

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

RAPORT OKRESOWY

za I półrocze zakończone 30 czerwca 2020 roku

sporządzony zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
zatwierdzonymi przez Unię Europejską



Wybrane dane finansowe

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019
Przychody ze sprzedaży	21 038	22 624	4 737	5 276
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	9 352	3 180	2 106	742
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	7 656	1 714	1 724	400
Zysk przed opodatkowaniem	7 327	1 753	1 650	409
Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej	5 920	1 333	1 333	311
Zysk netto	5 920	1 332	1 333	311
Łączne całkowite dochody przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	5 597	1 600	1 260	373
Łączne całkowite dochody	5 597	1 599	1 260	373
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	6 679	4 063	1 504	948
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 938)	(2 280)	(662)	(532)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(3 119)	(2 602)	(702)	(607)
Przepływy pieniężne netto	622	(819)	140	(191)
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (odpowiednio w PLN i w EUR)	1,02	0,23	0,23	0,05
	Stan na 30 czerwca 2020	Stan na 31 grudnia 2019	Stan na 30 czerwca 2020	Stan na 31 grudnia 2019
Aktywa razem	62 174	59 185	13 922	13 898
Zobowiązania razem	18 739	21 078	4 196	4 950
Zobowiązania długoterminowe razem	10 960	10 378	2 454	2 437
Zobowiązania krótkoterminowe razem	7 779	10 700	1 742	2 513
Kapitał własny razem	43 435	38 107	9 726	8 948
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 778	5 778	1 294	1 357
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778
Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	7,52	6,60	1,68	1,55
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na 1 akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,09	0,11	0,02	0,03

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019
Przychody ze sprzedaży	11 037	12 035	2 485	2 807
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	6 776	864	1 526	201
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	6 365	447	1 433	104
Zysk przed opodatkowaniem	6 469	1 895	1 457	442
Zysk netto	5 230	1 772	1 178	413
Całkowite dochody razem	4 955	2 046	1 116	477
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 622	846	591	197
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 083)	(241)	(244)	(56)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(3 051)	(2 387)	(687)	(557)
Przepływy pieniężne netto	(1 512)	(1 782)	(340)	(416)
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypisany zwykłym akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,91	0,31	0,20	0,07
	Stan na 30 czerwca 2020	Stan na 31 grudnia 2019	Stan na 30 czerwca 2020	Stan na 31 grudnia 2019
Aktywa razem	43 790	41 044	9 805	9 638
Zobowiązania razem	8 507	10 426	1 905	2 448
Zobowiązania długoterminowe razem	3 532	3 315	791	778
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 975	7 111	1 114	1 670
Kapitał własny	35 283	30 618	7 900	7 190
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518	1 683	1 765
Liczba akcji (średnia ważona w okresie w mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778
Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	6,11	5,30	1,37	1,24
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	0,09	0,11	0,02	0,03

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EURO ustalone przez NBP	30 czerwca 2020	30 czerwca 2019	31 grudnia 2019
Średni kurs w okresie	4,4413	4,2880	4,3018
Kurs na koniec okresu	4,4660	4,2520	4,2585

Pozycje rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych zostały przeliczone według kursu EUR/PLN, stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu obrotowego. Pozycje sprawozdania z sytuacji finansowej zostały przeliczone według średniego kursu EUR/PLN obowiązującego na koniec danego okresu obrotowego, ustalonego przez NBP.

SPIS TREŚCI

1.	Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe.....	4
2.	Informacje ogólne.....	8
2.1	PODSTAWOWE INFORMACJE O GRUPIE	8
2.2	PODSTAWA SPORZĄDZENIA SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZAMIESZCZONYCH W RAPORCIE.....	8
2.3	PRZYJĘTE ZASADY RACHUNKOWOŚCI	8
2.4	WPLYW NOWYCH STANDARDÓW NA SPRAWOZDANIE GRUPY KAPITAŁOWEJ.....	9
2.5	ZMIANY PREZENTACJI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM.....	9
3.	Informacje dotyczące Grupy Kapitałowej i segmentów sprawozdawczych.....	11
3.1	DANE LICZBOWE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW SPRAWOZDAWCZYCH	13
3.2	PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY W PODZIALE NA SEGMENTY	14
4.	Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	15
4.1	PODATEK ODRO CZONY	15
4.2	ODPISY AKTUALIZUJĄCE.....	15
4.3	REZERWY.....	17
4.4	PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY W PODZIALE NA PRODUKTY.....	18
4.5	KOSZTY OPERACYJNE (WYBRANE POZYCJE)	18
4.6	POZOSTAŁE PRZYCHODY I KOSZTY OPERACYJNE.....	19
4.7	PRZYCHODY / (KOSZTY) FINANSOWE NETTO	19
4.8	PODATEK DOCHODOWY	20
4.9	RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE.....	21
4.10	POCHODNE INSTRUMENTY FINANSOWE	22
4.11	AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE	25
4.12	HIERARCHIA WARTOŚCI GODZIWEJ	25
4.13	KLASYFIKACJA AKTYWÓW FINANSOWYCH	25
5.	Informacje dodatkowe do raportu okresowego	26
5.1	OPIS NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT.....	26
5.2	WYPŁACONA (ZADEKLAROWANA) DYWIDENDA	30
5.3	EMISJA, WYKUP I SPŁATA DŁUŻNYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	30
5.4	SEZONOWOŚĆ DZIAŁALNOŚCI	30
5.5	ROZLICZENIA Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH.....	30
5.6	ZMIANY SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWĄ AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH	30
5.7	INFORMACJE O NIESPŁACENIU KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB NARUSZENIU ISTOTNYCH POSTANOWIEŃ UMOWY KREDYTU LUB POŻYCZKI, W ODNIESIENIU DO KTÓRYCH NIE PODJĘTO ŻADNYCH DZIAŁAŃ NAPRAWCZYCH DO KOŃCA OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO.....	30
5.8	ZDARZENIA PO ZAKOŃCZENIU OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO.....	31
5.9	POZOSTAŁE INFORMACJE, ISTOTNE DLA OCENY SYTUACJI MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ I WYNIKU FINANSOWEGO	31
6.	Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A.....	32
7.	Dodatkowe noty objaśniające do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego PGNiG S.A.37	
7.1	PODATEK ODRO CZONY	37
7.2	ODPISY AKTUALIZUJĄCE.....	38
7.3	REZERWY.....	39
7.4	PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	40
7.5	KOSZTY OPERACYJNE (WYBRANE POZYCJE)	41
7.6	POZOSTAŁE PRZYCHODY I KOSZTY OPERACYJNE.....	41
7.7	PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE	42
7.8	PODATEK DOCHODOWY	42
7.9	RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE.....	42
7.10	RACHUNKOWOŚĆ ZABEZPIECZEŃ	43
8.	Oświadczenie Zarządu.....	47

1. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Skonsolidowany rachunek zysków i strat	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy	
	zakończone 30 czerwca 2020	zakończone 30 czerwca 2020	zakończone 30 czerwca 2019	zakończone 30 czerwca 2019	
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane	
Przychody ze sprzedaży gazu	4 859	15 290	5 751	16 825	Nota 4.4.1
Przychody ze sprzedaży pozostałe	2 423	5 748	2 533	5 799	Nota 4.4.1
Przychody ze sprzedaży	7 282	21 038	8 284	22 624	
Koszt gazu	(2 764)	(11 458)	(4 846)	(14 777)	Nota 4.5
Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019*	4 915	4 915	-	-	Nota 4.5
Zużycie innych surowców i materiałów	(671)	(1 549)	(628)	(1 427)	Nota 4.5
Świadczenia pracownicze	(801)	(1 601)	(834)	(1 547)	Nota 4.5
Usługi przesyłowe	(260)	(519)	(258)	(519)	
Pozostałe usługi	(440)	(859)	(441)	(849)	Nota 4.5
Podatki i opłaty	(66)	(640)	(45)	(545)	
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	14	459	(265)	(17)	Nota 4.6
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	223	498	246	483	
Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	(158)	(932)	(251)	(246)	Nota 4.5
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	7 274	9 352	962	3 180	
Amortyzacja	(825)	(1 696)	(677)	(1 466)	
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	6 449	7 656	285	1 714	
Koszty finansowe netto	149	(121)	7	13	Nota 4.7
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	(217)	(208)	14	26	
Zysk przed opodatkowaniem	6 381	7 327	306	1 753	
Podatek dochodowy	(1 240)	(1 407)	(74)	(421)	Nota 4.8
Zysk netto	5 141	5 920	232	1 332	
Zysk netto przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej	5 141	5 920	232	1 333	
Udziałom niekontrolującym	-	-	-	(1)	
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778	
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (w PLN)	0,89	1,02	0,04	0,23	

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy	
	zakończone 30 czerwca 2020	zakończone 30 czerwca 2020	zakończone 30 czerwca 2019	zakończone 30 czerwca 2019	
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane	
Zysk netto	5 141	5 920	232	1 332	
Różnice kursowe z przeliczenia sprawozdań jednostek zagranicznych	6	(21)	(20)	2	
Rachunkowość zabezpieczeń	(257)	(314)	25	345	
Podatek odroczoney	49	60	(5)	(66)	
Pozostałe całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku	(202)	(275)	-	281	
Straty aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	(54)	(54)	(15)	(15)	
Podatek odroczoney	10	10	3	3	
Udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności	(4)	(4)	(2)	(2)	
Pozostałe całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku	(48)	(48)	(14)	(14)	
Pozostałe całkowite dochody netto	(250)	(323)	(14)	267	
Łączne całkowite dochody	4 891	5 597	218	1 599	
Łączne całkowite dochody przypadające:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej	4 891	5 597	217	1 600	
Udziałom niekontrolującym	-	-	1	(1)	

* Dodatkowe informacje znaleźć można w [nocie 5.1.1.](#)

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
	niebadane	niebadane
Przeptywy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto	5 920	1 332
Amortyzacja	1 696	1 466
Podatek dochodowy bieżącego okresu	1 407	421
Wynik z działalności inwestycyjnej	874	235
Pozostałe korekty niepieniężne	756	(204)
Podatek dochodowy zapłacony	(609)	(549)
Zmiana stanu kapitału obrotowego	(3 365)	1 362
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	6 679	4 063
Przeptywy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Wydatki na nabycie środków trwałych w budowie dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(523)	(388)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(2 330)	(1 827)
Pozostałe pozycje netto	(85)	(65)
Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 938)	(2 280)
Przeptywy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zadłużenia	295	103
Wydatki z tytułu zadłużenia	(3 400)	(2 705)
Pozostałe pozycje netto	(14)	-
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej	(3 119)	(2 602)
Przeptywy pieniężne netto	622	(819)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	3 041	3 928
Różnice kursowe dotyczące środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	8	5
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 663	3 109

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na	Stan na	
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019	
	niebadane	zbadane	
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe	40 588	40 002	Nota 4.9
Wartości niematerialne	430	729	
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	25	32	
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	1 352	1 564	
Pochodne instrumenty finansowe	482	237	
Pozostałe aktywa	1 427	1 375	
Aktywa trwałe	44 304	43 939	
Zapasy	2 297	4 042	
Należności	9 614	5 504	
Pochodne instrumenty finansowe	1 709	2 390	Nota 4.10
Pozostałe aktywa	572	259	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 666	3 037	
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	12	14	
Aktywa obrotowe	17 870	15 246	
AKTYWA RAZEM	62 174	59 185	
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518	
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	714	739	
Skumulowane pozostałe całkowite dochody	(315)	(246)	
Zyski zatrzymane	35 519	30 097	
Kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej	43 436	38 108	
Kapitał własny udziałowców niekontrolujących	(1)	(1)	
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	43 435	38 107	
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	3 672	3 507	
Pochodne instrumenty finansowe	75	20	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	1 006	890	
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	2 599	2 355	Nota 4.3
Pozostałe rezerwy	281	279	Nota 4.3
Dotacje	699	705	
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	2 428	2 383	
Pozostałe zobowiązania	200	239	
Zobowiązania długoterminowe	10 960	10 378	
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	381	3 245	
Pochodne instrumenty finansowe	1 032	1 277	Nota 4.10
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków *	3 129	3 487	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	436	398	
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	20	34	Nota 4.3
Pozostałe rezerwy	727	728	Nota 4.3
Pozostałe zobowiązania	2 054	1 531	
Zobowiązania krótkoterminowe	7 779	10 700	
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	18 739	21 078	
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	62 174	59 185	

* W tym podatek dochodowy: 1 111 mln PLN (2019: 132 mln PLN)

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej									
	Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej, w tym:		Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Skumulowane pozostałe całkowite dochody z tytułu:			Zyski zatrzymane	Ogółem	Kapitał własny udziałowców niekontrolujących	Kapitał własny razem
	kapitał akcyjny	kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych	udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności				
Stan na 1 stycznia 2019 (zbadane)	5 778	1 740	73	(112)	(91)	-	29 246	36 634	(2)	36 632
Wpływ zastosowania MSSF 16	-	-	-	-	-	-	121	121	-	121
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	1 333	1 333	(1)	1 332
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	279	2	(12)	(2)	-	267	-	267
Całkowite dochody razem	-	-	279	2	(12)	(2)	1 333	1 600	(1)	1 599
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy	-	-	(85)	-	-	-	-	(85)	-	(85)
Dywidenda	-	-	-	-	-	-	(636)	(636)	-	(636)
Zmiany w Grupie	-	-	-	3	-	-	(5)	(2)	-	(2)
Stan na 30 czerwca 2019 (niebadane)	5 778	1 740	267	(107)	(103)	(2)	30 059	37 632	(3)	37 629
Stan na 1 stycznia 2020 (zbadane)	5 778	1 740	739	(122)	(117)	(7)	30 097	38 108	(1)	38 107
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	5 920	5 920	-	5 920
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(254)	(21)	(44)	(4)	-	(323)	-	(323)
Całkowite dochody razem	-	-	(254)	(21)	(44)	(4)	5 920	5 597	-	5 597
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy	-	-	229	-	-	-	-	229	-	229
Dywidenda	-	-	-	-	-	-	(520)	(520)	-	(520)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	22	22	-	22
Stan na 30 czerwca 2020 (niebadane)	5 778	1 740	714	(143)	(161)	(11)	35 519	43 436	(1)	43 435

2. Informacje ogólne

2.1 Podstawowe informacje o Grupie

Nazwa	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna
Siedziba	ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
Rejestracja	Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy KRS
KRS	000059492
REGON	012216736
NIP	525-000-80-28
Przedmiot działalności	Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, import, magazynowanie oraz sprzedaż paliw gazowych i płynnych, a także obrót energią elektryczną.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna jest Spółką dominującą w Grupie Kapitałowej PGNiG (GK PGNiG, Grupa Kapitałowa, Grupa). Akcje PGNiG S.A. (PGNiG, Spółka, Jednostka Dominująca) notowane są na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. (GPW) od września 2005 roku.

Na dzień przekazania raportu okresowego za I półrocze 2020 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGNiG S.A. był Skarb Państwa, reprezentowany przez ministra właściwego do spraw energii. Więcej informacji o strukturze akcjonariatu PGNiG S.A. znaleźć można w Sprawozdaniu Zarządu z działalności PGNiG S.A. i Grupy Kapitałowej PGNiG za I półrocze 2020 roku.

Grupa Kapitałowa jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce, posiadającą wiodącą pozycję we wszystkich jego obszarach, jest również znaczącym producentem ciepła i energii elektrycznej w kraju. Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie złóż węglowodorów, wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie oraz obrót, dystrybucję i sprzedaż paliw gazowych. Grupa Kapitałowa jest importerm paliwa gazowego, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Grupie konkurencyjną pozycję na rynku gazu w Polsce.

Szczegółowe informacje dotyczące segmentów działalności oraz jednostek objętych konsolidacją można znaleźć w [nocie 3](#).

2.2 Podstawa sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I półrocze 2020 roku zostały sporządzone zgodnie z wymaganiami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości nr 34 Śródroczna Sprawozdawczość Finansowa (MSR 34), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 29 marca 2018 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (j.t. Dz. U. z 2018, poz. 757).

Niniejszy raport okresowy został sporządzony przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Jednostkę Dominującą i Grupę Kapitałową w dającej się przewidzieć przyszłości. Również na dzień zatwierdzenia niniejszego raportu okresowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Grupę.

Walutą funkcjonalną spółki PGNiG S.A. i walutą prezentacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty (PLN). Zasady przeliczania pozycji wyrażonych w walucie obcej przedstawione zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres zakończony dnia 31 grudnia 2019 roku, które zostało opublikowane w dniu 12 marca 2020 roku.

Zaprezentowane w niniejszym raporcie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w milionach złotych.

Data publikacji Raportu okresowego za I półrocze 2020 roku jest 20 sierpnia 2020 roku.

2.3 Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, zastosowano te same zasady jak w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2019 rok.

2.4 Wpływ nowych standardów na sprawozdanie Grupy Kapitałowej

W niniejszym sprawozdaniu finansowym Grupa nie zdecydowała się na wcześniejsze zastosowanie opublikowanych standardów, interpretacji lub poprawek do istniejących standardów przed ich datą wejścia w życie.

2.5 Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym

W wyniku szczegółowej analizy regulacji, odnoszących się do kwestii ujęcia umów/decyzji dzierżawy dotyczących podziemnej infrastruktury oraz uwzględniając wydaną przez Komitet ds. Interpretacji MSSF interpretację, przy sporządzaniu sprawozdania finansowego na dzień 31 grudnia 2019 roku Grupa uznała, że była stroną ww. umów/decyzji dzierżawy, spełniających definicję leasingu zgodnie ze standardem MSSF 16.

W związku z powyższą zmianą osądu, Grupa ujęła aktywa z tytułu prawa do użytkowania i zobowiązania z tytułu leasingu z tytułu powyższych umów na dzień 1 stycznia 2019 roku, a wprowadzona korekta wpłynęła również na dane finansowe prezentowane we wcześniej opublikowanych w 2019 roku raportach śródrocznych.

Wpływ korekty na skonsolidowane sprawozdanie finansowe GK PGNiG za pierwsze półrocze 2019 roku przedstawiają poniższe tabele.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat	Okres zakończony 30 czerwca 2019 przed zmianą	Okres zakończony 30 czerwca 2019 po zmianie	Zmiana
Przychody ze sprzedaży	22 624	22 624	-
Koszty operacyjne	(19 498)	(19 444)	54
w tym:			
Podatki i opłaty	(599)	(545)	54
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	3 126	3 180	54
Amortyzacja	(1 451)	(1 466)	(15)
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	1 675	1 714	39
Koszty finansowe netto	31	13	(18)
Zysk przed opodatkowaniem	1 732	1 753	21
Zysk netto	1 311	1 332	21

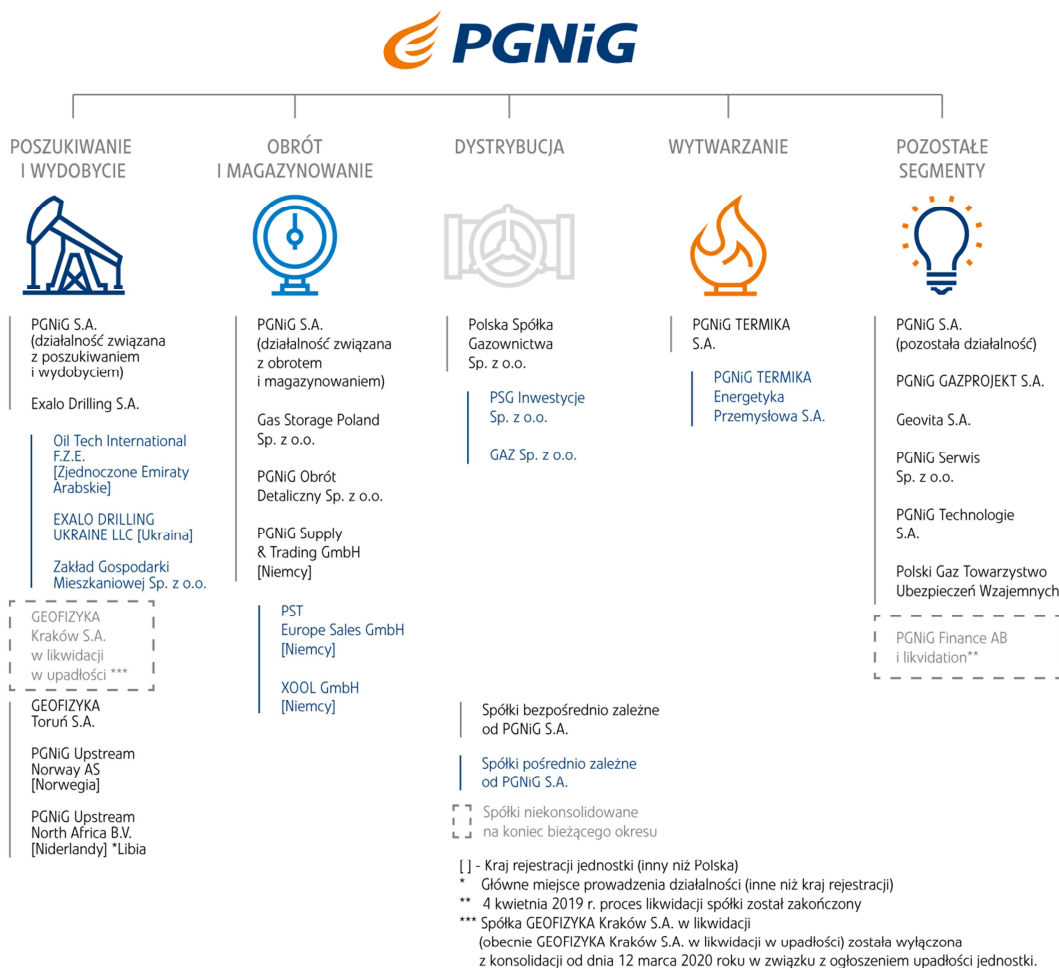
Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	Okres zakończony 30 czerwca 2019 przed zmianą	Okres zakończony 30 czerwca 2019 po zmianie	Zmiana
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 988	4 063	75
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 280)	(2 280)	-
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej, w tym:	(2 527)	(2 602)	(75)
Wydatki z tytułu zadłużenia	(2 630)	(2 705)	(75)
Przepływy pieniężne netto	(819)	(819)	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	3 928	3 928	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 109	3 109	-

Segment Dystrybucji	Okres zakończony 30 czerwca 2019 przed zmianą	Okres zakończony 30 czerwca 2019 po zmianie	Zmiana
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 449	2 449	-
Sprzedaż między segmentami	23	23	-
Przychody razem	2 472	2 472	-
EBITDA	1 070	1 124	54
Amortyzacja	(477)	(492)	(15)
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	593	632	39

3. Informacje dotyczące Grupy Kapitałowej i segmentów sprawozdawczych






W ramach Grupy Kapitałowej PGNiG identyfikuje się 5 segmentów sprawozdawczych.

Poniżej przedstawiono podział jednostek GK PGNiG konsolidowanych metodą pełną na poszczególne segmenty sprawozdawcze. Więcej informacji na temat struktury Grupy Kapitałowej znaleźć można w Sprawozdaniu Zarządu z działalności PGNiG S.A. i Grupy Kapitałowej PGNiG za I półrocze 2020 roku.



Rysunek 1. Struktura Grupy wg segmentów sprawozdawczych (na dzień 30.06.2020 roku)

Segmenty sprawozdawcze zostały ustalone w oparciu o rodzaj działalności prowadzonej przez spółki Grupy. Poszczególne segmenty operacyjne zostały zagregowane do segmentów sprawozdawczych na podstawie kryteriów agregacji wskazanych w tabeli poniżej. Głównym decydentem operacyjnym (CODM) jest Zarząd Jednostki Dominującej.

Segment	Opis segmentu	Segmenty operacyjne i kryteria agregacji
Poszukiwanie i wydobywanie 	<p>Podstawową działalnością segmentu jest pozyskanie węglowodorów ze złóż i przygotowanie produktów do sprzedaży. Segment obejmuje proces poszukiwania i wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej ze złóż, poczynając od przeprowadzenia analiz geologicznych, badań geofizycznych i wierceń, po zagospodarowanie i eksploatację złóż. Segment sprzedaje gaz ziemny podmiotom spoza GK PGNiG, jak również do innych segmentów GK PGNiG. Ponadto prowadzi sprzedaż ropy naftowej i innych produktów w kraju i za granicą.</p>	<p>Segmenty operacyjne wchodzące w skład tego segmentu sprawozdawczego to PGNiG S.A. (w części zajmującej się poszukiwaniem i wydobyciem węglowodorów) oraz poszczególne spółki Grupy Kapitałowej wskazane na Rysunku 1. Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to: podobieństwo produktów i usług, natury procesu produkcji, rodzaju klientów oraz podobieństwo ekonomiczne (ekspozycja na jednolite ryzyko rynkowe, znajdująca odzwierciedlenie w skorelowanych wynikach (marżach) uzyskiwanych przez poszczególne segmenty operacyjne wchodzące w skład segmentu sprawozdawczego).</p>
Obrót i magazynowanie 	<p>Segment prowadzi sprzedaż gazu ziemnego importowanego, wydobywanego ze złóż oraz zakupionego na giełdach gazu, wykorzystuje podziemne magazyny gazu na potrzeby handlowe (magazyny gazu zlokalizowane w Mogilnie, Wierchowicach, Kosakowie, Husowie, Brzeźnicy, Strachocinie, w Swarowie i w systemie magazynowym na Ukrainie) oraz prowadzi działalność w obszarze obrotu energią elektryczną.</p>	<p>Segmenty operacyjne wchodzące w skład tego segmentu sprawozdawczego to PGNiG S.A. (w części zajmującej się obrotem paliwem gazowym i energią elektryczną) oraz poszczególne spółki Grupy Kapitałowej wskazane na Rysunku 1. Segment wykorzystuje siedem podziemnych magazynów gazu w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego Polski oraz budowy portfela gazu odpowiadającemu zapotrzebowaniu, które podlega wahanom sezonowym. Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to: podobieństwo produktów i usług, podobieństwo w zakresie rodzaju klientów odbierających produkty/usługi oraz podobna charakterystyka ekonomiczna.</p>
Dystrybucja 	<p>Podstawową działalność segmentu stanowi dystrybucja gazu ziemnego siecią dystrybucyjną do odbiorców indywidualnych, przemysłowych i hurtowych oraz eksploatacja, remonty i rozbudowa sieci dystrybucyjnej.</p>	<p>Segment operacyjny pokrywa się z segmentem sprawozdawczym Dystrybucja, w jego skład wchodzi Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. oraz spółki od niej zależne, wskazane na Rysunku 1.</p>
Wytwarzanie 	<p>Segment obejmuje swym zakresem działalność polegającą na wytwarzaniu oraz sprzedaży energii elektrycznej i ciepła.</p>	<p>Segmenty operacyjne wchodzące w skład tego segmentu sprawozdawczego to spółka PGNiG TERMIKA S.A. oraz jej spółka zależna PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to podobieństwo produktów i usług, podobieństwo w zakresie rodzaju klientów odbierających produkty/usługi oraz podobna charakterystyka ekonomiczna.</p>
Pozostałe segmenty 	<p>Segment obejmuje działalności niekwalifikujące się do wymienionych wcześniej segmentów, tj. PGNiG S.A. w części odpowiadającej centrum korporacyjnemu, projektowanie i realizacja obiektów budowlanych oraz maszyn i urządzeń dla sektora górniczego oraz paliwowo-energetycznego, a także świadczenie usług z zakresu branży hotelarskiej i ubezpieczeniowej.</p>	<p>Segmentami operacyjnymi w tym segmencie sprawozdawczym jest PGNiG S.A. (w części zajmującej się obsługą korporacyjną innych segmentów sprawozdawczych) oraz jednostki Grupy Kapitałowej nie kwalifikujące się do wymienionych wcześniej segmentów sprawozdawczych, przedstawione na Rysunku 1.</p>

3.1 Dane liczbowe dotyczące segmentów sprawozdawczych

Omówienie skonsolidowanych wyników finansowych GK PGNiG znaleźć można w Sprawozdaniu Zarządu z działalności PGNiG S.A. i Grupy Kapitałowej PGNiG za I półrocze 2020 roku.

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Suma	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 327	16 312	2 374	963	62	21 038		
Sprzedaż między segmentami	794	125	39	514	179	1 651		
Przychody razem	2 121	16 437	2 413	1 477	241	22 689	(1 651)	21 038
EBITDA	243	7 555	1 176	533	(113)	9 394	(42)	9 352
Amortyzacja	(596)	(112)	(527)	(432)	(29)	(1 696)	-	(1 696)
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	(353)	7 443	649	101	(142)	7 698	(42)	7 656
Odpisy rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów oraz ich odwrócenie	(931)	-	(1)	-	-	(932)	-	(932)
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	(218)	-	-	-	10	(208)	-	(208)
Wydatki z tytułu nabycia rzeczowego majątku trwałego i WN	(1 349)	(21)	(1 319)	(148)	(77)	(2 914)	61	(2 853)
Rzeczowe aktywa trwałe	14 399	3 245	17 281	5 207	728	40 860	(272)	40 588
Zatrudnienie**	6 676	3 038	11 553	1 853	1 714	24 834		

*Eliminacje i korekty konsolidacyjne

**Bez zatrudnienia w spółkach wycenianych metodą praw własności

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Suma	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 564	17 688	2 449	873	50	22 624		
Sprzedaż między segmentami	1 428	189	23	537	153	2 330		
Przychody razem	2 992	17 877	2 472	1 410	203	24 954	(2 330)	22 624
EBITDA	1 990	(233)	1 124	462	(160)	3 183	(3)	3 180
Amortyzacja	(540)	(99)	(492)	(304)	(31)	(1 466)	-	(1 466)
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	1 450	(332)	632	158	(191)	1 717	(3)	1 714
Odpisy rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów oraz ich odwrócenie	(213)	(2)	5	-	(36)	(246)	-	(246)
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	27	-	-	-	(1)	26	-	26
Wydatki z tytułu nabycia rzeczowego majątku trwałego i WN	(655)	(27)	(1 074)	(386)	(73)	(2 215)	-	(2 215)
Rzeczowe aktywa trwałe	13 512	3 217	14 809	4 630	767	36 935	(222)	36 713
Zatrudnienie**	6 714	3 074	11 768	1 841	1 644	25 041		

*Eliminacje i korekty konsolidacyjne

**Bez zatrudnienia w spółkach wycenianych metodą praw własności

3.2 Przychody ze sprzedaży w podziale na segmenty

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	1 135	14 969	-	-	-	(814)	15 290
Gaz wysokometanowy	609	13 513	-	-	-	(616)	13 506
Gaz zaazotowany	491	413	-	-	-	(195)	709
Gaz LNG	10	30	-	-	-	(4)	36
Gaz CNG	-	23	-	-	-	1	24
Gaz propan butan	25	-	-	-	-	-	25
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	-	990	-	-	-	-	990
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	986	1 468	2 413	1 477	241	(837)	5 748
Dystrybucja gazu i ciepła	-	-	2 282	41	-	(35)	2 288
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	653	-	-	-	-	-	653
Gaz NGL	38	-	-	-	-	-	38
Sprzedaż ciepła	-	-	-	790	-	-	790
Sprzedaż energii elektrycznej	-	1 381	-	560	-	(588)	1 353
Przychody ze sprzedaży usług:							
- wiertniczo-serwisowych	67	-	-	-	-	-	67
- geofizyczno-geologicznych	50	-	-	-	-	-	50
- budowlano-montażowych	24	-	-	-	37	(24)	37
- opłaty przyłączeniowej	-	-	107	-	-	-	107
- pozostałych	16	70	18	8	190	(165)	137
Inne	138	17	6	78	14	(25)	228
Przychody ogółem	2 121	16 437	2 413	1 477	241	(1 651)	21 038

*Eliminacje i korekty konsolidacyjne

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	1 805	16 577	-	-	-	(1 557)	16 825
Gaz wysokometanowy	1 101	15 762	-	-	-	(1 190)	15 673
Gaz zaazotowany	654	487	-	-	-	(362)	779
Gaz LNG	17	29	-	-	-	(5)	41
Gaz CNG	-	19	-	-	-	-	19
Gaz propan butan	33	-	-	-	-	-	33
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	-	280	-	-	-	-	280
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	1 187	1 300	2 472	1 410	203	(773)	5 799
Dystrybucja gazu i ciepła	-	-	2 262	40	-	(14)	2 288
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	919	-	-	-	-	-	919
Gaz NGL	46	-	-	-	-	-	46
Sprzedaż ciepła	-	-	-	741	-	-	741
Sprzedaż energii elektrycznej	-	1 204	-	553	-	(562)	1 195
Przychody ze sprzedaży usług:							
- wiertniczo-serwisowych	61	-	-	-	-	-	61
- geofizyczno-geologicznych	38	-	-	-	-	-	38
- budowlano-montażowych	26	-	-	-	34	(23)	37
- opłaty przyłączeniowej	-	-	81	-	-	-	81
- pozostałych	11	79	11	15	158	(143)	131
Inne	86	17	118	61	11	(31)	262
Przychody ogółem	2 992	17 877	2 472	1 410	203	(2 330)	22 624

*Eliminacje i korekty konsolidacyjne

4. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

4.1 Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	Kompensata aktywów i zobowiązań	Aktywa po kompensacie	Zobowiązania po kompensacie	Wpływ netto zmian w okresie
Stan na 1 stycznia 2019	930	2 902	(836)	94	2 066	
Wpływ zastosowania MSSF 16	(5)	24	-	-	-	(29)
Zwiększenia	174	502	-	-	-	(328)
Zmniejszenia	(24)	-	-	-	-	(24)
Różnice kursowe z przeliczenia	-	(1)	-	-	-	1
Pozostałe zmiany	-	(1)	-	-	-	1
Stan na 31 grudnia 2019	1 075	3 426	(1 043)	32	2 383	(379)
Stan na 1 stycznia 2020	1 075	3 426	(1 043)	32	2 383	
Zwiększenia	99	256	-	-	-	(157)
Zmniejszenia	(97)	(121)	-	-	-	24
Różnice kursowe z przeliczenia	-	(67)	-	-	-	67
Pozostałe zmiany	-	(14)	-	-	-	14
Stan na 30 czerwca 2020	1 077	3 480	(1 052)	25	2 428	(52)

4.2 Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe	Wartości niematerialne	Aktywa przeznaczone do sprzedaży	Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	Pozostałe aktywa (długoterminowe)	Zapasy	Należności	Pozostałe aktywa (krótkoterminowe)	Razem
Stan na 1 stycznia 2019	3 798	84	5	893	62	200	910	1	5 953
Wpływ zastosowania MSSF 16	24	(21)	-	-	-	-	-	-	3
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	1 121	13	1	171	1	385	220	-	1 912
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(734)	(1)	-	-	(1)	(127)	(262)	(1)	(1 126)
Wykorzystanie	(65)	-	(1)	-	-	(2)	(42)	-	(110)
Przeniesienia	-	-	-	-	1	-	(1)	-	-
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	(1)	-	3	-	2
Stan na 31 grudnia 2019	4 144	75	5	1 064	62	456	828	-	6 634
Stan na 1 stycznia 2020	4 144	75	5	1 064	62	456	828	-	6 634
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	999	14	-	145	-	17	91	-	1 266
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat *	(158)	(1)	-	-	-	(377)	(68)	-	(604)
Wykorzystanie	(9)	-	-	-	-	-	(12)	-	(21)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	60	(2)	(1)	39	96
Przeniesienia	4	-	(4)	-	1	-	(1)	-	-
Pozostałe zmiany	14	1	-	-	-	(2)	24	-	37
Stan na 30 czerwca 2020	4 994	89	1	1 209	123	92	861	39	7 408

* Zmiana odpisu aktualizującego w pozycji „Zapasy” wynika głównie z wyceny zapasu gazu po uwzględnieniu niższej ceny nabycia, wynikającej z Wyroku Sądu Arbitrażowego oraz Aneksu do Kontraktu Jamalskiego, którego szczegóły opisane zostały w **nocie 5.1.1**.

Wpływ COVID-19 na poziom utraty wartości aktywów niefinansowych oraz na poziom oczekiwanych strat kredytowych dla aktywów finansowych

Utrata wartości aktywów niefinansowych

Odpisy aktualizujące aktywa trwałe są efektem oceny wartości odzyskiwalnej aktywów, która dokonywana jest na podstawie analizy przyszłych przepływów pieniężnych - w szczególności w oparciu o aktualne i prognozowane ścieżki cenowe węglowodorów na międzynarodowych rynkach. Epidemia COVID-19 była jednym z czynników, które w istotnym stopniu wpłynęły na gwałtowny spadek cen węglowodorów, co znalazło odzwierciedlenie również w długoterminowych prognozach cen gazu i ropy.

Na dzień 30 czerwca 2020 roku Grupa dokonała wyceny wartości środków trwałych, środków trwałych w budowie oraz prawa do użytkowania aktywów związanych z wydobywaniem węglowodorów z uwzględnieniem bieżących prognoz długoterminowych. W rezultacie zawiązano odpis aktualizujący na poziomie 685 mln zł dla krajowych aktywów trwałych związanych z wydobywaniem węglowodorów oraz 238 mln zł dla tych znajdujących się poza granicami Polski.

Należności handlowe

Oczekuje się, że ekonomiczne skutki COVID-19 będą miały wpływ na jakość portfela aktywów finansowych Grupy i ograniczą poziom spłacalności należności handlowych. Prognozowany wpływ został zróżnicowany w zależności od sektora gospodarki, w jakim funkcjonują kontrahenci. Przyjęte przez Grupę modele uwzględniają korektę prawdopodobieństwa niewypłacalności kontrahentów w oparciu o oczekiwania rynkowe implikowane z notowań kontraktów Credit Default Swap (CDS).

W celu uwzględnienia wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) w ramach ryzyka portfela złożonego z kontrahentów ocenianych indywidualnie, Grupa dokonała korekt prawdopodobieństwa niewykonania zobowiązania w oparciu o notowania instrumentów CDS na datę bilansową. Korekta była zróżnicowana w zależności od sektora i podsektora gospodarki, w którym działa kontrahent, oraz uzależniona od wewnętrznej lub zewnętrznej oceny ratingowej kontrahenta.

W celu uwzględnienia wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) w ramach ryzyka portfela ocenianego metodą macierzową, Grupa założyła wzrost wskaźników procentowych odzwierciedlający oczekiwaną spłacalność należności w poszczególnych przedziałach wiekowania należności. Wzrost wskaźników był proporcjonalny do oczekiwanego przez rynek (wyrażonego w formie notowań kontraktów CDS) wzrostu prawdopodobieństwa niewypłacalności dla kontrahentów charakteryzujących się ryzykiem zbliżonym do uśrednionego ryzyka portfela, w tym przy uwzględnieniu sektorów gospodarki, z których pochodzą kluczowi kontrahenci Grupy.

Kursy instrumentów CDS, na podstawie których Grupa koryguje prawdopodobieństwo niewykonania zobowiązania, spadły na koniec I półrocza 2020 roku w stosunku do wartości z końca I kwartału 2020 roku (co odzwierciedla poprawę nastrojów rynkowych). Przełożyło się to na zmniejszenie wartości korekty (doszacowania) oczekiwanej straty kredytowej z tytułu COVID-19, w porównaniu do korekt uwzględnionych na koniec I kwartału 2020 roku.

Oczekiwana strata kredytowa kalkulowana dla należności handlowych oszacowana została na poziomie 828 mln zł, z czego 13 mln zł odzwierciedla szacowany na datę bilansową efekt wpływu COVID-19 na spłacalność należności handlowych i powiązaną z tym oczekiwaną stratę kredytową w okresach przyszłych i jest wyższa o 33 mln zł w porównaniu do oczekiwanej straty kredytowej dla należności handlowych oszacowanej na koniec roku 2019.

Inne aktywa finansowe

W związku z utrzymującym się w Polsce stanem zagrożenia epidemicznego i związanym z nim spowolnieniem gospodarczym, Grupa Kapitałowa zweryfikowała wartość akcji spółki Polska Grupa Górnicza S.A. (PGG), które w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym prezentowane są w pozycji „Inwestycje wyceniane metodą praw własności”. Współkontrola Grupy Kapitałowej PGNiG nad wspólnym przedsięwzięciem w spółce PGG realizowana jest poprzez spółkę PGNiG TERMIKA S.A., tj. spółkę zależną od PGNiG S.A. Przeprowadzona przez spółkę PGNiG TERMIKA S.A. analiza pod kątem utraty wartości akcji spółki PGG na koniec I półrocza 2020 roku wykazała wartość użytkową tych akcji na poziomie 389 mln zł. Ustalona wartość użytkowa została wyznaczona przy zastosowaniu metody zdyskontowanych przepływów pieniężnych. Główną przesłanką do przeprowadzenia testu na utratę wartości posiadanych akcji spółki PGG było zmniejszenie zapotrzebowania na energię elektryczną w związku ze spowolnieniem gospodarczym, które spowodowało spadek przychodów spółki ze sprzedaży węgla.

4.3 Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Rezerwa na zobowiązania dot. prac poszukiwawczych za granicą	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2019	2 008	151	175	115	-	23	408	2 880
Wpływ zastosowania MSSF 16	-	-	-	(19)	-	-	-	(19)
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	441	-	-	-	-	-	-	441
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	60	265	-	49	6	2	183	565
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(86)	(59)	-	(28)	-	(4)	(155)	(332)
Wykorzystanie	(35)	(123)	-	-	-	-	(10)	(168)
Pozostałe zmiany	1	(18)	2	5	-	-	39	29
Stan na 31 grudnia 2019	2 389	216	177	122	6	21	465	3 396
Stan na 1 stycznia 2020	2 389	216	177	122	6	21	465	3 396
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	255	-	-	-	-	-	-	255
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	38	133	-	1	-	1	105	278
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(23)	(10)	-	(2)	-	(3)	(31)	(69)
Wykorzystanie	(18)	(179)	-	-	-	-	(3)	(200)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Pozostałe zmiany	(22)	4	9	-	-	-	(23)	(32)
Stan na 30 czerwca 2020	2 619	164	186	121	6	19	512	3 627

Nota 4.6

Nota 4.6

4.4 Przychody ze sprzedaży w podziale na produkty

Grupa generuje przychody przede wszystkim z obrotu gazem ziemnym wysokometanowym i zaazotowanym, produkcji i sprzedaży energii elektrycznej i ciepła oraz sprzedaży wydobytej ropy naftowej.

Przedmiotem działania Grupy jest również świadczenie usług, takich jak: dystrybucja i magazynowanie paliw gazowych, usługi geofizyczne – geologiczne, usługi przyłączeniowe, wiertnicze, serwisowe i inne.

Sprzedaż realizowana jest zarówno do kontrahentów indywidualnych jak i biznesowych.

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	15 290	16 825
Gaz wysokometanowy	13 506	15 673
Gaz zaazotowany	709	779
Gaz LNG	36	41
Gaz CNG	24	19
Gaz propan butan	25	33
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	990	280
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	5 748	5 799
Dystrybucja gazu i ciepła	2 288	2 288
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	653	919
Gaz NGL	38	46
Sprzedaż ciepła	790	741
Sprzedaż energii elektrycznej	1 353	1 195
Przychody ze sprzedaży usług:		
- wiertniczo-serwisowych	67	61
- geofizyczne-geologiczne	50	38
- budowlano-montażowych	37	37
- opłaty przyłączeniowe	107	81
- pozostałych	137	131
Inne	228	262
Razem przychody	21 038	22 624

4.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Koszt gazu	(11 458)	(14 777)
Paliwo gazowe	(11 458)	(14 778)
Koszt transakcji zabezpieczających ceny gazu	-	1
Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019	4 915	-
Zużycie innych surowców i materiałów	(1 549)	(1 427)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(515)	(552)
Energia elektryczna na cele handlowe	(808)	(639)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(226)	(236)
Świadczenia pracownicze	(1 601)	(1 547)
Wynagrodzenia	(1 126)	(1 098)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(233)	(248)
Koszty długoterminowych świadczeń pracowniczych	(76)	(83)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(166)	(118)
Pozostałe usługi	(859)	(849)
Usługi regazyfikacji	(195)	(188)
Usługi remontowe i budowlane	(93)	(89)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(94)	(109)
Usługi wynajmu	(50)	(32)
Pozostałe usługi	(427)	(431)
Odpisy na rzeczowy majątek trwały i wartości niematerialne oraz ich odwrócenie	(932)	(246)
Koszt spisanych aktywów dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(78)	(24)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych	(841)	(216)
Odpisy wartości niematerialnych	(13)	(6)
Razem	(11 484)	(18 846)

4.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	12	17
Różnice kursowe dotyczące działalności operacyjnej	191	5
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	111	64
Zmiana stanu odpisów na zapasy	360	(75)
Zmiana stanu odpisów na należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(23)	16
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji odwiertów	(15)	16
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(123)	(104)
Rezerwa na brakujące uprawnienia do emisji CO ₂	(17)	-
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(50)	(90)
Zmiana stanu produktów	146	176
Zmiana wartości nadwyżki/niedoboru produkcji węglowodorów w stosunku do umowy	43	105
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(45)	(48)
Inne przychody i koszty operacyjne	(131)	(99)
Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne	459	(17)

4.7 Przychody / (koszty) finansowe netto

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Odsetki od zadłużenia (w tym: prowizje od zaciągniętego długu)	3	(39)
Odsetki od zobowiązań z tytułu leasingu	(36)	(16)
Różnice kursowe	(116)	20
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	1	(2)
Wycena aktywów finansowych do wartości godziwej	(2)	1
Pozostałe koszty (przychody) finansowe netto	29	49
Razem koszty finansowe netto	(121)	13

4.8 Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019
Zysk przed opodatkowaniem	7 327	1 753
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej obowiązującej w Polsce (19%)	(1 392)	(333)
Ujemne różnice przejściowe, od których nie ujęto podatku odroczonego	(15)	(88)
Podatek dochodowy wykazywany w rachunku zysków i strat	(1 407)	(421)
W tym:		
Bieżący podatek dochodowy	(1 258)	(390)
Odroczony podatek dochodowy	(149)	(31)
Efektywna stopa podatkowa	19%	24%

Grupa podatkowa

PGNiG S.A. jest spółką reprezentującą Podatkową Grupę Kapitałową (PGK) PGNiG w zakresie obowiązków wynikających z ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych (PDOP) oraz przepisów Ordynacji podatkowej.

PGK na podstawie umowy z dnia 19 września 2016 roku została powołana na okres od 1 stycznia 2017 roku do 31 grudnia 2020 roku.

W skład PGK wchodzi następujące spółki: PGNiG S.A., PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o., Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., PGNiG TERMIKA S.A., Gas Storage Poland Sp. z o.o., PGNiG Ventures Sp. z o.o. (do dnia 30 grudnia 2019 roku pod nazwą PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.), PGNiG SPV 6 Sp. z o.o., PGNiG SPV 7 Sp. z o.o., GEOFIZYKA Toruń S.A., PGNiG Technologie S.A. oraz PGNiG Serwis Sp. z o.o.

Na podstawie przepisów podatkowych, spółki wchodzące w skład PGK utraciły odrębną podmiotowość dla celów podatku dochodowego od osób prawnych, a podmiotowość tę uzyskała PGK jako całość, co umożliwia kalkulację podatku dochodowego łącznie dla spółek tworzących PGK. Odrębność podmiotowa PGK istnieje wyłącznie na gruncie PDOP. Nie należy jej utożsamiać z odrębną podmiotowością prawną. Nie przenosi się ona również na grunt innych podatków, w szczególności każda ze spółek tworzących PGK jest nadal odrębnym podatnikiem podatku VAT, podatku od czynności cywilnoprawnych, a także płatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych. Pozostałe podmioty Grupy Kapitałowej są oddzielnymi podatnikami PDOP.

Utworzenie PGK przynosi dla podmiotów w nim uczestniczących określone korzyści, do których zalicza się m.in.:

- możliwość bieżącego wykorzystywania strat generowanych przez spółki wchodzące w skład PGK,
- rozliczenie PDOP wyłącznie przez jeden podmiot.

4.9 Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 30 czerwca 2020	Stan na 31 grudnia 2019
Grunty	129	130
Budynki i budowle	19 984	19 805
Urządzenia techniczne i maszyny	8 174	8 198
Środki transportu i pozostałe	1 240	1 272
Razem środki trwałe własne	29 527	29 405
Prawo do użytkowania gruntów	2 379	2 245
Prawo do użytkowania budynków i budowli	282	278
Prawo do użytkowania urządzeń technicznych i maszyn	181	162
Prawo do użytkowania środków transportu i pozostałych	42	35
Razem aktywa z tytułu prawa do użytkowania	2 884	2 720
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 742	2 561
Środki trwałe w budowie pozostałe	5 435	5 316
Razem rzeczowe aktywa trwałe	40 588	40 002

4.9.1. Istotne transakcje nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa nie zawarła istotnych, jednostkowych transakcji nabycia lub sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych. Najbardziej znaczące nakłady Grupa poniosła na zagospodarowanie złóż na Morzu Norweskim i na Morzu Północnym (łącznie w okresie transakcje te wyniosły ok. 800 mln zł).

4.9.2. Istotne zobowiązania z tytułu dokonania zakupu rzeczowych aktywów trwałych

W bieżącym okresie sprawozdawczym jednostki Grupy nie posiadały istotnych zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych.

4.10 Pochodne instrumenty finansowe

Zawierane przez Grupę transakcje pochodne stanowią zabezpieczenie ekspozycji na ryzyko towarowe, walutowe oraz stopy procentowej.

W przypadku Jednostki Dominującej, transakcje ujęte w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych. Spółka posiadała w tym okresie transakcje typu CCIRS, które nie podlegają rachunkowości zabezpieczeń. Wynika to z faktu, że zarówno wycena pozycji zabezpieczanej jak i pozycji zabezpieczającej (transakcji pochodnej) znajduje swoje odzwierciedlenie w rachunku zysków i strat, w efekcie czego skutek jest taki sam, jak w przypadku stosowania rachunkowości zabezpieczeń.

Jednostka Dominująca w bieżącym okresie sprawozdawczym zawierała transakcje w ramach działalności tradingowej mieszczące się w zatwierdzonych limitach. Wolumen zawartych transakcji zabezpieczających nie przekracza wolumenu pozycji do zabezpieczenia.

Transakcje pochodne zawierane przez Jednostkę Dominującą oparte są na umowach wg standardów ISDA (International Swap&Derivatives Association) lub Umowach Ramowych, sporządzonych wg zaleceń Związku Banków Polskich (Umowy Ramowe).

Wpływ na wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych został przedstawiony w poniższej tabeli.

Przychody i koszty dotyczące aktywów i zobowiązań z tytułu pochodnych instrumentów finansowych			6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020		6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019	
Pozycja rachunku zysków i strat oraz sprawozdania z całkowitych dochodów	Pozycja szczegółowa w nocie / dodatkowe objaśnienia	Noty	Pochodne instrumenty finansowe nieobjęte rachunkowością zabezpieczeń	Pochodne instrumenty finansowe w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych	Pochodne instrumenty finansowe nieobjęte rachunkowością zabezpieczeń	Pochodne instrumenty finansowe w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych
Wpływ na rachunek zysków i strat						
Koszty finansowe netto	Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	Nota 4.7	1	-	(2)	-
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	Nota 4.6	111	-	64	-
Przychody ze sprzedaży	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	Nota 4.4.1	-	990	-	280
Koszt sprzedanego gazu	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	Nota 4.5	-	-	-	1
			112	990	62	281
Wpływ na pozostałe całkowite dochody						
Zyski/straty z wyceny instrumentów pochodnych w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych (część skuteczna)				676		626
Reklasyfikacja wyceny do rachunku zysków i strat w związku z realizacją (rachunkowość zabezpieczeń przepływów pieniężnych)				(990)		(281)
				(314)		345
Wpływ na całkowite dochody			112	676	62	626
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy				229		(85)

Na dzień 30 czerwca 2020 roku spółki Grupy posiadały transakcje pochodne przedstawione w poniższych tabelach.

Instrumenty pochodne w rachunkowości zabezpieczeń	Stan na 30 czerwca 2020					Stan na 31 grudnia 2019				
	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Okres wystąpienia przepływów pieniężnych i ich wpływu na wynik finansowy	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Średnia ważona cena wykonania	Wartość godziwa instrumentów podlegających rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Okres wystąpienia przepływów pieniężnych i ich wpływu na wynik finansowy	Wartość godziwa instrumentów podlegających rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych		
Pochodne instrumenty zabezpieczające ryzyko walutowe w kontraktach na zakup i sprzedaż gazu										
Forward										
USD	687 USD	do 3 lat	3,58-3,97	3,81	118	371 USD	do 3 lat	54		
USD	11 USD	do 3 lat	3,99-4,00	4,00	-	601 USD	do 3 lat	(39)		
EUR	-	-	-	-	-	970 EUR	do 3 lat	120		
EUR/USD	42 EUR	do 3 lat	1,15-1,18	1,16	6	42 EUR	do 3 lat	2		
EUR/USD	24 EUR	do 3 lat	1,12-1,13	1,12	(1)	-	-	-		
Swap walutowy										
EUR	149 EUR	do 3 lat	4,49-4,66	4,57	11	-	-	-		
EUR	691 EUR	do 3 lat	4,41-4,52	4,46	(27)	-	-	-		
					107	137				
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu										
Swap TTF DA	40 MWh	do 3 lat	3,97-20,73	15,21	582	41 MWh	do 3 lat	807		
Swap TTF MA	1 MWh	1 - 3 m-cy	4,22	4,22	4	2 MWh	1-3 m-cy	(1)		
Swap TTF DA	14 MWh	do 3 lat	4,20-14,03	10,60	(101)	12 MWh	do 12 m-cy	(254)		
Swap TTF MA	3 MWh	1 - 3 m-cy	6,22-10,44	7,60	(17)	-	-	-		
Swap BRENT	5 Bbl	do 3 lat	28,55-43,87	40,30	61	-	-	-		
Swap GASPOOL DA	1 MWh	do 12 m-cy	15,97-21,98	19,20	38	4 MWh	do 3 lat	105		
HH NYMEX	12 MMBTU	do 3 lat	2,24-2,42	2,32	5	-	-	-		
HH NYMEX	3 MMBTU	do 3 lat	2,24-2,40	2,37	(1)	15 MMBTU	do 3 lat	(12)		
Swap NCG DA	1 MWh	do 12 m-cy	6,93-7,45	7,19	3	-	-	-		
Swap NCG DA	0,3 MWh	do 12 m-cy	6,93-7,45	7,19	(4)	-	-	-		
					570	645				
					Razem	677	Razem		782	
W tym:					Aktywa	828	W tym:		Aktywa	1 088
					Zobowiązania	151	Zobowiązania		306	

TTF - Natural Gas at the Title Transfer Facility
IRS - Interest Rate Swap
MA - month-ahead; DA - day-ahead
MMBTU - a million of international British Thermal Units

Instrumenty pochodne nieobjęte rachunkowością zabezpieczeń	Stan na 30 czerwca 2020		Stan na 31 grudnia 2019	
	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa instrumentów niepodlegających rachunkowości zabezpieczeń	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa instrumentów niepodlegających rachunkowości zabezpieczeń
Typ instrumentu pochodnego				
Pochodne instrumenty dotyczące ryzyka stopy procentowej oraz ryzyka kursowego				
CCIRS				
NOK	3 818 NOK	67	2 318 NOK	90
Forward				
EUR	-	-	608 EUR	89
EUR	-	-	610 EUR	(49)
EUR	67 EUR	7	24 EUR	(1)
EUR	27 EUR	(2)	-	-
USD	17 USD	1	-	-
USD	16 USD	(1)	-	-
Swap walutowy				
EUR	155 EUR	6	-	-
EUR	107 EUR	(6)	-	-
		72		129
Pochodne instrumenty ekonomicznie zabezpieczające ceny zakupu energii elektrycznej				
Forward				
Energia Elektryczna TGE	13 MWh	63	12 MWh	18
Energia Elektryczna TGE	7 MWh	(29)	1 MWh	(5)
Energia Elektryczna OTC	1 MWh	36	1 MWh	34
Energia Elektryczna OTC	0,54 MWh	(16)	1 MWh	(22)
Futures				
Energia Elektryczna EEX AG	1 MWh	52	2 MWh	69
Energia Elektryczna EEX AG	2 MWh	(72)	3 MWh	(81)
		34		13
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu				
Forward				
Gaz OTC	14 MWh	356	16 MWh	393
Gaz OTC	10 MWh	(238)	13 MWh	(310)
Futures				
Gaz TGE	0,36 MWh	1	-	-
Gaz TGE	3 MWh	(65)	2 MWh	(54)
Gaz ICE ENDEX B.V.	3 MWh	67	4 MWh	91
Gaz ICE ENDEX B.V.	3 MWh	(76)	4 MWh	(92)
Gaz POWERNEXT SA	1 MWh	35	2 MWh	40
Gaz POWERNEXT SA	2 MWh	(74)	3 MWh	(72)
GASPOOL DA	6 MWh	328	9 MWh	235
GASPOOL DA	6 MWh	(153)	7 MWh	(99)
HH NYMEX	4 MMBTU	3	-	-
HH NYMEX	5 MMBTU	(16)	-	-
Swap TTF DA	10 MWh	305	21 MWh	473
Swap TTF DA	9 MWh	(120)	9 MWh	(159)
Swap TTF MA	1 MWh	6	-	-
Swap TTF MA	4 MWh	(60)	9 MWh	(44)
		299		402
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu praw do emisji CO₂				
Forward	1,14 t	(27)	-	-
Futures	8,16 t	23	3 t	(1)
		(4)		(1)
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu akcji				
Opcje	9,125 mln szt akcji	6	9,125 mln szt akcji	5
	Razem	407	Razem	548
	W tym:		W tym:	
	Aktywa	1 363	Aktywa	1 539
	Zobowiązania	956	Zobowiązania	991

CCIRS - Cross Currency Interest Rate Swap
TGE - Towarowa Giełda Energii SA
OTC - Nieregulowany rynek pozagiełdowy
EEX AG - European Energy Exchange AG
ICE ENDEX B.V I POWERNEXT SA - wiodące giełdy energii w Europie

4.11 Aktywa i zobowiązania warunkowe

Tytuł aktywa warunkowego	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
Szacunek kwoty		
Przyznane dofinansowanie *	200	187
Pozostałe aktywa warunkowe	14	14
Razem	214	201

* Dotyczy umów na dofinansowanie ze środków unijnych zawieranych przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o.

Tytuł zobowiązania warunkowego	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2020	31 grudnia 2019
Szacunek kwoty		
Gwarancje i poręczenia	4 423	3 808
Wystawione weksle	550	552
Pozostałe	31	11
Razem	5 004	4 371

Zmiana wartości aktywów warunkowych z tytułu przyznanego dofinansowania wynika z zawarcia nowej umowy przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. przy jednoczesnym częściowym rozliczeniu w bieżącym okresie umów z tego tytułu, zawartych w okresach poprzednich.

Wzrost wartości zobowiązań warunkowych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji w bieżącym okresie wynika przede wszystkim z wystawienia nowych gwarancji w walutach obcych (EUR i USD), będących zabezpieczeniem dostaw gazu, na łączną kwotę 751 mln zł (według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2020 roku).

4.12 Hierarchia wartości godziwej

W okresie sprawozdawczym Grupa nie dokonała zmian w metodzie ustalania wartości godziwej wykorzystywanej przy wycenie instrumentów finansowych. Nie wystąpiły również przesunięcia pomiędzy poziomami hierarchii wartości godziwej.

	Stan na 30 czerwca 2020		Stan na 31 grudnia 2019	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
Aktywa finansowe				
Instrumenty pochodne	718	1 473	714	1 913
	718	1 473	714	1 913
Zobowiązania finansowe				
Instrumenty pochodne	594	513	634	663
	594	513	634	663

4.13 Klasyfikacja aktywów finansowych

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie nastąpiły zmiany klasyfikacji aktywów finansowych Grupy.

5. Informacje dodatkowe do raportu okresowego

5.1 Opis najważniejszych zdarzeń dotyczących emitenta w okresie, którego dotyczy raport

Data	Spółka	Zdarzenie
9 stycznia 2020 roku	PGNiG S.A.	Rada Nadzorcza powołała z dniem 10 stycznia 2020 roku nowy skład Zarządu PGNiG S.A. na wspólną VI kadencję. Szczegółowe informacje można znaleźć w Sprawozdaniu Zarządu z działalności PGNiG S.A. oraz Grupy Kapitałowej PGNiG za I półrocze 2020 roku.
9 stycznia 2020 roku	PGNiG Upstream Norway AS	<p>W dniu 9 stycznia 2020 roku spełniony został warunek zawieszający umowy zakupu przez PGNiG Upstream Norway AS udziałów w złożu Duva od Pandion Energy w przedmiocie uzyskania wymaganych zgód administracyjnych w Norwegii.</p> <p>W dniu 7 listopada 2019 roku spółka zależna PGNiG Upstream Norway AS zawarła umowę zakupu dodatkowych 10% udziałów w licencjach PL636 i PL636B, zawierających złożę Duva, od Pondion Energy. Tym samym procentowy udział PUN w tych licencjach wzrósł z 20% na 30%.</p> <p>Umowa została zawarta pod warunkami zawieszającymi, w tym uzyskania zgód administracyjnych w Norwegii.</p>
27 lutego 2020 roku	PGNiG S.A.	Rada Nadzorcza podjęła decyzję o powołaniu z dniem 27 lutego 2020 roku w efekcie wyboru przez pracowników PGNiG Pani Magdaleny Zegarskiej w skład wspólnej VI kadencji Zarządu Spółki na stanowisko Wiceprezesa Zarządu.
18 marca 2020 roku	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	<p>W dniu 18 marca 2020 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) zatwierdził nową Taryfę Nr 8 w zakresie dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. (Taryfa Dystrybucyjna).</p> <p>Uśredniony wzrost cen i stawek opłat sieciowych stosowanych do rozliczeń z odbiorcami w Taryfie Dystrybucyjnej w stosunku do dotychczasowej taryfy Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych, z wyjątkiem gazu koksowniczego, wynosi 3,5%.</p> <p>Termin obowiązywania Taryfy Dystrybucyjnej: od 3 kwietnia 2020 roku do 31 grudnia 2020 roku.</p> <p>Szczegóły dotyczące zatwierdzonej Taryfy Dystrybucyjnej dostępne są na stronie internetowej www.ure.gov.pl i opublikowane w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe.</p>
22 maja, 29 maja 2020 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 22 maja 2020 roku operator terminala LNG w Świnoujściu – spółka Polskie LNG S.A. (Polskie LNG), w ramach przeprowadzonej procedury Open Season „Procedura Udostępnienia Terminalu LNG w Świnoujściu 2020” (Open Season) dokonał alokacji mocy podstawowej i przejściowej usługi regazyfikacji oraz usług dodatkowych m.in. w zakresie: załadunku tankowców LNG, bunkrowania jednostek wykorzystujących LNG jako paliwo i przeładunku pomiędzy statkami.</p> <p>W wyniku przeprowadzonej procedury Open Season, po zawarciu umowy regazyfikacji ze spółką Polskie LNG (Umowa regazyfikacji), zarezerwowana przez PGNiG moc regazyfikacji LNG wzrosła z obecnego poziomu 5 mld m³ gazu do około 6,2 mld m³ od 2022 roku w wyniku uruchomienia usługi przejściowej regazyfikacji, a następnie do poziomu około 8,3 mld m³ gazu po uruchomieniu usługi podstawowej od 2024 roku. Rezerwacja zwiększonych zdolności regazyfikacji w terminalu LNG umożliwi Spółce realizację celów strategicznych związanych z dywersyfikacją kierunków dostaw gazu oraz zapewnieniem bezpieczeństwa energetycznego kraju.</p> <p>W dniu 29 maja 2020 roku PGNiG S.A. zawarła ze spółką Polskie LNG S.A. Umowę regazyfikacji w ramach przeprowadzonej procedury Open Season „Procedura Udostępnienia Terminalu LNG w Świnoujściu 2020”, zgodnie z warunkami opisanymi powyżej. Umowa regazyfikacji została zawarta na okres 17 lat. Podstawą opłat za usługi będzie taryfa, obowiązująca w okresie trwania Umowy, zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.</p> <p>Zwiększenie rezerwacji mocy regazyfikacji w Terminalu LNG jest zgodne z obowiązującą</p>

		<p>Strategią Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2017-2022 z perspektywą do 2026 roku, opublikowaną raportem bieżącym nr 19/2017 z dnia 13 marca 2017 roku.</p>
<p>9 czerwca 2020 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 9 czerwca 2020 roku PGNiG S.A. przyjęła kierunkowy plan działań w zakresie przyszłych inwestycji (Plan) w sektorze Odnawialnych Źródeł Energii (OZE), którego realizacja pozwoli na utworzenie w ramach Grupy Kapitałowej dedykowanego obszaru kompetencyjnego odpowiadającego za OZE.</p> <p>Zaangażowanie w obszar OZE ma na celu zapewnienie długoterminowych i bezpiecznych warunków rozwoju dla Grupy Kapitałowej PGNiG poprzez stabilizację jej przychodów w kontekście dynamicznie zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego i regulacyjnego.</p> <p>Kluczowymi projektami realizowanymi przez Grupę Kapitałową PGNiG w ramach budowy obszaru OZE będą m.in.:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) przejęcia projektów oraz stopniowe budowanie własnych kompetencji deweloperskich w obszarze energetyki wiatrowej i fotowoltaiki; b) opracowanie modelu franczyzowego dla inwestycji w obszarze biometanu; c) przedsięwzięcia o charakterze badawczo-rozwojowym i innowacyjnym w obszarze wodoru i magazynowania energii. <p>Na podstawie przeprowadzonych analiz i symulacji modelu strategicznego Zarząd PGNiG zdecydował o przeznaczeniu kwoty do 4 mld złotych, w okresie wykraczającym poza strategiczny dla PGNiG horyzont 2022 roku, na realizację przedsięwzięć i nabywanie projektów związanych m.in. z wytwarzaniem energii z OZE. Ostateczny zakres celów strategicznych w ramach segmentu działalności Grupy Kapitałowej PGNiG oraz poziom przewidywanych na ich realizację nakładów inwestycyjnych będą przedmiotem analiz i modelowania w ramach aktualizacji Strategii Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2017-2022 z perspektywą do 2026 roku.</p>
<p>16 czerwca 2020 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 16 czerwca 2020 roku PGNiG rozpoczęło negocjacje w trybie wyłączności z Tauron Polska Energia S.A. dotyczące nabycia 100% udziałów w spółce TAURON Ciepło Sp. z o.o. (Transakcja).</p> <p>Finalizacja Transakcji planowana jest na I kwartał 2021 roku i uzależniona jest od spełnienia istotnych warunków zawieszających, w tym uzyskania zgód administracyjnych i korporacyjnych.</p> <p>TAURON Ciepło Sp. z o.o. prowadzi działalność związaną w głównej mierze z wytwarzaniem, dystrybucją i sprzedażą ciepła oraz wytwarzaniem energii elektrycznej.</p> <p>TAURON Ciepło Sp. z o.o. dysponuje sieciami ciepłowniczymi o łącznej długości 857 km, zlokalizowanymi w aglomeracji śląsko-dąbrowskiej. Na moce wytwórcze TAURON Ciepło Sp. z o.o. składa się łącznie 1160 MWt mocy cieplnej oraz 347 MWe mocy elektrycznej, które ulokowane są w 3 elektrociepłowniach oraz na obszarze ciepłowni lokalnych.</p> <p>W 2019 roku TAURON Ciepło Sp. z o.o. wygenerował sprzedaż ciepła na poziomie 12,01 PJ (przy produkcji własnej na poziomie 6,02 PJ) oraz energii elektrycznej netto na poziomie 1,20 TWh.</p> <p>Zakup udziałów w spółce TAURON Ciepło Sp. z o.o. jest zgodny ze Strategią Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2017-2022 z perspektywą do 2026 roku w zakresie rozwoju Grupy Kapitałowej PGNiG w obszarze energetyki i ciepłownictwa.</p>
<p>16 czerwca 2020 roku</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>	<p>W dniu 16 czerwca 2020 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) zatwierdził Taryfę PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 9 (Taryfa Detaliczna).</p> <p>Obniżka ceny za paliwo gazowe w Taryfie Detalicznej w stosunku do dotychczasowej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych wynosi 10,6%. Stawki opłat abonamentowych pozostały bez zmian. Taryfa Detaliczna dotyczy odbiorców paliw gazowych w gospodarstwie domowym.</p> <p>Termin obowiązywania nowej Taryfy Detalicznej: od 1 lipca do 31 grudnia 2020 roku.</p> <p>Szczegóły dotyczące zatwierdzonych taryf dostępne są na stronie internetowej www.ure.gov.pl i opublikowane w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe.</p>
<p>25 czerwca 2020 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 25 czerwca 2020 roku PGNiG oraz Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. (PKN ORLEN) zawarły aneks do Kontraktu Indywidualnego do Umowy ramowej na dostawy</p>

paliwa gazowego do Grupy Kapitałowej PKN ORLEN z dnia 29 września 2016 roku (Kontrakt Indywidualny).

W wyniku zawarcia aneksu dostawy surowca będą realizowane do 31 grudnia 2022 roku, z opcją przedłużenia do 31 grudnia 2023 roku. Grupa Kapitałowa PKN Orlen pozostanie dla PGNiG strategicznym odbiorcą paliwa gazowego.

Wartość Kontraktu Indywidualnego w okresie od 1 października 2021 roku do 31 grudnia 2023 roku szacowana jest na kwotę około 5,5 mld zł. Podstawą kalkulacji formuły cenowej w Kontrakcie Indywidualnym są rynkowe wartości indeksów cen gazu.

5.1.1. Opis najważniejszych zdarzeń dotyczących emitenta – wynik postępowania arbitrażowego

Data	Spółka	Zdarzenie
30 marca 2020 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 30 marca 2020 roku Trybunał Arbitrażowy w Sztokholmie (Trybunał Arbitrażowy) wydał wyrok końcowy (Wyrok) w postępowaniu arbitrażowym z powództwa PGNiG przeciwko PAO Gazprom i OOO Gazprom Export (Gazprom), dotyczącym obniżenia ceny kontraktowej za gaz dostarczany przez Gazprom na podstawie kontraktu kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku (Kontrakt Jamalski), o którym to postępowaniu Spółka informowała w poprzednich sprawozdaniach finansowych oraz raportach bieżących.</p> <p>Na mocy Wyroku Trybunał Arbitrażowy zmienił formułę cenową zakupu gazu dostarczanego przez Gazprom w ramach Kontraktu Jamalskiego m.in. poprzez jej istotne i bezpośrednie powiązanie z notowaniami rynkowymi gazu ziemnego na europejskim rynku energetycznym. Zastosowanie zmienionej formuły cenowej będzie oznaczać dla PGNiG zasadniczą poprawę warunków prowadzenia działalności handlowej dzięki większej spójności pomiędzy indeksacją cen wpływających na koszt pozyskania gazu z importu, a rynkową polityką cenową sprzedaży gazu.</p> <p>Zgodnie z zapisami Kontraktu Jamalskiego oraz Wyrokiem, nowa cena kontraktowa ustalona przez Trybunał Arbitrażowy dotyczy dostaw gazu realizowanych od dnia 1 listopada 2014 roku, tj. od daty złożenia przez PGNiG wniosku o renegotjację ceny kontraktowej.</p> <p>W związku z powyższym, wsteczne rozliczenie wynikające z wyroku końcowego Trybunału Arbitrażowego wskazuje na występowanie różnicy do zwrotu przez Gazprom na rzecz PGNiG w kwocie około 1,5 miliarda dolarów amerykańskich za okres od 1 listopada 2014 roku do 29 lutego 2020 roku.</p> <p>Ponadto, Spółka wskazuje na możliwość zmiany w przyszłości ceny kontraktowej za gaz dostarczany przez Gazprom efektywnie od dnia 1 listopada 2017 roku, wskutek wniosku Spółki o renegotjację ceny kontraktowej, o którym Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 91/2017 z dnia 1 listopada 2017 roku.</p> <p>Spółka wskazuje również na możliwość zmiany w przyszłości ceny kontraktowej wskutek wniosku o renegotjację, złożonego przez Gazprom, o którym Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 96/2017 z dnia 8 grudnia 2017 roku.</p>
24 kwietnia, 29 kwietnia 2020 roku	PGNiG S.A.	<p>W związku z otrzymanymi od Gazprom fakturami za dostawy gazu w marcu 2020 roku i w pierwszej połowie kwietnia 2020 roku (Faktury), wystawionymi z pominięciem nowych warunków cenowych Kontraktu Jamalskiego, ustalonych w wyroku końcowym Trybunału Arbitrażowego w Sztokholmie z dnia 30 marca 2020 roku (Wyrok), PGNiG wezwało Gazprom do niezwłocznego (nie później niż do dnia 23 kwietnia 2020 roku) skorygowania Faktur pod rygorem uznania przez PGNiG, że Gazprom celowo nie stosuje się do postanowień Wyroku.</p> <p>W dniu 29 kwietnia 2020 roku Spółka otrzymała od Gazprom deklarację stosowania nowych warunków cenowych Kontraktu Jamalskiego, ustalonych na mocy Wyroku oraz oświadczenie o dokonaniu korekty wystawionych Faktur.</p>

2 czerwca 2020 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 2 czerwca 2020 roku Spółka otrzymała informację o złożeniu przez stronę pozwaną (Gazprom) do Sądu Apelacyjnego w Sztokholmie skargi o uchylenie wyroku końcowego z dnia 30 marca 2020 roku, wydanego przez Trybunał Arbitrażowy w Sztokholmie w postępowaniu arbitrażowym z powództwa PGNiG przeciwko Gazprom, dotyczącym obniżenia ceny kontraktowej za gaz dostarczany przez Gazprom na podstawie Kontraktu Jamalskiego, o którym to Wyroku Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 13/2020 z dnia 30 marca 2020 roku.</p> <p>W ocenie Spółki nie istnieją podstawy do żądania uchylenia wyroku końcowego z dnia 30 marca 2020 roku.</p>
15 czerwca 2020 roku	PGNiG S.A.	<p>Pomiędzy PGNiG S.A. oraz Gazprom zawarty został aneks (Aneks) do kontraktu kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku (Kontrakt Jamalski). Aneks został podpisany z dniem 5 czerwca 2020 roku w formie elektronicznej, a następnie, do dnia 15 czerwca 2020 roku, złożono podpisy i dokonano wymiany oryginałów dokumentów.</p> <p>W treści Aneksu Strony potwierdziły zasady stosowania formuły cenowej zakupu gazu, dostarczanego w ramach Kontraktu Jamalskiego, wskazanej w wyroku końcowym Trybunału Arbitrażowego w Sztokholmie wydanym w dniu 30 marca 2020 roku. Ponadto w Aneksie określone zostały warunki wzajemnego rozliczenia pomiędzy Stronami skutków finansowych wynikających z zastosowania nowej formuły cenowej z mocą wsteczną od dnia 1 listopada 2014 roku, na mocy których Gazprom zobowiązany został do zwrotu na rzecz PGNiG nadpłaty w kwocie około 1,5 mld USD netto.</p> <p>Uzgodniony termin płatności przez Gazprom: do dnia 1 lipca 2020 roku.</p>

W związku z realizacją postanowień Wyroku oraz Aneksu do Kontraktu Jamalskiego, Spółka w czerwcu 2020 roku otrzymała korekty faktur za dostawy gazu i ujęła wpływ ww. rozliczenia w następujący sposób:

- kwota 5 689 mln zł pomniejszyła koszty operacyjne, w tym:

- kwota 4 915 mln zł dotyczy kosztów gazu w latach 2014-2019 – prezentacja w pozycji „Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019” w skonsolidowanym rachunku zysków i strat;
- kwota 774 mln zł dotyczy kosztów gazu w 2020 roku - prezentacja w pozycji „Koszt gazu” w skonsolidowanym rachunku zysków i strat;

- kwota 42 mln zł pomniejszyła wartość zapasu gazu;

- kwota 5 mln zł pomniejszyła wartość środków trwałych.

Ponadto wpływ na wyniki finansowe II kwartału 2020 roku ma dodatni wynik na różnicach kursowych z wyceny bilansowej wzajemnych rozliczeń (ok. 300 mln zł) oraz podatek dochodowy. Zaliczka na podatek dochodowy od osób prawnych Podatkowej Grupy Kapitałowej PGNiG za miesiąc czerwiec 2020 roku wyniosła ok. 1,1 mld zł.

Ponadto, po zakończeniu okresu sprawozdawczego wystąpiły poniższe zdarzenia, związane z rozliczeniem z Gazpromem na mocy Wyroku oraz Aneksu do Kontraktu Jamalskiego:

8 lipca 2020 roku	PGNiG S.A.	<p>W nawiązaniu do informacji przekazanej przez PGNiG raportem bieżącym nr 28/2020 z dnia 15 czerwca 2020 roku o zawarciu z PAO Gazprom i OOO Gazprom Export (Gazprom) Aneksu do Kontraktu Jamalskiego, Spółka, wykonując zalecenia Urzędu Komisji Nadzoru Finansowego poinformowała, że dnia 1 lipca 2020 roku otrzymała od Gazpromu płatność w kwocie około 1,6 mld USD.</p> <p>Zgodnie z zapisami Aneksu strony uzgodniły, że różnica za dostawy gazu w poszczególnych miesiącach dostaw w okresie od listopada 2014 roku do lutego 2020 roku zostanie rozliczona zgodnie z notami kredytowymi na kwotę około 1,6 mld USD (płatnymi przez Gazprom na rzecz PGNiG) oraz notami debetowymi na kwotę około 90 mln USD (zapłaconymi przez PGNiG na rzecz Gazprom w dniu 2 lipca 2020 roku). W rezultacie łączna nadpłata netto należna Spółce w ramach Aneksu wyniosła około 1,5 mld USD.</p>
15 lipca 2020 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 15 lipca 2020 roku Sąd Apelacyjny w Sztokholmie doręczył Spółce odpis skargi PAO Gazprom i OOO Gazprom Export (Gazprom) o uchylenie wyroku końcowego z dnia 30 marca 2020 roku (Wyrok), wydanego przez Trybunał Arbitrażowy w Sztokholmie w postępowaniu arbitrażowym z powództwa PGNiG przeciwko Gazpromowi, dotyczącym obniżenia ceny kontraktowej za gaz dostarczany przez Gazprom na podstawie Kontraktu</p>

Jamalskiego, o którym to Wyroku Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 13/2020 z dnia 30 marca 2020 roku.

Spółka podtrzymuje swoje stanowisko, zgodnie z którym nie istnieją podstawy do uchylecia Wyroku. W toku postępowania przed Sądem Apelacyjnym w Sztokholmie Spółka będzie wnosila o oddalenie skargi Gazpromu z uwagi na jej bezzasadność.

Więcej informacji na temat postępowania arbitrażowego znaleźć można w Sprawozdaniu Zarządu z działalności PGNiG S.A. i Grupy Kapitałowej PGNiG za 2019 rok, opublikowanym w dniu 12 marca 2020 roku.

5.2 Wyplacona (zadeklarowana) dywidenda

W dniu 24 czerwca 2020 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło decyzję o podziale zysku netto PGNiG za 2019 rok oraz niepokrytej straty z lat ubiegłych, wynikającej z wdrożenia nowych standardów rachunkowości, przeznaczając kwotę 520 mln zł na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy (0,09 zł na jedną akcję). Dzień dywidendy ustalono na 20 lipca 2020 roku, natomiast dzień wypłaty dywidendy na 3 sierpnia 2020 roku.

W dniu 27 czerwca 2019 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło decyzję o podziale zysku netto PGNiG za 2018 rok, przeznaczając kwotę 1 040 mln zł na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy (0,18 zł na jedną akcję). W związku z wypłatą w 2018 roku zaliczki na poczet przewidywanej dywidendy z zysku za 2018 rok w kwocie 404 mln zł (0,07 zł na jedną akcję), pozostała do wypłaty część dywidendy za 2018 rok wyniosła 636 mln zł (0,11 zł na jedną akcję) i została wyplacona w dniu 7 sierpnia 2019 roku.

5.3 Emisja, wykup i spłata dłużnych papierów wartościowych

PGNiG S.A. posiada umowę dotyczącą programu emisji dłużnych papierów wartościowych (do kwoty 5 mld zł), która nie była realizowana w bieżącym okresie sprawozdawczym. Szczegółowe informacje przedstawione zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres zakończony 31 grudnia 2019 roku.

5.4 Sezonowość działalności

Obrót, dystrybucja i magazynowanie paliw gazowych, jak również wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w kogeneracji, stanowiące oprócz poszukiwań i wydobycia węglowodorów, podstawowy przedmiot działalności Grupy Kapitałowej, w dużym stopniu podlegają wahaniom sezonowym.

W przypadku sprzedaży gazu ziemnego i ciepła, przychody w miesiącach zimowych (I i IV kwartał roku) znacznie przewyższają wartości osiągnięte w miesiącach letnich (II i III kwartał roku). Sezonowość jest przede wszystkim skutkiem zmiennych warunków klimatycznych w Polsce, a zakres wahań wyznaczają wartości temperatur – niskie zimą i wyższe latem. Sezonowość tej części przychodów w znacznie większym stopniu dotyczy odbiorców indywidualnych, kupujących powyższe produkty na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora produkcyjnego.

Z uwagi na konieczność zapewnienia nieprzerwanych dostaw w okresie szczytowego zapotrzebowania odbiorców na gaz ziemny oraz ze względu na utrzymanie bezpieczeństwa dostaw gazu, konieczne jest zapełnienie podziemnych magazynów gazu w okresie letnim oraz zwiększenie zamówień na moce w systemie przesyłowym oraz dystrybucyjnym w okresie zimowym.

5.5 Rozliczenia z tytułu spraw sądowych

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie wystąpiły istotne rozliczenia jednostek Grupy Kapitałowej z tytułu spraw sądowych.

5.6 Zmiany sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które mają istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych

W bieżącym okresie sprawozdawczym, czynnikiem, który miał wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych była epidemia COVID-19, której skutkiem był spadek cen węglowodorów na rynkach światowych. Opis wpływu tego zdarzenia na aktywa finansowe Grupy został szerzej opisany szerzej [w nocie 4.2. Odpisy aktualizujące](#).

5.7 Informacje o niespłaceniu kredytu lub pożyczki lub naruszeniu istotnych postanowień umowy kredytu lub pożyczki, w odniesieniu do których nie podjęto żadnych działań naprawczych do końca okresu sprawozdawczego

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie nastąpiło naruszenie istotnych postanowień umowy kredytu lub pożyczki, której stroną jest Jednostka Dominująca, bądź jej jednostki zależne.

5.8 Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

<p>23 lipca 2020 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 23 lipca 2020 roku pomiędzy PGNiG S.A. a Polskim Koncernem Naftowym Orlen S.A. (PKN Orlen) zawarta została umowa o współpracy oraz zachowaniu poufności (Umowa), zmierzająca m.in. do przygotowania i dokonania przez PKN Orlen zgłoszenia zamiaru dokonania koncentracji o wymiarze wspólnotowym w rozumieniu przepisów Rozporządzenia Rady (WE) nr 139/2004 z dnia 20 stycznia 2004 roku w sprawie kontroli koncentracji przedsiębiorstw (rozporządzenie w sprawie kontroli łączenia przedsiębiorstw) oraz przeprowadzenia procesu due diligence PGNiG.</p> <p>Strony zobowiązały się podjąć wszelkie niezbędne środki, aby udostępnianie informacji w związku z wykonywaniem Umowy odbywało się z poszanowaniem przepisów prawa, w tym w szczególności z poszanowaniem przepisów prawa konkurencji.</p> <p>Zawarcie Umowy jest związane z podpisaniem w dniu 14 lipca 2020 roku listu intencyjnego pomiędzy PKN Orlen a Skarbem Państwa – reprezentowanym przez Ministra Aktywów Państwowych, w sprawie rozpoczęcia procesu przejęcia przez PKN Orlen kontroli nad PGNiG.</p>
<p>28 lipca 2020 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 28 lipca 2020 roku przedłużony został o osiem tygodni okres wyłączności negocjacyjnej, dotyczącej negocjacji z Tauron Polska Energia S.A. (Tauron) w sprawie nabycia przez PGNiG 100% udziałów w spółce Tauron Ciepło Sp. z o.o. (w nawiązaniu do raportu bieżącego nr 29/2020 z dnia 16 czerwca 2020 roku w sprawie rozpoczęcia negocjacji z Tauron w trybie wyłączności).</p>

5.9 Pozostałe informacje, istotne dla oceny sytuacji majątkowej, finansowej i wyniku finansowego

Poza informacjami ujawnionymi w niniejszym raporcie, Grupa PGNiG nie posiada innych istotnych informacji, które jej zdaniem byłyby istotne dla oceny jej sytuacji majątkowej, finansowej i wyniku finansowego.

6. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A.

Jednostkowy rachunek zysków i strat	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2019	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Przychody ze sprzedaży gazu	2 778	9 030	3 233	9 932
Przychody ze sprzedaży pozostałe	842	2 007	974	2 103
Przychody ze sprzedaży	3 620	11 037	4 207	12 035
Koszt sprzedanego gazu	(1 189)	(6 318)	(2 815)	(8 537)
Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019	4 915	4 915	-	-
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(518)	(1 179)	(415)	(957)
Świadczenia pracownicze	(204)	(390)	(183)	(340)
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(230)	(456)	(234)	(464)
Pozostałe usługi obce	(280)	(484)	(209)	(415)
Amortyzacja	(203)	(411)	(209)	(416)
Podatki i opłaty	(31)	(199)	(8)	(135)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	295	580	(177)	(110)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	4	6	3	6
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów i ich odwrócenie	(97)	(724)	(244)	(227)
Dywidendy	23	23	1 344	1 344
Przychody finansowe	(47)	87	(2)	25
Przychody z tytułu odsetek obliczone z zastosowaniem efektywnej stopy procentowej	55	127	57	113
Koszty finansowe	53	(127)	(4)	(44)
Wynik na zaprzestaniu ujmowania aktywów finansowych wycenianych w zamortyzowanym koszcie	-	-	-	10
Aktualizacja wartości aktywów finansowych	(22)	(18)	33	7
Razem	2 524	(4 568)	(3 063)	(10 140)
Zysk przed opodatkowaniem	6 144	6 469	1 144	1 895
Podatek dochodowy	(1 186)	(1 239)	27	(123)
Zysk netto	4 958	5 230	1 171	1 772
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (w mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778
Podstawowy i rozwodniony zysk netto na jedną akcję w PLN	0,86	0,91	0,20	0,31

Jednostkowe sprawozdanie z całkowitych dochodów	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2019	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Zysk netto	4 958	5 230	1 171	1 772
Rachunkowość zabezpieczeń	(257)	(314)	25	345
Podatek odroczony	49	60	(5)	(66)
Pozostałe całkowite dochody, podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat	(208)	(254)	20	279
Straty aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	(26)	(26)	(6)	(6)
Podatek odroczony	5	5	1	1
Pozostałe całkowite dochody, nie podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat	(21)	(21)	(5)	(5)
Pozostałe całkowite dochody netto	(229)	(275)	15	274
Razem całkowite dochody	4 729	4 955	1 186	2 046

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk netto	5 230	1 772
Amortyzacja	411	416
Odsetki i dywidendy	(117)	(1 407)
Wynik z działalności inwestycyjnej	726	227
Pozostałe korekty niepieniężne	226	(47)
Podatek dochodowy zapłacony	(220)	(171)
Podatek dochodowy ujęty w wyniku bieżącego okresu	1 239	123
Zmiana stanu kapitału obrotowego	(4 873)	(67)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 622	846
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(471)	(366)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(147)	(188)
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(1 064)	(1 277)
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(52)	(34)
Wydatki z tytułu nabycia udziałów w jednostkach powiązanych	(2)	(4)
Pozostałe wydatki	(18)	(14)
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	358	177
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	158	21
Wpływy z tytułu otrzymanych odsetek	96	74
Wpływy z tytułu otrzymanych dywidend	-	1 344
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	59	21
Wpływy z tytułu leasingu	-	5
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 083)	(241)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wydatki z tytułu spłaty kredytów i pożyczek	(3 000)	-
Wydatki z tytułu wykupu papierów dłużnych	-	(2 295)
Wydatki z tytułu zapłaconych odsetek	(37)	(70)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu	(14)	(22)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(3 051)	(2 387)
Przepływy pieniężne netto	(1 512)	(1 782)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	4 525	4 844
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 013	3 062
w tym: środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	358	231

Umowy wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi

Na dzień 30 czerwca 2020 roku obowiązywały w Grupie dwie umowy wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling):

- umowa z dnia 16 lipca 2014 roku zawarta z bankiem Pekao S.A. oraz,
- umowa z dnia 22 grudnia 2016 roku, z datą obowiązywania od 1 marca 2017 roku, zawarta z bankiem PKO BP S.A.

Powyższe Umowy służą głównie poprawie skuteczności zarządzania płynnością w Grupie Kapitałowej. Wykorzystanie cash poolingu w Grupie Kapitałowej PGNiG ułatwiło planowanie płynności w Grupie oraz spowodowało zmniejszenie zależności od zewnętrznych źródeł finansowania. Dzięki lepszemu wykorzystaniu wolnych środków pieniężnych obniżone zostały koszty finansowania w Grupie Kapitałowej.

W związku z powyższym przepływy pieniężne realizowane w ramach transakcji cash pool jak również różnice kursowe z wyceny środków pieniężnych ujęte są w sprawozdaniu z sytuacji finansowej jako środki pieniężne i ich ekwiwalenty i stanowią korektę środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych.

Poniżej zaprezentowane zestawienie przedstawia uzgodnienie stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów prezentowanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych do stanu środków pieniężnych ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej.

Uzgodnienie stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych do salda środków pieniężnych wykazywanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	3 013	3 062
Bilans otwarcia z tyt. różnic kursowych netto	(4)	(3)
Bilans otwarcia wpływów/wydatków z tyt. cash poolingu	(2 406)	(1 697)
Różnice kursowe netto za okres sprawozdawczy	8	5
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash poolingu za okres sprawozdawczy	2 017	750
Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	2 628	2 117

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 30 czerwca 2020	Stan na 31 grudnia 2019
Aktywa		
Rzeczowe aktywa trwałe	12 007	12 423
Koncesje oraz prawo do użytkowania górniczego i informacji geologicznej	129	149
Udziały i akcje	10 285	10 285
Pochodne instrumenty finansowe	490	234
Udzielone pożyczki	5 973	5 363
Pozostałe aktywa	371	431
Aktywa trwałe	29 255	28 885
Zapasy	1 693	3 230
Należności*	7 017	1 886
Należności z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	1 266	2 501
Pochodne instrumenty finansowe	1 257	1 834
Udzielone pożyczki	571	563
Pozostałe aktywa	103	30
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 628	2 115
Aktywa obrotowe	14 535	12 159
AKTYWA RAZEM	43 790	41 044
Zobowiązania i kapitał własny		
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518
Kapitał rezerwowy	1 867	1 867
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	713	737
Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	(21)	-
Zyski zatrzymane	25 206	20 496
Kapitał własny razem	35 283	30 618
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	307	305
Pochodne instrumenty finansowe	85	20
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	352	297
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	2 139	1 923
Pozostałe rezerwy	17	17
Dotacje	466	484
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	105	202
Pozostałe zobowiązania	61	67
Zobowiązania długoterminowe	3 532	3 315
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	10	3 015
Pochodne instrumenty finansowe	595	718
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków	3 018	2 802
Zobowiązania z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	885	119
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	91	107
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	20	34
Pozostałe rezerwy	288	266
Pozostałe zobowiązania	68	50
Zobowiązania krótkoterminowe	4 975	7 111
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	8 507	10 426
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	43 790	41 044

* Wzrost pozycji „Należności” w bieżącym okresie jest wynikiem zawarcia przez Spółkę w dniu 5 czerwca 2020 roku Aneksu do Kontraktu Jamalskiego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export, którego szczegóły zostały opisane w **nocie 5.1.1.**

Sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał akcyjny i zapasy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy*	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	Zyski (straty) zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 1 stycznia 2019	7 518	867	72	13	20 363	28 833
Wpływ wdrożenia MSSF 16	-	-	-	-	20	20
Stan na 1 stycznia 2019 (dane przekształcone)	7 518	867	72	13	20 383	28 853
Zysk netto	-	-	-	-	1 772	1 772
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	279	(5)	-	274
Całkowite dochody razem	-	-	279	(5)	1 772	2 046
Przeniesienia	-	1 000	-	-	(1 000)	-
Dywidenda	-	-	-	-	(636)	(636)
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	(86)	-	-	(86)
Stan na 30 czerwca 2019	7 518	1 867	265	8	20 520	30 178
Stan na 1 stycznia 2020	7 518	1 867	737	-	20 496	30 618
Zysk netto	-	-	-	-	5 230	5 230
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(254)	(21)	-	(275)
Całkowite dochody razem	-	-	(254)	(21)	5 230	4 955
Dywidenda	-	-	-	-	(520)	(520)
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	230	-	-	230
Stan na 30 czerwca 2020	7 518	1 867	713	(21)	25 206	35 283

* W dniu 27 czerwca 2019 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. podjęło uchwałę o przeznaczeniu kwoty 1 000 mln zł na kapitał rezerwowy z przeznaczeniem na rozbudowę i modernizację krajowej sieci dystrybucji gazu, w efekcie czego łączne saldo kapitału rezerwowego przeznaczonego na ten cel na dzień 30 czerwca 2020 roku wynosiło 1 867 mln zł.

7. Dodatkowe noty objaśniające do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego PGNiG S.A.

7.1 Podatek odroczonego

	Stan na 1 stycznia 2019	Wpływ wdrożenia MSSF 16 na 1 stycznia 2019	Uznanie/Obciążenie		Uznanie/Obciążenie			
			Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	Stan na 31 grudnia 2019	Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	Stan na 30 czerwca 2020
Aktywa z tytułu podatku odroczonego								
Zobowiązanie z tytułu świadczeń pracowniczych	55	-	6	3	64	4	5	73
Rezerwa na koszty likwidacji odwertów	181	-	21	-	202	30	-	232
Pozostałe rezerwy	35	(5)	(5)	-	25	15	-	40
Wycena instrumentów pochodnych	93	-	31	-	124	(25)	-	99
Utrata wartości rzeczowych aktywów trwałych	98	-	(4)	-	94	17	-	111
Niewykorzystane straty podatkowe Oddziału w Pakistanie	50	-	(17)	-	33	-	-	33
Zapasy	25	-	51	-	76	(69)	-	7
Pozostałe	11	-	3	-	14	(2)	-	12
Razem	548	(5)	86	3	632	(30)	5	607
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego								
Różnica w stawkach amortyzacyjnych rzeczowych aktywów trwałych	378	-	32	-	410	(55)	-	355
Wycena instrumentów pochodnych	107	-	128	156	391	(65)	(6)	320
Pozostałe	18	-	15	-	33	4	-	37
Razem	503	-	175	156	834	(116)	(6)	712
Kompensata aktywów i zobowiązań	(503)	-	-	-	(632)	-	-	(607)
Stan po kompensacie:								
Aktywa	45	-	-	-	-	-	-	-
Zobowiązania	-	-	-	-	202	-	-	105
Wpływ netto zmian w okresie		(5)	(89)	(153)		86	11	

W okresie porównawczym Spółka rozpoznała wpływ wdrożenia MSSF 16 na aktywo z tytułu podatku odroczonego w wartości 5 mln zł. Z uwagi na prezentację podatku odroczonego w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości netto, saldo zobowiązania z tytułu podatku odroczonego zostało skorygowane o wskazaną wartość aktywa.

7.2 Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe, koncesje oraz prawo do użytkowania górniczego i informacji geologicznej	Prawa do użytkowania aktywów	Pozostałe aktywa	Udzielone pożyczki	Udziały i akcje	Zapasy	Należności	Należności z tyt. wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	Aktywa finansowe krótkoterminowe	Razem
Stan na 1 stycznia 2019	3 248	-	5	78	2 760	130	486	10	39	6 756
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	1 082	47	1	32	7	381	234	13	-	1 797
Przeniesienia	-	-	(1)	-	-	-	1	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(711)	-	-	(17)	(2)	(110)	(321)	(9)	-	(1 170)
Pozostałe zmiany	(66)	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)
Stan na 31 grudnia 2019	3 553	47	5	93	2 765	401	400	14	39	7 317
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	864	10	1	44	2	14	75	3	-	1 013
Przeniesienia	-	-	(1)	-	-	-	1	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(152)	(1)	-	(29)	-	(376)	(54)	(11)	-	(623)
Pozostałe zmiany	(9)	-	-	-	-	-	-	(4)	-	(13)
Stan na 30 czerwca 2020	4 256	56	5	108	2 767	39	422	2	39	7 694

Wpływ COVID-19 na poziom utraty wartości aktywów niefinansowych oraz na poziom oczekiwanych strat kredytowych dla aktywów finansowych

Utrata wartości aktywów niefinansowych

Odpisy aktualizujące aktywa trwałe są efektem oceny wartości odzyskiwalnej aktywów, która dokonywana jest na podstawie analizy przyszłych przepływów pieniężnych - w szczególności w oparciu o aktualne i prognozowane ścieżki cenowe węglowodorów na międzynarodowych rynkach. Epidemia COVID-19 była jednym z czynników, które w istotnym stopniu wpłynęły na gwałtowny spadek cen węglowodorów, co znalazło odzwierciedlenie również w długoterminowych prognozach cen gazu i ropy.

Na dzień 30 czerwca 2020 roku Spółka dokonała wyceny wartości środków trwałych, środków trwałych w budowie oraz prawa do użytkowania aktywów związanych z wydobywaniem węglowodorów z uwzględnieniem bieżących prognoz długoterminowych. W rezultacie zawiązano odpis aktualizujący na poziomie 685 mln zł dla krajowych aktywów trwałych związanych z wydobywaniem węglowodorów oraz 97 mln zł dla aktywów znajdujących się poza granicami Polski.

Należności handlowe

Oczekuje się, że ekonomiczne skutki COVID-19 będą miały wpływ na jakość portfela aktywów finansowych Spółki i ograniczą poziom spłacalności należności handlowych. Prognozowany wpływ będzie zróżnicowany w zależności od sektora gospodarki, w jakim funkcjonują kontrahenci. Przyjęte przez Spółkę modele uwzględniają korektę prawdopodobieństwa niewypłacalności kontrahentów w oparciu o oczekiwania rynkowe implikowane z notowań kontraktów Credit Default Swap (CDS).

W celu uwzględnienia wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) w ramach ryzyka portfela złożonego z kontrahentów ocenianych indywidualnie, Spółka dokonała korekt prawdopodobieństwa niewykonania zobowiązania w oparciu o notowania instrumentów CDS na datę bilansową. Korekta była zróżnicowana w zależności od sektora i podsektora gospodarki, w którym działa kontrahent, oraz uzależniona od wewnętrznej lub zewnętrznej oceny ratingowej kontrahenta.

W celu uwzględnienia wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) w ramach ryzyka portfela ocenianego metodą macierzową, Spółka założyła wzrost wskaźników procentowych odzwierciedlający oczekiwaną spłacalność należności w poszczególnych przedziałach wiekowania należności. Wzrost wskaźników był proporcjonalny do oczekiwanego przez rynek (wyrażonego w formie notowań kontraktów CDS) wzrostu prawdopodobieństwa niewypłacalności dla kontrahentów charakteryzujących się ryzykiem zbliżonym do uśrednionego ryzyka portfela, w tym przy uwzględnieniu sektorów gospodarki, z których pochodzą kluczowi kontrahenci Spółki.

Kursy instrumentów CDS, na podstawie których Spółka koryguje prawdopodobieństwo niewykonania zobowiązania, spadły na koniec I półrocza 2020 roku w stosunku do wartości z końca I kwartału 2020 roku (co odzwierciedla poprawę nastrojów rynkowych). Przełożyło się to na zmniejszenie wartości korekty (doszacowania) oczekiwanej straty kredytowej z tytułu COVID-19, w porównaniu do korekt uwzględnionych na koniec I kwartału 2020 roku.

Oczekiwana strata kredytowa kalkulowana dla należności handlowych oszacowana została na poziomie 422 mln zł, w tym w zakresie należności innych niż ze stwierdzoną utratą wartości na poziomie 6 mln zł, z czego 3 mln zł odzwierciedla szacowany na datę bilansową efekt wpływu COVID-19 na spłacalność należności handlowych i powiązaną z tym oczekiwaną stratę kredytową w okresach przyszłych i jest wyższa o 22 mln zł w porównaniu do oczekiwanej straty kredytowej dla należności handlowych oszacowanej na koniec roku 2019.

Pożyczki i inne instrumenty finansowe

Spółka na bieżąco monitoruje poziom ryzyka kredytowego powiązany z posiadanymi długoterminowymi instrumentami finansowymi. Kontrahenci Spółki (w przeważającej mierze inne spółki z GK PGNiG) funkcjonują w sektorach, które charakteryzują się potencjalnie dużą wrażliwością na wpływ COVID-19. Rating jednostki dominującej w grupie kapitałowej, w ramach której funkcjonują kontrahenci, utrzymywany jest na poziomie inwestycyjnym, co ogranicza ryzyko niewypłacalności kontrahentów w horyzoncie życia instrumentów finansowych posiadanych przez Spółkę, a tym samym na datę bilansową nie zostały zidentyfikowane przesłanki znaczącego wzrostu ryzyka kredytowego instrumentów finansowych.

Oczekiwana strata kredytowa kalkulowana dla udzielonych pożyczek oraz aktywów finansowych innych niż należności handlowe oszacowana została na poziomie 128 mln zł, w tym w zakresie instrumentów finansowych, dla których kalkulowana jest w horyzoncie 12 miesięcy na poziomie 70 mln zł, z czego 8 mln zł odzwierciedla szacowany na datę bilansową efekt wpływu COVID-19 na prawdopodobieństwo niewypłacalności kontrahentów w okresach przyszłych i jest wyższa o 7 mln zł w porównaniu do oczekiwanej straty kredytowej dla pożyczek i innych instrumentów finansowych oszacowanej na koniec roku 2019.

7.3 Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Rezerwa na zobowiązania dotyczące prac poszukiwawczych za granicą	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na gwarancje finansowe	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2019	1 660	70	175	26	-	4	15	25	1 975
Wpływ wdrożenia MSSF 16	-	-	-	(19)	-	-	-	-	(19)
Stan na 1 stycznia 2019 (dane przekształcone)	1 660	70	175	7	-	4	15	25	1 956
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	361	-	-	-	-	-	-	-	361
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	58	47	2	5	6	-	4	1	123
Wykorzystanie	(36)	(48)	-	-	-	-	-	-	(84)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(86)	(21)	-	-	-	-	(5)	(4)	(116)
Stan na 31 grudnia 2019	1 957	48	177	12	6	4	14	22	2 240
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	214	-	-	-	-	-	-	-	214
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	28	14	9	-	-	-	4	5	60
Wykorzystanie	(18)	(7)	-	-	-	-	-	-	(25)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(23)	(2)	-	-	-	-	-	(1)	(26)
Pozostałe zmiany	1	-	-	-	-	-	-	-	1
Stan na 30 czerwca 2020	2 159	53	186	12	6	4	18	26	2 464

7.4 Przychody ze sprzedaży

	Razem		Sprzedaż w Polsce		Sprzedaż poza Polskę	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2019
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	9 030	9 932	8 309	9 524	721	408
Przychody z tytułu umów z klientami MSSF 15	8 040	9 652	7 319	9 244	721	408
Gaz wysokometanowy	7 191	8 737	6 685	8 456	506	281
Gaz zaazotowany	651	756	560	692	91	64
Gaz propan butan	25	33	25	33	-	-
Gaz LNG	41	48	40	48	1	-
Hel	132	78	9	15	123	63
Wylączone z zakresu MSSF 15	990	280	990	280	-	-
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających - MSSF 9	990	280	990	280	-	-
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	2 007	2 103	1 886	1 903	121	200
Przychody z tytułu umów z klientami MSSF 15	1 712	1 804	1 591	1 604	121	200
Ropa naftowa z gazoliną	408	717	302	543	106	174
Sprzedaż energii elektrycznej	1 179	944	1 179	942	-	2
Jednostki emisji CO ₂	17	13	17	13	-	-
Inne	108	130	93	106	15	24
Wylączone z zakresu MSSF 15	295	299	295	299	-	-
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi - MSSF 16	287	290	287	290	-	-
Pozostałe przychody z tytułu leasingu operacyjnego - MSSF 16	8	9	8	9	-	-
Razem przychody	11 037	12 035	10 195	11 427	842	608

Sprzedaż realizowana jest bezpośrednio do kontrahentów biznesowych oraz za pośrednictwem Towarowej Giełdy Energii. Termin przekazania dóbr, co do zasady, następuje w określonym momencie czasu. Sprzedaż realizowana jest na podstawie krótkoterminowych kontraktów indywidualnych spełniających definicję „umowy” określoną w MSSF 15. Kontrakty te są zawierane na bazie długoterminowych umów ramowych. Umowy rozliczane są w oparciu o cenę zawartą w umowie oraz ilość odebranego dobra. Spółka nie zidentyfikowała występowania istotnego komponentu finansowania w ramach zawartych kontraktów, jak również nie poniosła dodatkowych istotnych kosztów doprowadzenia do zawarcia umów.

W pozycji „Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających” prezentowany jest wpływ efektywnej części zabezpieczenia w ramach rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych. Spółka realizuje zabezpieczenia na bazie otwartej pozycji netto. Zgodnie z przyjętą metodologią oraz z uwagi na poziom sprzedaży realizowany w Polsce w odniesieniu do sprzedaży generowanej poza Polską, Spółka prezentuje łączny wpływ korekty sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających jako korektę przychodów uzyskanych w Polsce.

Spółka postrzega dotychczasowy wpływ pandemii COVID-19 na rynek gazu w Polsce jako ograniczony. Pandemia tylko w nieznacznym stopniu zahamowała potencjał wzrostu krajowej konsumpcji gazu wysokometanowego sieciowego, który wyniósł 2,1% r/r w pierwszym półroczu 2020 roku. Powyższa ocena Spółki oparta jest na podstawie danych o faktycznym przesyle w punktach wyjścia sieci przesyłowej gazu wysokometanowego sieciowego do odbiorców końcowych oraz do sieci dystrybucyjnej.

Wśród odbiorców gazu wysokometanowego sieciowego, spadek konsumpcji gazu dotknął kontrahentów z sektora przemysłu rafineryjnego na skutek obniżenia się popytu na paliwa. Z obserwacji Spółki wynika, że pod koniec drugiego kwartału 2020 roku odbiory gazu zaczęły wzrastać. W przypadku sprzedaży gazu za pośrednictwem Towarowej Giełdy Energii, dostawy dokonywane przez Spółkę w okresie pierwszego półrocza 2020 roku wzrosły w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego o 11% r/r.

7.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Koszt sprzedanego gazu	(6 318)	(8 537)
Paliwo gazowe	(6 318)	(8 538)
Wynik na transakcjach zabezpieczających ceny gazu	-	1
Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019	4 915	-
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(1 179)	(957)
Energia na cele handlowe	(1 127)	(903)
Zużycie innych surowców i materiałów	(52)	(54)
Świadczenia pracownicze	(390)	(340)
Wynagrodzenia	(279)	(261)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(68)	(65)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(46)	(41)
Rezerwy na świadczenia pracownicze	3	27
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(456)	(464)
Pozostałe usługi obce	(484)	(415)
Usługi regazyfikacji	(195)	(188)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(79)	(22)
Usługi remontowe i budowlane	(12)	(23)
Usługi geologiczne i poszukiwawcze	(21)	(16)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(11)	(10)
Usługi likwidacji odwiertów	(15)	(11)
Usługi informatyczne	(54)	(53)
Inne usługi	(97)	(92)
Amortyzacja	(411)	(416)
Amortyzacja aktywów innych niż aktywa leasingowane	(402)	(408)
Amortyzacja prawa do użytkowania	(9)	(8)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów i ich odwrócenie	(724)	(227)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych i prawa do użytkowania aktywów	(711)	(221)
Odpisy wartości niematerialnych	(13)	(6)
Razem	(5 047)	(11 356)

Wzrost wartości pozycji „Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów i ich odwrócenie” wynika z dokonania przez Spółkę na dzień 30 czerwca 2020 roku wyceny wartości środków trwałych, środków trwałych w budowie oraz prawa do użytkowania aktywów związanych z wydobyciem węglowodorów w Polsce i za granicą (szczegółowy opis w [nocie 7.2.](#)).

7.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	13	40
Zmiana stanu odpisów na zapasy	362	(84)
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji odwiertów	(5)	16
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(12)	1
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(18)	(18)
- w tym wartość sprzedanych praw do emisji CO ₂	(17)	(14)
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(4)	(19)
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	281	(9)
Pozostałe	(37)	(37)
Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne	580	(110)

7.7 Przychody i koszty finansowe

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Przychody finansowe		
Zysk z wyceny i realizacji transakcji terminowych	83	-
Dodatnie różnice kursowe	-	12
Pozostałe przychody finansowe	4	13
Razem przychody finansowe	87	25
Koszty finansowe		
Strata z wyceny i realizacji transakcji terminowych	-	(11)
Odsetki od zadłużenia oraz prowizje od zaciągniętego długu	(26)	(27)
- w tym odsetki od zobowiązań z tytułu leasingu	(4)	(5)
Ujemne różnice kursowe	(93)	-
Strata na modyfikacji aktywów finansowych	-	(2)
Pozostałe	(8)	(4)
Razem koszty finansowe	(127)	(44)

7.8 Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2019
Zysk przed opodatkowaniem	6 469	1 895
Podatek według stawki podatkowej obowiązującej w okresie (19%)	(1 229)	(360)
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania / (Koszty nie uznawane za koszt uzyskania przychodu)	(10)	237
Podatek dochodowy według efektywnej stawki podatkowej	(1 239)	(123)
Podatek dochodowy bieżący	(1 325)	(115)
Odroczony podatek dochodowy	86	(8)
Efektywna stopa podatkowa	19%	6%

Wzrost podatku dochodowego w bieżącym okresie w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego jest wynikiem zawarcia przez Spółkę w dniu 5 czerwca 2020 roku Aneksu do Kontraktu Jamalskiego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export, którego szczegóły zostały opisane w [nocie 5.1.1](#).

7.9 Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 30 czerwca 2020	Stan na 31 grudnia 2019
Grunty	18	20
Budynki i budowle	6 734	7 158
Urządzenia techniczne i maszyny	1 989	2 145
Środki transportu i pozostałe	80	96
Razem środki trwałe	8 821	9 419
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 330	2 225
Środki trwałe w budowie pozostałe	535	454
Razem środki trwałe w budowie	2 865	2 679
Prawo wieczystego użytkowania gruntów	244	249
Prawo do użytkowania gruntów	44	49
Prawo do użytkowania budynków i budowli	9	10
Prawo do użytkowania urządzeń technicznych i maszyn	2	3
Prawo do użytkowania środków transportu i pozostałych	22	14
Razem prawo do użytkowania aktywów	321	325
Razem rzeczowe aktywa trwałe	12 007	12 423

7.10 Rachunkowość zabezpieczeń

Wpływ rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych na sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

Zaprezentowane kwoty dotyczą tych instrumentów, które są w rachunkowości zabezpieczeń na datę bilansową lub zostały wyłączone z rachunkowości zabezpieczeń w ciągu okresu sprawozdawczego.

Typ instrumentu zabezpieczającego	Wartość nominalna*	Wartość bilansowa na dzień 30 czerwca 2020		Okres wystąpienia przepływów pieniężnych i ich wpływu na wynik finansowy	Zmiana wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego stosowanego jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Zyski lub straty z tytułu zabezpieczenia dla okresu sprawozdawczego, które zostały ujęte w innych całkowitych dochodach	Kwota nieefektywności zabezpieczenia ujęta w rachunku zysków i strat (od początku istnienia powiązania zabezpieczającego)	Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	Pozycja w sprawozdaniu z całkowitych dochodów (rachunku zysków i strat), która zawiera korektę z tytułu przeklasyfikowania
		Aktywa	Zobowiązania						
ZABEZPIECZENIA PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH									
RYZIKO WALUTOWE									
Forwarty na kupno waluty (USD/PLN)	2 780	118	-	do 3 lat	221	205	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Forwarty na kupno waluty USD w zamian za EUR (EUR/USD)	304	6	1	do 3 lat	7	5	-	(3)	Przychody ze sprzedaży gazu
Forwarty rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR/PLN)	3 754	11	27	do 3 lat	31	(100)	-	(48)	Przychody ze sprzedaży gazu
RYZIKO CEN TOWARÓW									
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	57	4	6	1 - 3 m-cy	26	26	-	(62)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	1 356	622	116	do 3 lat	1 422	485	32	(877)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen HH	104	5	1	do 3 lat	(18)	(6)	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Kontrakty swap na indeksy cen produktów ropopochodnych	811	61	-	do 3 lat	61	61	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Razem	9 166	827	151		1 750	676	32	(990)	

*nie wszystkie instrumenty zostały w całości wyznaczone do rachunkowości zabezpieczeń

**dla tych powiązań kwoty nie są przeklasyfikowane do rachunku zysków i strat tylko korygują wartość początkową zapasów (więcej informacji w tabeli „Uzgodnienie kapitału z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń”)

Typ instrumentu zabezpieczającego	Wartość nominalna*	Wartość bilansowa na dzień 31 grudnia 2019		Okres wystąpienia przepływów pieniężnych i ich wpływu na wynik finansowy	Zmiana wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego stosowanego jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Zyski lub straty z tytułu zabezpieczenia dla okresu sprawozdawczego, które zostały ujęte w innych całkowitych dochodach	Kwota nieefektywności zabezpieczenia ujęta w rachunku zysków i strat (od początku istnienia powiązania zabezpieczającego)	Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do wyniku finansowego jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	Pozycja w sprawozdaniu z całkowitych dochodów (rachunku zysków i strat), która zawiera korektę z tytułu przeklasyfikowania
		Aktywa	Zobowiązania						
ZABEZPIECZENIA PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH									
RYZIKO WALUTOWE									
Forwardy na kupno waluty (USD/PLN)	3 688	54	39	do 3 lat	287	72	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Forwardy na kupno waluty USD w zamian za EUR (EUR/USD)	186	2	-	do 3 lat	2	2	-	-	Przychody ze sprzedaży gazu
Forwardy rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR/PLN)	4 133	120	-	do 3 lat	156	129	-	(25)	Przychody ze sprzedaży gazu
RYZIKO CEN TOWARÓW									
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	88	1	1	do 3 lat	310	286	-	(276)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	2 899	911	254	do 3 lat	829	1 013	(4)	(270)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen HH	128	-	11	do 3 lat	(11)	(11)	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Razem	11 122	1 088	305		1 573	1 491	(4)	(571)	

*nie wszystkie instrumenty zostały w całości wyznaczone do rachunkowości zabezpieczeń

**dla tych powiązań kwoty nie są przeklasyfikowane do rachunku zysków i strat tylko korygują wartość początkowa zapasów (więcej informacji w tabeli „Uzgodnienie kapitału z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń”)

Zabezpieczenie przepływów pieniężnych

Pozycje zabezpieczone na dzień 30 czerwca 2020	Zmiana wartości pozycji zabezpieczanej stosowanej jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Saldo kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych dla kontynuowanych zabezpieczeń	Saldo pozostające w kapitale z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych z tytułu wszelkich powiązań zabezpieczających, dla których nie stosuje się już rachunkowości zabezpieczeń
RYZIKO WALUTOWE			
Zabezpieczenie gazu (USD/PLN)	(221)	118	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/USD)	(7)	3	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/PLN)	(31)	(17)	-
RYZIKO CEN TOWARÓW			
Kontrakty na gaz indeksowane do europejskich indeksów cen gazu (dziennych lub miesięcznych)	(1 465)	459	251
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen Henry Hub	23	4	-
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen Brent	(61)	61	-
RAZEM	(1 762)	628	251

Pozycje zabezpieczone na dzień 31 grudnia 2019	Zmiana wartości pozycji zabezpieczanej stosowanej jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Saldo kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych dla kontynuowanych zabezpieczeń	Saldo pozostające w kapitale z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych z tytułu wszelkich powiązań zabezpieczających, dla których nie stosuje się już rachunkowości zabezpieczeń
RYZIKO WALUTOWE			
Zabezpieczenie gazu (USD/PLN)	(287)	16	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/USD)	(2)	2	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/PLN)	(159)	93	38
RYZIKO CEN TOWARÓW			
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen gazu	(312)	33	1
Kontrakty na gaz indeksowane do dziennych indeksów cen gazu	(843)	606	133
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen Henry Hub	15	(11)	-
RAZEM	(1 588)	739	172

Uzgodnienie kapitału z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń

	2020	2019
Stan brutto na początek okresu	911	89
Stan netto na początek okresu	738	72
RYZIKO WALUTOWE		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	110	202
Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	(51)	(25)
Kwota przeniesiona z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	(103)	(270)
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń brutto	(44)	(93)
Podatek odroczone od rozliczenia i wyceny instrumentów zabezpieczających	8	18
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń netto	(36)	(75)
RYZIKO CEN TOWARÓW		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	566	1 288
Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	(939)	(546)
Kwota przeniesiona z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	386	174
Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania dla tych powiązań dla których rachunkowość zabezpieczeń nie jest już stosowana	-	(1)
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń brutto	13	915
Podatek odroczone od rozliczenia i wyceny instrumentów zabezpieczających	(2)	(174)
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń netto	11	741
Stan brutto na koniec okresu	880	911
Stan netto na koniec okresu	713	738

W bieżącym okresie Spółka dokonała zmiany prezentacji niektórych danych w tabelach „Wpływ rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych na sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów” oraz „Zabezpieczenie przepływów pieniężnych” względem danych zaprezentowanych w jednostkowym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2019 roku.

Spółka na bieżąco obserwuje kształtującą się dopiero praktykę rynkową w ramach ujawnień wymaganych przez MSSF 9 w części dotyczącej rachunkowości zabezpieczeń i na tej podstawie postanowiła zmienić kwalifikację transakcji, które podlegają ujęciu w poszczególnych kategoriach not oraz ujawnieniu w sprawozdaniu finansowym. Jednocześnie, w celu zachowania i zapewnienia porównywalności danych, Spółka zaprezentowała zawarte w sprawozdaniu finansowym za 2019 rok noty zgodnie z obecnie stosowanym modelem.

8. Oświadczenie Zarządu

Zarząd PGNiG S.A. oświadcza, że wedle swojej najlepszej wiedzy, skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., sporządzone za I półrocze 2020 roku i dane porównywalne sporządzone zostały zgodnie z obowiązującymi zasadami rachunkowości oraz odzwierciedlają w sposób prawdziwy, rzetelny i jasny sytuację majątkową i finansową Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. oraz ich wyniki finansowe.

Zarząd PGNiG S.A.:

Prezes Zarządu	Jerzy Kwieciński	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Robert Perkowski	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Arkadiusz Sekściński	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Przemysław Waclawski	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Jarosław Wróbel	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Magdalena Zegarska	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>

Warszawa, dnia 19 sierpnia 2020 roku