

Bezpieczeństwo w czasach kryzysu

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA



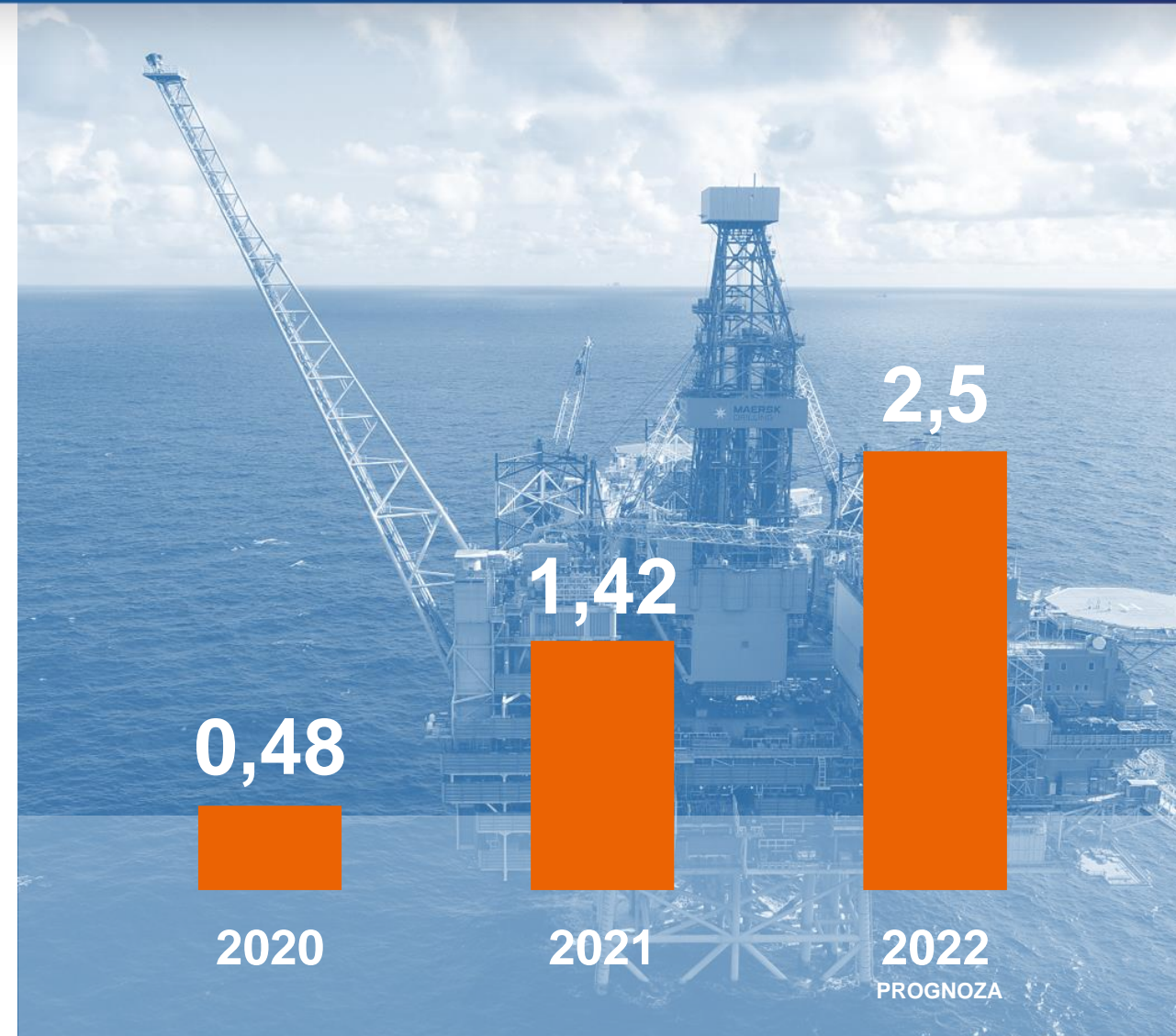
Rozwój wydobywania własnego

NORWEGIA

- Podwojenie liczby koncesji do **62**
- Skokowy wzrost wydobywania dzięki akwizycjom i zagospodarowaniu już posiadanych złóż

POLSKA

- Podłączenie do eksploatacji **24 odwiertów**, prace wiertnicze: **26 odwiertów**
- Wdrożenie programu Smart Field: wzrost krajowych zasobów wydobywalnych o **7,3 mld m³** w latach 2021-2022

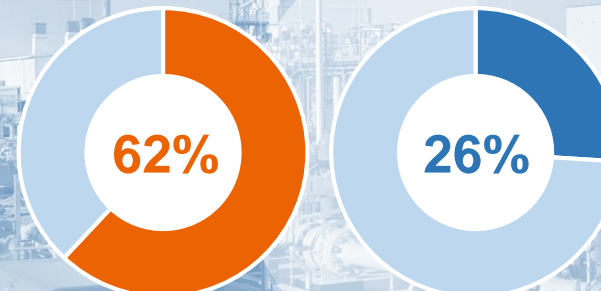
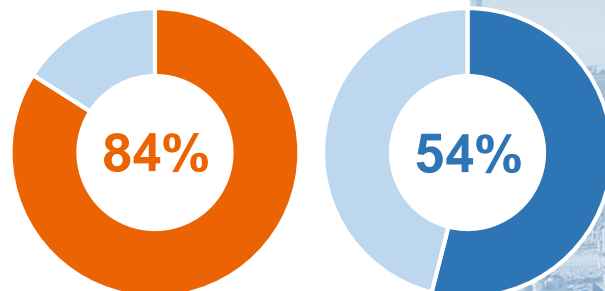
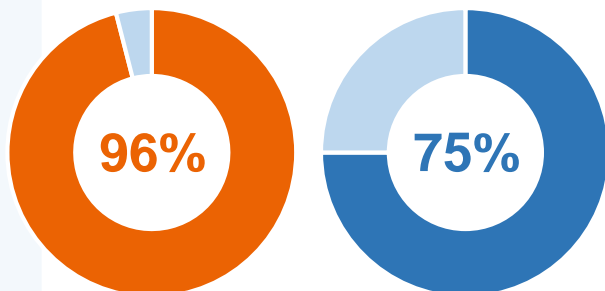


- Konsekwentna polityka gromadzenia zapasów gazu

Stan na początku sezonu grzewczego (1 października 2021 r.)

Stan na 31 grudnia 2021 roku

Stan na 23 marca 2022 roku



● POLSKA ● UNIA EUROPEJSKA

- Rozbudowa pojemności magazynowych:

Klaster B KPMG Kosakowo: +154 mln m³

Łączna pojemność magazynów PGNiG: 3,24 mld m³



- Zarezerwowane moce regazyfikacyjne w 2022 i 2023 - **6,2 mld m³ rocznie**
- Intensyfikacja dostaw LNG: **5 dostaw w marcu 2022 roku**
- Rezerwacja mocy regazyfikacyjnych w **terminalu w Kłajpedzie**
- **Czarter tankowców** do przewozu LNG



- Udział w procedurze certyfikacji operatora Nord Stream 2
- Udział w postępowaniu o derogację III Pakietu Energetycznego dla Nord Stream 2
- Pierwsza dostawa nierosyjskiego gazu dla Mołdawii
- Zakup ładunku LNG z USA na potrzeby dostaw dla Ukrainy

ZAWIESZENIE POSTĘPOWANIA

ODDALENIE WNIOSKU



Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za 2021 rok

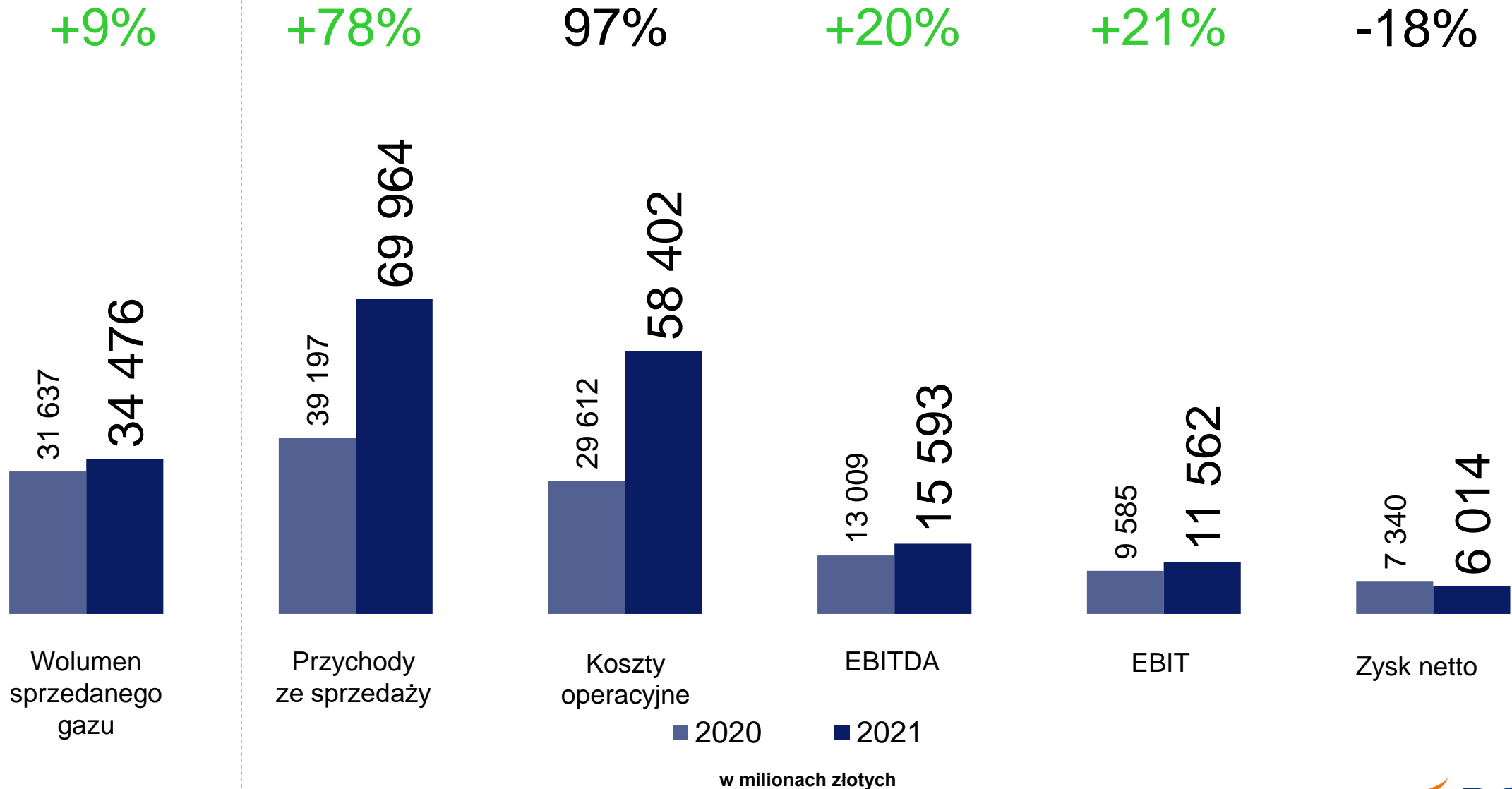
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA



PGNiG



Wybrane wyniki GK PGNiG za 2021 rok



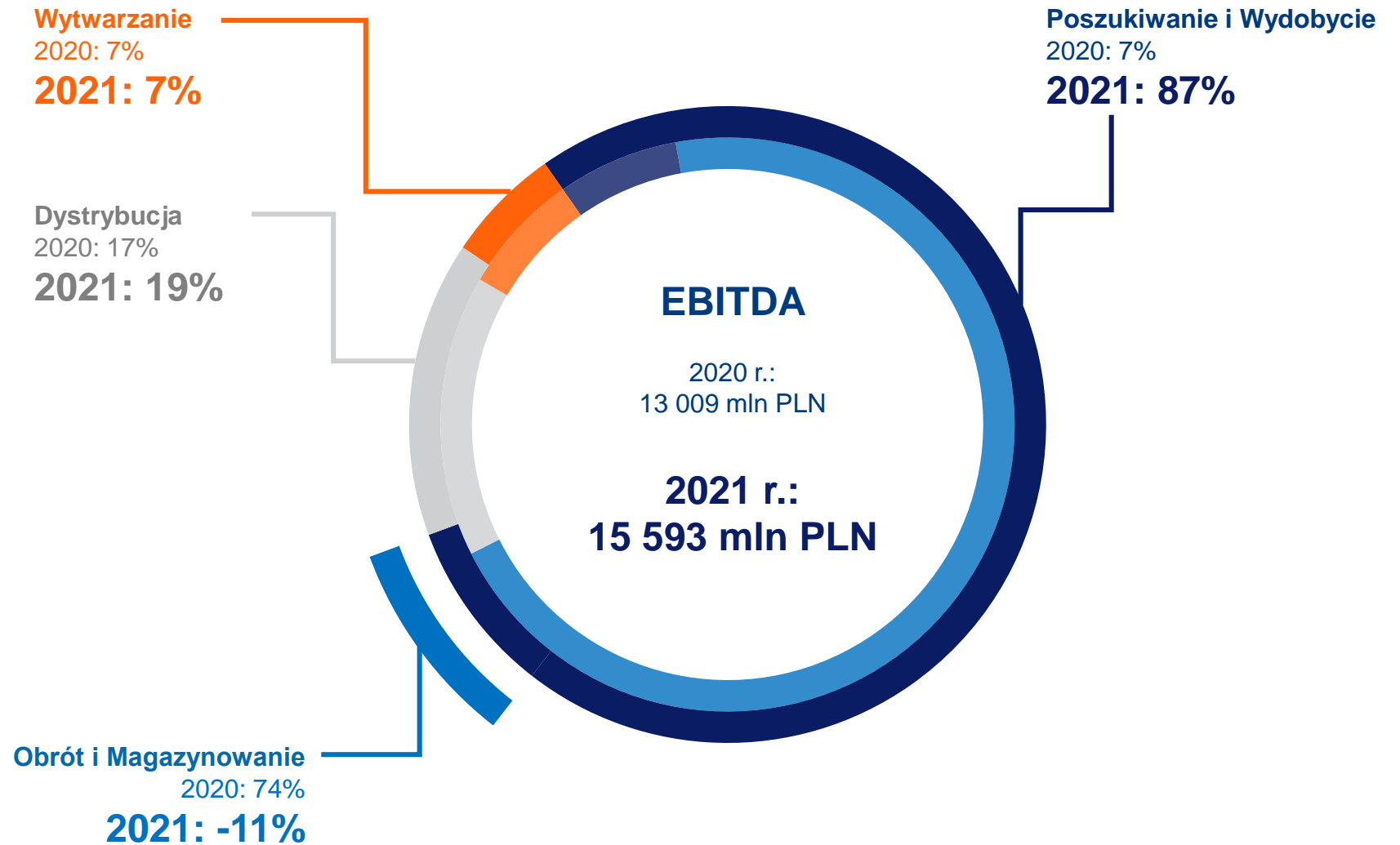
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla 2021 r.: -1%, dla 2020 r.: -4%

Poszukiwanie i Wydobywanie



w milionach złotych

Średnie notowania ropy Brent w okresie r/r
165 / 273 PLN/bbl

+65% ▲

Średnia arytmetyczna notowań TGE RDNg w okresie r/r
51 / 225 PLN/MWh

+343% ▲

Wydobycie ropy naftowej r/r
1,32 / 1,38 mln ton

+5% ▲

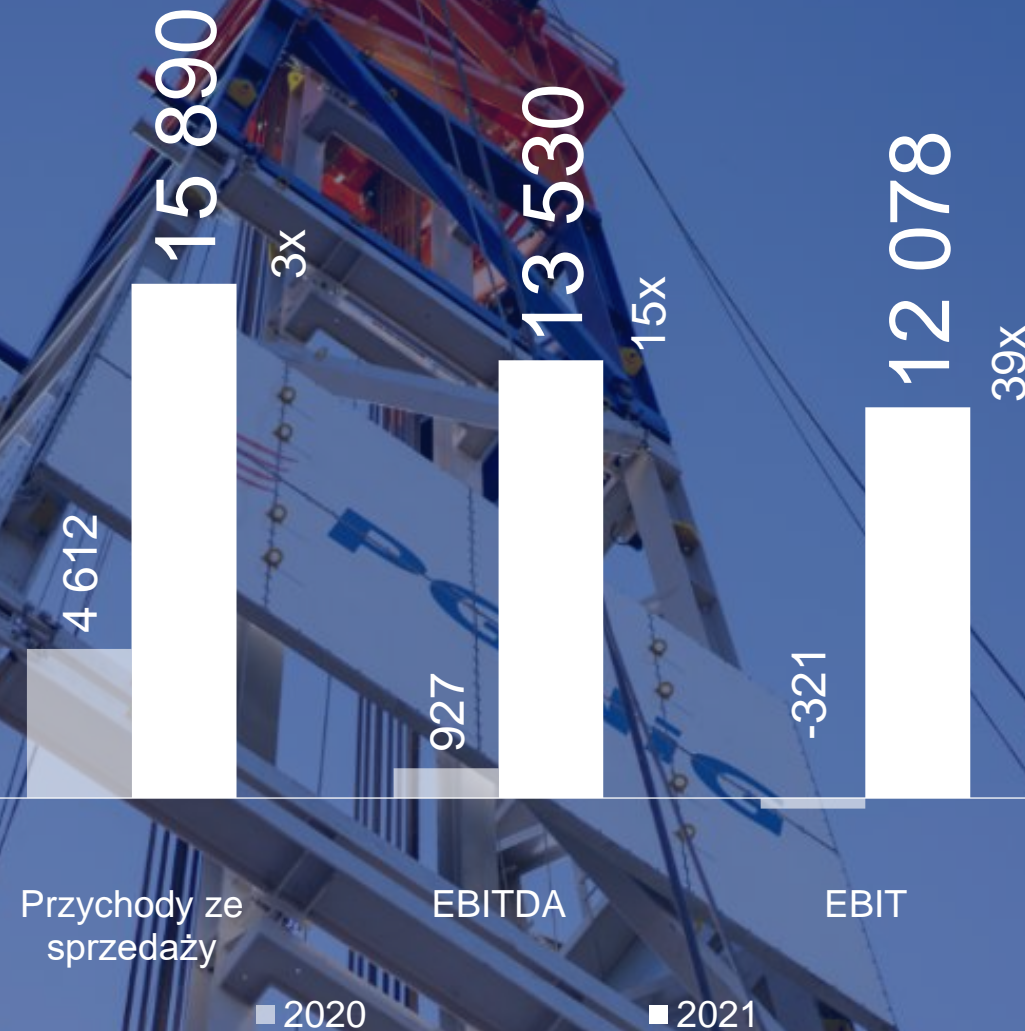
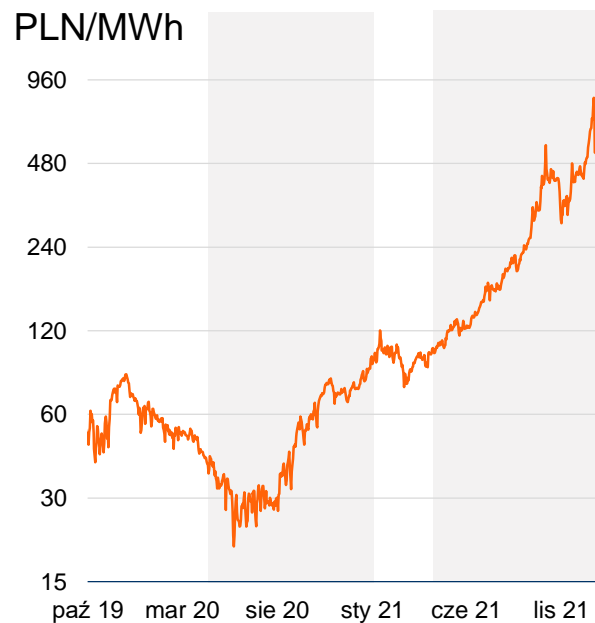
Wydobycie gazu r/r
4,52 / 5,39 mld m³

+19% ▲

Cena ropy Brent



Cena RDNg na TGE



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ 2020

■ 2021



Obrót i Magazynowanie

Średnia cen z transakcji giełdowych
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w okresie r/r
78,9 / 123,4 PLN/MWh

+56% ▲

Wolumen importu ogółem r/r
14,79 / 16,13 mld m³

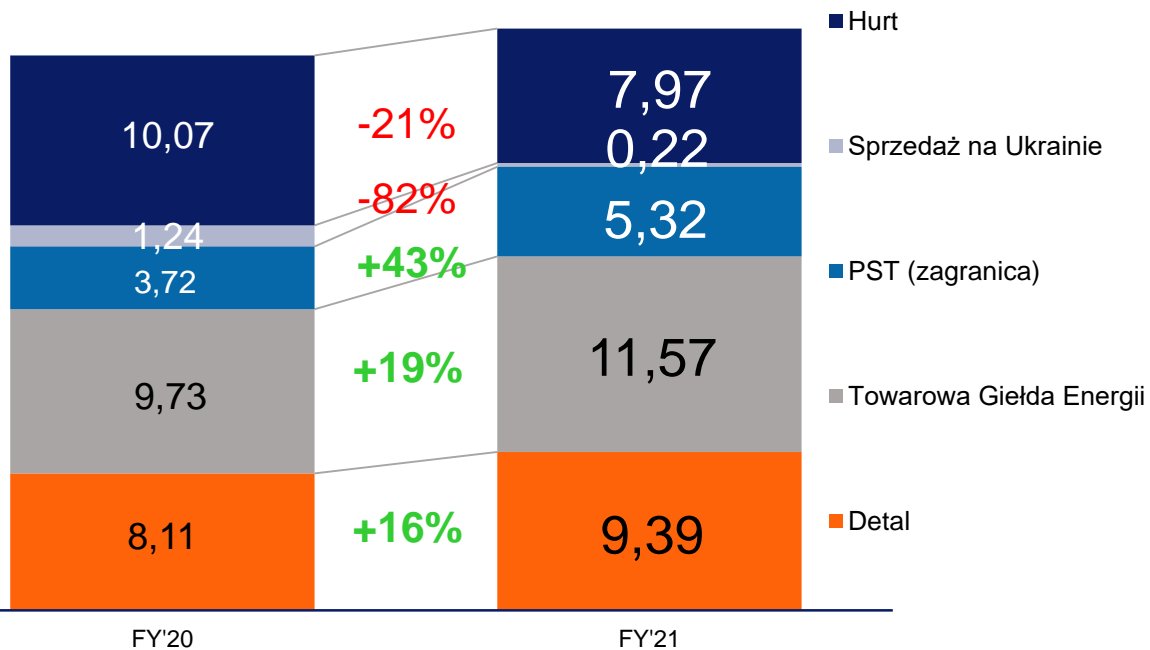
+9% ▲

Sprzedaż gazu ogółem r/r
31,64 / 34,48 mld m³

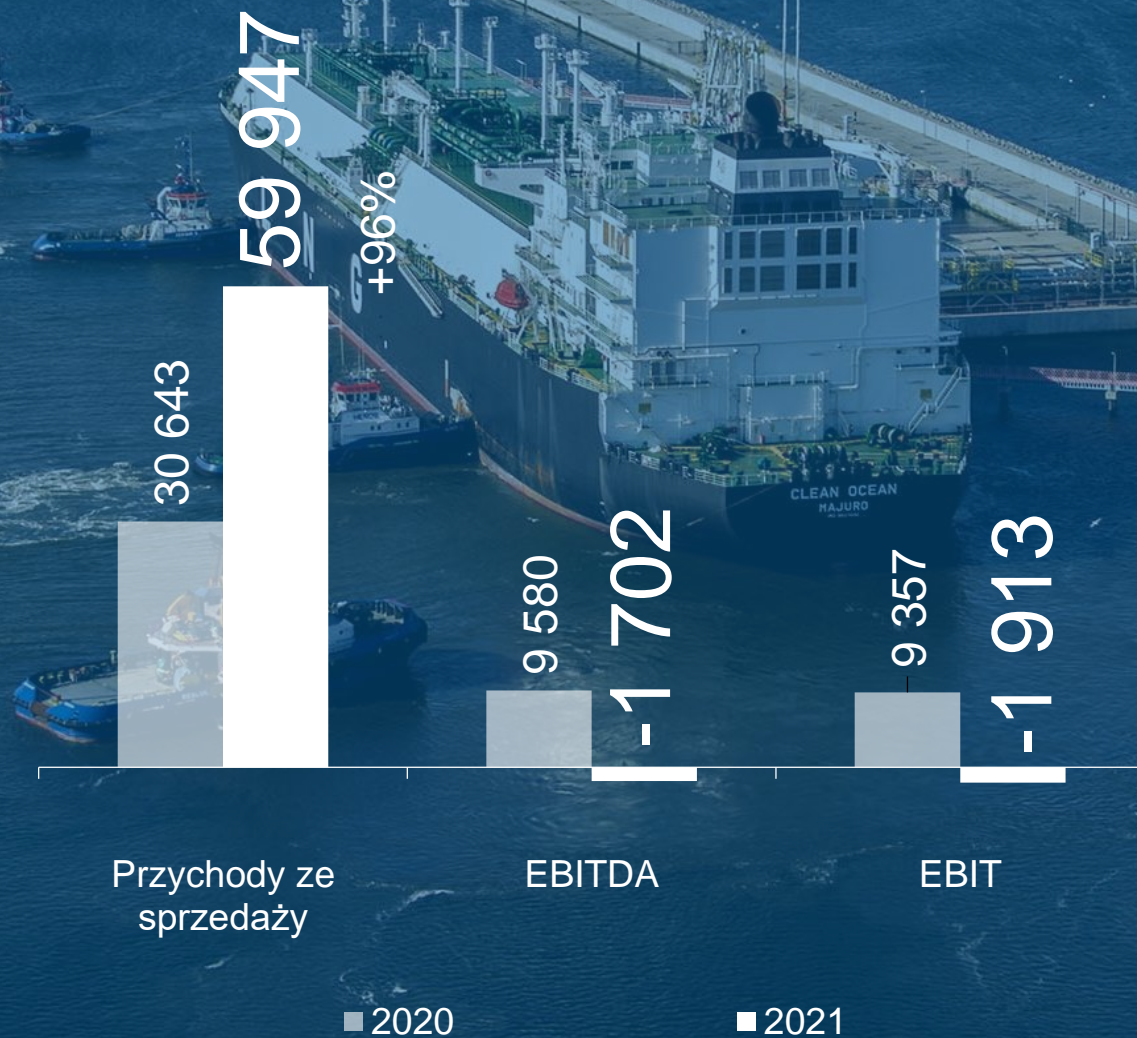
+9% ▲

Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

mld m³



w milionach złotych



Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r
11,57 / 13,14 mld m³

+14% ▲

Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r
4,39 / 5,09 mld PLN

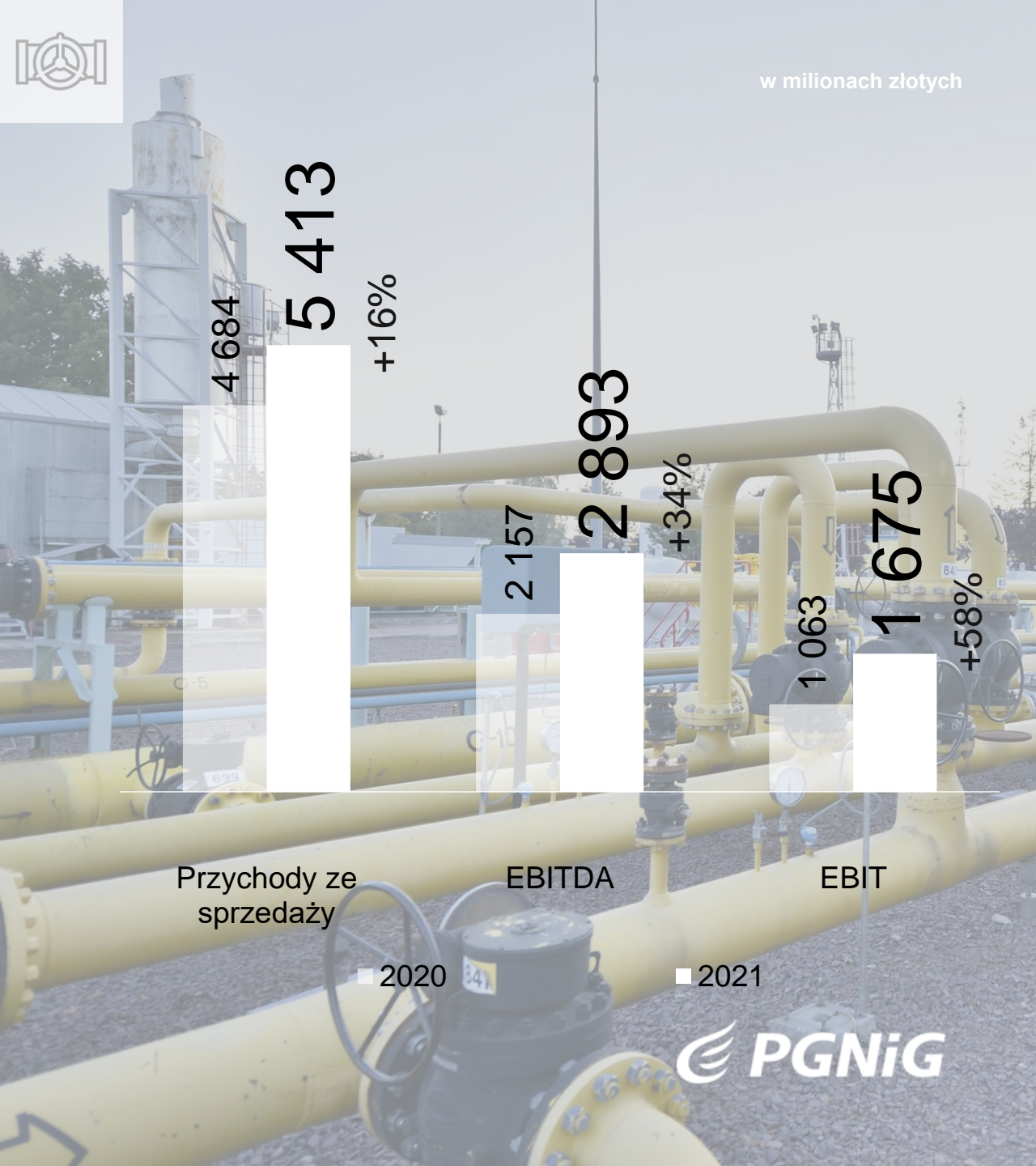
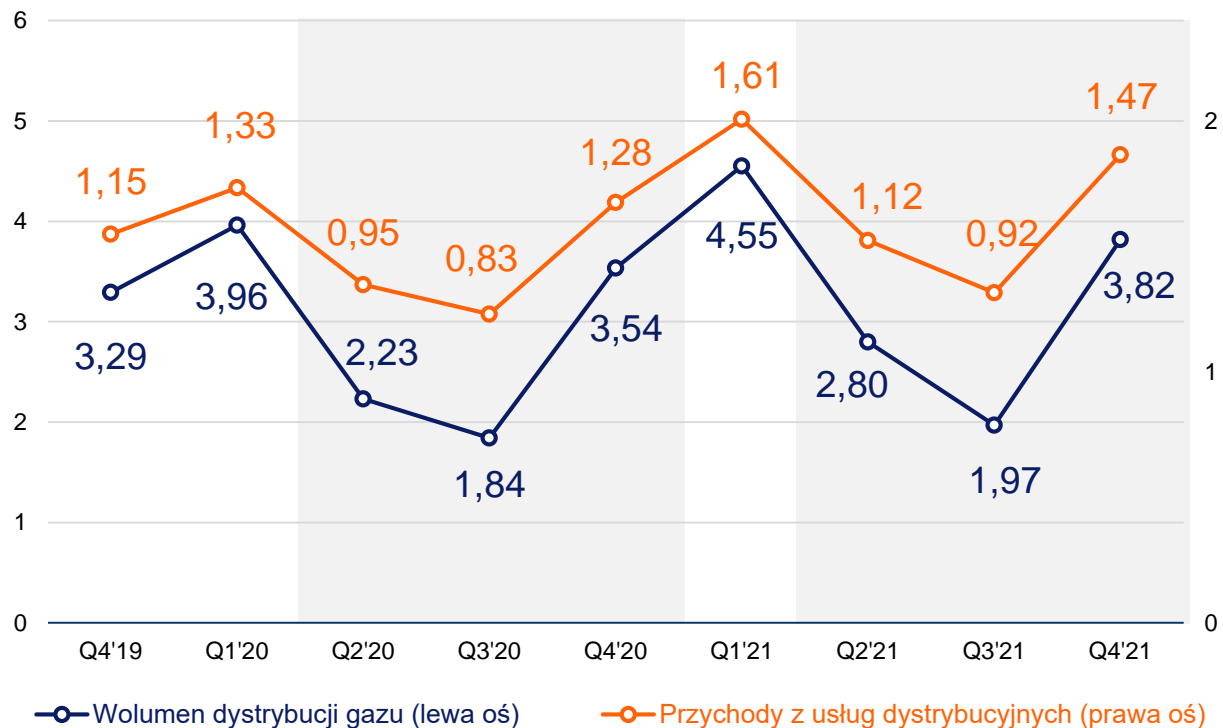
+16% ▲

Temperatura r/r
10,1°C / 8,8°C

-1,3°C ▼

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów

mld m³ mld PLN



w milionach złotych

Wytwarzanie

Przychody ze sprzedaży ciepła r/r

1,47 / 1,75 mld PLN

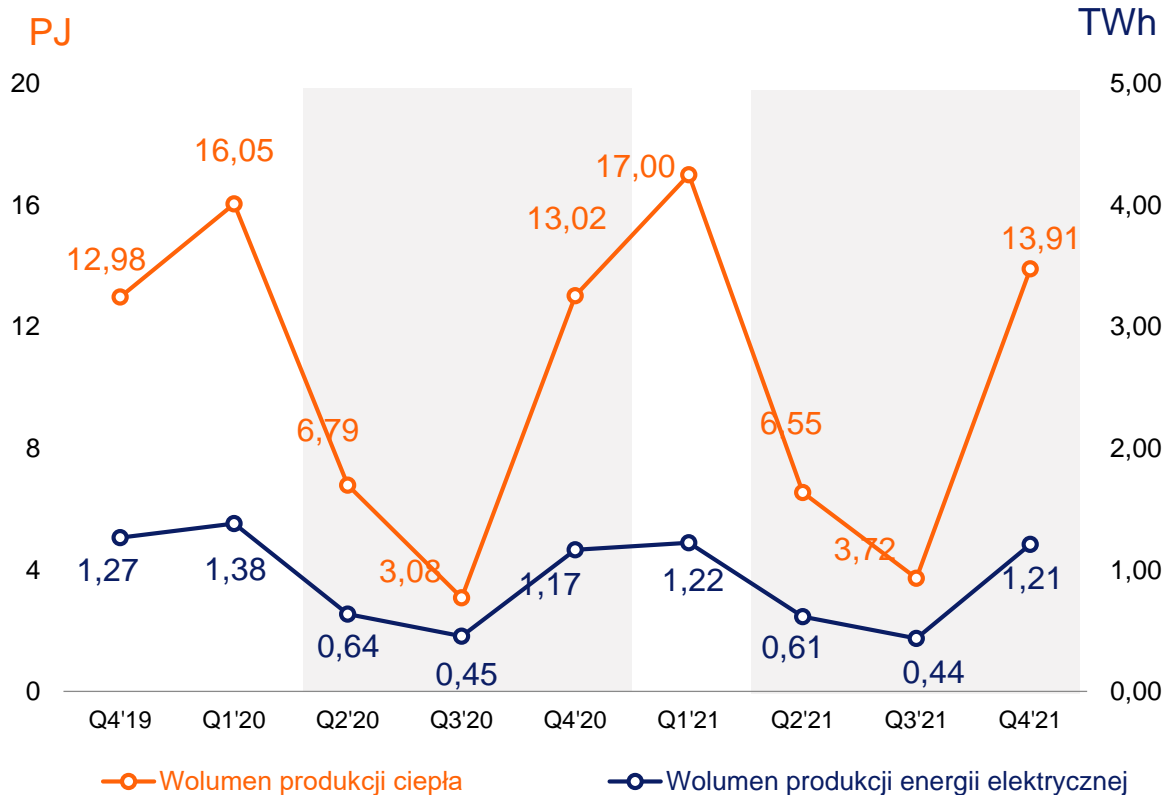
+19% ▲

Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (z produkcji) r/r

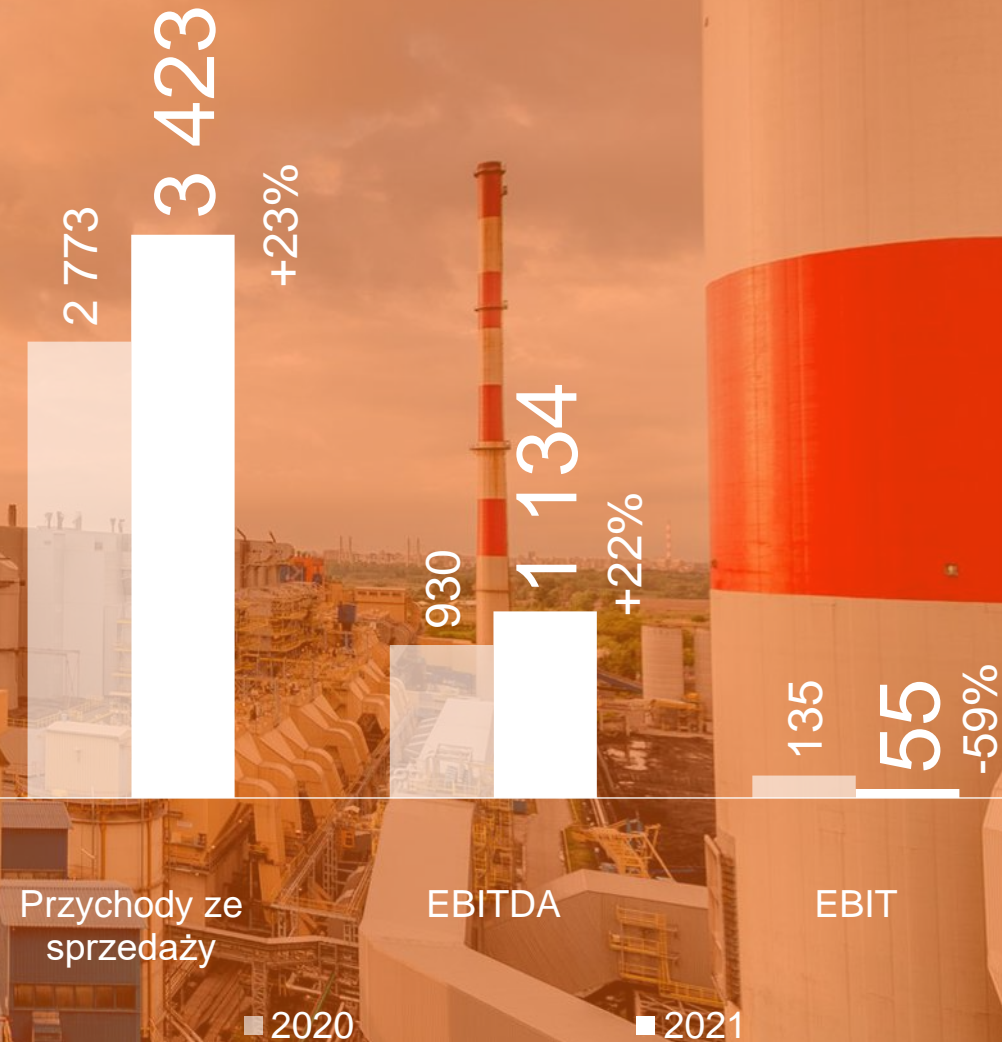
0,91 / 1,08 mld PLN

+19% ▲

Wolumeny sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych





PGNiG

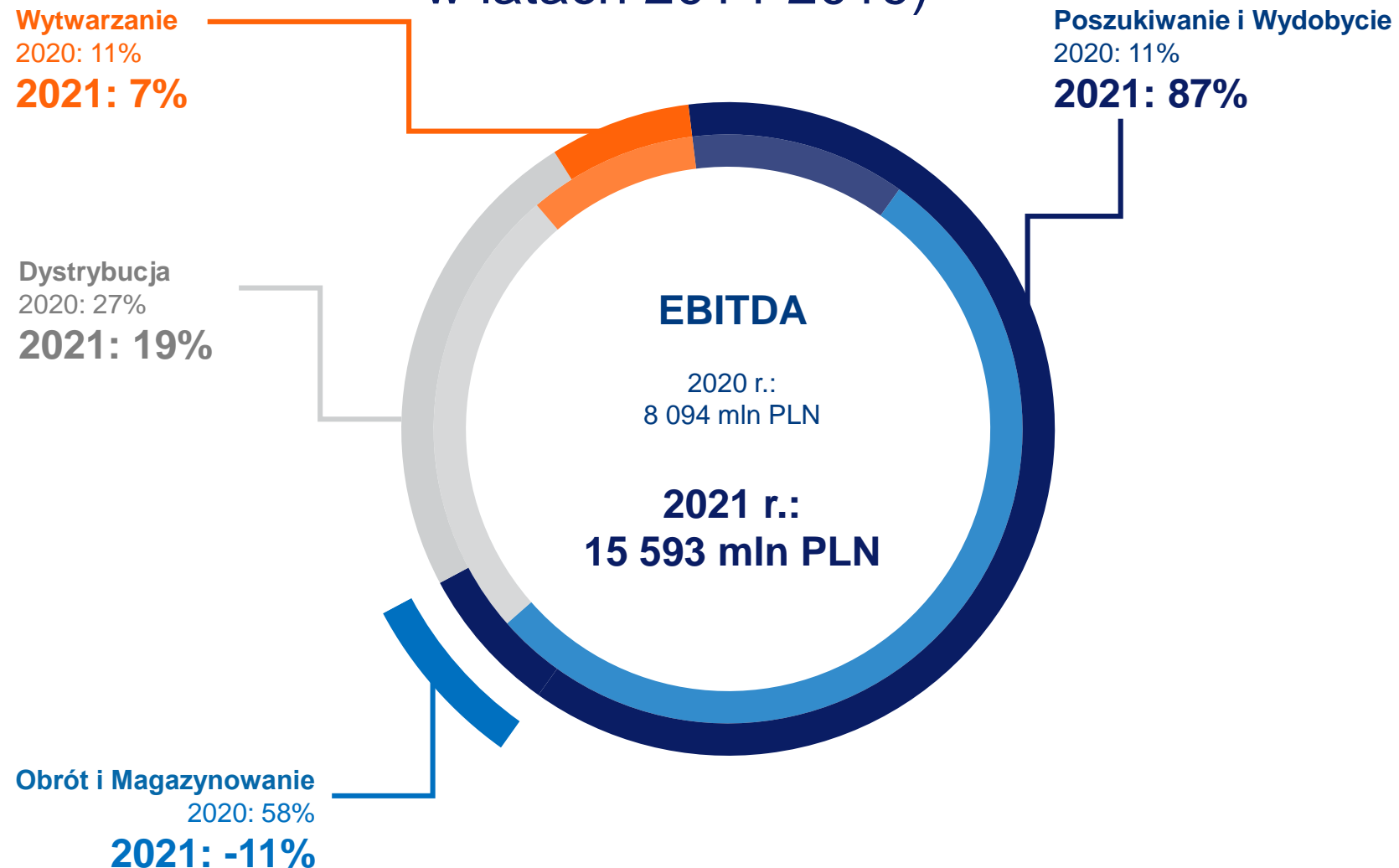
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA (bez kwoty retroakcji w latach 2014-2019)



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla 2021 r.: -1%, dla 2020 r.: -7%

Wybrane wyniki GK PGNiG za Q4 2021

