





Q2 2022

Wyniki finansowe Grupy PGNiG za II kwartał 2022 r.

18 sierpnia 2022 r.

Spis Treści

- > 1. Kluczowe wydarzenia
- > 2. Czynniki wpływające na wynik finansowy
- > 3. Podstawowe wyniki finansowe – Q2 2022
- > 4. Segmenty – omówienie:
 -  > Poszukiwanie i Wydobywanie
 -  > Obrót i Magazynowanie
 -  > Dystrybucja
 -  > Wytwarzanie
- > 5. Załączniki



Kluczowe wydarzenia Q2 2022

3

04 > kwiecień



- > Rekompensata dla PGNiG Obrót Detaliczny z Funduszu Wyłaty Różnicy Cen
- > Uprawomocnienie się wyroku Sądu Apelacyjnego w Sztokholmie z dnia 9 marca 2022 r. oddalającego skargę Gazpromu o uchylenie wyroku końcowego Trybunału Arbitrażowego z dnia 30 marca 2020 r.
- > Odmowa wykonywania przez PGNiG zobowiązań rozliczeniowych za gaz ziemny dostarczany przez Gazprom w ramach Kontraktu Jamalskiego zgodnie z Dekretem Prezydenta Federacji Rosyjskiej
- > Wstrzymanie dostaw gazu ziemnego w ramach Kontraktu Jamalskiego

05 > maj



- > Rekomendacja Zarządu PGNiG SA w sprawie przeznaczenia zysku netto za 2021 rok na zwiększenie kapitału zapasowego
- > Zawarcie porozumienia określającego podstawowe warunki umowy na dostawy LNG z Sempra Infrastructure Partners
- > Powzięcie informacji o podjęciu ostatecznej decyzji inwestycyjnej dla terminala Plaquemines realizowanego przez Venture Global LNG

06 > czerwiec



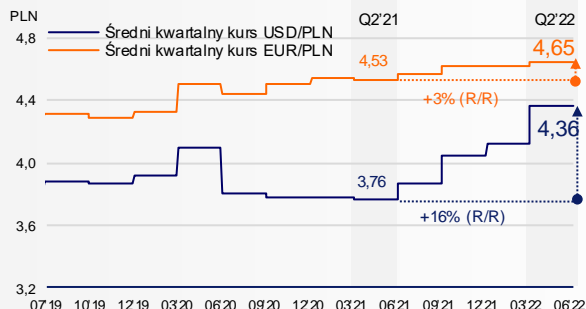
- > Zawarcie umowy kredytu z grupą Sumitomo Mitsui Banking Corporation
- > Uchwała ZWZ PGNiG o przeznaczeniu zysku netto za 2021 rok na kapitał zapasowy

Czynniki zewnętrzne i rynkowe

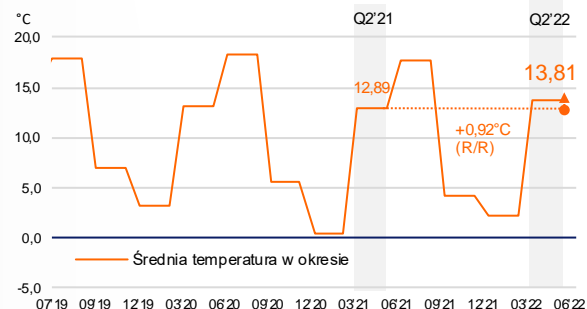
4

- > Wzrost kursu USD/PLN w Q2 2022 o +16% R/R, do poziomu 4,36 PLN.
- > Wzrost kursu EUR/PLN w Q2 2022 o +3% R/R, do poziomu 4,65 PLN.
- > Wzrost średniej temperatury* w Q2 2022 o +0,92°C R/R.

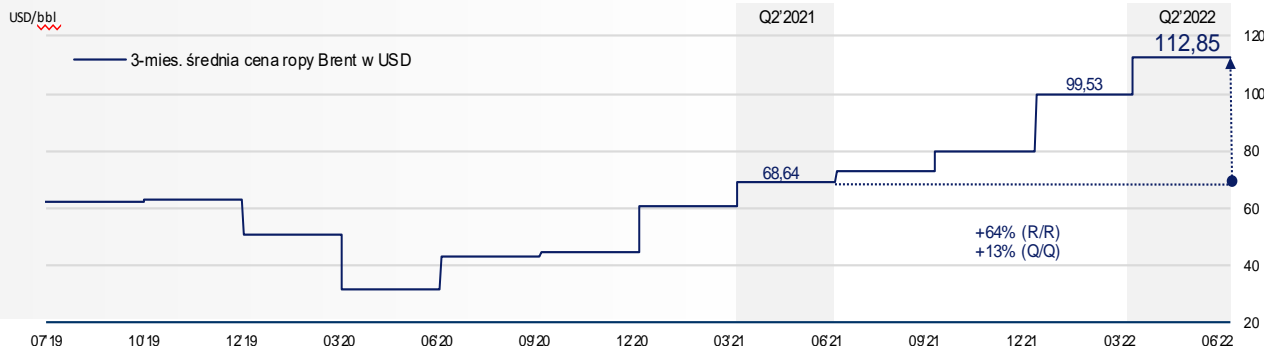
> Kurs USD/PLN oraz EUR/PLN



> Temperatury*



> 3-miesięczna cena ropy naftowej



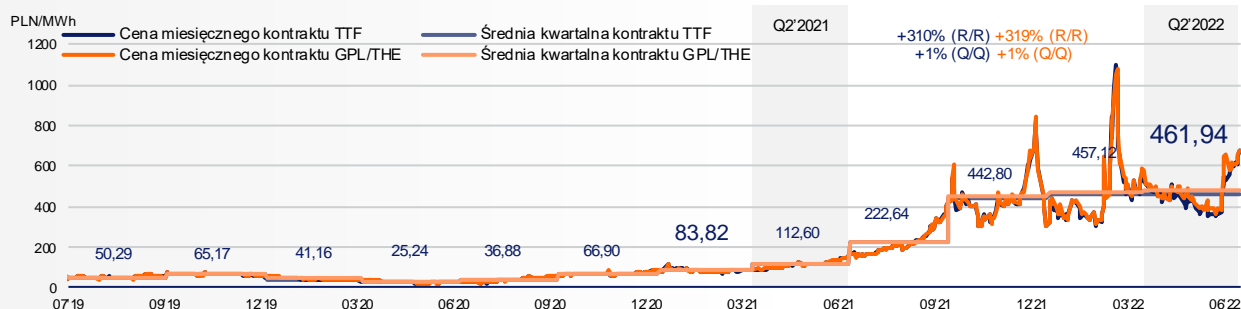
- > Wzrost 3-miesięcznej (kwartalnej) średniej ceny ropy o +64% R/R, do poziomu 112,85 dolarów za baryłkę.

> Ceny gazu TTF i GPL/THE (kontrakt Month-Ahead) w Q2 2022 denominowane w PLN:

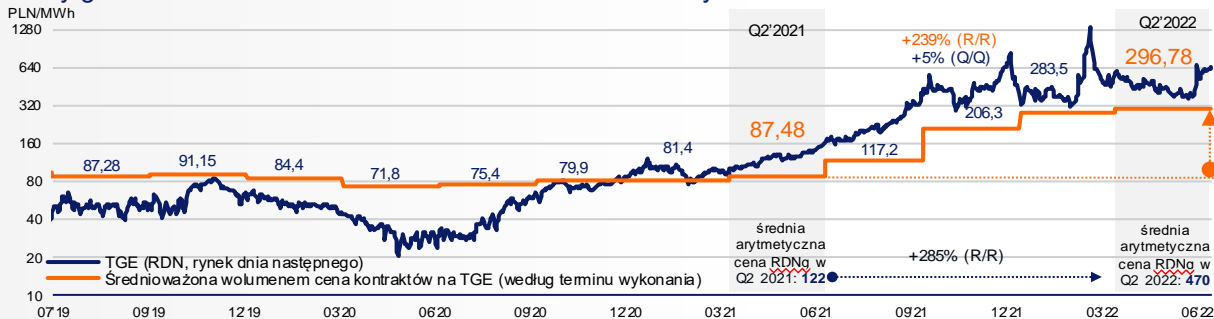
- > styczeń: +405% i +405% R/R,
- > luty: +269% i +288% R/R,
- > marzec: +279% i +292% R/R.

> Wolumen obrotu na TGE w Q2 2022, z uwzględnieniem wszystkich kontraktów i wg terminu wykonania, wyższy o około 2% R/R.

> Ceny gazu TTF i GPL/THE (kontrakt Month-Ahead)



> Ceny gazu TGE RDN oraz średnia cena kontraktów ważonych wolumenem



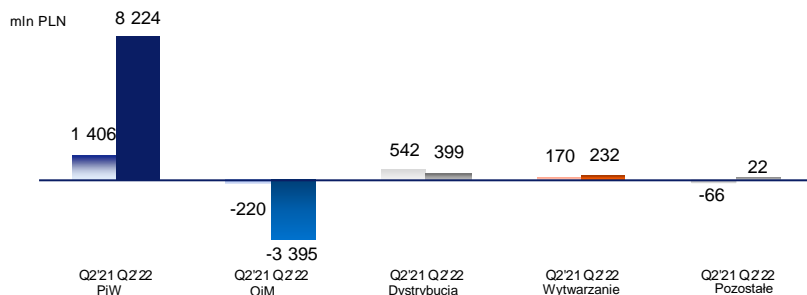
Uwagi:

- > Cena sprzedaży na TGE: dominujące pod względem wolumenu terminy kontraktów gazowych na TGE i innych giełdach gazu to kontrakty kwartalne, sezonowe (lato/zima) i roczne. Rynek kontraktów terminowych miesięcznych i tygodniowych oraz rynek spot pełni funkcję uzupełniającą.
- > Ważoną wolumenem średnią kwartalną cen kontraktów na TGE obliczono na podstawie kwotowań kontraktów z datą realizacji przypadającą na dany kwartał.

Podstawowe wyniki finansowe w Q2 2022

[mln PLN]	Q2 2021	Q2 2022	zm. %
Przychody ze sprzedaży	10 432	30 973	197%
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	-8 630	-25 504	196%
EBITDA	1 802	5 469	203%
<i>EBITDA (bez odpisów aktualizujących wartość środków trwałych)</i>	1 537	4 868	217%
Amortyzacja	-822	-1 562	90%
EBIT	980	3 907	299%
Koszty finansowe netto	-30	-205	583%
Zysk netto	687	746	9%

EBITDA Grupy w podziale na segmenty w Q2 2022 vs Q2 2021



* Eliminacje w Q2 2022: -13 mln PLN oraz w Q2 2021: -30 mln PLN.

Poszukiwanie i Wydobywanie

- Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu do 6 829 mln PLN (+477% R/R) oraz wzrost przychodów ze sprzedaży ropy naftowej i kondensatu do 1 189 mln PLN (+77% R/R).
- Rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość składników majątku trwałego w kwocie +609 mln PLN w Q2 2022 r. (w analogicznym okresie 2021 r. +296 mln PLN).

Obrót i Magazynowanie

- Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu do 23 755 (+235% R/R), przy wyższym o +3% R/R wolumenie sprzedaży gazu poza Grupę. Koszty paliwa gazowego wyższe o 320% R/R.
- Wynik na wycenie i realizacji instrumentów zabezpieczających odniesiony w wynikach z działalności operacyjnej wyniósł w Q2 2022 r. łącznie +32 mln PLN vs -121 mln PLN w Q2 2021 r.

Dystrybucja

- Niższy o -18% R/R wolumen dystrybuowanego gazu oraz niższe o 55 mln PLN (-5% R/R) przychody z tytułu świadczenia usługi dystrybucyjnej.
- Saldo przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu: -30 mln PLN w Q2 2022 r. wobec -23 mln PLN rok wcześniej.

Wytwarzanie

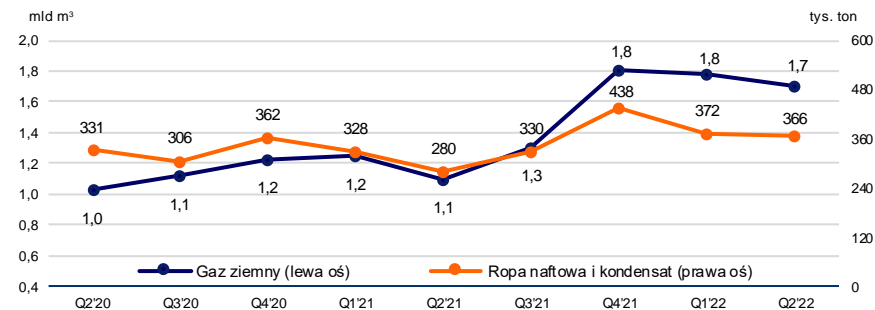
- Wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 91 mln PLN (+31% R/R) przy wyższej o 0,9°C średniej temperaturze w Q2 2022 r. i wyższych R/R wolumenach sprzedaży ciepła oraz wyższej R/R taryfie na wytwarzanie i przesył ciepła.
- Wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej z wytwarzania o 695 mln PLN (+408% R/R) przy wyższych o +68% R/R wolumenach sprzedaży.

Segment – Poszukiwanie i Wydobywanie

Wzrost przychodów i poziomu EBITDA, przy wyższych R/R cenach ropy i istotnie wyższych cenach gazu na TGE (+285%) i TTF (+310%)

[mln PLN]	Q2 2021	Q2 2022	zm.%
Przychody ze sprzedaży	2 005	8 276	313%
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	-599	-52	-91%
<i>Koszty odwiertów negatywnych i spisanej sejsmiki</i>	-165	-151	-8%
<i>Odpis aktualizujący majątek trwały</i>	295	609	106%
EBITDA	1 406	8 224	485%
Amortyzacja	-278	-717	158%
EBIT	1 128	7 507	566%

Wolumen wydobycia gazu i ropy naftowej R/R



Komentarz

- Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu w segmencie (+477% R/R, o 5 646 mln PLN) w wyniku wzrostu wyrażonej w PLN średniej arytmetycznej ceny gazu RDN na TGE i MA na TTF odpowiednio o +285% i +310% R/R przy wzroście wolumenów wydobycia w Norwegii do poziomu 773 mln m³ (+359% R/R).
- EBITDA wygenerowana w Q2 2022 r. przez PGNiG Upstream Norway AS na poziomie 3,8 mld PLN vs 0,4 mld PLN w analogicznym okresie poprzedniego roku.
- Wzrost przychodów ze sprzedaży ropy naftowej i kondensatu (+77% R/R, o +516 mln PLN) przy niższym wolumenie sprzedaży o -5% R/R oraz wyższej o +64% R/R średniej kwartalnej cenie ropy wyrażonej w USD.
- Wolumeny wydobycia ropy w Polsce niższe o -4% R/R na poziomie 145 tys. ton, w Norwegii wyższe o +72% R/R na poziomie ok. 221 tys. ton.
- Spisane koszty odwiertów negatywnych i sejsmiki: -151 mln PLN w Q2 2022 r. wobec -165 mln PLN w Q2 2021 r.
- Rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość środków trwałych w kwocie +609 mln PLN w Q2 2022 r. (w analogicznym okresie roku poprzedniego rozwiązano odpisy na rzeczowy majątek trwały na kwotę +295 mln PLN).
- Pozycja overlift / underlift w Norwegii w Q2 2022 r.: wpływ wyceny na wynik w Q2 2022 r. na poziomie +148 mln PLN (niższe pozostałe koszty operacyjne netto). W Q2 2021 r. wpływ wyceny na wynik wyniósł -179 mln PLN.

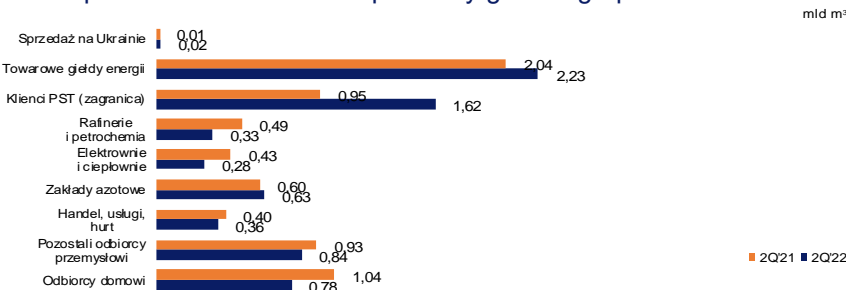


Segment – Obrót i Magazynowanie

Wyniki segmentu pod wpływem niższego wolumenu sprzedaży gazu do odbiorców krajowych oraz wyższych jednostkowych kosztów gazu

[mln PLN]	Q2 2021	Q2 2022	zm. %
Przychody ze sprzedaży	7 971	27 763	248%
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	-8 191	-31 158	280%
Odpis aktualizujący zapasy gazu	-9	-21	133%
EBITDA	-220	-3 395	1443%
Amortyzacja	-56	-134	139%
EBIT	-276	-3 529	1179%

> Grupa PGNiG* – wolumen sprzedaży gazu w grupach odbiorców



Komentarz

- > Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu R/R (z uwzgl. wpływu transakcji zabezpieczających) o 16,67 mld PLN tj. o +235% (do 23,76 mld PLN w Q2 2022 r.) przy wyższym wolumenie sprzedaży poza Grupę o +3% R/R w segmencie. Sprzedaż zagraniczna PST wyższa o 70% R/R na poziomie 1,62 mld m³.
- > Wpływ rekompensaty z Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny dla PGNiG OD na przychody Q2 2022 r. wyniósł +1 903 mln zł.
- > Koszt gazu w segmencie wyższy o +320% R/R na poziomie -29,46 mld PLN.
- > Wynik na wycenie i realizacji instrumentów zabezpieczających odniesiony w wyniku z działalności operacyjnej wyniósł w Q2 2022 r łącznie +32 mln zł, w tym: -244 mln zł ujęte w przychodach ze sprzedaży (w Q2 2021 r. -185 mln zł); +474 mln zł ujęte w kosztach gazu (w Q2 2021 r. +51 mln zł) w wysokości odpowiadającej rozchodowi zapasu gazu do sprzedaży w okresie sprawozdawczym; -198 mln zł ujęte w pozostałych kosztach operacyjnych netto (w Q2 2021 r. +13 mln zł).
- > Od 1 stycznia 2022 r. taryfa detaliczna wyższa o 83,7% w porównaniu do poprzedniej taryfy, obowiązującej od 1 października 2021 r do 31 grudnia 2021 r.
- > Niższy wolumen importu gazu do Polski R/R z kier. wschodniego, w tym z Litwy (Q2 2022 r.: 0,85 mld m³ vs Q2 2021 r.: 2,57 mld m³). Wyższy wolumen importu LNG (Q2 2022 r.: 1,65 mld m³ vs Q2 2021 r.: 1,24 mld m³) oraz z kier. zachodniego i południowego (Q2 2022 r.: 1,47 mld m³ vs Q2 2021 r.: 0,36 mld m³).
- > Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej łącznie: 1 073 mln PLN, wzrost o 320 mln PLN R/R (+43% R/R) przy wzroście kosztów energii na cele handlowe o 307 mln PLN (+41% R/R) na poziomie -1 051 mln PLN.
- > Wpływ zawiązania odpisu na zapasie gazu w kwocie -21 mln PLN w Q2 2022 r., przy zawiązaniu odpisu na -9 mln PLN w Q2 2021 r. Stan odpisu na koniec Q2 2022 r. wyniósł -70 mln PLN.
- > Wpływ zawiązania rezerwy na opłatę zastępczą dot. świadectw efektywności energetycznej -75 mln PLN w Q2 2022 r. wobec -54 mln PLN w Q2 2021 r.



*Łączny wolumen sprzedaży gazu poza GK PGNiG obejmujący segmenty PIW i OiM. Sprzedaż PST poza GK PGNiG zagranicą w Q2 2022 r.: 1,62 mld m³ (z czego 0,85 mld m³ to sprzedaż na giełdach energii); w Q2 2021 r.: 0,92 mld m³ (z czego 0,54 mld m³ to sprzedaż na giełdach energii).

Segment – Dystrybucja

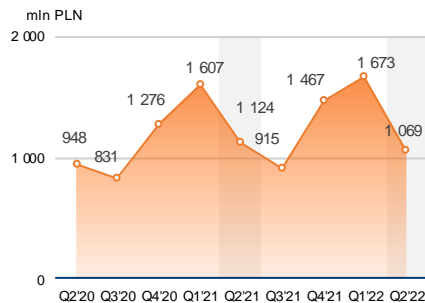
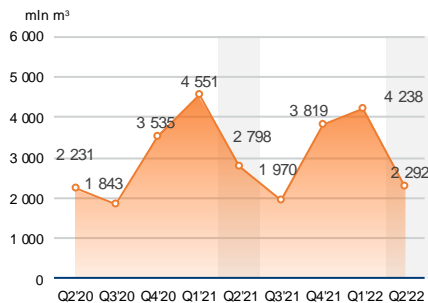
Wyniki segmentu pod wpływem wyższej temperatury, niższych wolumenów dystrybuowanego gazu oraz wyższej taryfy dystrybucyjnej.

[mln PLN]	Q2 2021	Q2 2022	zm.%
Przychody ze sprzedaży	1 199	1 143	-5%
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	-657	-744	13%
EBITDA	542	399	-26%
Amortyzacja	-300	-317	6%
EBIT	242	82	-66%

Komentarz

- › Niższe wolumeny dystrybuowanego gazu (o -18% R/R) sięgające 2,29 mld m³, przy wyższej średniej temperaturze w kwartale o +0,9°C R/R.
- › Wyższa o +3,6% taryfa za usługę dystrybucji gazu, która obowiązuje od 1 stycznia 2022 r. w porównaniu do poprzednio obowiązującej taryfy.
- › Spadek poziomu przychodów ze świadczenia usługi dystrybucyjnej (o 55 mln PLN, czyli -5% R/R).
- › Saldo przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu: -30 mln PLN w Q2 2022 r. wobec -23 mln PLN rok wcześniej.

› Wolumen dystrybuowanego gazu › Przychody z usług dystrybucyjnych



Segment – Wytwarzanie

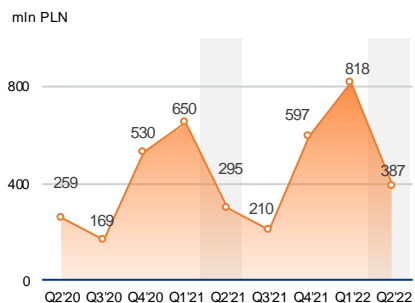
Wyniki segmentu pod wpływem wyższych wolumenów sprzedaży ee z wytwarzania oraz wyższej taryfy na wytwarzanie i przesył ciepła.

[mln PLN]	Q2 2021	Q2 2022	zm. %
Przychody ze sprzedaży	589	1 451	146%
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	-419	-1 219	191%
EBITDA	170	232	36%
Amortyzacja	-171	-377	120%
EBIT	-1	-145	14400%

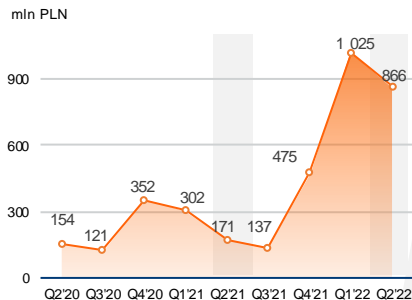
Komentarz

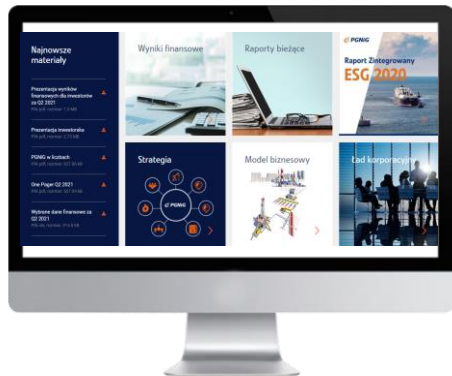
- Wzrost przychodów ze sprzedaży Ee z wytwarzania o +408% R/R do poziomu 866 mln PLN przy wyższym wolumenie sprzedaży (+68% R/R).
- Wyższe przychody ze sprzedaży ciepła o +31% R/R na poziomie 386 mln PLN przy wyższej średniej temperaturze w Q2 2022 r. (o +0,9°C R/R), wyższych o +5% wolumenach sprzedaży ciepła, z uwzględnieniem wyższej taryfy na sprzedaż ciepła dla PGNiG TERMIKA SA o ok. 15,4% od 1 stycznia 2022 r. i o ok. 13,1% od 17 maja 2022 r.
- Wzrost kosztów amortyzacji w segmencie o 205 mln PLN (+119% R/R), w tym amortyzacja uprawnień do emisji CO₂ wyższa o 177 mln PLN na poziomie -216 mln PLN w Q2 2022 r.
- Zawiązanie rezerw na brakujące uprawnienia do emisji CO₂ na poziomie -28 mln PLN w Q2 2022 r. vs -10 mln PLN w Q2 2021 r. wykazywanych jako element kosztów działalności podstawowej oraz ewidencjonowanych w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych.
- Wolumen sprzedaży w Q2 2022 r.:
 - Sprzedaż ciepła poza GK PGNiG na poziomie 6,89 PJ.
 - Energia elektryczna z produkcji: 1,03 TWh.

Przychody ze sprzedaży ciepła



Przychody ze sprzedaży Ee z wytw.





Strona Relacji Inwestorskich
www.ri.pgnig.pl



Marcin Piechota

Kierownik Działu Relacji Inwestorskich

tel.: +48 22 106 43 22

kom.: +48 885 889 890

e-mail: marcin.piechota@pgnig.pl

Aleksander Kutnik

Starszy Specjalista ds. Relacji Inwestorskich

tel.: +48 22 106 47 97

kom.: +48 723 239 162

e-mail: aleksander.kutnik@pgnig.pl

Anna Galińska

Specjalista ds. Relacji Inwestorskich

tel.: +48 22 106 41 09

kom.: +48 723 514 086

e-mail: anna.galinska@pgnig.pl

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

ul. M. Kasprzaka 25

01-224 Warszawa

faks: +48 22 691 81 23

www.pgnig.pl

Zastrzeżenie

Wszystkie opinie, oceny i prognozy zawarte w niniejszej prezentacji (Prezentacja) są przygotowywane przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo (PGNiG) S.A. na podstawie publicznie dostępnych informacji. Informacje zawarte w Prezentacji mogą ulec zmianie bez wcześniejszego powiadomienia, mogą być niepełne lub skrócone, oraz mogą nie zawierać wszystkich istotnych informacji. Informacje zawarte w niniejszej Prezentacji nie stanowią oferty inwestycyjnej, rekomendacji inwestycyjnej ani oferty świadczenia jakiegokolwiek usługi. Prezentacja zawiera także informacje i oświadczenia, które są związane z przyszłymi, ale nie przeszłymi zdarzeniami. Wszelkie takie wypowiedzi prognozujące oparte są na założeniach i oczekiwaniach PGNiG, ale ze względu na ich przyszły i niepewny charakter noszą ze sobą ryzyko, że w rzeczywistości przyszłe fakty lub wydarzenia mogą się znacznie różnić od tych stwierdzeń dotyczących przyszłości, zawartych w Prezentacji. Prezentacja nie powinna być wykorzystywana przy podejmowaniu jakichkolwiek decyzji lub jakichkolwiek działań inwestycyjnych. Aby uzyskać więcej informacji dotyczących PGNiG zajrzyj do jego raportów bieżących i okresowych. PGNiG nie ponosi odpowiedzialności za dokładność, kompletność lub wykorzystywanie informacji zawartych w Prezentacji, i nie zobowiązuje się do jej aktualizacji. Informacje zawarte w niniejszej Prezentacji nie stanowią porady prawnej lub innej profesjonalnej porady.

- > 1. Sprzedaż i struktura importu gazu
- > 2. Koszty operacyjne
- > 3. Zadłużenie i źródła finansowania
- > 4. CAPEX, bilans, rachunek przepływów pieniężnych
- > 5. Wolumeny operacyjne

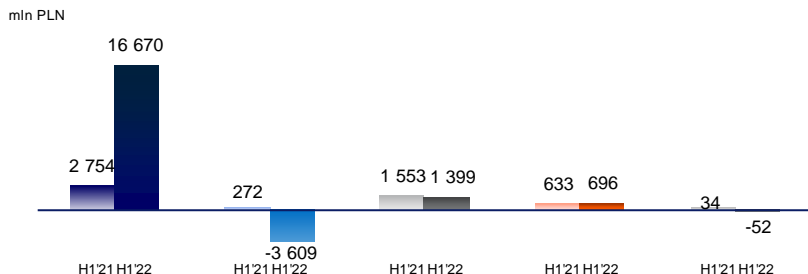


Podstawowe wyniki finansowe za I półrocze 2022 roku

13

[mln PLN]	H1 2021	H1 2022	zm.%
Przychody ze sprzedaży	24 985	78 372	214%
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	-19 790	-63 305	220%
EBITDA	5 195	15 067	190%
<i>EBITDA (bez odpisów aktualizujących wartość środków trwałych)</i>	<i>4 654</i>	<i>14 411</i>	<i>210%</i>
Amortyzacja	-1 778	-3 150	77%
EBIT	3 417	11 917	249%
Koszty finansowe netto	-87	-495	469%
Zysk netto	2 434	4 839	99%

EBITDA Grupy w podziale na segmenty w H1 2022 vs H1 2021



*Eliminacje w H1 2022: -37 mln PLN oraz w H1 2021: -51 mln PLN.

Poszukiwanie i Wydobywanie

- Wzrost przychodów ze sprzedaży R/R: gazu o 12 432 mln zł (+519% R/R), a ropy naftowej i kondensatu o 1 130 mln PLN (+104% R/R).
- Rozwiązanie odpisu na majątek trwały w H1 2022 r. na poziomie +661 mln PLN wobec rozwiązania odpisu w H1 2021 r. na poziomie +565 mln PLN.

Obrót i Magazynowanie

- Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu E i Ls/Lw (z uwzgl. korekty sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających) o +268% R/R przy wyższym o +3% R/R wolumenie sprzedaży gazu poza Grupę.
- Wynik na wycenie i realizacji instrumentów zabezpieczających odniesiony w wynikach z działalności operacyjnej łącznie na poziomie -418 mln zł, w tym: (1) ujęty w przychodach ze sprzedaży w wysokości -1 112 mln zł (za H1 2021 r.: -360 mln zł), (2) ujęty w kosztach gazu +587 mln zł (w H1 2021 r.: +200 mln zł), (3) ujęty w pozostałych kosztach operacyjnych netto +107 mln zł (za H1 2021 r.: -41 mln zł).
- Wpływ rozwiązania odpisu na zapasie gazu w kwocie +37 mln zł. W H1 2021 r. rozwiązanie odpisu na zapasie gazu na poziomie +0,5 mln zł.

Dystrybucja

- Niższy o 11% wolumen dystrybuowanego gazu sięgający 6,53 mld m3, przy wyższej o 1,3°C średniej temperaturze R/R.
- Przychody ze świadczenia usługi dystrybucyjnej w Polsce stabilne R/R na poziomie 2,74 mld zł, przy wyższym poziomie taryfy o +3,6% w porównaniu do wcześniejszej taryfy.

Wytwarzanie

- Wyższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej z wytwarzania o +301% R/R przy wyższych cenach rynkowych i wyższym wolumenie sprzedaży o +50% R/R.
- Wyższe przychody ze sprzedaży ciepła (+27% R/R) przy wyższej średniej temperaturze i wyższych o +2% R/R wolumenach sprzedaży.

Koszty operacyjne w Q2 2022 vs Q2 2021

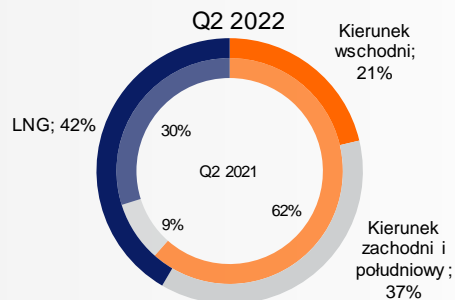
[mln PLN]	Q2 2021	Q2 2022	zm.%
Koszt gazu	-6 023	-23 044	283%
Paliwa do produkcji ciepła i energii	-150	-162	8%
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	-661	-939	42%
Świadczenia pracownicze	-814	-908	12%
Usługa przesyłowa	-269	-415	54%
Pozostałe usługi obce	-495	-450	-9%
Usługi regazyfikacji LNG	-90	-100	11%
Podatki i opłaty	-98	-197	101%
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	-487	-31	-94%
Zmiana stanu odpisów na zapasy	-27	-14	-48%
Zmiana stanu rezerw	-10	1	-110%
Odpisy z tytułu utraty wartości rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	100	450	350%
Koszt odwiertów negatywnych	-165	-134	-19%
Odpisy aktualizujące wartość składników majątku trwałego	265	601	127%
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	267	192	-28%
Amortyzacja	-822	-1 562	90%
Koszty operacyjne ogółem	-9 452	-27 066	186%
Koszty operacyjne bez kosztu sprzedanego gazu	-3 429	-4 022	17%

- > Wzrost kosztów sprzedanego gazu (do -23 044 mln PLN, czyli o +283% R/R), przy wyższym o +3% R/R wolumenie sprzedaży gazu poza Grupę.
- > Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych: 111 mln PLN w Q2 2022 r. vs -124 mln PLN w Q2 2021 r.
- > Wzrost kosztów związanych z zużyciem pozostałych surowców i materiałów, głównie w wyniku wzrostu kosztów zakupu energii na cele handlowe o +40% R/R, do -789 mln PLN.
- > Wzrost kosztów z tytułu świadczeń pracowniczych w Grupie o +12% R/R.
- > Niższe R/R koszty odwiertów negatywnych (-134 mln PLN w Q2 2022 r. vs -165 mln PLN w Q2 2021 r.). W Q2 2022 spisano 3 odwierty negatywne.
- > Rozwiązanie odpisu z tytułu utraty wartości majątku trwałego na poziomie +601 mln PLN w Q2 2022 r. W Q2 2021 r. rozwiązanie odpisu z tytułu utraty wartości majątku trwałego na poziomie +265 mln PLN.
- > Rezerwa na opłatę zastępczą dot. świadectw efektywności na poziomie -73 mln PLN w Q2 2022 r. vs -53 mln PLN w Q2 2021 r.
- > Zawiązanie rezerw na brakujące uprawnienia do emisji CO₂ na poziomie -28 mln PLN w Q2 2022 r. vs -10 mln PLN w Q2 2021 r.
- > Zawiązanie odpisu na zapasie gazu w Q2 2022 na poziomie -20 mln PLN vs. zawiązanie odpisu w Q2 2021 na poziomie -8 mln PLN.
- > Pozycja overlift / underlift w Norwegii w Q2 2022 r.: niższe pozostałe koszty operacyjne netto na poziomie +148 mln PLN vs. -179 mln PLN w Q2 2021 r.

Sprzedaż i struktura importu gazu

- Wzrost importu LNG oraz importu z kierunku zachodniego i południowego, przy spadku importu z kierunku wschodniego. W Q2 2022 r., w porcie w Świnoujściu rozładowano 16 gazowców, w tym: 4 z kontraktów z Qatargas, z 2 z Centrica, 1 z Cheniere i 9 ładunków spot.
- Wyższa sprzedaż gazu Grupy PGNiG głównie na skutek wzrostu sprzedaży PST.

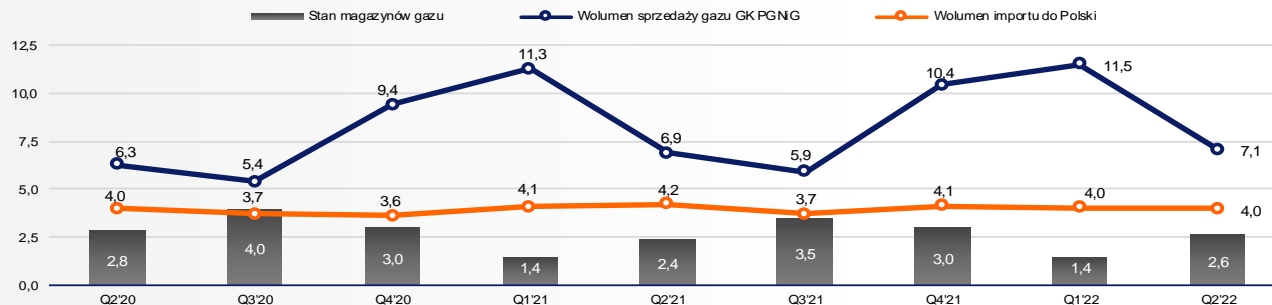
Import gazu do Polski



Sprzedaż gazu poza GK PGNiG według spółek

[mln m ³]	Q2 2021	Q2 2022	zm.%
Grupa PGNiG:	6 899	7 084	3%
PGNiG SA	3 823	3 573	-7%
PGNiG OD	1 951	1 728	-11%
PST	1 125	1 783	59%

Sprzedaż gazu Grupy PGNiG, stan magazynów* i wolumen importu



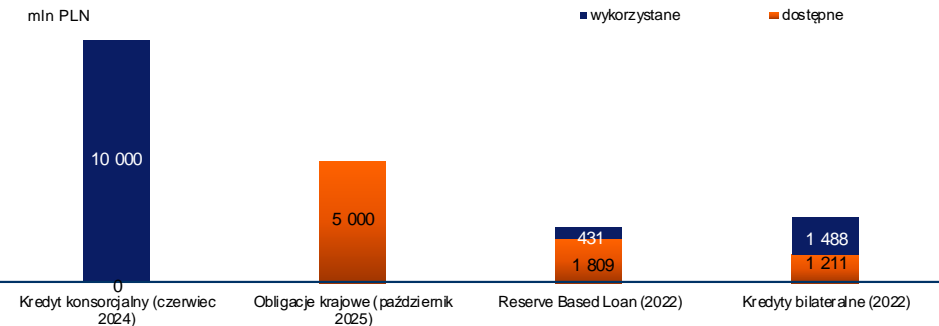
Komentarz:

- Zapas LNG w terminalach: 80 mln m³ po regazyfikacji (stan na 30.06.2022 r.).

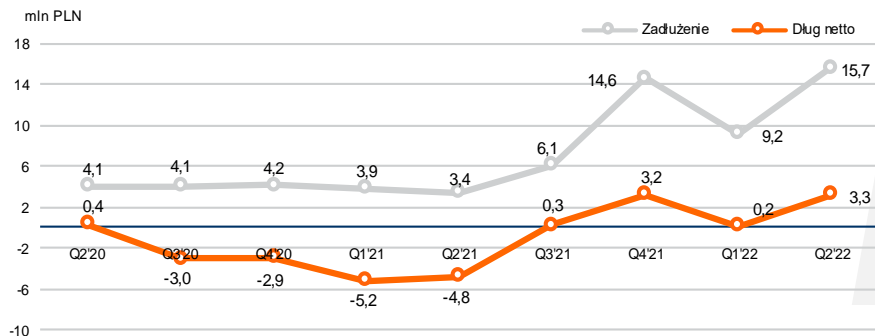
* Dane obejmują gaz wysokometanowy, zaazotowany zmagazynowany w Polsce i za granicą oraz gaz LNG w terminalu. Dane dot. stanu magazynów za Q1 2022 i Q2 2022 nie obejmują gazu będącego w gestii Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych

Zadłużenie i źródła finansowania

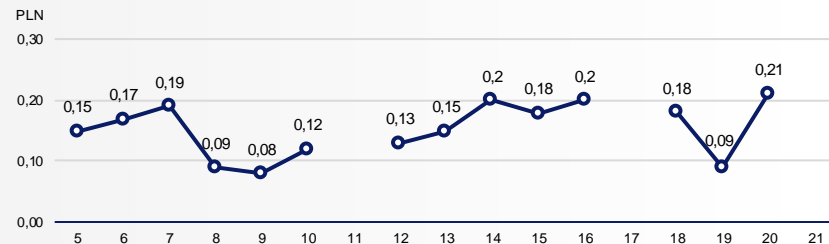
> Źródła finansowania (stan na 30.06.2022 r.)



> Zadłużenie na koniec kwartału



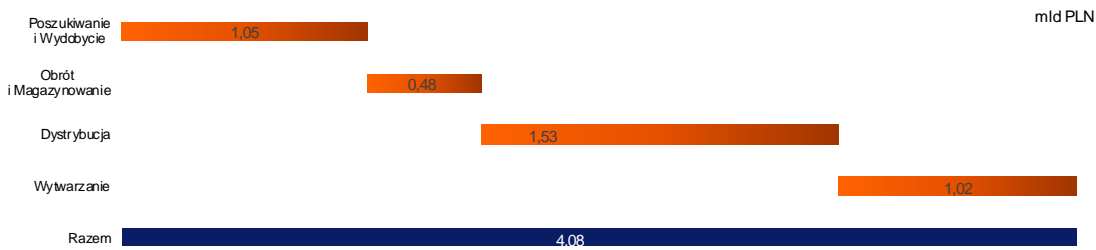
> Dywidenda za rok obrotowy (na akcje)



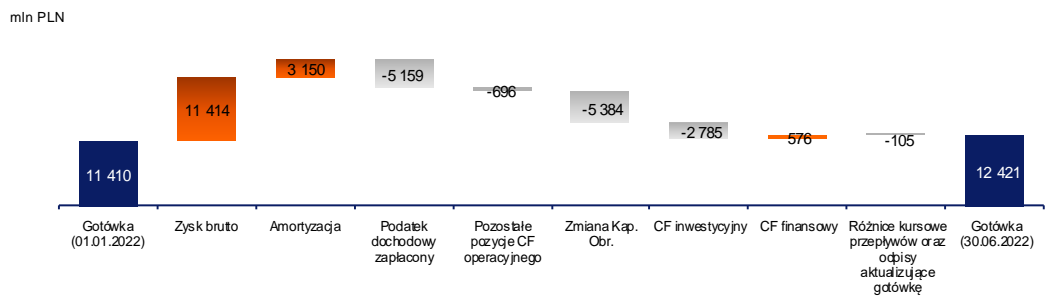
- > 10 maja 2022 roku Zarząd PGNiG podjął decyzję o rekomendowaniu Walnemu Zgromadzeniu PGNiG, po uprzednim uzyskaniu oceny Rady Nadzorczej Spółki, przeznaczenia całości zysku netto za 2021 rok w kwocie 5 120 798 108,45 zł na zwiększenie kapitału zapasowego.
- > 22 czerwca 2022 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło uchwałę dotyczącą przeznaczenia całości zysku netto za 2021 rok w kwocie 5 120 798 108,45 zł na zwiększenie kapitału zapasowego.

CAPEX, bilans oraz rachunek przepływów pieniężnych

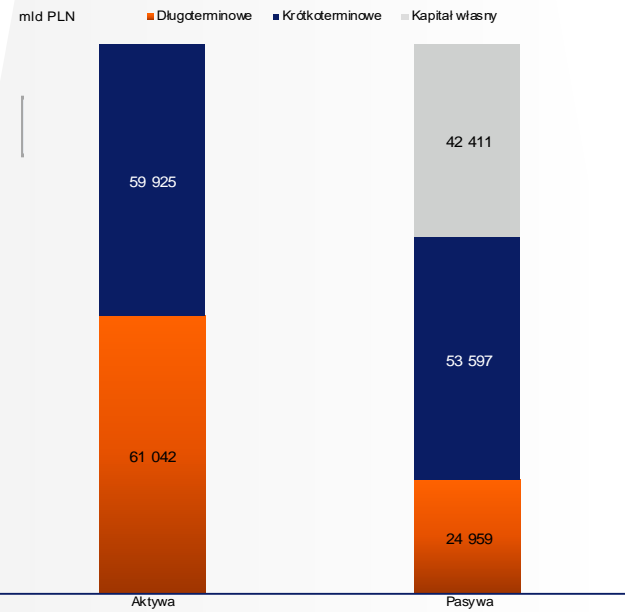
> CAPEX – zrealizowany na 30 czerwca 2022 r.*



> Skonsolidowane przepływy pieniężne (01.01.2022 r. - 30.06.2022 r.)



> Bilans Grupy (stan na 30.06.2022 r.)



* CAPEX zrealizowany na segment Pozostałe: 0,05 mld PLN na 30 czerwca 2022 r.

Wolumeny operacyjne

WYDOBYCIE GAZU ZIEMNEGO, GK PGNiG [m ln m 3]	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021	Q2 2021	Q1 2021	Q4 2020	Q3 2020	Q2 2020	Q1 2020	H1 2022	H1 2021	H1 2020	H1 2019	FY 2021	FY 2020	FY 2019	FY 2018
GAZ WYSOKOMETANOWY (E)	1 098	1 091	1 096	582	487	539	488	441	442	444	2 190	1 026	886	916	2 704	1 815	1 819	1 834
<i>w tym w Polsce</i>	326	326	323	326	318	317	328	330	336	343	652	636	679	653	1 284	1 337	1 337	1 296
<i>w tym w Norwegii</i>	773	765	773	257	168	222	159	112	106	101	1 537	390	207	263	1 420	478	481	538
GAZ ZAAZOTOWANY (Ls/Lw przeliczony na E)	601	689	710	669	604	706	731	673	582	719	1 291	1 310	1 301	1 305	2 690	2 705	2 671	2 712
<i>w tym w Polsce</i>	524	607	632	589	522	620	642	591	526	650	1 131	1 142	1 175	1 217	2 364	2 409	2 478	2 512
<i>w tym w Pakistanie</i>	77	82	78	80	82	86	88	82	56	69	160	168	125	88	326	295	193	200
RAZEM (przeliczony na E)	1 700	1 780	1 806	1 252	1 091	1 245	1 218	1 114	1 024	1 163	3 480	2 336	2 187	2 221	5 394	4 519	4 489	4 546
SPRZEDAŻ GAZU ZIEMNEGO, GK PGNiG [m ln m 3]																		
GAZ WYSOKOMETANOWY (E)	6 754	11 040	9 938	5 539	6 495	10 745	8 866	5 022	5 955	10 119	17 794	17 241	16 074	15 146	32 717	29 962	29 057	27 466
<i>w tym sprzedaż PST poza GK PGNiG</i>	1 783	1 732	2 076	1 303	1 125	1 513	1 252	902	931	1 362	3 515	2 639	2 293	2 451	6 017	4 447	5 242	3 929
GAZ ZAAZOTOWANY (Ls/Lw przeliczony na E)	330	498	492	330	403	532	495	357	342	482	828	936	824	801	1 758	1 676	1 597	1 578
RAZEM (przeliczony na E)	7 084	11 538	10 429	5 870	6 899	11 277	9 361	5 379	6 297	10 601	18 622	18 176	16 898	15 947	34 476	31 638	30 654	29 044
<i>w tym sprzedaż bezpośrednio ze złóż</i>	194	260	259	208	224	264	273	219	192	250	455	488	449	399	955	934	844	855
IMPORT GAZU ZIEMNEGO, PGNiG SA [m ln m 3]																		
Razem	3 971	4 048	4 138	3 716	4 170	4 102	3 618	3 697	4 012	3 462	8 019	8 272	7 474	7 377	16 127	14 789	14 851	13 530
<i>w tym: kierunek wschodni</i>	847	2 150	2 595	2 487	2 566	2 256	2 370	2 510	2 194	1 923	2 997	4 822	4 117	3 977	9 904	8 997	8 946	9 038
<i>w tym: LNG</i>	1 649	1 074	1 018	880	1 245	796	808	755	1 213	982	2 723	2 041	2 195	1 771	3 938	3 757	3 425	2 713
ROPA NAFTOWA, GK PGNiG [tys. ton]																		
Wydobycie ropy naftowej i kondensatu	366	372	438	330	279	328	362	306	331	325	739	608	656	614	1 376	1 324	1 216	1 345
<i>w tym w Polsce</i>	145	164	174	145	151	174	184	159	167	200	309	325	367	385	643	710	776	818
<i>w tym w Norwegii</i>	221	209	264	185	128	154	178	148	164	125	430	283	289	229	732	615	440	527
Sprzedaż ropy naftowej i kondensatu z produkcji	349	317	401	322	366	251	361	324	369	277	666	617	646	554	1 340	1 331	1 210	1 410
<i>w tym w Polsce</i>	148	169	178	145	142	178	182	161	159	210	317	320	369	387	643	712	771	817
<i>w tym w Norwegii</i>	200	149	223	177	224	73	179	163	210	67	349	297	277	167	697	619	439	593
WYTWARZANE																		
Produkcja E.c. netto (sprzedaż) [TJ]	6 890	17 029	13 909	3 721	6 543	17 001	13 020	3 083	6 789	16 048	23 919	23 545	22 837	23 010	41 174	38 940	39 263	40 659
Produkcja E.e. netto II stopnia (do sprzedaży) [GWh]	1 033	1 730	1 206	436	614	1 223	1 165	454	637	1 382	2 763	1 838	2 019	2 257	3 480	3 638	3 948	3 974