Pozos	0,7 2,0 0,7 1,9 0,2 4,9 0,7 2,2 0,4 1,6 0,0 9,0 4,6 4,4 - 5,9	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,6 0,4 1,9 0,3 1,0 0,0 7,7 4,2 3,5	0,8 2,0 0,7 1,8 0,2 3,1 0,3 1,7 0,3 0,8 0,0 7,2 3,7 3,5 5,5	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 5,3 0,7 2,7 0,4 1,5 0,0 8,7 4,5 4,1	0,9 2,0 0,6 1,8 0,2 16,9 2,2 8,4 1,3 5,0 0,1 32,5 17,0 15,5 22,8	

Dane historyczne





Kluczowe dane finansowe

Kluczowe dane finansowe [mln PLN]	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018 ***	12 m-cy 2018 ***	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020
Przychody ze sprzedaży	113 597	106 832	88 336	79 553	22 875	23 025	24 730	24 734	95 364	23 241	26 701	30 344	29 420	109 706	25 246	29 228	29 229	27 500	111 203	22 077
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisem	3 086	5 213	8 738	9 412	2 321	3 058	3 047	2 022	10 448	1 893	2 127	2 405	2 089	8 324	2 014	2 732	3 167	1 259	9 172	1 607
aktualizującym**, w tym:																				
Downstream	2 407	4 210	7 776	8 107	2 021	2 550 576	2 513	1 636	8 720	1 513	1 580	1 762	1 366	6 031	1 449	1 991	2 402	825 585	6 667	901
Detal Wydobycie	1 268 (32)	1 416 152	1 539 44	1 801 255	372 80	82	610 53	491 78	2 049 293	464 68	677 82	723 86	917	2 781 305	676 94	859 83	925 85	33	3 045 295	706 219
Funkcie Korporacyine ¹	(557)	(565)	(621)	(751)	(152)	(150)	(129)	(183)	(614)	(152)	(212)	(166)	(263)	(793)	(205)	(201)	(245)	(184)	(835)	(219)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO), w tym:	3 086	(147)	7 745	9 557	2 319	3 045	2 997	1 918	10 279	1 896	2 111	2 389	2 822	9 028	2 004	2 715	3 094	1 180	8 993	1 103
Downstream	2 407	(852)	7 640	8 325	2 020	2 551	2 510	1 620	8 701	1 511	1 576	1 760	2 066	6 723	1 438	1 985	2 393	794	6 610	897
Detal	1 268	1 440	1 539	1 794	372	564	609	493	2 038	471	677	712	907	2 767	678	855	924	604	3 061	702
Wydobycie	(32)	(170)	(808)	182	79	82	11	(19)	153	66	72	86	63	287	93	82	23	(34)	164	(277)
Funkcje Korporacyjne 1	(557)	(565)	(626)	(744)	(152)	(152)	(133)	(176)	(613)	(152)	(214)	(169)	(214)	(749)	(205)	(207)	(246)	(184)	(842)	(219)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO), w tym:	3 086	(147)	7 745	9 557	2 319	3 045	2 997	1 918	10 279	1 896	2 111	2 389	2 822	9 028	2 004	2 715	3 094	1 180	8 993	1 103
PKN ORLEN S.A.	2 074	2 920	4 376	4 846	1 169	1 353	1 625	1 180	5 327	1 240	1 258	1 340	1 352	5 000	1 148	1 907	2 052	857	5 964	1 849
Grupa Unipetrol	255	478	1 653	1 952	578	1 048	557	199	2 382	252	389	341	1 213	2 195	145	297	416	78	936	(100)
Grupa ORLEN Lietuva	(23)	(4 375)	1 074	1 083	169	220	338	346	1 073	56	113	271	(239)	201	206	43	177	(6)	420	(753)
Pozostale 7	780	830	642	1 676	403	424 2 701	477 2 890	193	1 497	348	351 3 047	437	496	1 632	505 1 829	468	449	251	1 673	107
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej powiększona o amortyzację (EBITDA)	2 418 2 111	(2 720) 1 991	6 235 1 895	9 642 2 110	2 838	581	2 890 616	2 649	11 078 2 421	2 040 626	3 047 673	2 968 677	2 023 697	9 888 2 673	1 829 833	2 932 846	2 700	1 401	8 862 3 497	(969)
Amortyzacja, w tym: Downstream	1 633	1 408	1 269	1 317	562 361	374	394	662 439	1 568	412	451	452	476	1 791	571	589	893 595	925 625	2 380	935 624
Detal	351	355	368	392	103	103	104	112	422	114	114	115	118	461	157	153	158	162	630	167
Wydobycie	6	122	173	301	75	78	89	76	318	75	82	80	71	308	70	66	100	83	319	94
Funkcje Korporacyjne 1	121	106	85	100	23	26	29	35	113	25	26	30	32	113	35	38	40	55	168	50
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO (EBIT LIFO), w tym:	975	(2 138)	5 850	7 447	1 757	2 464	2 381	1 256	7 858	1 270	1 438	1 712	2 125	6 355	1 171	1 869	2 201	255	5 496	168
Downstream	774	(2 260)	6 371	7 008	1 659	2 177	2 116	1 181	7 133	1 099	1 125	1 308	1 590	4 932	867	1 396	1 798	169	4 230	273
Detal	917	1 085	1 171	1 402	269	461	505	381	1 616	357	563	597	789	2 306	521	702	766	442	2 431	535
Wydobycie	(38)	(292)	(981)	(119)	4	4	(78)	(95)	(165)	(9)	(10)	6	(8)	(21)	23	16	(77)	(117)	(155)	(371)
Funkcje Korporacyjne 1	(678)	(671)	(711)	(844)	(175)	(178)	(162)	(211)	(726)	(177)	(240)	(199)	(246)	(862)	(240)	(245)	(286)	(239)	(1 010)	(269)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej (EBIT)	307	(4 711)	4 340	7 532	2 276	2 120	2 274	1 987	8 657	1 414	2 374	2 291	1 326	7 215	996	2 086	1 807	476	5 365	(1 904)
Zysk/(Strata) netto	90	(5 828)	3 233	5 740	2 088	1 754	1 697	1 634	7 173	1 044	1 773	2 075	902	5 604	849	1 601	1 266	582	4 298	(2 245)
Zysk/(Strata) akcjonariuszy Jednostki Dominującej	176	(5 811)	2 837	5 261	1 920	1 541	1 603	1 591	6 655	1 042	1 744	2 063	897	5 556	849	1 602	1 266	583	4 300	(2 244)
Aktywa razem	51 352	46 725	48 137	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141	64 141	68 983	70 770	71 551	71 202	71 202	68 361
Kapitał własny	27 551 4 668	20 386 6 720	24 244 6 810	29 285 3 363	31 449 3 653	31 939 1 175	33 823 568	35 211 761	35 211 761	32 728 5 154	33 442 4 256	35 373 3 651	35 739 5 599	35 739 5 599	36 425 5 051	36 641 2 417	38 227 1 969	38 607 2 448	38 607 2 448	36 332 4 181
Dług netto Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	5 540	3 187	5 354	9 331	673	3 493	3 003	881	8 050	5 154	1 879	3 552	(771)	4 980	1 191	3 494	3 431	1 203	9 319	530
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 441)	(4 020)	(4 096)	(4 436)	(907)	(940)	(939)	(1 139)	(3 925)	(1 265)	(647)	(1 009)	(1 067)	(3 798)	(666)	(675)	(1 032)	(1 621)	(3 994)	(1 527)
Zwiększenie aktywów trwałych ****	2 484	3 788	3 183	4 673	723	1 198	977	1 704	4 602	802	1 070	1 027	1 571	4 280	749	994	1 319	2 395	5 457	1 244
Zwrot z zaangażowanego kapitału (ROACE) [%] ²	0,7	1.7	15.2	19,1	23,2	21,8	22,7	20.9	20,9	18.3	18,6	18,0	14,1	13,7	12.7	12,3	11,2	11,1	11.1	6,3
Zwrot z zaangażowanego kapitału wg LIFO (ROACE LIFO) [%] ³	2.3	8.5	19.5	18.9	19.3	19,9	21,2	19,0	19,0	17.3	14,7	12,7	12,3	11,9	11,6	12,6	13,6	11,3	11.3	10,3
	16.9	33,0	28,1	11,5	11,6	3,7	1,7	2,2	2,2	15,7	12,7	10,3	15,7	15,7	13,9	6,6	5,2	6,3	6,3	11,5
Dźwignia finansowa netto [%] 4	16,9	33,0	20,1	11,5	11,0	3,1	1,7	2,2	2,2	15,7	12,7	10,3	15,7	15,7	13,9	0,0	5,2	6,3	0,3	11,5
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech	1,51	1,29	0,73	0,35	N/D ⁵	0,11	N/D ⁵	0,07	0,07	N/D⁵	0,46	N/D ⁵	0,67	0,67	N/D⁵	0,28	N/D ⁵	0,28	0,28	N/D ⁵
kwartałów (EBITDA LIFO) °																				
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów	1,93	2,55	0,88	0,35	N/D ⁵	0,11	N/D ⁵	0,07	0,07	N/D⁵	0,39	N/D⁵	0,60	0,60	N/D⁵	0,27	N/D ⁵	0,27	0,27	N/D ⁵
(EBITDA) ⁷ Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS) [PLN/akcję]	0,41	(13,59)	6,63	12,30	4,49	3,60	3,75	3,72	15,56	2,44	4,07	4,83	2,10	12,99	1,98	3,75	2,96	1,36	10,05	(5,25)
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO	12 m-cv	12 m-cy	12 m-cv	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.
[min PLN]	2013 *	2014	2015	2016	2017	2017	2017	2017	2017	2018	2018	2018	2018	2018	2019	2019	2019	2019	2019	2020
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO na poziom EBITDA, w tym:	(668)	(2 573)	(1 510)	85	519	(344)	(107)	731	799	144	936	579	(799)	860	(175)	217	(394)	221	(131)	(2 072)

Wpływ wyceny zapasów wg LIFO na poziom EBITDA, w tym:	(668)	(2 573)	(1 510)	85	519	(344)	(107)	731	799	144	936	579	(799)	860	(175)	217	(394)	221	(131)	(2 072)
PKN ORLEN S.A.	(595)	(2 272)	(1 507)	165	413	(249)	(34)	571	701	155	716	552	(434)	989	(134)	165	(331)	154	(146)	(1 937)
Grupa Unipetrol	(10)	(278)	(38)	(13)	58	(78)	(77)	123	26	(21)	171	67	(333)	(116)	15	(21)	(44)	52	2	(158)
Grupa ORLEN Lietuva	(44)	10	28	(77)	50	(12)	2	29	69	8	43	(44)	(16)	(9)	(59)	68	(12)	10	7	57
Pozostałe	(19)	(33)	7	10	(2)	(5)	2	8	3	2	6	4	(16)	(4)	3	5	(7)	5	6	(34)

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. z metody proporcjonalnej na metodę praw własności zgodnie z MSSF 11.

^{**)} Odpisy aktualizujące wartość aktywów trwałych ujęte w:

⁾ Outpsy arkularizujące wartosc arkywów inwaycu tigie w.

- Il kwartale 2014 roku w wysokości (5,0) mld PLN dotyczyły glównie rafinerii ORLEN Lietuva w kwocie (4,2) mld PLN, części rafineryjnej GrupyUnipetrol w kwocie (0,7) mld PLN oraz Spolana z Grupy Anwil i Grupy Rafinerii Jedlicze w łącznej wysokości (0,1) mld PLN,
- IV kwartale 2014 roku w wysokości (0,3) mld PLN dotyczące działainości Grupy ORLEN Upstream w Kanadzie,
- Il kwartale 2015 roku w wysokości (0,4) mld PLN dotyczące głównie atkywó Grupy ORLEN Upstream,
- Il kwartale 2015 roku w wysokości (0,4) mld PLN dotyczące głównie atkywó Grupy ORLEN Upstream,

⁻ III kwartale 2015 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie części petrochemicznej Grupy Unipetrol,

⁻ In xwartate 2015 roku w wysokości (0,4) mid PLN dotyczące gktywów poszukiwawczych Grupy ORLEN Uplestream w Kanadzie,
- IV kwartate 2015 roku w wysokości (0,2 mid PLN dotyczące gktywów poszukiwawczych Grupy ORLEN Uplestream w Kanadzie,
- IV kwartate 2016 roku w wysokości (0,1 mid PLN dotyczące gktywó poszukiwawczych Grupy ORLEN Uplestream w Polsce i Grupy ORLEN Uplestream w Polsce i Grupy ORLEN Uplestream w Polsce i Grupy ORLEN Uplestream w Polsce,
- IV kwartate 2017 roku w wysokości (0,1 mid PLN dotyczące gktywie dzielaniości poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce,

⁻ IV kwartale 2018 roku w wysokości 0,7 mld PLN dotyczące głównie aktywów segmentu downstream w Grupie Unipetrol,

⁻ III kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.

IV kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
 I kwartale 2020 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.

^{***)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

^{****)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiekszenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Zawiera Funkcje Korporacyjne spółek Grupy ORLEN oraz spółki nieujęte w powyższych segmentach.

²⁾ ROACE = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwałych /

³⁾ ROACE LIFO = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów wg LIFO po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość

⁴⁾ Dźwignia finansowa netto = dług netto / kapitał własny - wyliczone wg stanu na koniec okresu. 5) Kowenant badany zgodnie z zapisami umów kredytowych bez uwzględnienia odpisów aktualizujących aktywów trwałych.

⁶⁾ Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA z ostatnich czterech kwartałów.

7) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA z ostatnich czterech kwartałów.

EBITDA LIFO

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem ¹	12 m-cy 2016	12 m-cy 2016 przed odpisem ¹	l kw. 2017	I kw. 2017 przed odpisem ¹	II kw. 2017	II kw. 2017 przed odpisem ¹	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem ¹	IV kw. 2017	IV kw. 2017 przed odpisem ¹		12 m-cy 2017 przed odpisem ¹	I kw. 2018	I kw. 2018 przed odpisem ¹	II kw. 2018	II kw. 2018 przed odpisem ¹	III kw. 2018	III kw. 2018 przed odpisem ¹	IV kw. 2018 ²	IV kw. 2018 przed odpisem ^{1,2}	12 m-cy 2018 ²	12 m-cy 2018 przed odpisem ^{1,2}	l kw. 2019	I kw. 2019 przed odpisem ¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem ¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem ¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem ¹	12 m-cy 2019	12 m-cy 2019 przed odpisem ¹	l kw. 2020	l kw. 2020 przed odpisem ¹
Rafineria	466		4 710	4 743	5 286	5 049	1 222	1 223	1 206	1 204	1 659	1 662	1 142	1 155	5 229	5 244	731	733	854	858	1 273	1 275	1 686	1 021	4 354	3 697	667	671	1 208	1 209	1 589	1 589	558	559	4 022	4 028	46	50
efekt LIFO (Rafineria)	(688)	(2 417)	(1 513)	(1 513)	86	86	513	513	(304)	(304)	(96)	(96)	675	675	788	788	147	147	889	889	553	553	(729)	(729)	860	860	(194)	(194)	228	228	(362)	(362)	183	183	(145)	(145)	(1 946)	(1 946)
Petrochemia	1 941	2 170	2 930	3 033	3 039	3 058	798	798	1 345	1 346	851	851	478	481	3 472	3 476	780	780	722	722	487	487	380	345	2 369	2 334	771	778	777	782	804	813	236	266	2 588	2 639	851	851
efekt LIFO (Petrochemia)	20	(156)	3	3	(1)	(1)	6	6	(40)	(40)	(11)	(11)	56	56	11	11	(3)	(3)	47	47	26	26	(70)	(70)	0	0	19	19	(11)	(11)	(32)	(32)	38	38	14	14	(126)	(126)
Downstream	2 407	4 210	7 640	7 776	8 325	8 107	2 020	2 021	2 551	2 550	2 510	2 513	1 620	1 636	8 701	8 720	1 511	1 513	1 576	1 580	1 760	1 762	2 066	1 366	6 723	6 031	1 438	1 449	1 985	1 991	2 393	2 402	794	825	6 610	6 667	897	901
Detal	1 268	1 416	1 539	1 539	1 794	1 801	372	372	564	576	609	610	493	491	2 038	2 049	471	464	677	677	712	723	907	917	2 767	2 781	678	676	855	859	924	925	604	585	3 061	3 045	702	706
Wydobycie	(32)	152	-808	44	182	255	79	80	82	82	11	53	(19)	78	153	293	66	68	72	82	86	86	63	69	287	305	93	94	82	83	23	85	(34)	33	164	295	(277)	219
Funkcje korporacyjne	(557)	(565)	-626	-621	(744)	(751)	(152)	(152)	(152)	(150)	(133)	(129)	(176)	(183)	(613)	(614)	(152)	(152)	(214)	(212)	(169)	(166)	(214)	(263)	(749)	(793)	(205)	(205)	(207)	(201)	(246)	(245)	(184)	(184)	(842)	(835)	(219)	(219)
EBITDA LIFO	3 086	5 213	7 745	8 738	9 557	9 412	2 319	2 321	3 045	3 058	2 997	3 047	1 918	2 022	10 279	10 448	1 896	1 893	2 111	2 127	2 389	2 405	2 822	2 089	9 028	8 324	2 004	2 014	2 715	2 732	3 094	3 167	1 180	1 259	8 993	9 172	1 103	1 607

Amortyzacja

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem ¹	12 m-cy 2015	12 m-c; 2015 przed odpisen	y 12 m 20		2 m-cy 2016 przed dpisem¹	l kw. 2017	I kw. 2017 przed odpisem ¹	II kw. 2017	II kw. 2017 przed odpisem ¹	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem¹	IV kw. 2017	IV kw. 2017 przed odpisem ¹	12 m-cy 2017	12 m-cy 2017 przed odpisem ¹	l kw. 2018	I kw. 2018 przed odpisem ¹		II kw. 2018 przed odpisem ¹	III kw. 2018	III kw. 2018 przed odpisem ¹	IV kw. 2018	IV kw. 2018 przed odpisem ¹	12 m-cy 2018	12 m-cy 2018 przed odpisem ¹	I kw. 2019	l kw. 2019 przed odpisem¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem ¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem ¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem ¹	12 m-cy 2019	12 m-cy 2019 przed odpisem ¹	I kw. 2020	l kw. 2020 przed odpisem¹
Rafineria	958	755	644		144 125	689	689	180	180	186	186	202	202	239	239	807	807	204	204	241	241 210	247 205	247	268	268 208	960 831	960 831	351	1 351	364	364	363	363	381	381	1 459	1 459	366	366
Petrochemia	675	652			25	628	628	181	181	188	188	192	192	200	200	761	761	208	208	210	210	205	205	208	208	831	831	220	U 440		225	232	232	244	244	921	921	258	258
Downstream	1 633	1 408	1 269	1 1 2	169	1 317	1 317	361	361	374	374	394	394	439	439	1 568	1 568	412	412	451	451	452	452	476	476	1 791	1 791	571	1 571	589	589	595	595	625	625	2 380	2 380	624	624
Detal	351	355	368	3	168	392	392	103	103	103	103	104	104	112	112	422	422	114	114	114	114	115	115	118	118	461	461	157	7 157	153	153	158	158	162	162	630	630	167	167
Wydobycie	6	122	173	1 1	73	301	301	75	75	78	78	89	89	76	76	318	318	75	75	82	82	80	80	71	71	308	308	70	0 70) 66	66	100	100	83	83	319	319	94	94
Funkcje korporacyjne	121	108	85		85	100	100	23	23	26	26	29	29	35	35	113	113	25	25	26	26	30	30	32	32	113	113	35	5 35	38	38	40	40	55	55	168	168	50	50
Amortyzacja	2 111	1 991	1 895	18	195	2 110	2 110	562	562	581	581	616	616	662	662	2 421	2 421	626	626	673	673	677	677	697	697	2 673	2 673	833	3 833	846	846	893	893	925	925	3 497	3 497	935	935

EBIT LIFO

EBIT LIFO																																						
Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem ¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem¹	12 m-cy 2016	12 m-cy 2016 przed odpisem ¹	l kw. 2017	l kw. 2017 przed odpisem¹	II kw. 2017	II kw. 2017 przed odpisem ¹	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem¹	IV kw. 2017	IV kw. 2017 przed odpisem ¹	12 m-cy 2017	12 m-cy 2017 przed odpisem¹	I kw. 2018	I kw. 2018 przed odpisem ¹	II kw. 2018	II kw. 2018 przed odpisem ¹	III kw. 2018	III kw. 2018 przed odpisem ¹	IV kw. 2018 ²	IV kw. 2018 przed odpisem ^{1,2}	12 m-cy 2018 ²	12 m-cy 2018 przed odpisem ^{1,2}	l kw. 2019	I kw. 2019 przed odpisem¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem ¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem ¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem ¹	12 m-cy 2019	12 m-cy 2019 przed odpisem ¹	l kw. 2020	l kw. 2020 przed odpisem¹
Rafineria	(492)		4 066	4 099	4 597	4 360	1 042	1 043	1 020	1 018	1 457	1 460	903	916	4 422	4 437	527	529	613		1 026	1 028		753		2 737			844	845	1 226	1 226	177	178			(320)	(316)
efekt LIFO (Rafineria)	(688)		(1 513)	(1 513)	86	86	513	513	(304)	(304)	(96)	(96)	675	675	788	788	147	147	889		553	553	(729)	(729)	860	860		(194)	228	228	(362)	(362)	183	183	(145)	(145)	(1 946)	(1 946)
Petrochemia efekt LIFO (Petrochemia)	1 266	1 517	2 305	2 408	2 411	2 430	617	617	1 157	1 158	659	659	278 56	281	2 711	2 715	572	572	512	2 512	282	282	2 172	137	1 538	1 503	551	558	552	557	572	581	(8)	22	1 667	1 718	593 (126)	593 (126)
Downstream Downstream	774	(1.00)	6 274	6 507	7 009	6 700	1 050	1 000	2 477	2.176	2.110	2 4 4 0	4 4 9 4	1 107	7 422	7.153	4 000	1 101	4 4 9 9	E 1120	1 200	1 210	1 500	900	4022	4 240	961	979	1 200	1 402	1 709	1 907	160	200	4 220	4 207	272	277
Detal	917	1.061	1 171	1 171	1 402	1.400	260	260	461	473	506	506	381	370	1 616	1 627	357	350	561	3 563	507	608	780	700	2 306	2 320	521	510	702	708	766	767	442	423	2 4 2 3 0	2 415	535	530
Wydobycie	(38)	30	(981)	(129)	(119)	(46)	4	5	401	4/0	(78)	(36)	(95)	2	(165)	(25)	(9)	(7)	(10	0 000	6	6	3 (8)	(2)	(21)	(3)	21	. 24	16	17	(77)	(15)	(117)	(50)	(155)	(24)	(371)	125
Funkcje korporacyjne	(678)		(711)	(706)	(844)	(851)	(175)	(175)	(178)	(176)	(162)	(158)	(211)	(218)	(726)	(727)	(177)	(177)	(240) (238)	(199)	(196)	(246)	(295)	(862)	(906)	(240	(240)	(245)	(239)	(286)	(285)	(239)			(1 003)	(269)	(269)
EBIT LIFO	975	3 222	5 850	6 843	7 447	7 302	1 757	1 759	2 464	2 477	2 381	2 431	1 256	1 360	7 858	8 027	1 270	1 267	1 438	8 1 454	1 712	1 728	2 125	1 392	6 355	5 651	1 171	1 181	1 869	1 886	3 2 201	2 274	255	334	5 496	5 675	168	672
odpis z tytułu utraty wartości aktyw w okresie 12 i 3 miesięcy zakończo	ów zgodnie z onym 31 grudr	MSR 36 nia 2018 roku (Grupa dokoni	ala korekty roz	poznanych w	pozycji kary	i odszkodowa	nia kar otrzym	anych za nie	enależyte wyk	onanie kontra	ktu budowy e	ektrocieplou	mi CCGT w F	łocku w wys	okości 190 m	ln PLN i sko	rygowała cene	e nabycia śr	rodka trwałego.																		
LIFO	(668)	(2 573)	(1 510)	(1 510)	85	85	519	519	(344)	(344)	(107)	(107)	731	731	799	799	144	144	936	936	579	579	(799)	(799)	860	860	(175)	(175)	217	217	(394)	(394)	221	221	(131)	(131)	(2 072)	(2 072)
Odpisy																																						
Rafineria		(4 998)		-33		237		-1		2		-3		-13		-15		(2)		(4)		(2)		665		657		(4)		(1)		0		(1)	,	(6)		(4)
Petrochemia		(64)		-103		-19				-1		0		-3		-4		0		0		0		35		35		(7)		(5)		(9)		(30)	,	(51)		0
Detal		24		0		-7				-12		-1		2		-11		7		0		(11)		(10)		(14)		2		(4)		(1)		19		16		(4)
Wydobycie		(322)		-852		-73		-1				-42		(97)		-140		(2)		(10)		0		(6)		(18)		(1)		(1)		(62)		(67)	,	(131)		(496)
CK				-5		7				-2		-4		7		1		0		(2)		(3)		49		44		0		(6)		(1)		0		(7)		0
RAZEM		(5 360)		(993)		145		(2)		(13)		(50)		(104)		(169)		3		(16)		(16)		733		704		(10)		(17)		(73)		(79)	,	(179)		(504)

Segment Downstream

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.
min PLN	2013 *	2014	2015	2016	2017	2017	2017	2017	2017	2018	2018	2018	2018 **	2018 **	2019	2019	2019	2019	2019	2020
Przychody ze sprzedaży	92 986	85 941	69 611	60 094	18 053	17 698	19 336	20 154	75 241	18 771	21 847	25 014	24 105	89 737	20 577	23 867	23 796	22 463	90 703	17 182
Sprzedaż zewnętrzna	77 047	70 549	56 987	49 202	14 833	14 327	15 786	16 479	61 425	15 161	17 322	19 889	19 291	71 663	16 518	18 881	18 694	17 511	71 604	13 304
Sprzedaż między segmentami	15 939	15 392	12 624	10 892	3 220	3 371	3 550	3 675	13 816	3 610	4 525	5 125	4 814	18 074	4 059	4 986	5 102	4 952	19 099	3 878
Koszty operacyjne ogółem	(92 710)	(85 971)	(64 963)	(54 939)	(16 141)	(16 487)	(17 475)	(18 307)	(68 410)	(17 677)	(20 236)	(23 194)	(24 097)	(85 204)	(19 940)	(22 389)	(22 322)	(21 768)	(86 419)	(20 169)
Pozostałe przychody operacyjne	188	468	276	1 964	223	584	114	127	1 048	281	464	113	934	1 593	121	200	230	333	861	2 941
Pozostałe koszty operacyjne	(399)	(5 329)	(316)	(324)	(26)	(18)	(28)	(122)	(194)	(176)	(64)	(78)	(147)	(456)	(110)	(97)	(332)	(656)	(1 172)	(1 768)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(211)	(4 861)	(40)	1 640	197	566	86	5	854	105	400	35	787	1 137	11	103	(102)	(323)	(311)	1 173
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	(3)	6	(17)	(5)	0	(6)	(3)	(1)	(10)	3
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	41	58	253	298	69	56	62	60	247	35	53	26	13	127	44	38	35	19	136	12
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację	2 407	4 210	7 776	8 107	2 021	2 550	2 513	1 636	8 720	1 513	1 580	1 762	1 366	6 031	1 449	1 991	2 402	825	6 667	901
(EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi				0 .0.			20.0	. 555	0.20		. 000		. 555	0 00.			0_	020	0 00.	
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 407	(852)	7 640	8 325	2 020	2 551	2 510	1 620	8 701	1 511	1 576	1 760	2 066	6 723	1 438	1 985	2 393	794	6 610	897
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	1 739	(3 425)	6 130	8 410	2 539	2 207	2 403	2 351	9 500	1 655	2 512	2 339	1 267	7 583	1 263	2 202	1 999	1 015	6 479	(1 175)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	774	2 802	6 507	6 790	1 660	2 176	2 119	1 197	7 152	1 101	1 129	1 310	890	4 240	878	1 402	1 807	200	4 287	277
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	774	(2 260)	6 371	7 008	1 659	2 177	2 116	1 181	7 133	1 099	1 125	1 308	1 590	4 932	867	1 396	1 798	169	4 230	273
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	106	(4 833)	4 861	7 093	2 178	1 833	2 009	1 912	7 932	1 243	2 061	1 887	791	5 792	692	1 613	1 404	390	4 099	(1 799)
Zwiększenie aktywów trwałych ***	1 596	2 714	2 242	3 533	446	678	675	1 126	2 925	400	715	626	900	2 451	394	624	673	1 298	2 989	765
Sprzedaż produktów (tys. ton)	28 376	27 706	30 380	30 708	7 583	7 906	8 946	8 490	32 925	7 729	7 955	8 479	8 553	32 716	7 801	8 109	8 631	8 199	32 740	6 999

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

^{**)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

^{***)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie,	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
min PLN	2013 *	2013 *	2013 *	2013 *	2013 *	2014	2014	2014	2014	2014	2015	2015	2015	2015	2015	2016	2016	2016	2016	2016	2017	2017	2017	2017	2017
		<u> </u>																	·						
Przychody ze sprzedaży	27 450	28 221	30 304	27 622	113 597	24 119	28 651	29 160	24 902	106 832	20 005	24 776	23 468	20 087	88 336	16 213	19 355	21 083	22 902	79 553	22 875	23 025	24 730	24 734	95 364
Koszt własny sprzedaży	(25 834)	(27 068)	(28 381)	(26 570)	(107 853)	(22 821)	(27 163)	(26 785)	(24 241)	(101 010)	(17 523)	(20.880)	(20 973)	(18 416)	(77 792)	(14 574)	(16 223)	(18 349)	(19 077)	(68 223)	(19 449)	(20 151)	(21 060)	(21 106)	(81 766)
Zysk brutto ze sprzedaży	1 616	1 153	1 923	1 052	5 744	1 298	1 488	2 375	661	5 822	2 482	3 896	2 495	1 671	10 544	1 639	3 132	2 734	3 825	11 330	3 426	2 874	3 670	3 628	13 598
Koszty sprzedaży	(943)	(957)	(998)	(985)	(3 883)	(915)	(971)	(1 021)	(1 013)	(3 920)	(934)	(986)	(990)	(1 061)	(3 971)	(1 001)	(1 004)	(1 054)	(1 066)	(4 125)	(1 037)	(983)	(1 140)	(1 167)	(4 327)
Koszty ogólnego zarządu	(354)	(372)	(334)	(391)	(1 451)	(346)	(366)	(383)	(417)	(1 512)	(388)	(402)	(332)	(430)	(1 552)	(362)	(370)	(323)	(371)	(1 426)	(367)	(369)	(359)	(442)	(1 537)
Pozostałe przychody operacyjne	73	173	103	222	571	303	129	86	248	766	81	116	75	148	420	198	718	444	803	2 163	249	612	146	236	1 243
Pozostałe koszty operacyjne	(68)	(141)	(113)	(392)	(714)	(102)	(5 118)	(79)	(625)	(5 924)	(62)	(534)	(177)	(581)	(1 354)	(81)	(84)	(95)	(447)	(707)	(64)	(69)	(105)	(330)	(568)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	10	4	20	6	40	16	21	23	(3)	57	31	73	85	64	253	85	99	68	45	297	69	55	62	62	248
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	334	(140)	601	(488)	307	254	(4 817)	1 001	(1 149)	(4 711)	1 210	2 163	1 156	(189)	4 340	478	2 491	1 774	2 789	7 532	2 276	2 120	2 274	1 987	8 657
Przychody finansowe	117	105	376	178	460	48	34	132	140	354	89	70	101	130	390	45	54	194	123	248	679	201	214	733	1 760
Koszty finansowe	(338)	(230)	(171)	(187)	(610)	(148)	(947)	(389)	(405)	(1 889)	(265)	(282)	(202)	(283)	(1 032)	(89)	(509)	(41)	(422)	(893)	(416)	(198)	(428)	(725)	(1 700)
Przychody i koszty finansowe netto	(221)	(125)	205	(9)	(150)	(100)	(913)	(257)	(265)	(1 535)	(176)	(212)	(101)	(153)	(642)	(44)	(455)	153	(299)	(645)	263	3	(214)	8	60
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	113	(265)	806	(497)	157	154	(5 730)	744	(1 414)	(6 246)	1 034	1 951	1 055	(342)	3 698	434	2 036	1 927	2 490	6 887	2 539	2 123	2 060	1 995	8 717
Podatek dochodowy	32	36	(154)	19	(67)	(28)	340	(129)	235	418	(166)	(402)	(170)	273	(465)	(98)	(244)	(358)	(447)	(1 147)	(451)	(369)	(363)	(361)	(1 544)
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885	(69)	3 233	336	1 792	1 569	2 043	5 740	2 088	1 754	1 697	1 634	7 173
Składniki innych całkowitych dochodów:																									
które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	(7)	(2)	(1)	4	(6)	0	0	0	(16)	(16)	0	0	0	3	3	0	0	0	(4)	(4)	0	0	0	(13)	(13)
wycena nieruchomości inwestycyjnej do wartości godziwej na moment	(9)	(2)	(1)	0	(12)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	0	0	0	0	0
zyski i straty aktuarialne	0	0	0	4	4	0	0	0	(20)	(20)	0	0	0	4	4	0	0	0	(10)	(10)	0	0	0	(15)	(15)
podatek odroczony	2	0	0	0	2	0	0	0	4	4	0	0	0	(1)	(1)	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
które zostały lub zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	120	73	(48)	(339)	(194)	(65)	590	(67)	(1 113)	(655)	100	210	809	208	1 327	(120)	257	(80)	164	221	76	108	187	(235)	136
instrumenty zabezpieczające	23	(109)	188	158	260	(100)	(125)	(100)	(1 433)	(1 758)	296	28	1 008	198	1 530	(131)	(213)	277	(329)	(396)	832	41	(86)	142	929
różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	101	162	(201)	(467)	(405)	16	691	14	48	769	(140)	188	(7)	47	88	(14)	430	(300)	426	542	(598)	78	253	(351)	(618)
podatek odroczony	(4)	20	(35)	(30)	(49)	19	24	19	272	334	(56)	(6)	(192)	(37)	(291)	25	40	(57)	67	75	(158)	(11)	20	(26)	(175)
Suma składników innych całkowitych dochodów	113	71	(49)	(335)	(200)	(65)	590	(67)	(1 129)	(671)	100	210	809	211	1 330	(120)	257	(80)	160	217	76	108	187	(248)	123
Całkowite dochody netto	258	(158)	603	(813)	(110)	61	(4 800)	548	(2 308)	(6 499)	968	1 759	1 694	142	4 563	216	2 049	1 489	2 203	5 957	2 164	1 862	1 884	1 386	7 296
Zvsk/(Strata) netto przypadający na	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885	(69)	3 233	336	1 792	1 569	2 043	5 740	2 088	1 754	1 697	1 634	7 173
akcjonariuszy jednostki dominującej	149	(207)	655	(421)	176	64	(5 197)	538	(1 216)	(5 811)	756	1 367	795	(81)	2 837	337	1 608	1 527	1 789	5 2 6 1	1 920	1 541	1 603	1 591	6 655
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	(4)	(22)	(3)	(57)	(86)	62	(193)	77	37	(17)	112	182	90	12	396	(1)	184	42	254	479	168	213	94	43	518
Calkowite dochody netto przypadające na	258	(158)	603	(813)	(110)	61	(4 800)	548	(2 308)	(6 499)	968	1 759	1 694	142	4 563	216	2 049	1 489	2 203	5 957	2 164	1 862	1 884	1 386	7 296
akcjonariuszy jednostki dominującej	277	(186)	634	(613)	112	(55)	(4 597)	455	(2 387)	(6 584)	929	1 521	1 576	81	4 107	254	1 781	1 508	1 902	5 445	2 101	1 529	1 717	1 370	6 717
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	(19)	28	(31)	(200)	(222)	116	(203)	93	79	85	39	238	118	61	456	(38)	268	(19)	301	512	63	333	167	16	579
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN na akcje)	0,35	(0,48)	1,54	(0,99)	0,41	0,15	(12,15)	1,26	(2,85)	(13,59)	1,77	3,19	1,86	(0,19)	6,63	0,79	3,76	3,57	4,18	12,30	4,49	3,60	3,75	3,72	15,56

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

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018 *	12 m-cy 2018 *
Przychody ze sprzedaży	23 241	26 701	30 344	29 420	109 706
przychody ze sprzedaży produktów i usług	19 092	21 830	25 509	24 583	91 014
przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	4 149	4 871	4 835	4 837	18 692
Koszt własny sprzedaży	$(20\ 436)$	(23 169)	(26495)	(27 165)	(97 265)
koszt wytworzenia sprzedanych produktów i usług	(16 723)	(18 794)	$(22\ 264)$	(23 000)	(80 781)
wartość sprzedanych towarów i materiałów	(3 713)	(4 375)	(4 231)	(4 165)	(16 484)
Zysk brutto ze sprzedaży	2 805	3 532	3 849	2 255	12 441
Koszty sprzedaży	(1 135)	(1 140)	(1 223)	(1 247)	(4 745)
Koszty ogólnego zarządu	(378)	(387)	(384)	(441)	(1 590)
Pozostałe przychody operacyjne	344	514	155	1 375	2 150
Pozostałe koszty operacyjne	(262)	(194)	(137)	(607)	(1 152)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	5	(4)	5	(22)	(16)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	35	53	26	13	127
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 414	2 374	2 291	1 326	7 215
Przychody finansowe	503	422	391	244	1 413
Koszty finansowe	(671)	(564)	(134)	(295)	(1 517)
Przychody i koszty finansowe netto	(168)	(142)	257	(51)	(104)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	(1)	0	0	0	(1)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 245	2 232	2 548	1 275	7 110
Podatek dochodowy	(201)	(459)	(473)	(373)	(1 506)
podatek dochodowy bieżący	(187)	(405)	(429)	(160)	(1 181)
podatek odroczony	(14)	(54)	(44)	(213)	(325)
Zysk/(Strata) netto	1 044	1 773	2 075	902	5 604
Inne całkowite dochody:	13	224	(144)	345	438
które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	6	(9)	(12)	(9)	(24)
zyski i straty aktuarialne	0	0	0	(5)	(5)
zyski/(straty) z tytułu inwestycji w instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	8	(12)	(14)	(5)	(23)
podatek odroczony	(2)	` á	` 2	1	` 4
które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	7	233	(132)	354	462
instrumenty zabezpieczające	(39)	(343)	40	354	12
koszty zabezpieczenia	24	26	17	(29)	38
różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	16	492	(177)	84	415
podatek odroczony	6	58	(12)	(55)	(3)
Calkowite dochody netto	1 057	1 997	1 931	1 247	6 042
Zysk/(Strata) netto przypadający na	1 044	1 773	2 075	902	5 604
akcjonariuszy jednostki dominującej	1 042	1 744	2 063	897	5 556
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	2	29	12	5	48
Całkowite dochody netto przypadające na	1 057	1 997	1 931	1 247	6 042
akcjonariuszy jednostki dominującej	1 006	1 968	1 924	1 229	5 937
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	51	29	7	18	105
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN na akcję)	2,44	4,07	4,83	2,10	12,99

^{*)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

Wyszczególnienie, mln PLN	31.03.2013 *	30.06.2013 *	30.09.2013 *	31.12.2013 *	31.03.2014	30.06.2014	30.09.2014	31.12.2014	31.03.2015	30.06.2015	30.09.2015	31.12.2015
AKTYWA												
Rzeczowe aktywa trwałe	24 310	24 527	24 186	24 904	25 234	22 021	22 509	22 644	22 618	22 428	22 489	24 536
Nieruchomości inwestycyjne	124	126	125	121	120	113	113	111	109	111	113	103
Wartości niematerialne	1 224	982	974	823	1 059	615	636	703	788	606	617	1 298
	93	93	92	95	94	88	89	89	93	94	96	99
Prawa wieczystego użytkowania gruntów	605	589	610		632	652	675	672	703	661	746	774
Inwestycje wyceniane metodą praw własności				615								
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	41	40	40	40	40	41	40	40	40	41	41	40
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	272	301	262	151	154	237	223	385	244	272	261	365
Pozostałe aktywa finansowe	26	41	64	158	35	41	140	327	519	375	481	147
Aktywa trwałe	26 695	26 699	26 353	26 907	27 368	23 808	24 425	24 971	25 114	24 588	24 844	27 362
Zapasy	16 507	13 830	15 264	13 749	16 208	12 894	12 770	9 829	10 167	10 721	11 916	10 715
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 762	8 817	8 999	7 768	8 406	8 362	8 439	7 057	7 429	9 088	7 663	6 597
Pozostałe aktywa finansowe	82	288	78	165	176	203	339	862	674	455	520	974
Należności z tytułu podatku dochodowego	119	63	54	59	66	32	24	35	44	26	37	44
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 145	4 414	2 492	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 090	4 140	4 869	2 348
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	20	20	16	15	24	13	6	34	17	7	17	97
Aktywa obrotowe	26 635	27 432	26 903	24 445	25 638	26 799	26 559	21 754	21 421	24 437	25 022	20 775
Aktywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866	48 137
PASYWA												
KAPITAŁ WŁASNY												
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(52)	(141)	9	148	59	(39)	(133)	(1 319)	(1 061)	(1 030)	(215)	(80)
Kapitał z aktualizacji wyceny	2	` 1	1	0	0	0	0	0	` 0	0	Ò	0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	192	303	132	(201)	(231)	467	478	509	424	547	513	537
Zyski zatrzymane	24 328	23 480	24 134	23 716	23 803	17 990	18 528	17 296	18 052	18 713	19 508	19 431
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 755	25 928	26 561	25 948	25 916	20 703	21 158	18 771	19 700	20 515	22 091	22 173
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	1 808	1 833	1 803	1 603	1 696	1 492	1 585	1 615	1 654	1 892	2 010	2 071
Kapitał własny razem	28 563	27 761	28 364	27 551	27 612	22 195	22 743	20 386	21 354	22 407	24 101	24 244
ZOBOWIAZANIA				2. 00.				20 000	2.00.			
Kredyty, pożyczki i obligacje	6 507	6 852	5 772	6 507	7 734	10 123	10 054	9 670	8 733	8 046	9 656	8 131
Rezerwy	656	668	667	658	657	676	681	709	707	740	740	710
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	673	581	717	538	482	458	465	75	113	332	549	674
Przychody przyszłych okresów	15	15	15	10	10	9	10	8	8	8	8	8
Pozostałe zobowiazania finansowe	153	177	157	133	219	468	702	1 843	819	785	1 128	704
Zobowiązania długoterminowe	8 004	8 293	7 328	7 846	9 102	11 734	11 912	12 305	10 380	9 911	12 081	10 227
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	12 449	14 405	15 120	14 013	12 985	14 392	14 668	11 215	11 310	13 732	11 454	10 658
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	3 145	2 695	1 585	850	2 040	1 508	811	987	518	535	896	1 027
Podatek dochodowy	54	2033	20	36	46	19	55	42	17	118	203	162
Rezerwy	764	577	604	821	874	424	497	648	704	475	597	749
Przychody przyszłych okresów	256	224	181	124	279	239	190	122	282	244	191	128
Pozostałe zobowiązania finansowe	95	155	53	110	64	96	108	1 020	1 970	1 603	343	870
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do		100	55	110	04		100	1 020	1 970	1 003		
sprzedaży	0	1	1	1	4	0	0	0	0	0	0	72
Zobowiązania krótkoterminowe	16 763	18 077	17 564	15 955	16 292	16 678	16 329	14 034	14 801	16 707	13 684	13 666
Zobowiązania rozkoteniniowe Zobowiązania razem	24 767	26 370	24 892	23 801	25 394	28 412	28 241	26 339	25 181	26 618	25 765	23 893
	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866	48 137
Pasywa razem	ეა პპ0	54 131	ეკ 256	51 352	ეკ სსხ	7UØ UC	ou 984	40 /25	40 035	49 025	49 866	48 137

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

MA					
Wyszczególnienie, mln PLN	31.12.2015	31.03.2016	30.06.2016	30.09.2016	31.12.2016
IIIIII FEN					
AKTYWA					
Rzeczowe aktywa trwałe	24 536	25 037	26 136	26 520	27 671
Wartości niematerialne	1 298	1 521	1 176	1 176	1 377
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	774	859	780	846	763
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	365	338	376	311	167
Pozostałe aktywa finansowe	147	111	59	85	99
Pozostałe aktywa	242	247	253	251	244
Aktywa trwałe	27 362	28 113	28 780	29 189	30 321
Zapasy	10 715	9 236	10 646	10 388	11 182
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	6 641	6 604	7 857	7 770	8 674
Pozostałe aktywa finansowe	974	742	422	372	249
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 348	3 467	4 094	3 858	5 072
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	97	55	10	27	61
Aktywa obrotowe	20 775	20 104	23 029	22 415	25 238
Aktywa razem	48 137	48 217	51 809	51 604	55 559
PASYWA					
KAPITAŁ WŁASNY					
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(80)	(145)	(330)	(103)	(355)
Kapitał z aktualizacji wyceny	0	0	0	0	5
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	537	519	877	631	946
Zyski zatrzymane	19 431	19 768	20 520	22 047	23 882
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	22 173	22 427	23 352	24 860	26 763
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 071	2 033	2 240	2 221	2 522
Kapitał własny razem	24 244	24 460	25 592	27 081	29 285
ZOBOWIĄZANIA					
Kredyty, pożyczki i obligacje	8 131	7 893	7 892	7 624	7 446
Rezerwy	710	730	759	767	828
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	674	664	853	928	809
Pozostałe zobowiązania finansowe	712	567	684	543	569
Zobowiązania długoterminowe	10 227	9 854	10 188	9 862	9 652
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	10 820	11 041	13 552	12 444	14 250
Kredyty i pożyczki	1 027	1 041	1 273	1 187	989
Rezerwy	749	767	406	465	666
Przychody przyszłych okresów	128	271	233	193	145
Pozostałe zobowiązania finansowe	870	748	565	372	572
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako	72	35	0	0	0
przeznaczone do sprzedaży					
Zobowiązania krótkoterminowe	13 666	13 903	16 029	14 661	16 622
Zobowiązania razem	23 893	23 757	26 217	24 523	26 274
Pasywa razem	48 137	48 217	51 809	51 604	55 559

Wyszczególnienie,	31.12.2016	31.03.2017	30.06.2017	30.09.2017	31.12.2017	31.03.2018	30.06.2018	30.09.2018	31.12.2018
min PLN									
AKTYWA									
Rzeczowe aktywa trwałe	27 671	27 364	27 978	28 499	29 071	29 197	29 963	30 181	31 390
Wartości niematerialne	1 377	1 529	1 222	1 249	1 272	1 543	1 202	1 268	1 323
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	763	830	710	774	758	750	641	667	650
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	167	132	109	60	49	32	26	30	70
Instrumenty pochodne	66	168	257	196	303	260	95	167	161
Pozostałe aktywa	277	286	283	288	287	344	337	345	338
Aktywa trwałe	30 321	30 309	30 559	31 066	31 740	32 126	32 264	32 658	33 932
Zapasy	11 182	11 946	11 036	11 353	12 440	13 348	14 446	15 409	14 362
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 553	7 896	8 420	9 541	9 518	9 862	11 826	12 552	10 479
Należności z tytułu podatku dochodowego	121	74	101	81	80	101	86	88	114
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5 072	3 816	5 833	6 533	6 244	4 080	5 278	6 012	4 192
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	61	25	15	12	75	62	22	75	202
Instrumenty pochodne	97	435	380	374	434	445	572	583	524
Pozostałe aktywa	152	94	145	116	133	68	77	79	336
Aktywa obrotowe	25 238	24 286	25 930	28 010	28 924	27 966	32 307	34 798	30 209
Aktywa razem	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141
PASYWA									
KAPITAŁ WŁASNY									
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(355)	297	293	231	331	297	48	90	361
Kapitał z aktualizacji wyceny	5	5	5	5	5	11	2	(10)	(15)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	946	475	467	643	334	326	808	639	709
Zyski zatrzymane	23 882	25 802	26 060	27 663	29 242	29 308	29 769	31 832	32 387
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 763	28 864	29 110	30 827	32 197	32 227	32 912	34 836	35 727
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 522	2 585	2 829	2 996	3 014	501	530	537	12
Kapitał własny razem	29 285	31 449	31 939	33 823	35 211	32 728	33 442	35 373	35 739
ZOBOWIĄZANIA									
Kredyty, pożyczki i obligacje	7 446	6 536	6 351	6 449	6 688	7 831	8 499	8 549	8 598
Rezerwy	828	813	844	845	902	902	931	929	1 055
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	809	1 045	1 114	1 085	1 095	1 091	1 079	1 138	1 445
Instrumenty pochodne	280	127	119	134	75	53	70	46	42
Pozostałe zobowiązania	289	293	290	293	311	324	333	354	366
Zobowiązania długoterminowe	9 652	8 814	8 718	8 806	9 071	10 201	10 912	11 016	11 506
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	13 591	11 977	13 877	14 196	14 469	13 900	17 047	17 717	13 697
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	0	0	0	0	164	227	251	231
Kredyty, pożyczki i obligacje	989	933	657	652	317	1 403	1 035	1 114	1 193
Rezerwy	666	724	451	539	673	820	564	736	1 019
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	659	215	296	418	290	297	481	482	473
Instrumenty pochodne	403	149	195	208	313	287	576	500	193
Pozostałe zobowiązania	314	334	356	434	320	292	287	267	90
Zobowiązania krótkoterminowe	16 622	14 332	15 832	16 447	16 382	17 163	20 217	21 067	16 896
Zobowiązania razem	26 274	23 146	24 550	25 253	25 453	27 364	31 129	32 083	28 402
Pasywa razem	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141

Wyszczególnienie,	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
min PLN	2013 *	2013 *	2013 *	2013 *	2013 *	2014	2014	2014	2014	2014	2015	2015	2015	2015	2015
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej															
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885	(69)	3 233
Korekty o pozycje:															
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(10)	(4)		(6)	(40)	(16)	(21)	(23)	3	(57)	(31)	(73)	(85)	(64)	(253)
Amortyzacja	523	520	526	542	2 111	522	524	460	485	1 991	452	464	469	510	1 895
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	56	72	(37)	(27)	64	(4)	796	(31)	119	880	(218)	156	48	38	24
Odsetki netto	64	78	74	56 0	272	52 0	77	63 0	49	241	54 0	51	46	48	199
Dywidendy (7) yk/(Ctrate no deiglelnesse investre inci	(43)	(2)	110	75	(2) 94	36	(2) 4 971	-	262	(2)	•	(2)	107	398	1 106
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(- /	(48)	154	(19)	67	28		(254)	(235)	5 015	113 166	488 402	170	(273)	465
Podatek dochodowy od zysku/(straty) przed opodatkowaniem	(32) 56	(36) 159	41	135	391	28 63	(340) (110)	129 64	124	(418) 141	56	402 142	170	126	463
Zmiana stanu rezerw	(2 011)	3 807	(294)	1 313	2 815	(3 965)	3 615	1 083	1 019	1 752	(419)	(371)	(1 482)	952	(1 320
Zmiana stanu kapitału pracującego	(1 524)	2 720	(1 547)	1 325	974		3 253	223	3 034	4 106			(1 143)	1 259	(655
zapasy należności	(550)	2 720	(207)	1 133	974 405	(2 404) (780)	(177)	(36)	1 917	924	(334) (332)	(437) (1 215)	1 381	1 424	1 258
zobowiązania	63	1 058	1 460	(1 145)	1 436	(781)	539	896	(3 932)	(3 278)	(332) 247	1 281	(1 720)	(1 731)	(1 923
Pozostałe korekty	(78)	(7)	(71)	(59)	(215)	(225)	(61)	101	(175)	(360)	26	(109)	(114)	(55)	(252
Podatek dochodowy (zapłacony)	(2)	(21)	(40)	(44)	(107)	(57)	(4)	(43)	(64)	(168)	(87)	(109)	(51)	(48)	(204
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	(1 332)	4 289	1 095	1 488	5 540	(3 440)	4 055	2 164	408	3 187	980	2 679	132	1 563	5 354
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(1 332)	4 209	1 095	1 400	5 540	(3 440)	4 055	2 104	400	3 107	900	2 0/9	132	1 303	5 354
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, Wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(524)	(460)	(622)	(776)	(2 382)	(761)	(943)	(973)	(1 023)	(3 700)	(616)	(629)	(605)	(1 229)	(3 079
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, Wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	91	27	15	31	164	20	321	15	(1 023)	400	43	11	16	61	131
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	91	(2)	13	(534)	(536)	(62)	(683)	0	(47)	(792)	43	(35)	0	(1 160)	(1 195
Sprzedaż akcji i udziałów	0	(2)	0	(334)	(550)	(02)	46	2	0	48	0	(33)	0	(1 100)	1
Depozyty netto	12	5	1	1	19	3	(2)	(29)	1	(27)	1	17	2	8	28
Dywidendy otrzymane	0	2	20	0	22	0	2	(23)	0	2	, 0	3	115	75	192
Wpływy/Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	274	(241)	242	(3)	272	2	1	2	0	5	1	0	0	0	102
Pozostałe	19	33	(72)	20	0	(18)	(6)	43	25	44	3	(118)	(119)	58	(175
Środki pieniężne netto z (wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(128)	(636)		(1 261)	(2 441)	(816)	(1 264)	(940)	(1 000)	(4 020)	(568)	(750)	(591)	(2 187)	(4 096
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(120)	(030)	(410)	(1 201)	(2 441)	(010)	(1 204)	(340)	(1 000)	(4 020)	(300)	(730)	(331)	(2 107)	(+ 030
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 994	44	367	184	3 589	3 401	4 965	502	771	9 639	71	304	1 989	288	1 896
Emisja obligacji	2 994	400	0	300	700	0	2 350	0	0	2 350	,,	0	1 909	0	1 09
Spłaty kredytów i pożyczek	(2 328)	(761)	(2 233)	(111)	(5 433)	(1 009)	(5 486)	(1 354)	(1 174)	(9 023)	(1 275)	(1 078)	(72)	(2 102)	(3 77
Wykup dłużnych papierów wartościowych	(2 320)	(701)	(2 233)	(304)	(304)	(1 009)	(3 400)	(1 334)	(1174)	(9 023)	(12/3)	(1070)	(12)	(2 102)	(577
Odsetki zapłacone	(80)	(60)	(80)	(90)	(310)	(60)	(76)	(60)	(49)	(245)	(54)	(98)	(56)	(50)	(258
Dywidendy wyplacone	(00)	0	(642)	0	(642)	0	(70)	(617)	0	(617)	(04)	0	(706)	(00)	(706
Płatności zobowiazań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)	(8)	(8)	(8)	(6)	(30)	(7)	(6)	(8)	(7)	(28
Otrzymane dotacje	(1)	0	0	1	(20)	0	0	0	10	10	0	0	0	1	(20
Pozostałe	(3)	(1)	(4)	(3)	(11)	0	(2)	0	1	(1)	0	0	3	(3)	(
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	576	(385)	(2 599)	(30)	(2 438)	2 324	1 743	(1 537)	(447)	2 083	(1 265)	(878)	1 150	(1 873)	(2 866
Oroun premiężne netto z (wynorzystane w) uznatamośći ilitalisowej	370	(303)	(2 333)	(30)	(2 430)	2 324	: 743	(1 337)	(447)	2 003	(1 200)	(0/0)	1 130	(1 0/3)	(2 000
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(884)	3 268	(1 920)	197	661	(1 932)	4 534	(313)	(1 039)	1 250	(853)	1 051	691	(2 497)	(1 608
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	0	1	(2)	0	(1)	1	3	(1)	(5)	(2)	6	(1)	38	(24)	19
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 029	1 145	4 414	2 492	2 029	2 689	758	5 295	4 981	2 689	3 937	3 090	4 140	4 869	3 937
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 145	4 414	2 492	2 689	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 937	3 090	4 140	4 869	2 348	2 348
Stoukt plenigzne i ich ekwiwalenty na konlec oktesu	1 143	4 4 1 4	2 492	2 009	2 009	750	5 295	4 901	3 931	3 937	3 090	4 140	4 009	۷ 340	2 340

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

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2016	II kw. 2016	III kw. 2016	IV kw. 2016	12 m-cy 2016	l kw. 2017	ll kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej										
Zysk przed opodatkowaniem	434	2 036	1 927	2 490	6 887	2 539	2 123	2 060	1 995	8 717
Korekty o pozycje:										
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(85)	(99)	(68)	(45)	(297)	(69)	(55)	(62)	(62)	(248)
Amortyzacja	515	508	537	550	2 110	562	581	616	662	2 421
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	41	238	(28)	36	287	(137)	45	65	(206)	(233)
Odsetki netto	50	78	36	55	219	50	53	52	49	204
Dywidendy	0	(5)	0	0	(5)	0	(4)	0	0	(4)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	(43)	(1)	(2)	(253)	(299)	110	93	157	189	549
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	7	4	2	(158)	(145)	2	13	50	104	169
Zmiana stanu rezerw	30	19	79	202	330	71	62	86	126	345
Zmiana stanu kapitału pracującego	1 766	(713)	204	(441)	816	(1 735)	1 317	(267)	(1 282)	(1 967)
zapasy	1 477	(1 295)	172	(641)	(287)	(930)	915	(266)	(1 164)	(1 445)
należności	32	(930)	158	(939)	(1 679)	(72)	20	(1 472)	(55)	(1 579)
zobowiązania	257	1 512	(126)	1 139	2 782	(733)	382	1 471	(63)	1 057
Pozostałe korekty, w tym:	307	(259)	(445)	16	(381)	11	(531)	549	(160)	(131)
zmiana stanu rozrachunków z tytułu odszkodowań od ubezpieczycieli w Grupie Unipetrol	293	(298)	0	0	0	200	(475)	493	4	222
nieodpłatnie otrzymane prawa majątkowe	(51)	(43)	(65)	(81)	(240)	(70)	(59)	(85)	(96)	(310)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(88)	(38)	(143)	(67)	(336)	(729)	(191)	(253)	(430)	(1 603)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	2 927	1 764	2 097	2 543	9 331	673	3 493	3 003	881	8 050
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej										
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, ₩artości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(1 533)	(1 271)	(1 149)	(1 080)	(5 033)	(889)	(1 112)	(879)	(1 159)	(4 039)
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	0	(2)	0	0	(2)	0	0	0	(3)	(3)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	61	22	10	48	141	50	18	17	20	105
Sprzedaż jednostki podporządkowanej	71	3	0	3	77	0	0	0	0	0
Dywidendy otrzymane	0	182	5	130	317	0	177	0	75	252
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(1)	9	(7)	59	60	(64)	(25)	(78)	(67)	(234)
Pozostale	3	1	(1)	1	4	(4)	2	1	(5)	(6)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 399)	(1 056)	(1 142)	(839)	(4 436)	(907)	(940)	(939)	(1 139)	(3 925)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej										
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 130	1 985	35	44	3 586	19	223	132	2	6
Emisja obligacji	0	3 258	0	0	3 258	0	0	0	400	400
Spłaty kredytów i pożyczek	(2 383)	(5 316)	(229)	(623)	(7 943)	(785)	(229)	(177)	(67)	(888)
Wykup obligacji	0	0	0	0	0	0	(400)	0	(300)	(700)
Odsetki zapłacone	(52)	(99)	(38)	(34)	(223)	(34)	(156)	(24)	(20)	(234)
Dywidendy wypłacone	O O	O O	(909)	(3)	(912)	O O) O	(1 376)	(8)	(1 384)
akcjonariuszom jednostki dominującej	0	0	(855)	O	(855)	0	0	(1 283)	0	(1 283)
akcjonariuszom niekontrolującym	0	0	(54)	(3)	(57)	0	0	(93)	(8)	(101)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(8)	(6)	(7)	(28)	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)
Pozostałe	ì	(7)	(5)	63	52	(1))O	(2)	(1)	(4)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(311)	(187)	(1 152)	(560)	(2 210)	(808)	(569)	(1 454)	(1)	(2 832)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	1 217	521	(197)	1 144	2 685	(1 042)	1 984	610	(259)	1 293
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	(98)	106	(39)	70	39	(214)	33	90	(30)	(121)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 348	3 467	4 094	3 858	2 348	5 072	3 816	5 833	6 533	5 072
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 467	4 094	3 858	5 072	5 072	3 816	5 833	6 533	6 244	6 244

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018 *	12 m-cy 2018 *
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Tysk przed opodatkowaniem	1 245	2 232	2 548	1 275	7 110
Korekty o pozycie:			2 0 4 0	1270	7 110
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(35)	(53)	(26)	(13)	(127)
Amortyzacja	626	673	677	697	2 673
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	68	314	(148)	85	319
Odsetki netto	49	47	53	54	203
Dywidendy	0	(4)	0	0	(4)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	145	(192)	(145)	(908)	(1 100)
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych i pozostałych	(0)		40		(704)
składników majatku trwałego	(3)	16	16	(733)	(704)
Zmiana stanu rezerw	150	129	172	285	736
Zmiana stanu kapitału pracującego	(1 398)	(710)	631	(1 582)	(3 059)
zapasy	(880)	(924)	(1 026)	1 101	(1 729)
należności	(280)	(1 581)	(633)	1 425	(1 069)
zobowiązania	(238)	1 795	2 290	(4 108)	(261)
Pozostałe korekty, w tym:	(137)	(347)	220	(468)	(732)
nieodplatnie otrzymane prawa majątkowe	(130)	(84)	(152)	(128)	(494)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(203)	(210)	(430)	(196)	(1 039)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	510	1 879	3 552	(771)	4 980
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej					
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(1 149)	(1 056)	(1 065)	(1 374)	(4 454)
Nabycie akcji	0	(25)	0	0	(25)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	58	47	21	35	161
Dywidendy otrzymane	0	129	0	67	196
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(170)	258	39	212	339
Pozostale	(4)	0	(4)	(7)	(15)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 265)	(647)	(1 009)	(1 067)	(3 798)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(117	(- /	(,	(11 /	(* * * * * * * * * * * * * * * * * * *
Wykup akcji niekontrolujących Unipetrol a.s.	(3 531)	0	(691)	0	(4 222)
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 126	7	57	44	2 232
Emisja obligaciji	0	400	200	0	600
Splaty kredytów i pożyczek	(1)	(90)	(2)	(6)	(97)
Wykup obligacji	0	(200)	0	0	(200)
Vykop Grigorij Odsetki zaplacone	(28)	(152)	(27)	(24)	(231)
Dywidendy wyplacone	0	(132)	(1 283)	0	(1 284)
akcjonariuszom jednostki dominującej	0	0	(1 283)	0	(1 283)
akcjonariuszom niekontrolującym	0	(1)	(1203)	0	(1 203)
Płatności zobowiazań z tytułu umów leasingu finansowego	(8)	(9)	(7)	(8)	(32)
Pozostałe	(1)	0	(3)	1	(32)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(1 443)	(45)	(1 756)	7	(3 237)
Grount premiężne netto zr(wynorzystane w) uzrałamości imansowej	(1 443)	(43)	(1736)	,	(3 237)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(2 198)	1 187	787	(1 831)	(2 055)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	34	11	(53)	11	3
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	6 244	4 080	5 278	6 012	6 244
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4 080	5 278	6 012	4 192	4 192

^{*)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

Przepływy pieniężne z driabaności operacyjne min PLN min PLN min PLN 2019						
Przepływy pleniężne z działalności operacyjne]	Wyszczególnienie,		ll kw.		IV kw.	12 m-cy
Part	min PLN	2019	2019	2019	2019	2019
Norwing framsowym jednostek wycenianych metoda praw wisaności 44 38 38 38 38 38 38 38	Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Udzia w wynku finansowyn jednostek wycenianych metodą praw własności 148 388 883 836	Zysk przed opodatkowaniem	994	2 123	1 567	668	5 352
Annoryzacja Cyraky Straia z tylutu różnic kursowych 53 86, 67 80, 727 Cyraky Straia z tylutu różnic kursowych 70 65 67 80, 727 Cyraky Straia z tylutu różnic kursowych 70 65 67 80, 727 Cyraky Straia z tylutu różnic kursowych 70 65 67 80, 727 Cyraky Straia na dzialniości inwestycyjnej 70 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7	Korekty o pozycje:					
ZyskyStraina zhytulu razik zhytulu z	Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(44)	(38)	(35)	(19)	(136)
Össetik netto Dywidendy 70 55 67 80 272 Cypwidendy Dywidendy 0 65 0 0 0 65 C/ZyskiStrata na dzalalności inwestycyjnej or pożeczenie od widocenie o dpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów inwałych 10 17 73 79 77 wartość niematerialnych i pozostałych skadnikow majątki trwalego 10 17 28 19 19 19 18 19 19 19 19 19 19 19 18 19 19 10 10 19 18 19 18 19 18 19 18 19 18 19 18 19 18 19 18 19 18 18 19 19 18 18 19 19 18 18 19 19 18 18 19 19 18 18 19 18 19 28 12 19 28 12 19 28 12 19 18	Amortyzacja	833	846	893	925	3 497
Dymidendry	(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	15	(100)	239	(226)	(72)
	Odsetki netto	70	55	67	80	272
thronzenie (charbocenie) odpisów aktualizujących wartość niematerianych i potoszałoch skłańsków majątku trwalego 10 17 73 79 179 wartość niematerianych i potoszałoch skłańsków majątku trwalego (28) (28) 62 88 143 161 Zminas stanu kapitalu pracującego (55) 752 28 (54) 70 (18) 71 72 180 180 182 220 (18) 72 28 (54) 700 180 722 28 (53) 702 28 (53) 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 190 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 702 180 180 180 180 180 180 180 180 180 <td>Dywidendy</td> <td>0</td> <td>(5)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>(5)</td>	Dywidendy	0	(5)	0	0	(5)
wartości niematerialnych i pozostałych składników majątku trwałego 70 73 79 79 79 79 70 70 70 70 70 10 10 25 26 6 6 3 10 10 25 25 26 6 70 3 10 3 10 3 10 3 10 3 10 3 10 3 10 3 10 3 10 3 10 3 10 70 26 24 (70 70 9 40 70 20 26 20 20 20 20 10 11 10	(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(19)	26	175	134	316
wartosci niematerialrych i pozisatejnch siedumikow magikut wasego nozliczenie w jucean pochodnych instrumentów finansowych (28) (42) 88 143 161 Zminan stamu rezerw (51) 201 206 167 311 108 Zminan stamu trazerw (955) 720 28 (549) (709) Zmipany (965) 732 28 (549) (709) zobowiązania (967) (340) 720 28 (549) (709) zobowiązania (967) (340) (340) (70) (624) <td>utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych,</td> <td>10</td> <td>17</td> <td>72</td> <td>70</td> <td>170</td>	utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych,	10	17	72	70	170
Zminan stanu rezerw 251 266 167 31 1035 Zminan stanu kapitalu praującego (542) 11 44 726 (196) 1135 Zmajans Smalezności (955) 752 28 (534) (709) zobowiązania 14 00 762 14 0 (129) 646 Pozostale końchołenie otrzymane prawa majątkowe (165) (172) (164) (182) (883) Podatek Ochodowy zapłacowyła prawa majątkowe (165) (172) (164) (182) (883) Podatek Ochodowy zapłacowyła podatych prawina stanu rozrachunków z tytułu rozlicznych instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkówości zabezpiec zajec 331 (379) (169 (25) (1490) Stocki pleniężne netto zi(wykorzystane w) działalności operacyjnej 1191 3 49 3 431 1 20 9 39 Przephyw pieniężne z działalności inwestycyni (84) (84) (170) (1652) (4 450) Sprzedaż składników rzezcowego majątku trwalego, warcha cinaterialnych i aktyów z tytułu praw do użytkowania 10 112 6 3 8 245	wartości niematerialnych i pozostałych składników majątku trwałego	10	17	/3	79	179
	rozliczenie i wycena pochodnych instrumentów finansowych	(28)	(42)	88	143	161
2009asy 1,000	Zmiana stanu rezerw	251	266	167	351	1 035
Pozostale korekty, w tyrn:	Zmiana stanu kapitału pracującego	(542)	1 194	726	(196)	1 182
Prozosilar korekty, w lym: 1990 1915 1518 1518 1526 1519 1624 1629 1624 1629 1624 1629 1624 1620 1625 1621 1625	zapasy	(955)	752	28	(534)	(709)
Pozostale korekty, w lym: nieodpataire otrzymane prawa najątkowe nieodpataire otrzymane stanu rozachunków z tytulu rozliczonych instrumentów pochodnych niewyznaczonych dia celów rachunkowości zabezpieczające zamiae stanu rozachunków z tytulu rozliczonych instrumentów pochodnych niewyznaczonych dia celów rachunkowości zabezpieczeni niedze zabezpieczeni niedze zabezpieczeni niedze zabezpieczeni niedze zabezpieczeni niedze zabezpieczeni niedze zabezpieczeni niedzeni niedzen	należności	(987)	(340)	702	1 567	942
neocytatnie ofrzymane prawa mająkowe (165) (172) (164) (182) (682) depozyty zabezpieczajce (10) (73) (106) (187) (365) (182) (184) 72 268 Podatek dochodowy (zapłacony) (566) (355) (342) (355) (148) Przebryw pieniężne z dziłaliności inwestycyjnej 1191 3494 3431 1203 9319 Przebryw pieniężne z dziłaliności inwestycyjnej 1191 3494 3431 1203 9319 Przebryw pieniężne z dziłaliności inwestycyjnej 160 (834) (894) (1070) (1652) (4450) Nabycie składników rzeczowego majątku twałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 Sprzedaż składników rzeczowego majątku twałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 33 8 245 Sprzedaż składników rzeczowego majątku twałego, (8 48 37 5 82 6 (8 48 37 5 82 7 <td>zobowiązania</td> <td></td> <td>`782[´]</td> <td>(4)</td> <td>(1 229)</td> <td>949</td>	zobowiązania		`782 [´]	(4)	(1 229)	949
neocytatnie ofrzymane prawa mająkowe (165) (172) (164) (182) (682) depozyty zabezpieczajce (10) (73) (106) (187) (365) (182) (184) 72 268 Podatek dochodowy (zapłacony) (566) (355) (342) (355) (148) Przebryw pieniężne z dziłaliności inwestycyjnej 1191 3494 3431 1203 9319 Przebryw pieniężne z dziłaliności inwestycyjnej 1191 3494 3431 1203 9319 Przebryw pieniężne z dziłaliności inwestycyjnej 160 (834) (894) (1070) (1652) (4450) Nabycie składników rzeczowego majątku twałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 Sprzedaż składników rzeczowego majątku twałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 33 8 245 Sprzedaż składników rzeczowego majątku twałego, (8 48 37 5 82 6 (8 48 37 5 82 7 <td>Pozostałe korekty, w tym:</td> <td>199</td> <td>(518)</td> <td>(26)</td> <td>(279)</td> <td>(624)</td>	Pozostałe korekty, w tym:	199	(518)	(26)	(279)	(624)
Company Comp		(165)			(182)	(683)
2	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	. ,	. ,	(106)	(187)	
Podale kdochodowy (zapłacomy)						
Strokk pieniężne netto z/wykorzystane wy działalności operacyjnej 1191 3494 3431 1203 9319 1203						
Nabycie skladników rzeczowego majątku trwalego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania Sprzedaż skladników rzeczowego majątku trwalego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania Sprzedaż skladników rzeczowego majątku trwalego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 0						
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 Dywidendy dużrymane 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 0 12 262 0 112 0 10 0 0			0 .0 .	0 10 1		00.0
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania (84 by) (89 by) (10 ty) (1 652) (4 4 by) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego. 171 by 63 3 8 245 3 8 245 wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 0 112 0 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 0 112 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0						
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 0 112 0 0 112 Roziczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowóści zabezpieczeń (8) 48 37 5 82 Pozostale (66) (675) (102) 18 17 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (102) (102) 499 Przeptywy pieniężne z działalności finansowej 212 (12) 0 0 0 10 19 Wplywy o drzymanych kredytów 304 52 7 12 381 Spłaj kredytów (400) (20 (65) 15 (492) Wykup obligacji (100) 0 0 0 0 10 10 Odsetki zapłacone od kredytów i obligacji (20) (15) (20) (14) (22) (218) Obyskież kie zapłacone z tytu		(834)	(894)	(1 070)	(1 652)	(4 450)
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 249 Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 2 0 0 112 2 2 2 18 17 2 6 6 665 675 (103 12 18 17 2 6 6 665 665 (66) 665 665 665 665 665 103 19 4 17 2 666 666 6675 1032 1621 18 99 99 99 99 99 163 14 12 2 1621 103 10 190 190 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>						
Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 112 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowóści zabezpieczeń (8) 48 37 5 82 Pozostałe (66) (675) (1032) (1621) 3994) Przeptyw pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej w 7 (1002)		171	63	3	8	245
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń		0	112	0	0	112
Pozostale 5		-				
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (1 032) (1 621) (3 994) Przepływy pieniężne z działalności finansowej z z (12) 0 (10) 1 90 Zmiana środków pieniężnych związana z wykupem akcjonariuszy niekontrolujących UNIPETROL, a.s. 212 (12) 0 (10) 1 90 Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 (1000) 0 14 977 0 0 14 977 0 0 14 977 0 0 14 977 0						
Przepływ pieniężne z działalności finansowej 2				. ,		
Zmiana środków pieniężnych związana z wykupem akcjonariuszy niekontrolujących UNIPETROL, a.s. 212 (12) 0 (10) 190 Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 14 977 0 0 14 977 0 0 14 977 0 0 14 977 0 0 14 977 0 14 977 0 14 977 0 14 977 0 14 977 0 14 977 0 14 977 0 <		(666)	(675)	(1 032)	(1 621)	(3 994)
Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 0 0 (1000) Odsetki zapłacone od kredytów i obligacji (29) (153) (14) (222) (218) Odsetki zapłacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wypłacone 0 0 (1497) 0 (1497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1497) 0 (1497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) Srodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężny				_		
Spłaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1 000) 0 10 0 0 11 0 0 0 11 0 0 11 0 0 14 497 0 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 497 0 14 197			. ,		. ,	
Wykup obligacji (1 000) 0 0 0 (1 000) Odsetki zaplacone od kredytów i obligacji (29) (153) (14) (22) (218) Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wypłacone 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) (302) (1739) (286) (3 363) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2517 660 (704) 1 962 Zm						
Odsetki zaplacone od kredytów i obligacji (29) (153) (14) (22) (218) Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wypłacone 0 0 (1497) 0 (1497) p o dicty z tytułu dominującej 0 0 (1497) 0 (1497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) (33) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665				, ,		,
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wypłacone 0 0 (1497) 0 (1497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1497) 0 (1497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) Srodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (336) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2517 660 (704) 1962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665	, , , , ,	` ,	-			
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu krótkoterminowego i niskocennego opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (30) (1) (30) (1) (30) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159		٠,	, ,	` ,	` '	,
akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (2) (20) (1)		٠,		, ,	` '	
Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu opłaty z tytułu umów leasingu opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) 0 (1) (1) (3) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159				` ,		(1 497)
opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) 0 (1) (1) (3) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159	akcjonariuszom jednostki dominującej		0	(1 497)	0	(1 497)
Pozostale (1) 0 (1) (1) (3) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1 036) (302) (1 739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159	Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(97)	(173)	(153)	(233)	(656)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej(1 036)(302)(1 739)(286)(3 363)Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów(511)2 517660(704)1 962Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159				(41)	(86)	(149)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów(511)2 517660(704)1 962Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159	Pozostałe	(1)	0	(1)	(1)	(3)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159	Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(1 036)	(302)	(1 739)	(286)	(3 363)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159						
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159		(511)	2 517	660	(704)	1 962
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159						
	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	4 192	3 665	6 168	6 813	4 192
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania 82 93 63 1 086 1 086	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 665	6 168	6 813	6 159	6 159
	w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	82	93	63	1 086	1 086

Udzia w yniku finansowny indrostek wycenianych metodą praw wlasności 126 158 136 148 136 455 126	Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2020	ll kw. 2020*	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020
	Przenhuwy njeniożne z działalności operacyjnej			·	<u> </u>	
Korestry o postypies		(2 562)	4 449	822	147	2 856
Amortyazgia 95 128 1188 136 4557 (246) 156 152 505 0.0	Korekty o pozycje:	, , ,				
Amortyazgia 95 128 1188 136 4557 (246) 156 152 505 0.0		(12)	(55)	(36)	(46)	(149)
Ödsein into Dywiscian fro (Zysk) Strata na dzialainości inwestycyjnej, w lym: 35 114 155 108 392 Dywiscian fro (Zysk) Strata na dzialainości inwestycyjnej, w lym: 600 60 60 70 50 6		935	1 128	1 188	1 306	4 557
Dywidendry 0 0 0 0 0 0 0 0 0	(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	557	(246)	196	152	659
ZyskyStrata na dzialantocli inwestycyjnej, wym: who: who: who: who: who: who: who: who	Odsetki netto		114			392
uhuvozeniei/adurócialy discharialy algorich wartości rienzecianych sklaytwów trwałych, wartości rienzelianiych ja zoszabych skladnikow mająktu trwalego 504 116 08 949 1591 wartości nienzelianiych ja zoszabych skladnikowa mająktu trwalego (1160 273 90 (372 (1162) Zmiana stanu trazen 318 496 405 20 10 20 Zmiana stanu trazen 1408 221 085 1925 2020 Zmiana stanu trazen 294 241 (177) 93 344 odpszy yw prm 294 241 (179) 162 164 odpszy yw prm 606 6070 (121) 383 162 pozostała kortokowa ty 160 676 6070 (121) 383 164 Pozostała kortokowa ty 160 676 6070 (121) 383 162 (161) 383 162 (161) 383 162 (161) 383 162 (162) 162 20 20 162 20 162						
wardsci niemtenianych i pozostałych i skadników majątku twiego (1 108) 273 90 372 (1 115) (273 90 (372) (1 115) (273) (9 (372) (1 115) (273) (9 (372) (1 115) (273) (9 (3 20) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (3 10) (4 002) (4		(600)	(3 646)	76	576	(3 594)
wartość niemsterialrych i pozostałych śskłodników magkatu walego roziczenie wycera pochodnośni nistrumentów miarsowych (10 60 60 60 60 60 60 60 60 60 60 60 60 60		504	146	(8)	949	1 591
April Apri				. ,		
Zminan stantu rezerow 318 436 496 452 1702 Zminan stantu kapitalu prareujuegego 1408 2312 (585) 6208 2209 zapasy, w fym: 2984 241 (174) 93 3144 ofbig wardsci zapasów do wardsci nelto możliwej do użyskania 2075 (1560) 30 622 252 zobowigaznia (3054) 936 602 (1671) (3154) 3187 (271) (289 Pozostale korekty, w tym: 676 6676 (670) (121) (383) (635) (635) (631) (187) (121) (749) (690) (121) (749) (690) (121) (749) (690) (121) (749) (690) (120) (741) (749) (690) (690) (690) (690) (690) (690) (690) (690) (690) (741) (749) (740) (740) (740) (740) (740) (740) (740) (740) (740) (740) (740)						
Zminna stanut kapitalu pracującego 1408 2312 (555) (268) 2209 22apasy, tym; 2984 241 (174) 93 3144 040 plys wartości zapasów do wartości netto możliwej do uzyskania 2075 (1560) 97 (26) 566 należności 1478 1135 (1560) 97 (26) 566 należności 1478 1135 (1560) 97 (26) 566 2525 2000więzania (3054) 336 562 (1631) (31 877) Pozostale korekty, tym; (676 6807) (129)						
2998						
ofpisy wartości papasów do wartości netto możliwej do uzyskania 2 075 (1 560) 97 626 586 należności 1 478 1 515 973 612 2 522 pozostale korsky, w fym. 676 (807) (110) (180) (180) (190) (211) (380) (851) Pozostale korsky, w fym. (170) (169) (170) (190) (211) (749) (190) (211) (749)	1 1 71 0			()		
należności 1476 1735 673 622 2252 2250 225						
Pozostale koreky, wym; 1905 190						
Pozostale korekty, w tym: rozliczenie dotacji na prawa majątkowe dopozyty zabezpieczające dotacji na prawa majątkowe prawa prawa majątkowe przepływy pieniężne dotacji na prawa majątkowe prawa p						
rozliczenie dotacji na prawa majątkowe dpozyt zabezpieczających przepływy pieniężne daśa i na prawa majątkowe dpozyt zabezpieczających instrumentów zabezpieczających przepływy pieniężne daśa i na prawa przepływo zabezpieczających instrumentów zabezpieczających przepływy pieniężne dziela indockowy (zaplaconow) (225 o 33 dz 2 114 126 747 747 747 747 747 747 747 747 747 74						
140 140						
Tamara stanu nazarubunków z futułu rozliczonych instrumentów zabezpieczających przepływ pieniężne (25) (33) (35) (37) (75) (74) (74) (74) (74) (74) (74) (74) (74						
Podatle kłochodowy (zapłacony) (225) (337) (57) (125) (744) (747) (748						
Stodk jpenigène netto z/(wykorzystane w) dzialatności operacyjnej 7247 7247 7247 7247 7247 7247 7247 7247 7249 72						
Przeptywy pleniężne z dzialalności inwastycyjne Nabycie skdalników rzeczowego majatku trwalego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 0 (1609) 0 (379) (2000) nabycie akcjiludzialów pormiejszone o środki pieniężne, w tym: 0 (1609) 0 (379) (1966) Sprzedaż składników rzeczowego majatku trwalego, 2 (19 19 10 (70 martości officiny ENERGA (1968) 33 (62) (666) (71 (1966) Nartości officiny ENERGA (1968) 33 (62) (666) (71 (1966) Nartości officiny ENERGA (1968) 33 (62) (666) (71 (1966) Nartości officiny ENERGA (1968) 33 (62) (666) (71 (1966) Nartości officiny ENERGA (1968) 33 (62) (666) (71 (1966) Nartości officiny ENERGA (1968) 33 (62) (666) (71 (1966) Nartości officiny ENERGA (1968) 33 (62) (666) (71 (1966) Nartości officiny ENERGA (1968) 33 (62) (666) (71 (1966) Nartości officiny ENERGA (1968) (1968						
Nabycie składników rzeczowego majątku trwalego. (1 233) (1 988) (2 364) (7 573) Nabycie akcji/udziałów pomniejszone o środki pieniężne, w tym: 0 (1 609) 0 (331) (2 000) Nabycie akcji/udziałów pomniejszone o środki pieniężne, w tym: 0 (1 609) 0 (371) (1 986) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwalego, 0 (1 609) 0 (371) (1 986) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwalego, (1 88) 33 (62) 66 (71) wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użykowania (1 88) 33 (62) 66 (71) Dywidendy otrzymane 0 40 40 37 67 144 Wyphyny z tytułu udzielonych pożyczek (199) 983 (347) 313 750 Roziczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowści zabezpieczeń (199) 983 (347) 313 750 Pozostałe (1 52) 2 569) 2 326) 2 073 8 485 Wphyny z cityznanych kredytów i pożyczek (1 52) 2 569 2 326) 2 073 8 485 Emisja obligacji 0 0 0 0 0		-	00.2		. 20.	
wardsci niematerialnych i aktywów z lytułu praw do użytkowania (1 53) (1 950) (1 950) (2 364) (2 564) (2 564) (2 564) (2 304)						
Nabycie akcijudziałow pomniejszone o środki pieniężne, w tym: 0 (1609) 0 (391) (2000) nabycie Grupy ENERGA 0 (1609) 0 (377) (1986) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, 22 19 19 10 70 wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania (108) 33 (62) 66 (71) Dwidendy otrzymane 0 40 37 67 144 Wybywy z tytułu udzielonych pożyczek (199) 983 (347) 313 750 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (199) 983 (347) 313 750 Pozostałe (199) 983 (347) 313 750 450 490 Przepływi pieniężne ento z/wykorzystane wy dzialalności inwestycyjnej 152 258 495 452 452 2192 1175 2435 5928 252 2192 1175 2435 5928 252 2192 1175 2435 5928		(1 233)	(1 988)	(1 988)	(2 364)	(7 573)
nabycie Grupy ENERGA 0 (1609) 0 (377) (1986) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwalego, 22 19 19 10 70 wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania (108) 33 (62) 66 (71) Dywidendy ot uzymane 0 (40) 37 67 144 Wypływy z tytułu udzielonych pożyczek 0 (34) 30 170 136 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowóści zabezpieczeń (199) 983 (347) 313 750 Pozostałe (9) (13) 15 56 49 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (1527) (259) (230) (203) (8495) Przeptyw pieniężne z dziłalności finansowej 126 2192 1175 2435 5928 Emisja obligacji 0 0 0 0 100 100 100 100 100 100 100 100 0 0 100 100 0 0 100 0 </td <td></td> <td>0</td> <td>(1 609)</td> <td>0</td> <td>(391)</td> <td>(2 000)</td>		0	(1 609)	0	(391)	(2 000)
Sprzedaż składników zeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 22 19 19 10 70 Lokaty króktoterminowe (108) 33 (62) 66 (71) Dywidendy otrzymane 0 40 37 67 144 Wypływy z tytułu udzielonych pożyczek (199) 983 (347) 313 750 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (199) 983 (347) 313 750 Pozostałe (199) 983 (347) 313 750 Pozostałe (199) 983 (347) 313 750 Srodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (152) (259) (230) (203) (845) Przeptywy pieniężne z działalności finansowej 126 2 192 1 175 2 435 5 2435 5 285 Emisja obligacji 126 2 102 4 107 1 000 1 00 1 00 1 00 1 00 1 00 1 00 1 00 1 00		0	. ,	0	. ,	. ,
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 22 19 19 10 70 Lokaty krótkoterminowe (108) 33 (62) 66 (71) Dywidendy otrzymane 0 40 37 67 144 Wypkyw z tytułu udzielonych pożyczek 0 (34) 0 170 136 Rożliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (99) 983 347 353 750 Pozostałe (89) (130) 15 56 49 Środki pieniężne netto Z/(wykorzystane wy działalności inwestycyjnej (1527) (2569) (232) (203) (845) Przeptyw pieniężne z działalności finansowej 126 2192 1175 2435 5928 Emisja obligacji 0 0 0 0 0 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 0 100 100 100 100 100 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>						
Lokay krótkoterminowe (108) 33 (62) 66 (71) Dywidendy otrzymane 0 40 37 67 144 Wypływy z tytułu udzielonych pożyczek (199) 983 (347) 313 750 Pozostale (199) 983 (190) (190) Pozostale (199) 983 (190) (190) Pozostale (199) (199) (190) Spłaty kredytów i pożyczek (190) (100) (100) Spłaty kredytów i pożyczek (190) (100) (100) Odselki zapłacone od kredytów i obligacji (190) (100) (100) Odselki zapłacone oz tytułu leasingu (193) (188) (106) (188) (171) Dywidendy wypłacone (193) (188) (106) (188) (171) Pozostale (193) (193) (188) (106) (188) (171) Pozostale (193)		22	19	19	10	70
Wypływy z tytułu udzielonych pożyczek 0 (34) 0 170 136 Roziiczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowóści zabezpieczeń (199) 983 (347) 313 750 Pozostałe (9) (1527) (2569) (232) (2073) (8495) Przeptyw pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej 750 <t< td=""><td></td><td>(108)</td><td>33</td><td>(62)</td><td>66</td><td>(71)</td></t<>		(108)	33	(62)	66	(71)
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (199) 983 (347) 313 750 Pozostałe (9) (13) 15 56 49	Dywidendy otrzymane	0	40	37	67	144
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (199) 983 (347) 313 750 Pozostałe (9) (13) 15 56 49 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (1527) (2569) (2326) (2073) 8495) Przepływ pieniężne z działalności finansowej 750 750 750 750 8495) Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek 126 2 192 1 175 2 435 5 928 Emisja obligacji 0 0 0 0 1 00		0	(34)	0	170	136
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1 527) (2 569) (2 326) (2 073) (8 495) Przeptywy pieniężne z działalności finansowej 8 2 192 1 175 2 435 5 928 Emisja obligacji 0		(199)	983	(347)	313	750
Przeptywy pleniężne z działalności finansowej	Pozostałe	(9)	(13)	15	56	49
Przeptywy pleniężne z działalności finansowej	Środki pienieżne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 527)	(2 569)	(2 326)	(2 073)	(8 495)
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek 126 2 192 1 175 2 435 5 928 Emisja obligacji 0 0 0 0 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 000 0 0 1 1000 0 0 0 1 1000 0 0 1 000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0 0 1 1000 0		(- /	(,	, , , ,	(/	
Emisja obligacji 0 0 0 1 000 1 000 Splaty kredytów i pożyczek (2) (4 4 01) (2 332) (2 299) (9 034) Wykup obligacji 0 (100) 0 0 (100) Odsetki zapłacone od kredytów i obligacji (14) (167) (102) (14) (297) Odsetki zapłacone z tytułu leasingu (52) (20) (19) (20) (111) Dywidendy wypłacone 0 0 (2 (26) 0 (428) Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu (193) (188) (106) (188) (675) Pozostałe 0 0 0 428) (675) (570) (1807) 908 (3711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto z/wykorzystane w) działalności finansowej (1132) (1904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 <td< td=""><td></td><td>126</td><td>2 192</td><td>1 175</td><td>2 435</td><td>5 928</td></td<>		126	2 192	1 175	2 435	5 928
Splaty kredytów i pożyczek (2) (4 401) (2 332) (2 299) (9 034) Wykup obligacji 0 (100) 0 0 (100) Odsetki zapłacone od kredytów i obligacji (14) (167) (102) (14) (297) Odsetki zapłacone z tytułu leasingu (52) (20) (19) (20) (111) Dywidendy wypłacone 0 (2) (426) 0 (428) Płatnószi zobowiązań z tytułu umów leasingu 0 0 (428) 0 (428) Pozostałe 0 9 3 (6) 6 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (135) (2 677) (1 807) 908 (3711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (1132) (1904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 5 104 3 169 1 111 6 159		0	0	0	1 000	1 000
Wykup obligacji 0 (100) 0 0 (100) Odselki zapłacone od kredytów i obligacji (14) (167) (102) (14) (297) Odselki zapłacone z tytułu leasingu (52) (20) (19) (20) (111) Dywidendy wyplacone 0 0 (2) (426) 0 (428) akcjonariuszom jednostki dominujacej 0 0 (428) 0 (428) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu (193) (188) (106) (188) (65) 6 Srodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (135) (2 677) (1 807) 908 (3 711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (1132) (1 904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159		(2)	(4 401)	(2 332)	(2 299)	(9 034)
Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (52) (20) (19) (20) (111) Dywidendy wyplacone akcjonariuszom jednostki dominujacej 0 (2) (426) 0 (428) Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu (193) (188) (106) (188) (68) 65 Pozostałe 0 9 3 (6) 6 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (135) (2 677) (1 807) 908 (3 711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pleniężnych i ich ekwiwalentów (1 132) (1 904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240 1 240	Wykup obligacji		(100)		Ò	(100)
Dywidendy wypłacone 0 (2) (426) 0 (428) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (428) 0 (428) Platności zobowiązań z tytulu umów leasingu (193) (188) (106) (188) (65) 6 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (135) (2 677) (1 807) 908 (3 711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (1 132) (1 904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240 1 240	Odsetki zapłacone od kredytów i obligacji	(14)	(167)	(102)	(14)	(297)
akcjonariuszom jednostki dominujacej 0 0 (428) 0 (428) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu (193) (188) (106) (188) (675) Pozostałe 0 9 3 (6) 6 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (135) (2 677) (1 807) 908 (3 711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (1 132) (1 904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240	Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(52)	(20)	(19)	(20)	(111)
Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu (193) (188) (106) (188) (675) Pozostałe 0 9 3 (6) 6 Środki pleniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (135) (2 677) (1 807) 908 (3 711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pleniężnych i ich ekwiwalentów (1 132) (1 904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240 1 240		° o′	(2)	(426)	` o´	(428)
Pozostałe 0 9 3 6) 6 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (135) (2 677) (1 807) 908 (3 711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (1 132) (1 904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240 1 240	akcjonariuszom jednostki dominujacej	0	0	(428)	0	(428)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (135) (2 677) (1 807) 908 (3 711) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (1 132) (1 904) (2 019) 96 (4 959) Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240 1 240	Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(193)	(188)	(106)	(188)	(675)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów(1 132)(1 904)(2 019)96(4 959)Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych77(31)(39)3340Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu6 1595 1043 1691 1116 159Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu5 1043 1691 1111 2401 240	Pozostałe	0	9	3	(6)	6
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240 1 240	Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(135)	(2 677)	(1 807)	908	(3 711)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych 77 (31) (39) 33 40 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240 1 240	Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(1 132)	(1 904)	(2 019)	96	(4 959)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 6 159 5 104 3 169 1 111 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 5 104 3 169 1 111 1 240 1 240						
		6 159				6 159
	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	5 104	3 169	1 111	1 240	1 240
	w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania				217	

^{*)} Dane przekształcone.

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2021*	ll kw. 2021*	III kw. 2021*	IV kw. 2021	12 m-cy 2021
	2021	2021	2021	2021	
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	0.404	0.054	2.557	F 444	40.000
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 161	2 854	3 557	5 111	13 683
Korekty o pozycje:	(04)	(007)	(4.00)	(005)	(040)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(81)	(207)	(100)	(225)	(613)
Amortyzacja	1 311	1 294	1 328	1 408	5 341
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	20	(220)	160	(112)	(152)
Odsetki netto	100	121	101	109	431
Dywidendy	0	(3)	(220)	(0.000)	(3)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(413)	(215)	(328)	(2 699)	(3 655)
Zmiana stanu rezerw	1 123	1 233	1 537	2 206	6 099
Zmiana stanu kapitału pracującego	(302)	425	(1 196)	(3 369)	(4 442)
zapasy	(1 967)	(469)	(1 155)	(2 178)	(5 769)
należności	(675) 2 340	(1 299)	(1 438)	(378)	(3 790)
zobowiązania		2 193	1 397	(813)	5 117
Pozostale korekty	75	264	(358)	(2 181)	(2 200)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(136)	(429)	(415)	(214)	(1 194)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	3 858	5 117	4 286	34	13 295
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej					
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego,	(3 394)	(2 145)	(2 023)	(3 663)	(11 225)
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	, ,	` ′	, ,	, ,	` ′
Nabycie akcji/udziałów pomniejszone o środki pieniężne	(210)	(562)	0	0	(772)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego,	24	28	16	27	95
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania					
Lokaty krótkoterminowe	34	0	0	28	62
Zmiana struktury właścicielskiej w Baltic Power	(35)	0	0	0	(35)
Dywidendy otrzymane	0	152	0	173	325
Przepływy netto z tytułu pożyczek	0	0	1	1	2
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(181)	(353)	(164)	2 482	1 784
Pozostałe	16	1	(34)	42	25
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(3 746)	(2 879)	(2 204)	(910)	(9 739)
Przeptywy pienieżne z działalności finansowej	, ,	, ,	, ,		,
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	4 304	1 952	3 138	4 998	14 392
Emisja obligacji	994	2 231	0	0	3 225
Spłaty kredytów i pożyczek	(4 405)	(3 007)	(3 122)	(4 171)	(14 705)
Wykup obligacji	0	(2 252)	(200)	0	(2 452)
Odsetki zaplacone od kredytów, pożyczek i obligacji	(31)	(182)	(79)	(26)	(318)
Odsetki zaplacone z tytułu leasingu	(65)	(27)	(27)	(32)	(151)
Dywidendy wypłacone	000)	(1)	(1 497)	0	(1 498)
Płatności zobowiazań z tytułu umów leasingu	(209)	(164)	(1497)	(163)	(701)
Otrzymane dotacje	(209)	(164)	(165)	154	243
Pozostałe	3	0	(41)		
				(3)	(41)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	591	(1 450)	(1 904)	757	(2 006)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	703	788	178	(119)	1 550
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	60	(16)	5	57	106
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 240	2 003	2 775	2 958	1 240
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 003	2 775	2 958	2 896	2 896
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	2 003 365	369	2 958 380	2 896 398	2 896 398
Try County From \$2.00 0 cg. aozorioj mozimodol dysponomana	300	309	300	330	390

^{*)} Dane przekształcone.

Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem Korekty o pozycje: Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności Amortyzacja (Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych Odsetki netto Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	3 436 (142) 1 400 (20) 134	4 996 (102) 1 447	2022 16 556 (36)	2022	2022 47 831
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem Korekty o pozycje: Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności Amortyzacja (Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych Odsetki netto Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(142) 1 400 (20) 134	(102)		22 843	47 831
Korekty o pozycje: Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności Amortyzacja (Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych Odsetki netto Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zaplacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(142) 1 400 (20) 134	(102)		22 843	47 831
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności Amortyzacja (Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych Odsetki netto Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pleniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	1 400 (20) 134		(36)		
Amortyzacja (Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych Odsetki netto Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zaplacony) Środki pleniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	1 400 (20) 134		(36)		
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych Odsetki netto Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(20) 134	1 447	(30)	(4)	(284)
Odsetki netto Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	134		1 549	3 328	7 724
Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		(3)	298	(453)	(178)
(Žysk)/Strata na działalności inwestycyjnej Zmiana stanu rezerw Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		138	168	258	698
Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zaplacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	0	0	0	0	0
Zmiana stanu kapitału pracującego zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	23	2 811	(4 826)	(6 921)	(8 913
zapasy należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	1 727	1 939	1 685	4 097	9 448
należności zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(4 513)	(2 599)	(1 289)	(7 118)	(15 519
zobowiązania Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(5 049)	(2 792)	2 998	(609)	(5 452)
Pozostałe korekty Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(3 666)	(848)	(3 452)	(3 664)	(11 630)
Podatek dochodowy (zapłacony) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	4 202	1 041	(835)	(2 845)	1 563
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(587)	(224)	(5 186)	2 881	(3 116
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(860)	(472)	(399)	(3 322)	(5 053
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	598	7 931	8 520	15 589	32 638
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego,	/a .aas	/a ====		(= ===)	/
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(3 463)	(3 767)	(4 331)	(8 675)	(20 236
Nabycie akcji/udziałów pomniejszone o środki pienięźne	0	0	0	0	0
Wpływy ze sprzedaży akcji/udziałów w związku z realizacją Środków Zaradczych oraz zbycia 30% udziałów w Rafinerii Gdańskiej	0	0	0	4 579	4 579
Nabycie aktywów finansowych w ORLEN VC	0	(18)	(17)	(37)	(72
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego,		` ,	` '	, ,	` '
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	7	21	32	43	103
Lokaty krótkoterminowe	(7)	(8)	(34)	49	0
Dywidendy otrzymane	0	190	191	70	451
Wpływy/(Wydatki) netto z tytułu pożyczek	0	0	0	27	27
Srodki pieniežne na dzień ustalenia wspólnego działania w Rafinerii Gdańskiej	0	0	0	375	375
Srodki pieniężne na uzieni usalenia wsponiego zizalania w kralineni zodaniskiej Środki pieniężne w nabytych spółkach Grupy LOTOS na dzień połączenia	0	0	4 350	38	4 388
Środki pieniężne w nabytych spółkach Grupy Kapitałowej PGNiG na dzień połączenia	0	0	4 330	11 540	11 540
Pozostałe	13	22	(200)	(755)	
					(920)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(3 450)	(3 560)	(9)	7 254	235
Przepływy pieniężne z działalności finansowej					
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	8 835	163	924	1 853	11 775
Spłaty kredytów i pożyczek	(5 466)	(3 798)	(493)	(12 616)	(22 373)
Wykup obligacji	0	(400)	(226)	(200)	(826)
Odsetki zapłacone od kredytów, pożyczek i obligacji	(75)	(191)	(125)	(262)	(653)
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(68)	(32)	(43)	(68)	(211
Dywidendy wypłacone	0	0	0	(1 500)	(1 500)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(231)	(167)	(219)	(276)	(893)
Otrzymane dotacje	8	30	20	95	153
Pozostałe	(8)	(14)	(18)	(2)	(42)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	2 995	(4 409)	(180)	(12 976)	(14 570
Zwiskozonie//Zmniejszonie) netto otony środków nienieżnych		(20)	0 224	0.967	10 202
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	112		8 331	9 867	18 303
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	143	(38)		(070)	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	30	15	78	(276)	(153)
Środki pieniężne na koniec okresu				(276) 11 455	(153 2 896
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	30	15	78		

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2023	II kw. 2023	III kw. 2023	IV kw. 2023	12 m-cy 2023
	2023	2023	2023	2025	2023
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	13 486	6 352	4 998	9 788	30 31
Korekty o pozycje:	13 400	0 332	4 990	9 / 00	30 31
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	1	110	927	582	1 61
	3 822	2 872	2 834	3 557	14 20
Amortyzacja (Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	(220)	(291)	2 834	(451)	(73
Odsetki netto	(220)	(291)	56	104	25
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	2 255	145	(144)	826	16 26
Zmiana stanu rezerw	3 162	1 424	1 628	3 411	9 66
Zmiana stanu kapitału pracującego	5 583	8 413	(41)	(4 354)	8 54
zapasy	9 2 3 0	3 546	(4 194)	2 503	10 84
należności	(4 913)	8 263	1 177	(7 123)	(3 14
zobowiązania	1 266	(3 396)	2 976	266	83
Pozostałe korekty, w tym:	(523)	(2 080)	(2 238)	(5 754)	(21 59
rozliczenie dotacji na prawa majątkowe	(961)	(1 141)	(1 006)	(1 133)	(424
depozyty zabezpieczające	4 918	2 190	(94)	1 724	8 61
instrumenty pochodne	(2 039)	(3 661)	(1 156)	(2 981)	(84
Podatek dochodowy (zapłacony)	(4 077)	(9 921)	(999)	(1 567)	(16 59
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	23 600	7 032	7 241	6 142	41 91
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	20 000			V <u></u>	
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego,					
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(9 659)	(7 677)	(9 207)	(9 589)	(36 18
Wpływy ze sprzedaży akcji/udziałów w związku z realizacją Środków Zaradczych	0	340	0	0	34
Nabycie aktywów finansowych w ORLEN VC	0	(15)	(6)	(39)	(6
Sprzedaż składników rzeczowego majatku trwałego,		. ,	. ,	` '	
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	52	126	60	885	1 11
Lokaty krótkoterminowe	0	3	(4)	(53)	(5
Nabycie obligacji	(3 055)	2 070	47	904	(6
Nabycie aktywów petrochemicznych pomniejszone o środki pieniężne	(218)	4	0	0	(21
Dokapitalizowanie w inwestycjach we wspólne przedsięwzięcia	(521)	0	(621)	0	(1 14
Odsetki otrzymane	27	103	19	41	19
Dywidendy otrzymane	0	100	8	11	11
Wpływy netto z tytułu pożyczek	8	17	(634)	(992)	(96
	31	23	()	1 287	
Nabycie akcji i udziałów pomniejszone o środki pieniężne Pozostałe	(31)	23 1	(133) (4)	59	(2 65 (2
środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(13 366)	(4 905)	(10 475)	(7 486)	(39 60
Przepływy pieniężne z działalności finansowej					
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 065	91	99	5 551	7 77
Emisja obligacji	0	0	2 183	0	2 18
Spłaty kredytów i pożyczek	(3 998)	(2 380)	(694)	(2 235)	(9 27
Wykup obligacji	(51)	(3 370)	(578)	(24)	(4 02
Odsetki zapłacone od kredytów, pożyczek i obligacji	(161)	(217)	(135)	(165)	(67
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(118)	(80)	(79)	(93)	(37
Dywidendy wypłacone	0		(6 385)	0	(6 38
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(447)	(440)	(254)	(293)	(1 45
Otrzymane dotacje	42	42	17	298	37
Pozostałe	(67)	(54)	(38)	(14)	(21
rodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(2 735)	(6 408)	(5 864)	3 025	(12 05
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	7 499	(4 281)	(9 098)	1 681	(6 5
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	(187)	(901)	(796)	(1 704)	(1 21
Środki pieniężne na początek okresu	21 046	28 683	23 501	13 334	21 04
Prodki pieniężne na koniec okresu	28 358	23 501	13 607	13 311	13 28

Produkcja wolumenowa

Produkcja tys. ton	Rok 2013 *	Rok 2014	Rok 2015	Rok 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	Rok 2017	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018	Rok 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	Rok 2019	l kw. 2020
Segment Downstream	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN						
Przerób ropy	28 216	27 276	30 909	30 147	7 894	7 622	8 966	8 746	33 228	8 529	7 461	8 694	8 696	33 380	8 225	8 289	9 013	8 352	33 879	7 683
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	6 295	5 773	6 925	7 039	1 759	1 787	1 987	1 993	7 526	1 770	1 576	1 973	2 025	7 344	1 714	1 881	1 937	1 852	7 384	1 667
Średnie destylaty [olej napedowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	12 920	12 529	14 644	14 243	3 622	3 568	4 212	4 004	15 406	3 971	3 595	4 136	4 114	15 816	3 867	4 077	4 285	4 060	16 289	3 675
Frakcje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	4 856	4 516	4 549	4 547	1 084	1 072	1 398	1 333	4 887	1 095	1 213	1 341	1 325	4 974	1 060	1 138	1 303	1 224	4 725	917
Monomery [etylen, propylen]	799	819	836	680	207	226	247	212	892	256	215	221	181	873	253	284	266	241	1 044	250
Polimery [polietylen, polipropylen]	520	596	439	283	123	145	143	154	565	143	142	111	136	532	146	139	135	129	549	115
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	386	417	353	249	78	71	111	104	364	108	97	90	75	370	112	116	101	95	424	102
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	1 028	1 157	1 147	1 158	268	296	284	240	1 088	308	244	295	227	1 074	297	205	267	290	1 059	286
Tworzywa sztuczne [PCW, przetwórstwo PCW]	424	424	441	371	105	98	95	97	395	112	92	96	83	383	97	107	84	45	333	105
PTA	566	561	584	601	156	100	159	104	519	149	128	127	82	486	158	164	174	152	648	163
Pozostałe	2 304	2 255	2 313	2 523	617	780	683	702	2 782	648	641	673	630	2 592	693	640	722	678	2 733	659
Produkcja razem	30 098	29 047	32 231	31 694	8 019	8 143	9 319	8 943	34 424	8 560	7 943	9 063	8 878	34 444	8 397	8 751	9 274	8 766	35 188	7 939

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

Sprzedaż wolumenowa

Sprzedaż tys. ton	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018	12 m-cy 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020
Segment Downstream	28 376	27 706	30 380	30 708	7 583	7 906	8 946	8 490	32 925	7 729	7 955	8 479	8 553	32 716	7 801	8 109	8 631	8 199	32 740	6 999
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	5 230	4 623	5 437	5 765	1 344	1 423	1 495	1 556	5 818	1 251	1 249	1 442	1 508	5 450	1 206	1 349	1 339	1 337	5 231	1 066
Srednie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	10 240	10 092	11 995	12 460	2 996	3 196	3 663	3 488	13 343	3 134	3 299	3 598	3 622	13 653	3 279	3 442	3 703	3 550	13 974	2 873
Frakcje ciężkie [cieżki olej opałowy, asfalt, oleje]	4 813	4 527	4 544	4 334	1 101	1 058	1 396	1 324	4 879	1 113	1 221	1 292	1 406	5 032	1 079	1 151	1 291	1 263	4 784	875
Monomery [etylen, propylen]	832	837	878	681	208	213	239	208	868	252	207	229	161	849	259	270	258	235	1 022	244
Polimery [polietylen, polipropylen]	510	592	482	245	135	129	146	140	550	149	140	131	120	540	139	136	133	111	519	100
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	381	413	358	248	73	71	110	106	360	106	97	90	75	368	115	116	104	89	424	105
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	1 034	1 143	1 146	1 089	262	202	367	250	1 081	251	264	308	244	1 067	280	223	268	259	1 030	283
Tworzywa sztuczne [PCW, granulat PCW]	423	418	445	351	113	92	100	86	391	103	105	94	69	371	106	99	90	48	343	109
PTA	556	571	587	605	149	109	157	108	523	142	148	120	98	508	151	163	173	160	647	156
Pozostałe	4 357	4 490	4 508	4 930	1 202	1 413	1 273	1 224	5 112	1 228	1 225	1 175	1 250	4 878	1 187	1 160	1 272	1 147	4 766	1 188
Segment Detal	7 516	7 776	7 986	8 187	1 953	2 262	2 336	2 268	8 819	2 167	2 375	2 501	2 405	9 448	2 236	2 480	2 620	2 481	9 817	2 213
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	2 832	2 916	3 000	3 136	743	871	895	830	3 339	786	904	946	910	3 546	849	973	1 012	942	3 776	855
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy]	4 684	4 860	4 986	5 051	1 210	1 391	1 441	1 438	5 480	1 381	1 471	1 555	1 495	5 902	1 387	1 507	1 608	1 539	6 041	1 358
Segment Wydobycie	17	258	310	558	147	153	172	166	638	171	182	172	203	728	184	179	180	193	736	204
GK ORLEN - razem	35 909	35 740	38 676	39 453	9 683	10 321	11 454	10 924	42 382	10 067	10 512	11 152	11 161	42 892	10 221	10 768	11 431	10 873	43 293	9 416

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

Wybrane dane operacyjne dla segmentu Energetyka, Wydobycie oraz Gaz

Wyszczególnienie	l kw. 2019	ll kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020*	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022*	IV kw. 2022	12 m-cy 2022
Segment Energetyka																				
Dystrybucja energii elektrycznej - wolumen dostarczonej energii (TWh)	-	-				-	3,3	5,4	5,7	14,4	5,8	5,8	5,6	5,9	23,1	6,2	5,7	5,6	5,8	23,3
Sprzedaż energii elektrycznej na rynku detalicznym (TWh)	0,3	0,3	0,2	0,3	1,1	0,3	3,2	4,9	5,2	13,6	5,2	4,6	4,7	5,2	19,7	4,9	4,4	4,5	6,2	20,1
Sprzedaż energii elektrycznej na rynku hurtowym (TWh)	0,7	1,3	1,2	1,4	4,6	1,2	2,6	2,9	3,3	10,0	3,0	3,0	2,6	2,8	11,4	2,5	2,3	2,2	2,4	9,4
Sprzedaż energii elektrycznej (TWh)**	1,0	1,6	1,4	1,7	5,7	1,5	5,8	7,8	8,4	23,6	8,2	7,6	7,3	7,9	31,0	7,4	6,8	6,7	8,6	29,5
Produkcja energii elektrycznej brutto (TWh), w tym z:	1,8	2,4	2,2	2,2	8,6	2,2	2,6	2,8	3,3	11,0	2,7	2,6	2,9	3,2	11,4	3,0	2,8	2,8	3,9	12,5
Gaz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,2	0,3	0.4	0.9	0.4	0.4	0.4	0.4	1.6	0,6	0,4	0,3	0.4	1,6
OZE	1,3	2,0	1,9	1,8	7,0	1.7	1,8	1,8	1,9	7,2	1,1	1,4	1,5	1,5	5,6	1,1	1,2	1,3	1,6	5,3
Wielopaliwowe, głównie olej opałowy (TWh)	0,4	0,2	0,2	0.3	1,0	0.4	0,3	0,2	0,3	1,2	0.4	0,2	0,3	0.4	1,2	0,4	0,4	0,3	0.4	1,6
Węgiel (TWh)	0.2	0.1	0.1	0,1	0,5	0.2	0,3	0,6	0,6	1,6	0.7	0.6	0.8	0,9	3,0	0.8	0.8	0,9	1,5	4,0
Pozostale***	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Moc zainstalowana elektryczna (GWe) z czego stanowią:	1.9	1.9	1,8	1.8	1,8	1,8	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	5,4	5,4
OZF	0,0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7
Gaz	1.1	1.1	1.1	1.1		1.1	1.1	1.1	1.1	1,1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1,1	1.1	1.1	2.0	2,0
	,	,	,		1,1	,	,	,			,						,			
Olej opałowy	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Węgiel	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,9	1,9
Pozostale	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Moc zainstalowana cieplna (GWt)											6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,3	6,7	13,7	13,7
Produkcja ciepła użytkowego (PJ)											13,7	8,5	9,2	11,8	43,3	12,7	10,0	9,8	23,9	56,3
Sprzedaż ciepła poza GK ORLEN (PJ)											2,7	1,1	0,7	2,1	6,7	2,4	1,2	0,8	13,4	17,8
Segment Wydobycie																				
Harba del (contracto)																				
Liczba dni (w okresie) Produkcja całkowita (ropa + gaz + NGL) (boe/d)	90 18 766.4	91 17 831.1	92 17 694.3	92 18 730,5	18 253 9	20 260.2	91 18 782.3	92 16 885.4	92 16 272,0	18 041 9	90 16 151.3	91 17 817.3	92 16 925,2	92 15 847.2	16 685 1	90 16 647.6	91 18 569.1	92 30 119,8	92 190 979,3	92 374,8
Kanada	,			17 522,8	17 239.4	19 141.1	17 775.5	,	15 246,7	17 019,9		16 764.1	15 960,7	14 885,3	15 598.1	15 392,1	17 143.3	15 191,8		15 589,7
Polska	17 790,4	16 926,5	16 726,7		1 014 5	. ,		15 947,4			14 777,2	,			1086.9				14 631,6	22 660,9
	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 119,1	1 006,8	938,0	1 025,3	1 022,1	1 374,1	1 053,2	964,5	961,9	1 086,9	1 255,5	1 425,9	5 150,8	82 811,3	
Pakistan	-							-		-					-	-	-		4 934,9	4 934,9
Norwegia	-	-	-				-	-	-	-		-	-		-	-	-	9 311,1	88 166,6	48 738,9
Litwa	-	-	-				-	-	-			-	-		-	-	-	466,1	434,9	450,5
Sprzedaż całkowita (ropa + gaz + NGL) (boe/d)	18 766,4	17 831,1	17 694,2	18 730,5	18 253,9	20 260,2	18 782,3	16 884,7	16 272,6	18 041,9	16 151,3	17 817,3	16 925,2	15 847,2	16 685,1	16 223,6	17 993,3	26 782,9	181 601,5	86 938,2
Kanada					17 239.4	19 141.1		15 946.7	15 247.3	17 019.8	14 777.2	16 764.1	15 960.7	14 885.3	15 598.1	15 392.1		15 191.8		15 589,7
Polska	17 790,4	16 926,5	16 726,5	17 522,8		. ,	17 775,5				,	,	,			,	17 143,3		14 631,6	
Pakistan	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 119,1	1 006,8	938,0	1 025,3	1 022,1	1 374,1	1 053,2	964,5	961,9	1 086,9	831,5	850,0	3 396,4	88 090,7	23 292,1
	-	-	-		-		-	-		-		-	-		•	-	-		4 934,9	4 934,9
Norwegia	-							-		-					-	-	-	8 067,2	73 944,3	42 993,9
Litwa	-	-				-		-		-					-	-	-	127,6		127,6
Sprzedaż ropy naftowej (bbl/d)	1 638.4	1 550.8	1 792,8	2 902,6	1 974,1	3 214,4	2 172,8	1 624,8	1 361,7	2 090,1	1 067,9	959.3	1 031,8	1 036,9	1 023,9	1 959.9	2 220,3	7 885.3	31 857,2	13 234,2
Kanada	1 638,4	1 550,8	1 792,8	2 902,6	1 974,1	3 212,9	2 172,8	1 624,8	1 361,7	2 089,8	1 067,9	959,3	1 031,8	1 035,4	1 023,5	1 958,3	2 211,5	1 509,1	1 889,9	1 892,2
Polska	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	1,5	0,0	0,0	0.0	0,4	0,0	0,0	0,0	1,5	0,4	1,6	8.8	2 458.1	25 126.1	6 898.7
Norwegia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	1,5	0,4	1,6	0,0	,	4 841,2	4 315,8
		-		1				-		-					-	-	-	3 790,5	4 841,2	
Litwa			-				-		-									127,6	1	127,6
Sprzedaż gazu ziemnego (boe/d)	9 848,0	10 041,7	9 730,3	9 396,1	9 752,7	9 748,8	10 791,7	10 352,5	9 824,6	10 178,9	9 595,3	10 050,2	9 013,7	8 968,5	9 404,1	8 614,6	9 175,5	12 869,6	140 125,4	63 748,3
Kanada	8 872,0	9 137,1	8 762,7	8 188,3	8 738,2	8 631,3	9 784,9	9 414,5	8 799,3	9 157,2	8 221,2	8 997,0	8 049,2	8 008,1	8 317,6	7 784,8	8 334,2	7 654,6	7 099,1	7 718,2
Polska	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 117,6	1 006,8	938,0	1 025,3	1 021,7	1 374,1	1 053,2	964,5	960,4	1 086,6	829,9	841,3	938,3	62 964,5	16 393,5
Pakistan	,0	,-		,0		,5	,0	,-						,-		,5	,-		4 934,9	4 934,9
Norwegia																		4 276 7	65 126,8	34 701,8
Litwa	_																			
Sprzedaż NGL (Natural Gas Liquids) (boe/d)	7 280,0	6 238,6	6 171,1	6 431,8	6 527,0	7 297,0	5 817,8	4 907,4	5 086,3	5 772,9	5 488,2	6 807,7	6 879,7	5 841,7	6 257,0	5 649,1	6 597,6	6 028,1	9 618,9	9 955,7
Kanada	7 280,0	6 238,6	6 171,1	6 431,8	6 527,0	7 297,0	5 817,8	4 907,4	5 086,3	5 772,9	5 488,2	6 807,7	6 879,7	5 841,7	6 257,0	5 649,1	6 597,6	6 028,1	5 642,6	5 979,3
Polska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Norwegia		-		-		-			-			-	-	-		-	-	-	3 976,3	3 976,3
Litwa																				
Zasoby 2P na ostatni dzień okresu (mln boe)	208.9	207.3	205.6	197.3	204.8	195.5	193.7	192.2	174.0	188.8	172.6	171.0	169.4	171.5	171.1	170.0	168.3	223.5	1 278 2	1 278,2
Kanada	196,0	194,5	192,9	186,3	192,4	184,6	182,9	181,5	163,9	178,2	162,6	161,0	159,4	162,8	161,5	161,5	159,9	158,5	158,0	158,0
Polska	12,9	12,8	12,7	11.0	192,4	10.9	102,9	10,7	103,9	10,6	102,0	9,9	9.8	8,6	9.6	8,5	8,4	39,8	733,6	733,6
Pakistan	12,9	12,8	12,/	11,0	12,4	10,9	10,8	10,7	10,1	10,6	10,0	9,9	9,8	0,6	9,6	6,5	0,4	39,8	38.7	
														-				-		38,7
Norwegia			-				-		-									23,0	346,6	346,6
Litwa																		2,2	1,3	1,3

^{*)} Od maja 2020 roku z uwzględnieniem wolumenów Grupy ENERGA. Od sierpnia 2022 roku z uwzględnieniem wolumenów Grupy ext.OTOS.
**) Sprzedaż do odbiorców spoza GK ORLEN
***) Produkcja energii elektrycznej w ESP Żydowo

Wybrane dane operacyjne spółek dawnej Grupy PGNiG

Wyszczególnienie	j.m.	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	IV kw. 2022	11-12 2022	12 m-cy 2022
GAZ ZIEMNY						
Wolumen produkcji, w tym:	TWh	19,4	57,6	19,4	13,0	75,4
- Polska	TWh	10,1	38,6	9,6	6,4	37,6
- Pakistan	TWh	0,8	3,5	0,8	0,5	3,3
- PGNiG Upstream Norway	TWh	8,5	15,6	9,0	6,1	34,6
Wolumen importu do Polski, w tym:	TWh	45,4	177,0	39,7	28,8	152,9
- z kierunku wschodniego, w tym:	TWh	28,5	108,7	1,8	1,4	37,4
Litwa	TWh	0,0	0,0	1,8	1,4	6,0
- LNG	TWh	11,2	43,2	20,7	13,7	66,6
Wolumen sprzedaży poza Grupę PGNiG, w tym:	TWh	114,4	378,3	83,7	61,7	346,8
- PGNiG SA:	TWh	58,6	205,8	37,4	24,9	172,5
Towarowa Giełda Energii	TWh	39,9	123,5	28,9	20,6	108,3
Ukraina	TWh	0,0	2,5	0,0	0,0	0,2
- PGNiG Obrót Detaliczny	TWh	33,1	106,5	31,5	23,9	102,2
- PGNiG Supply & Trading	TWh	22,8	66,0	14,8	12,9	72,0
DYSTRYBUCJA						
Polska Spółka Gazownictwa	TWh	41,4	142,4	36,4	27,9	125,8
ROPA NAFTOWA*						
Wolumen produkcji, w tym:	tys. ton	437,5	1 375,5	389,3	259,7	1 491,0
- PGNiG Upstream Norway	tys. ton	263,9	732,2	229,2	153,5	886,4
Wolumen sprzedaży, w tym:	tys. ton	400,9	1 339,9	373,8	148,8	1 368,9
- PGNiG Upstream Norway	tys. ton	223,3	696,7	222,0	50,0	768,2
CIEPŁO i ENERGIA ELEKTRYCZNA**						
Wolumen sprzedaży ciepła	PJ	13,9	41,2	14,1	11,3	41,6
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji	TWh	1,2	3,5	1,2	0,9	4,4

^{*} dane łączne dla ropy naftowej, NGL i kondensatu.

^{**} dane PGNiG Termika S.A. oraz PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.