

Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za Q1 2022

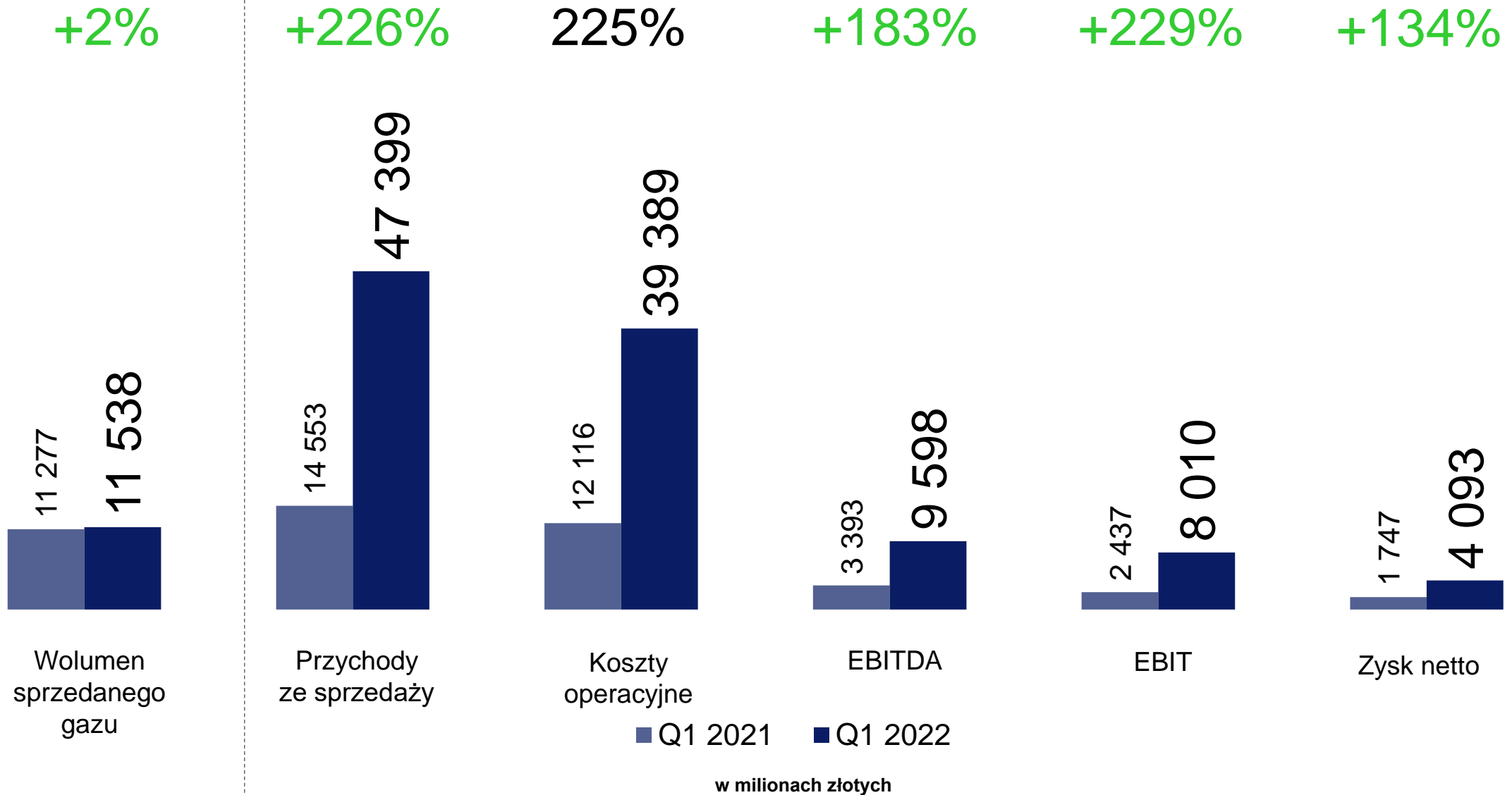
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA



PGNiG



Wybrane wyniki GK PGNiG w Q1 2022



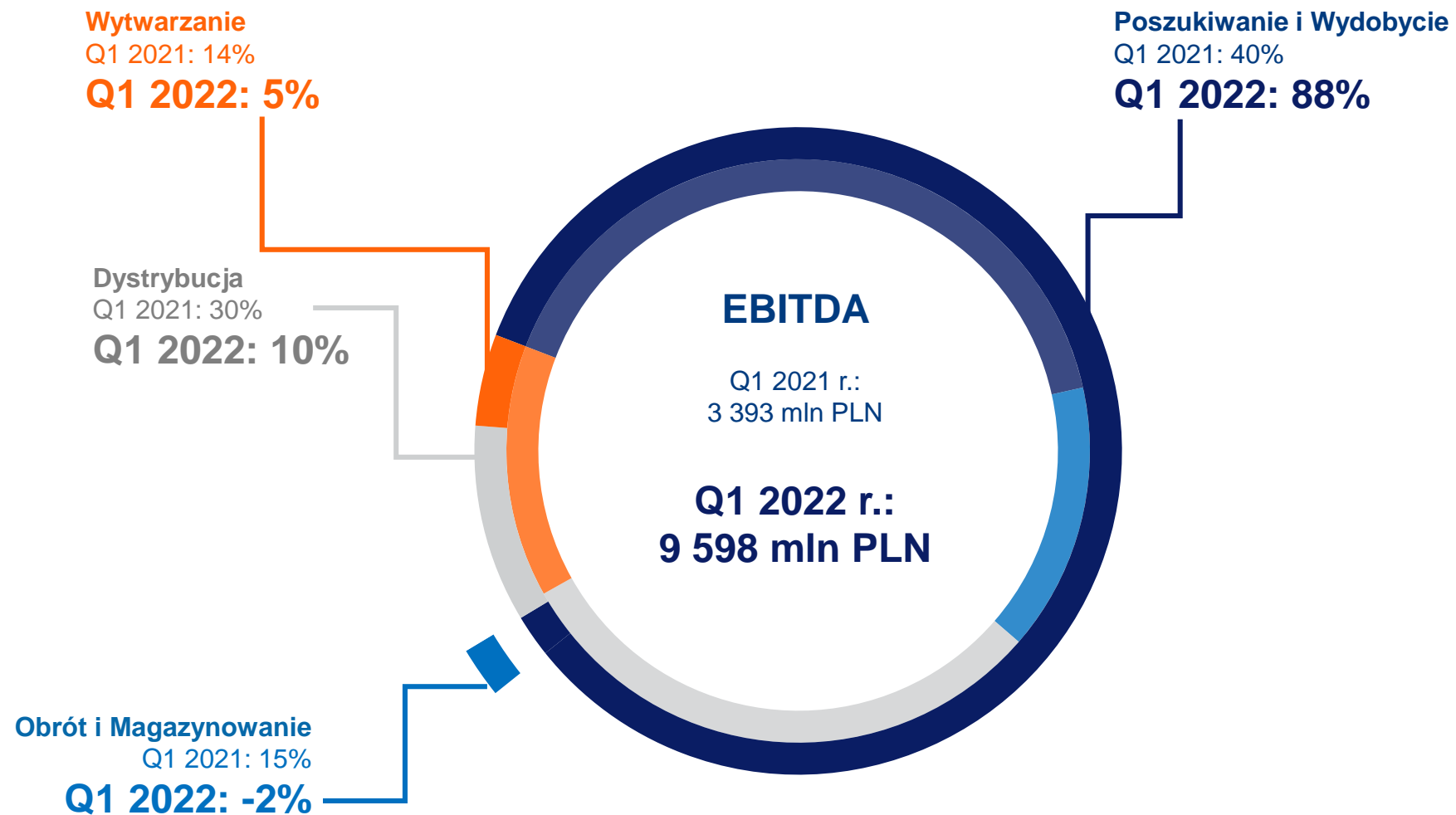
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla Q1 2022 r.: 0%, dla Q1 2021 r.: -1%

Poszukiwanie i Wydobywanie



w milionach złotych

Średnie notowania ropy Brent w okresie r/r
229 / 412 PLN/bbl

+80% ▲

Średnia arytmetyczna notowań TGE RDNg w okresie r/r
97 / 472 PLN/MWh

+387% ▲

Wydobycie ropy naftowej r/r
0,33 / 0,37 mln ton

+12% ▲

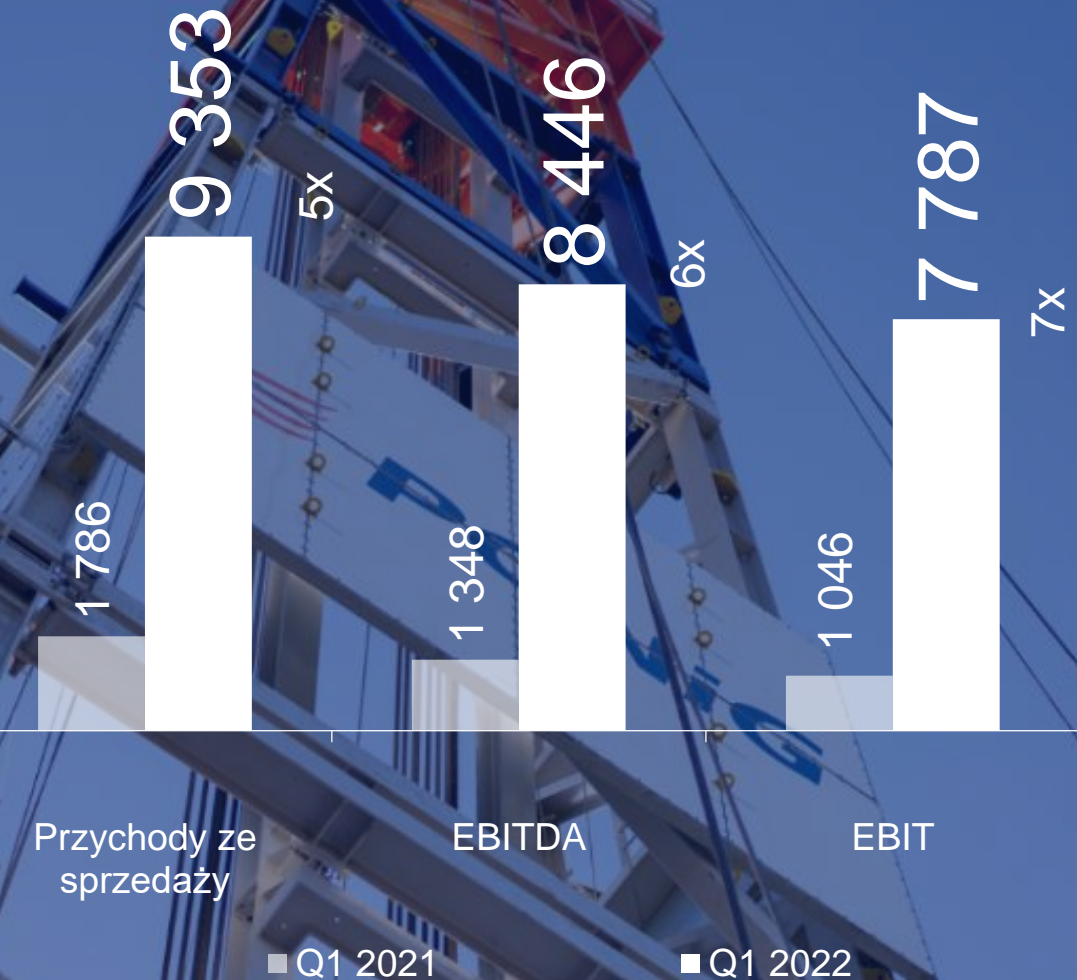
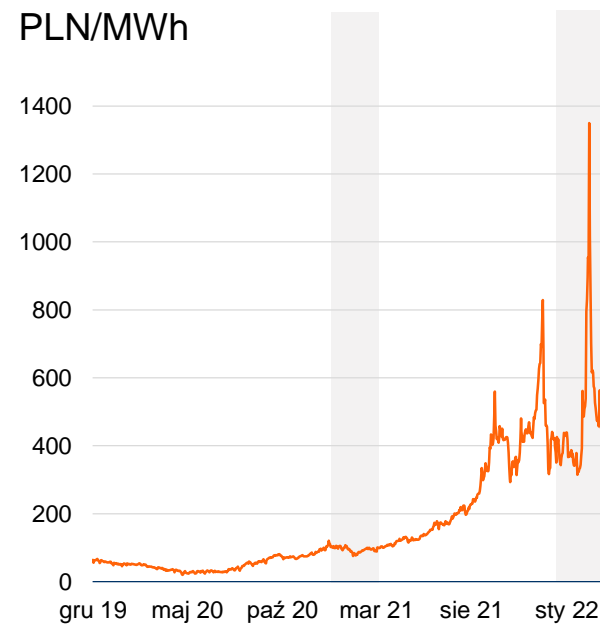
Wydobycie gazu r/r
1,25 / 1,78 mld m³

+42% ▲

Cena ropy Brent



Cena RDNg na TGE



Obrót i Magazynowanie

Średnia cen z transakcji giełdowych
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w okresie r/r
81,4 / 283,5 PLN/MWh

+248% ▲

Wolumen importu ogółem r/r
4,10 / 4,05 mld m³

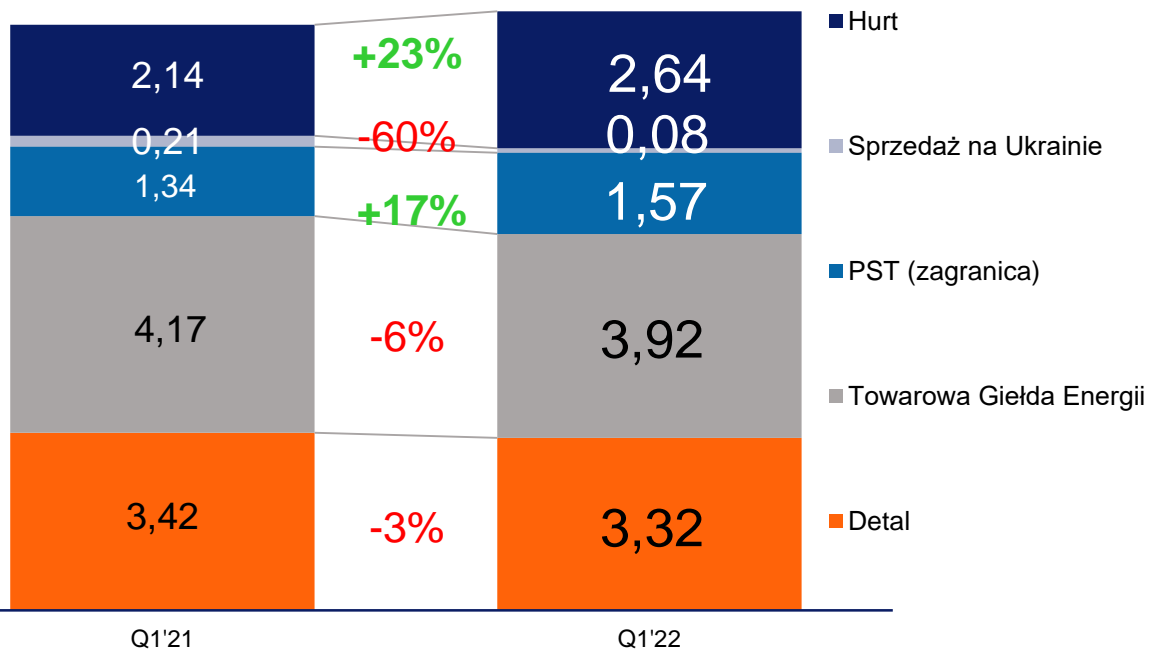
-1% ▼

Sprzedaż gazu ogółem r/r*
11,28 / 11,54 mld m³

+2% ▲

Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

mld m³



* W tym sprzedaż do RARS ok. 917 mln m³ zapasu obowiązkowego gazu



w milionach złotych



PGNiG

Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r
4,55 / 4,24 mld m³

-7% ▼

Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r
1,61 / 1,67 mld PLN

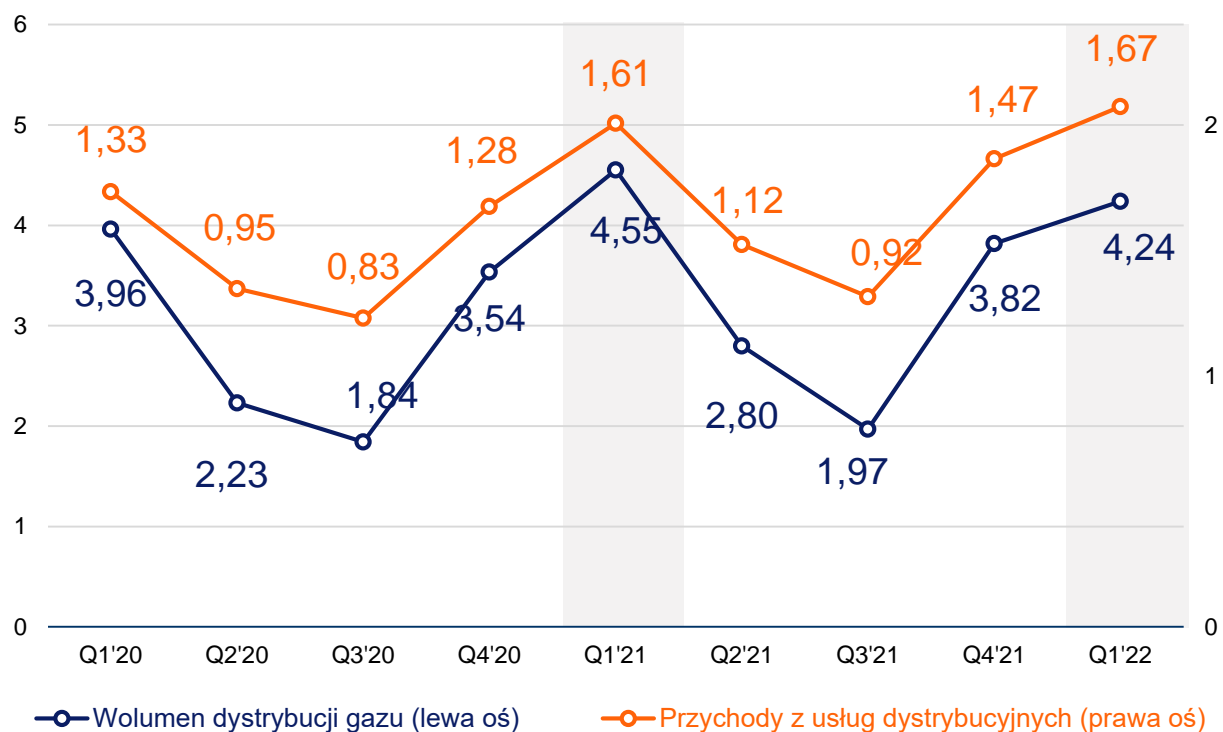
+4% ▲

Temperatura r/r
0,4°C / 2,1°C

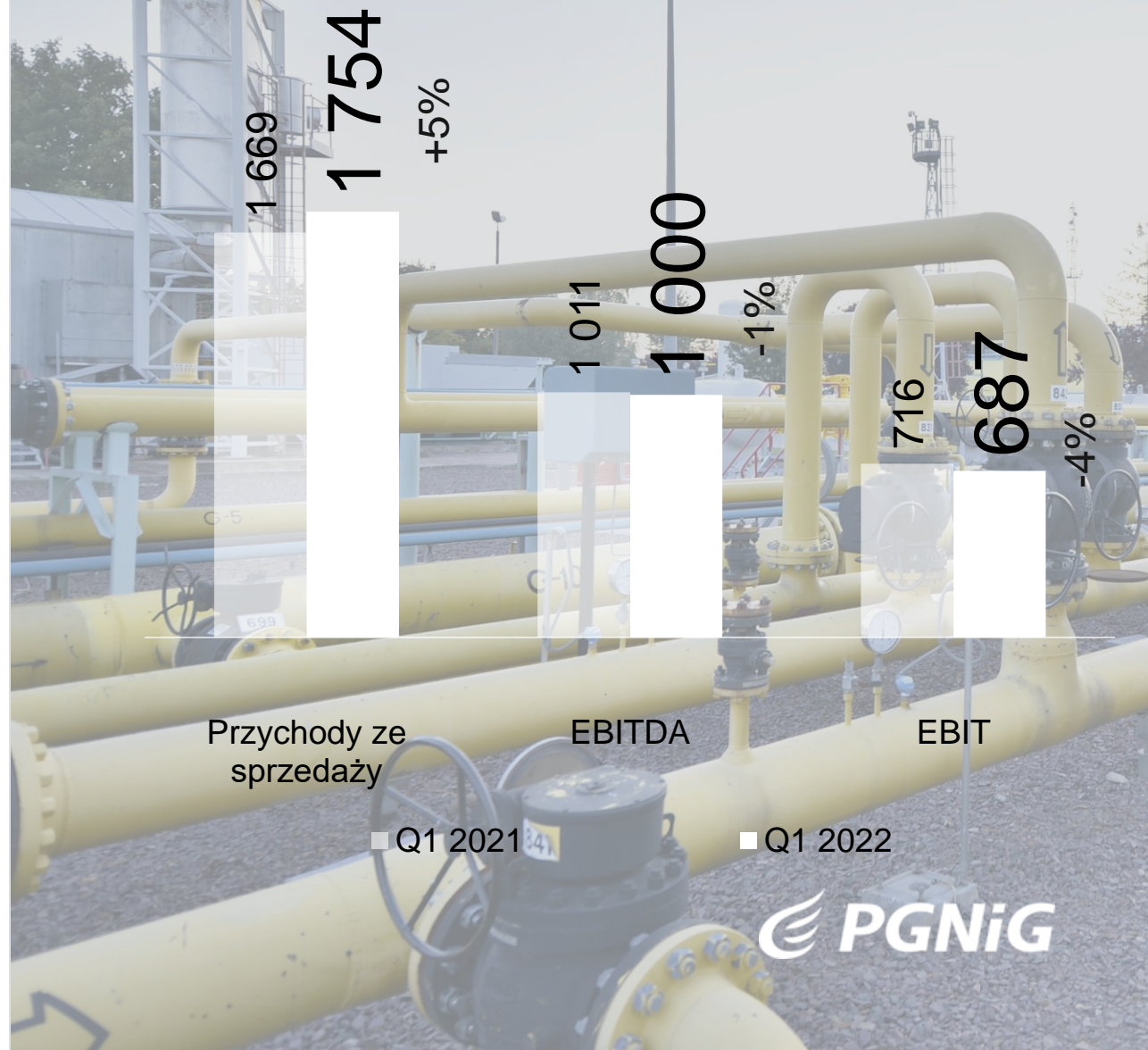
+1,7°C ▲

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów

mld m³ mld PLN



w milionach złotych



Wytwarzanie

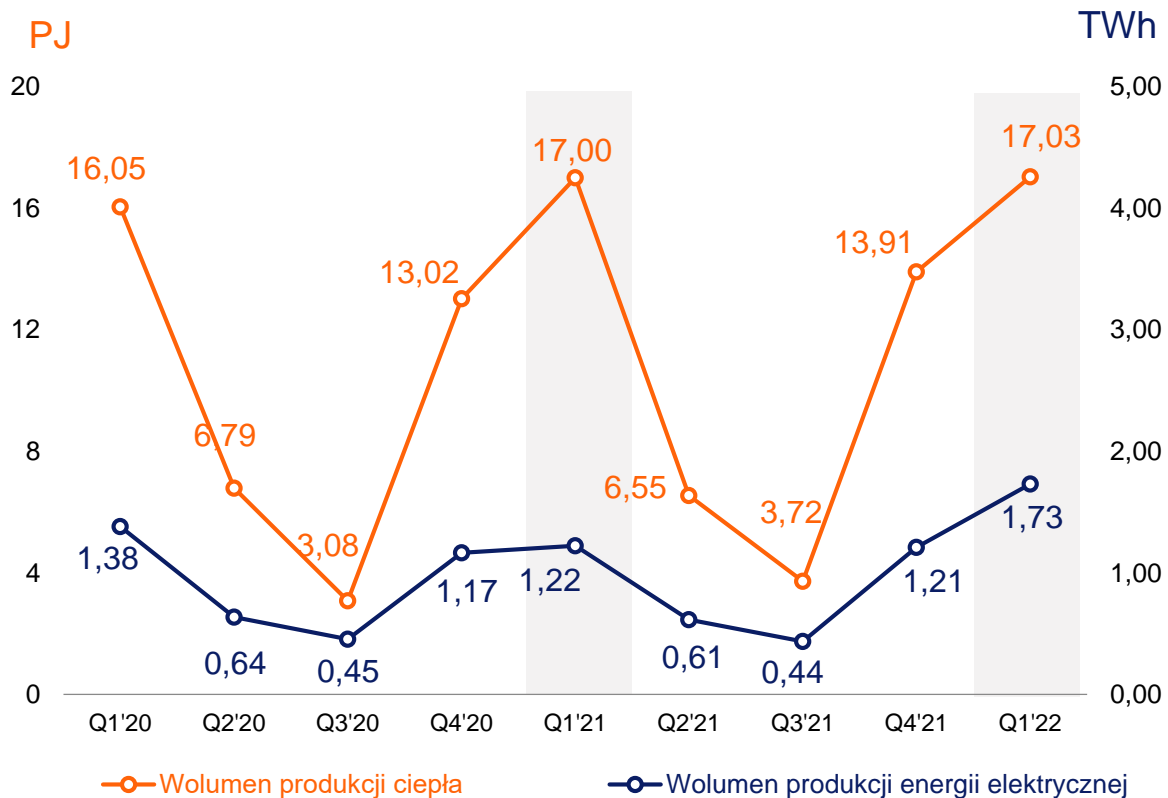
Przychody ze sprzedaży ciepła r/r
0,65 / 0,82 mld PLN

+26% ▲

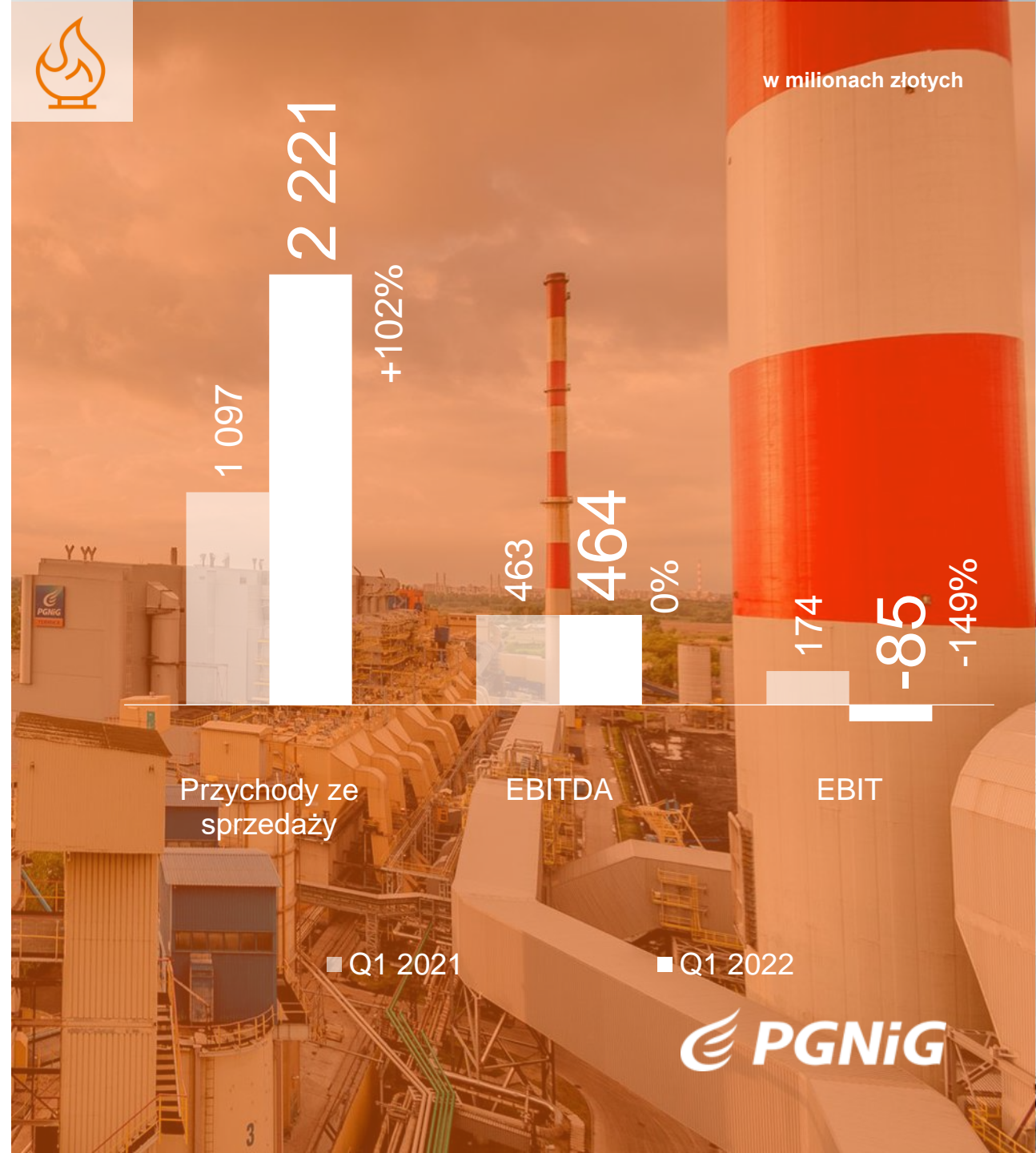
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (z produkcji) r/r
0,30 / 1,03 mld PLN

+240% ▲

Wolumeny sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



Bezpieczeństwo energetyczne

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA



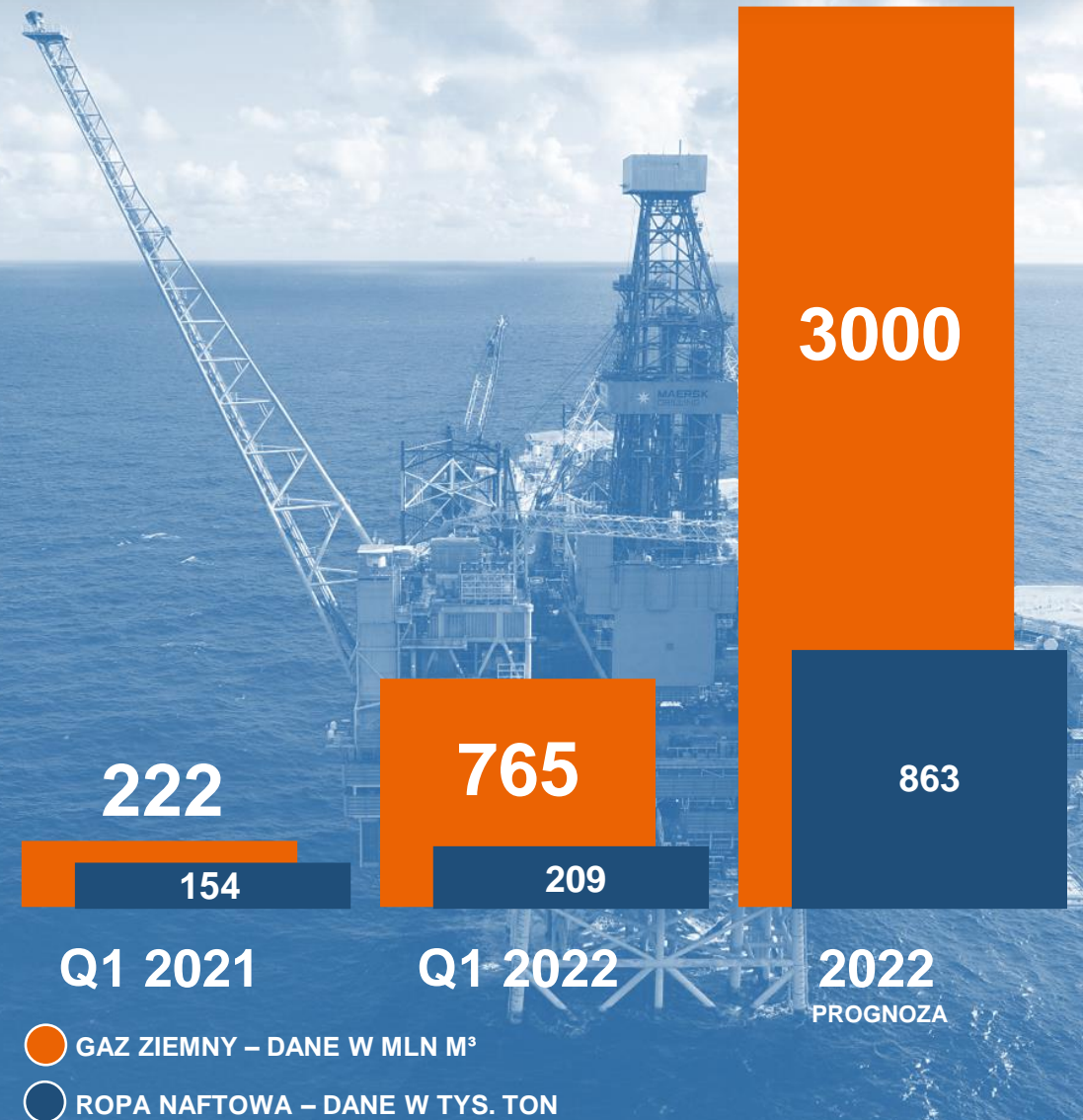
Rozwój wydobycia własnego w Norwegii

GAZ ZIEMNY

- Uzyskanie **4** nowych koncesji na Norweskim Szelfie Kontynentalnym
- Wzrost wydobycia o blisko **250%** w porównaniu do Q1 2021
- Zwiększenie wydobycia gazu ziemnego z trzech złóż: Skarv, Gina Krog i Duva

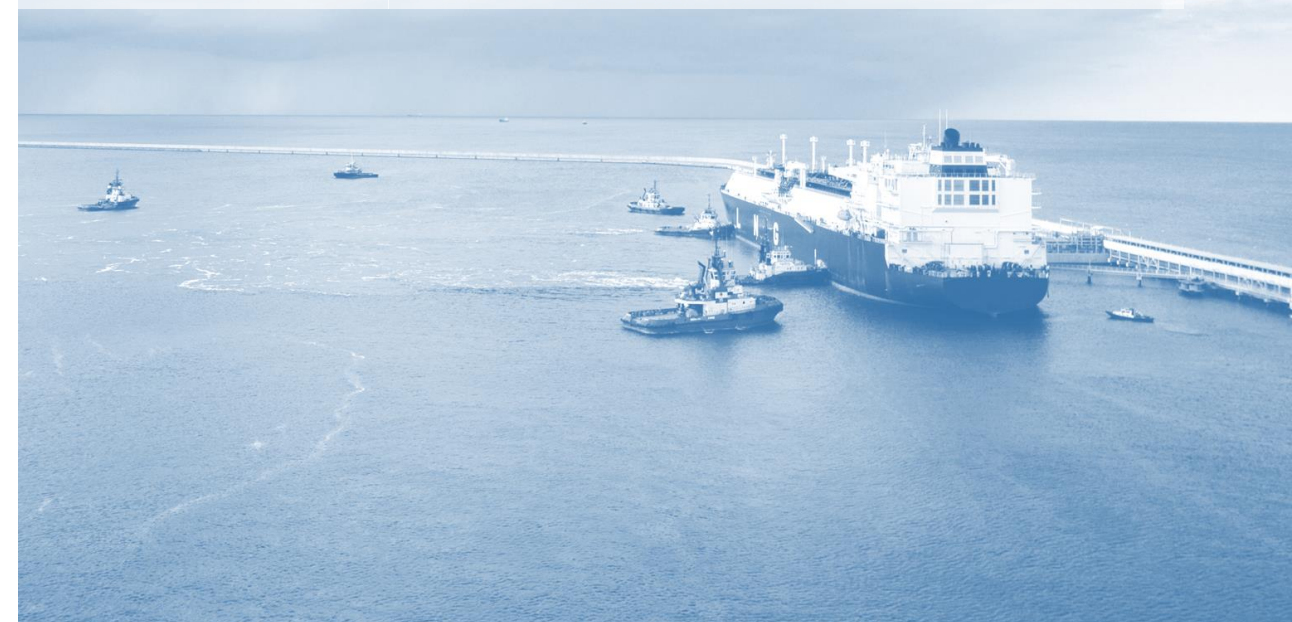
ROPA NAFTOWA

- Wzrost wydobycia r/r o **36%** w porównaniu do Q1 2021



- Intensyfikacja liczby dostaw LNG: **38%**
- Pierwsza dostawa LNG do **terminalu w Kłajpedzie**
- Pierwsza dostawa **czarterowanym gazowcem** do przewozu LNG
- Złożenie przez PGNiG zamówienia na usługi regazyfikacji w ramach **Open Season FSRU Gdańsk**
- Kolejny długoterminowy kontrakt na **4 mld m³** gazu (po regazyfikacji) rocznie

Rok	Ilość dostaw Świnoujście	Ilość dostaw Kłajpeda
2021 YTD 19.05	13	0
2022 YTD 19.05	17	1

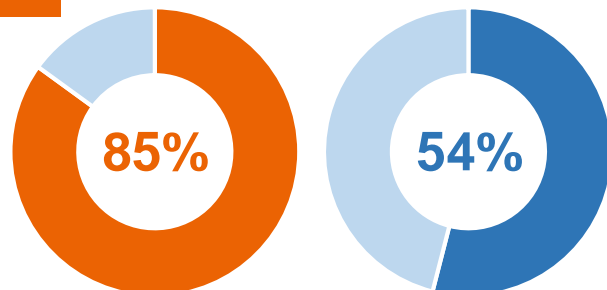


Konsekwentna polityka gromadzenia zapasów gazu

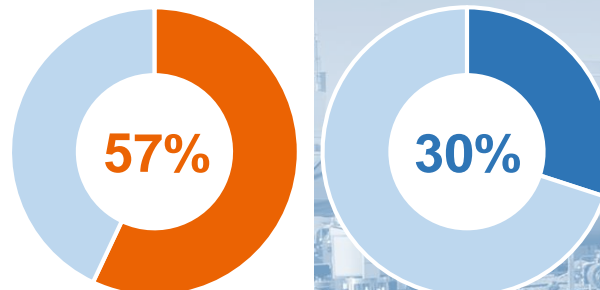
● POLSKA ● UNIA EUROPEJSKA

2022

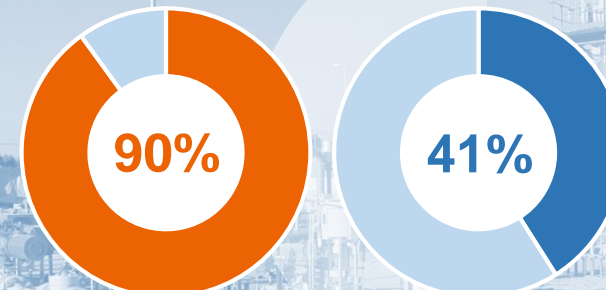
Stan na 1 stycznia 2022 roku



Stan na 24 lutego 2022 roku

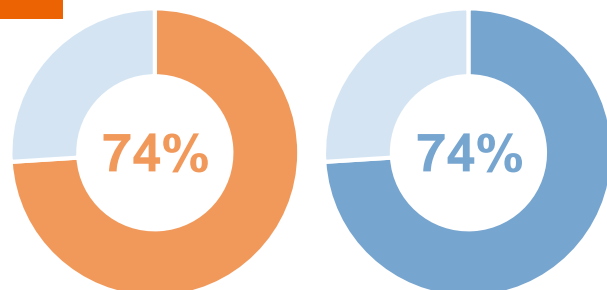


Stan na 19 maja 2022 roku

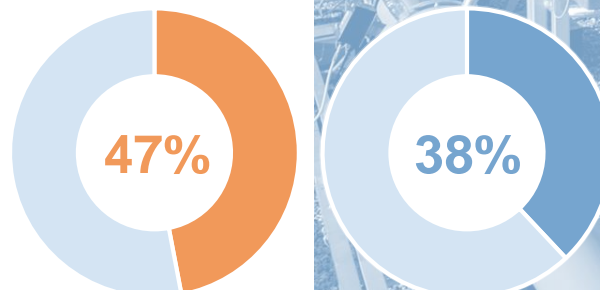


2021

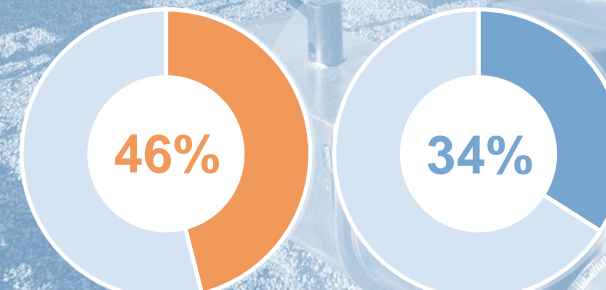
Stan na 1 stycznia 2021 roku



Stan na 24 lutego 2021 roku



Stan na 19 maja 2021 roku





PGNiG