

**Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA**

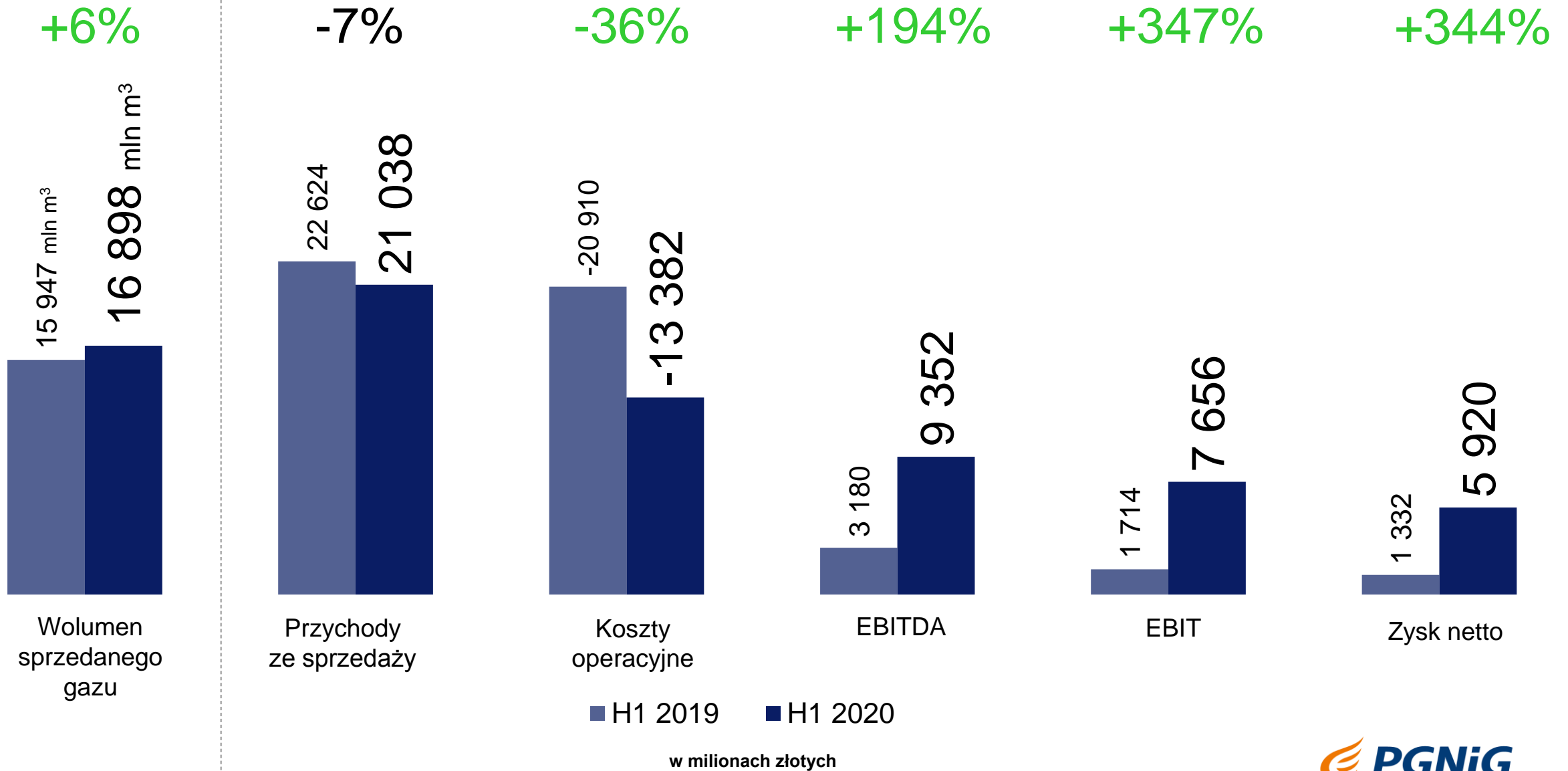
---

# **Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za I półrocze 2020 roku**

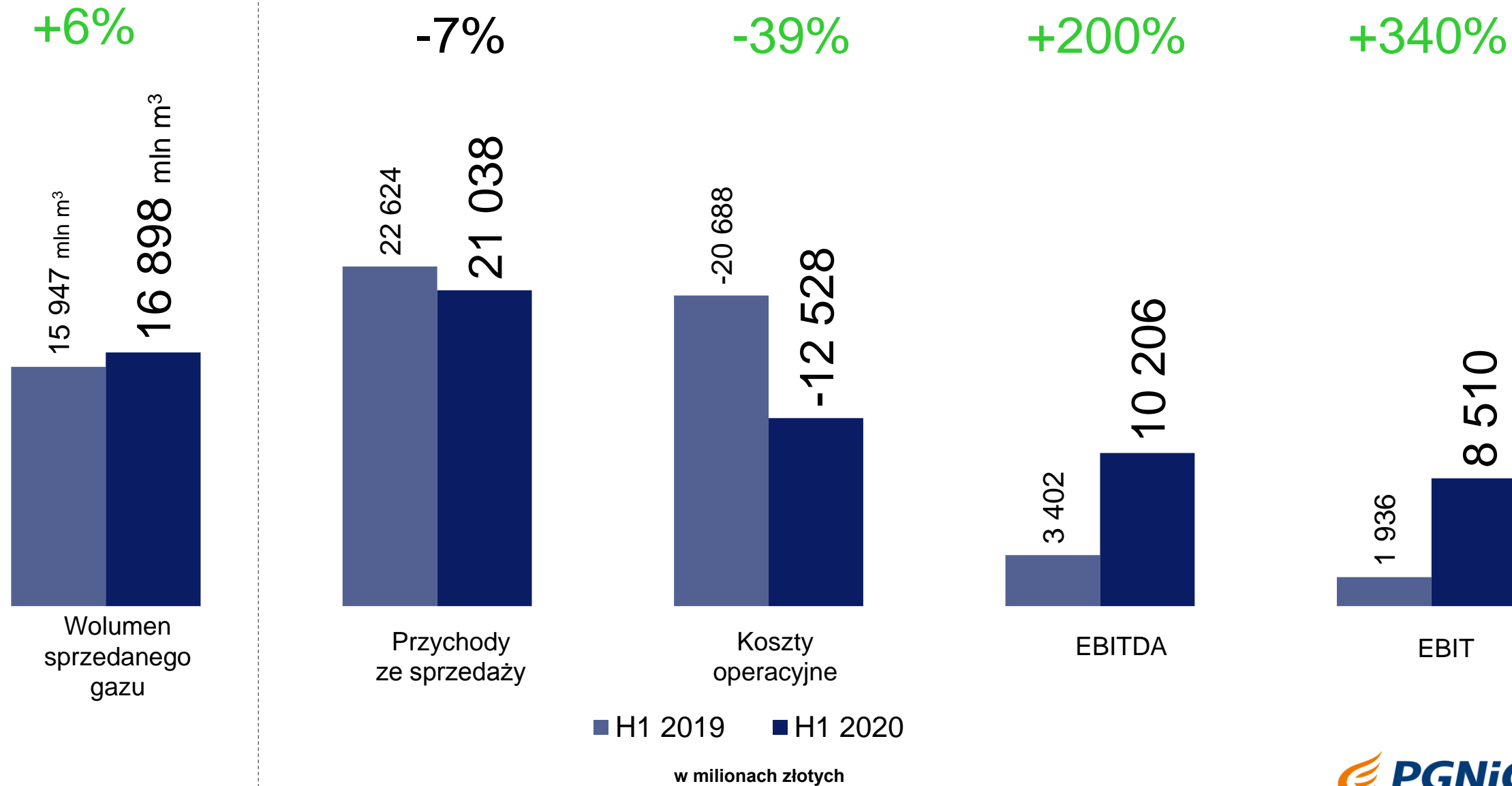
20 sierpnia 2020 r.



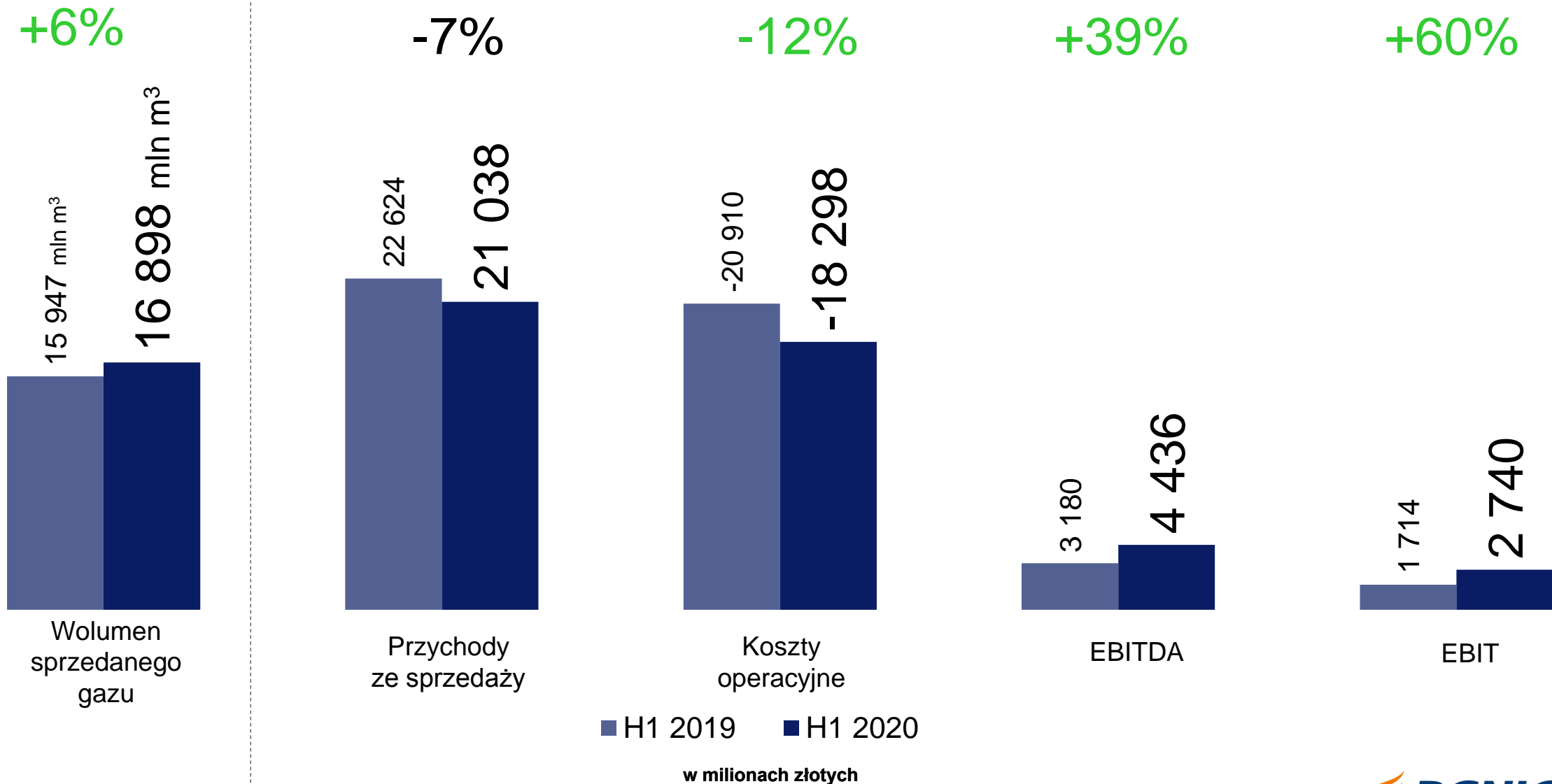
# Wyniki GK PGNiG w I półroczu 2020 r.



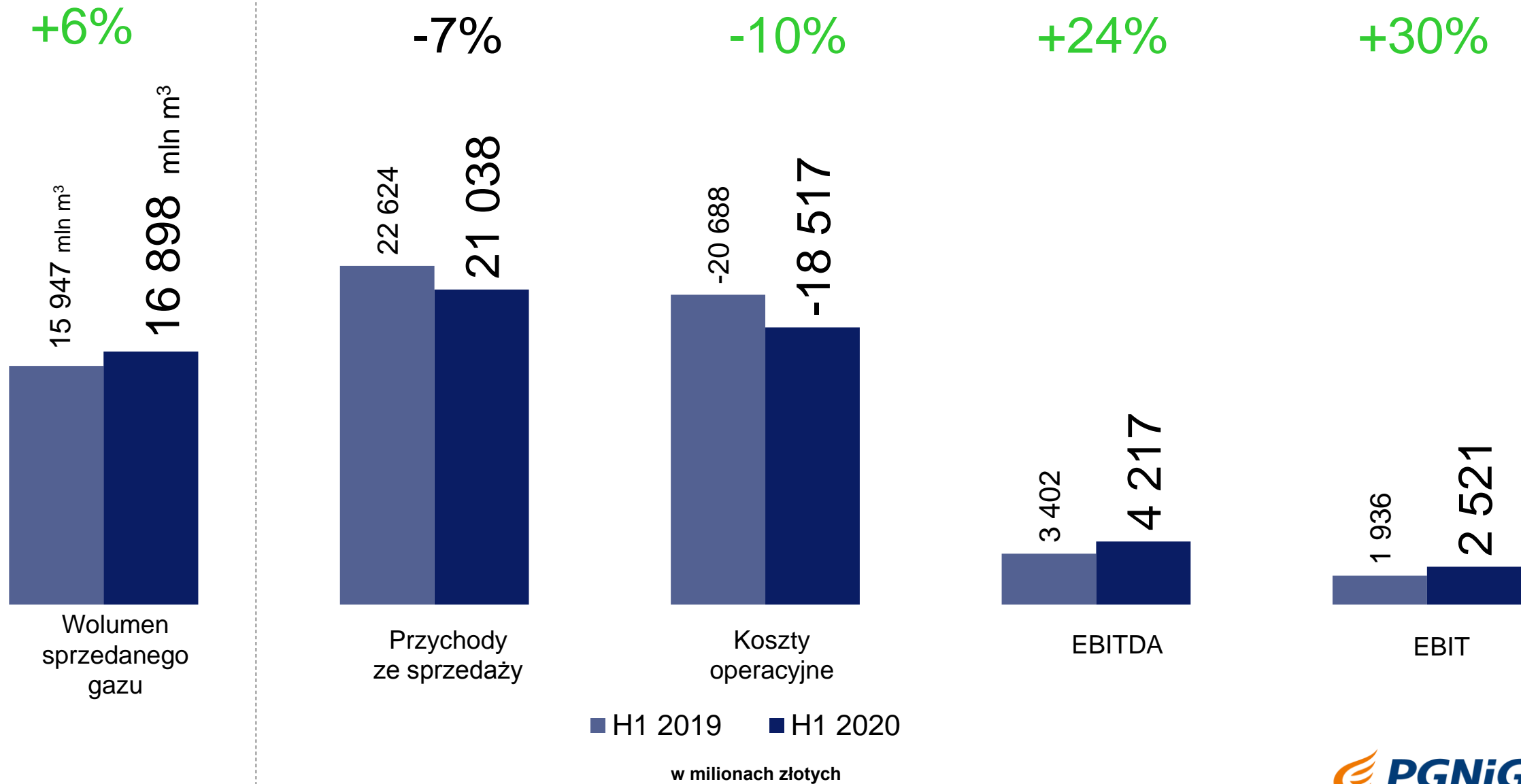
# Wyniki GK PGNiG w I półroczu 2020 r. (bez odpisów na majątku trwałym)



# Wyniki GK PGNiG w I półroczu 2020 r. (oczyszczone o kwotę retroakcji za 2014-19)

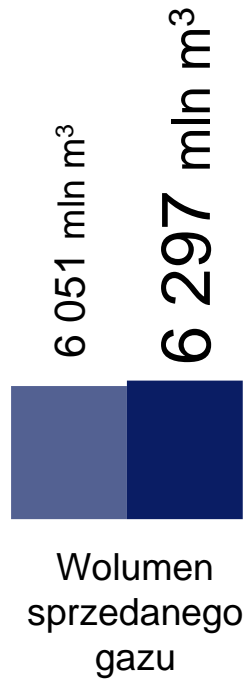


# Wyniki GK PGNiG w I półroczu 2020 r. (bez pełnej kwoty retroakcji i odpisów)

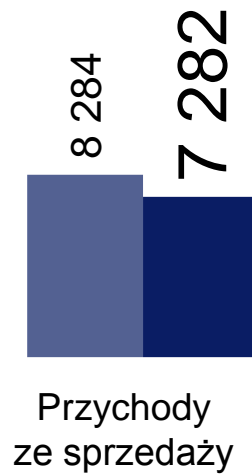


# Wyniki GK PGNiG w II kwartale 2020 r.

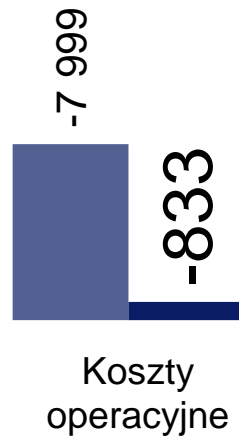
+4%



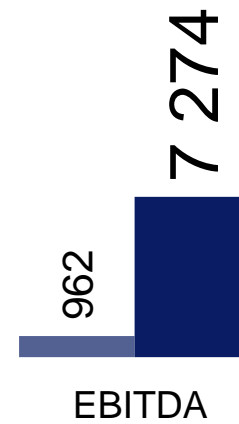
-12%



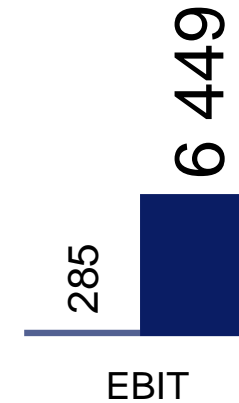
-90%



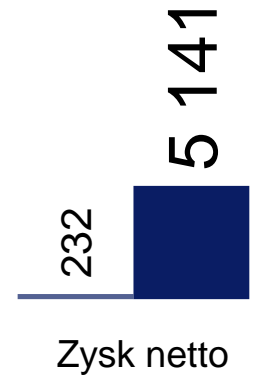
+656%



+23x



+22x



■ Q2 2019 ■ Q2 2020

w milionach złotych

Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

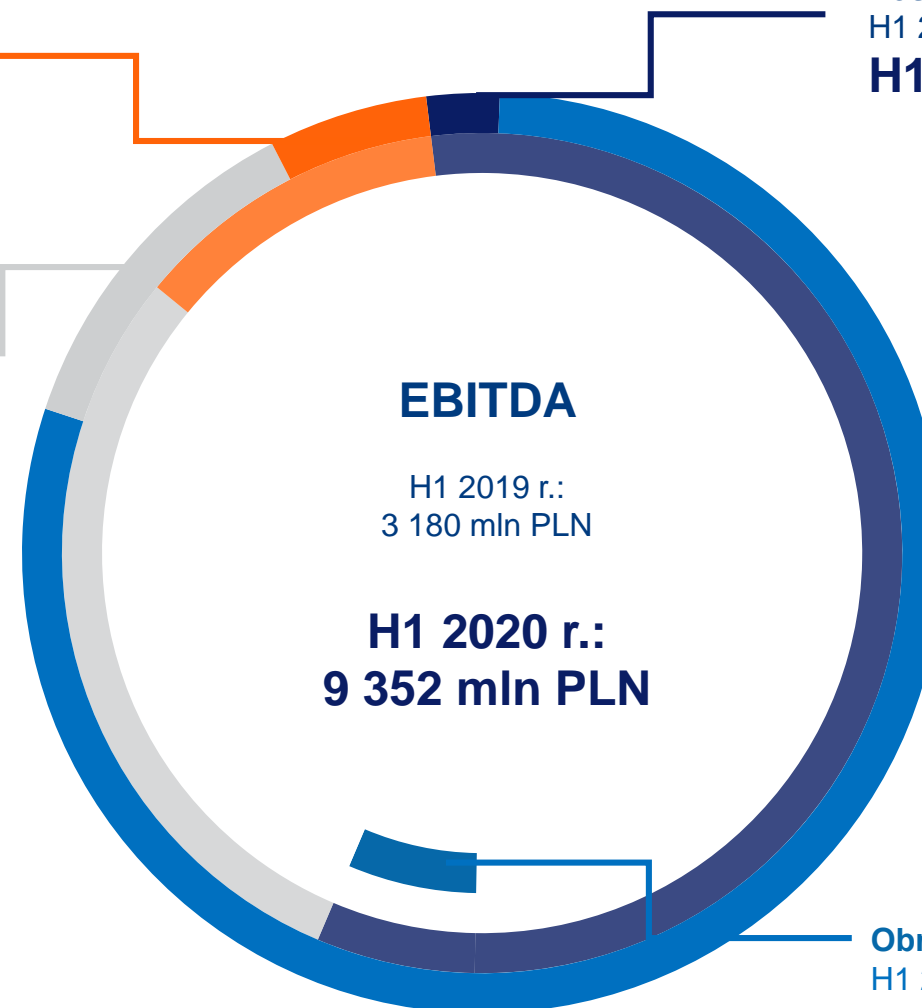
## Udział segmentów w EBITDA

Wytwarzanie  
H1 2019: 14%  
**H1 2020: 6%**

Dystrybucja  
H1 2019: 35%  
**H1 2020: 12%**

Poszukiwanie i Wydobywanie  
H1 2019: 63%  
**H1 2020: 3%**

Obrót i Magazynowanie  
H1 2019: -7%  
**H1 2020: 81%**



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla H1 2020: -2%, dla H1 2019: -5%



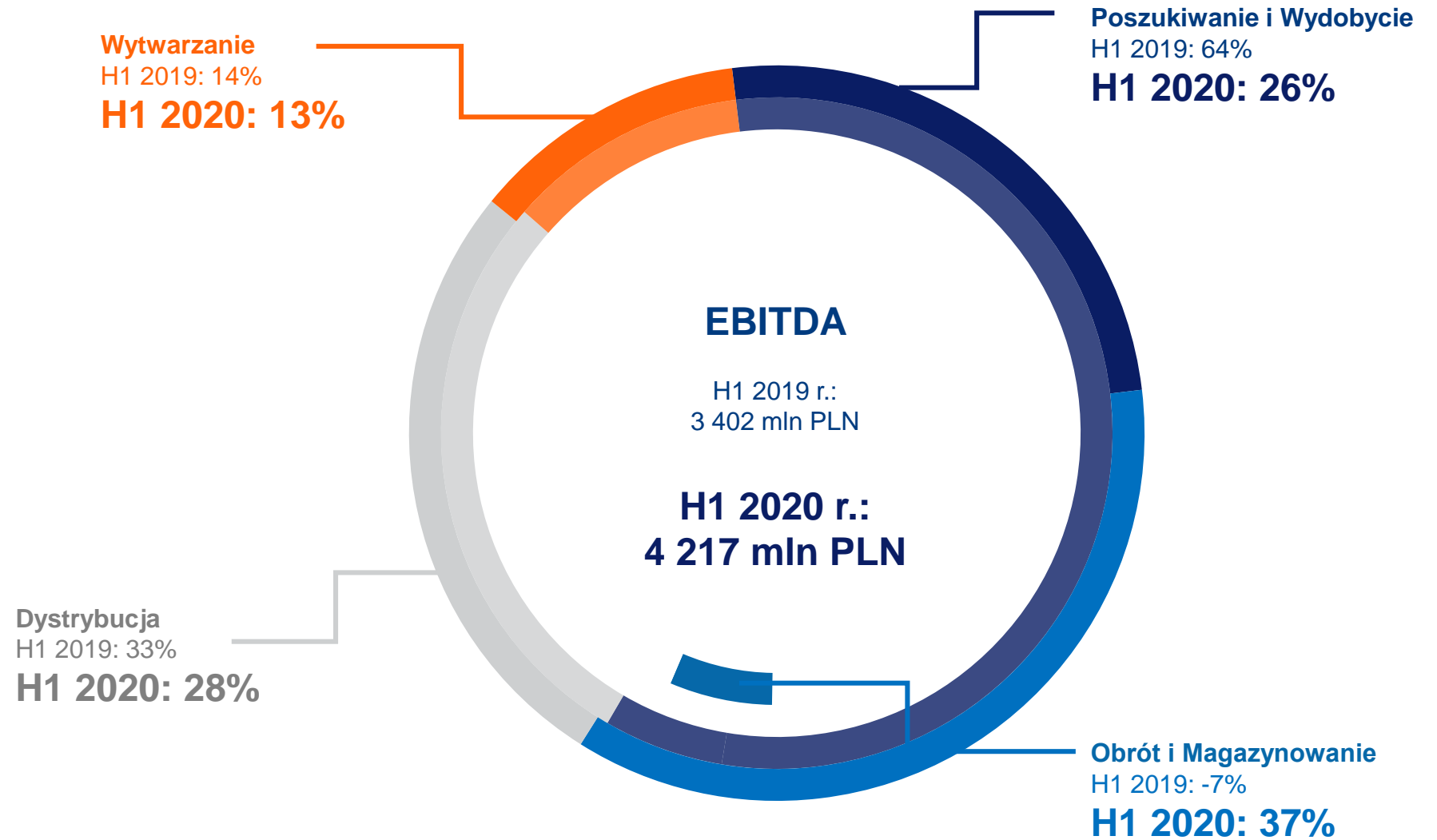
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

## Udział segmentów w EBITDA (bez retroakcji i odpisów)



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla H1 2020: -4%, dla H1 2019: -4%



# EBITDA GK PGNiG

w I półroczu 2020 r.

w II kwartale 2020 r.

+194%

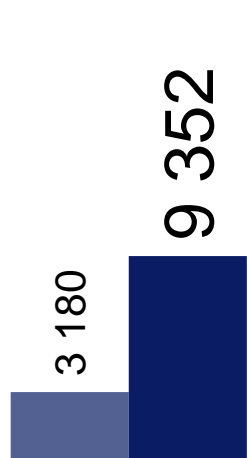
+200%

+24%

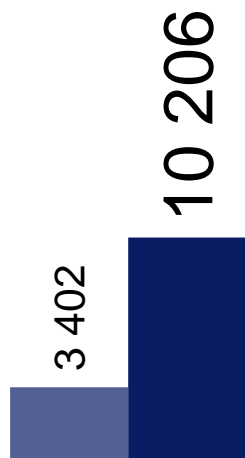
+656%

+513%

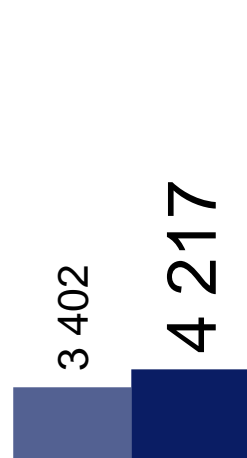
+15%



H1 EBITDA  
raportowana



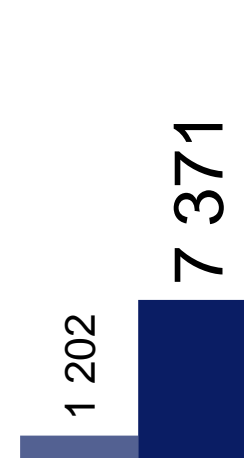
H1 EBITDA  
bez odpisów



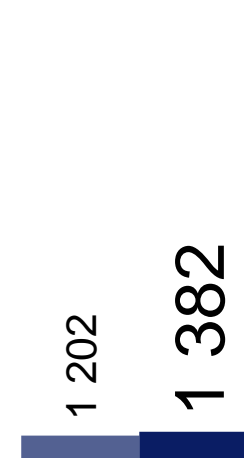
H1 EBITDA bez  
retroakcji  
i odpisów



Q2 EBITDA  
raportowana



Q2 EBITDA  
bez odpisów



Q2 EBITDA  
bez retroakcji  
i odpisów

w milionach złotych



# NAJLEPSZE WYNIKI FINANSOWE

w historii polskiej giełdy  
raportowane za kwartał i półrocze  
przez polskie spółki notowane na GPW

---

# Poszukiwanie i Wydobywanie



w milionach złotych

Średnie notowania ropy Brent w okresie r/r  
250 / 164 PLN/bbl

**-34%** ▼

Średnia arytmetyczna notowań TGE RDNg w okresie r/r  
76 / 43 PLN/MWh

**-43%** ▼

Wydobycie ropy naftowej r/r  
614 / 656 tys. ton

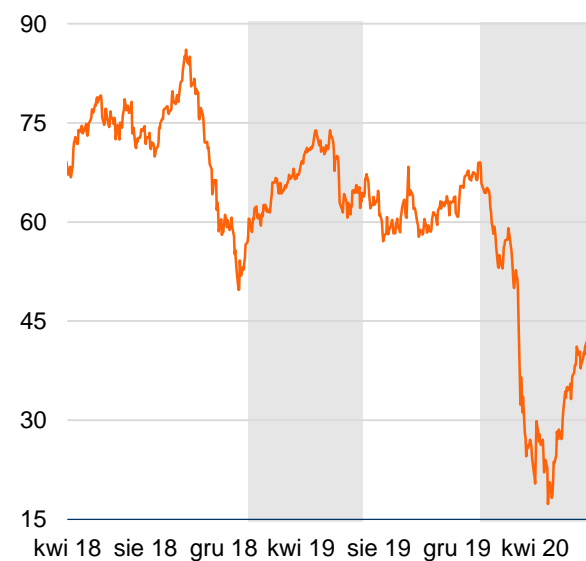
**7%** ▲

Wydobycie gazu r/r  
2,22 / 2,19 mld m<sup>3</sup>

**-1%** ▼

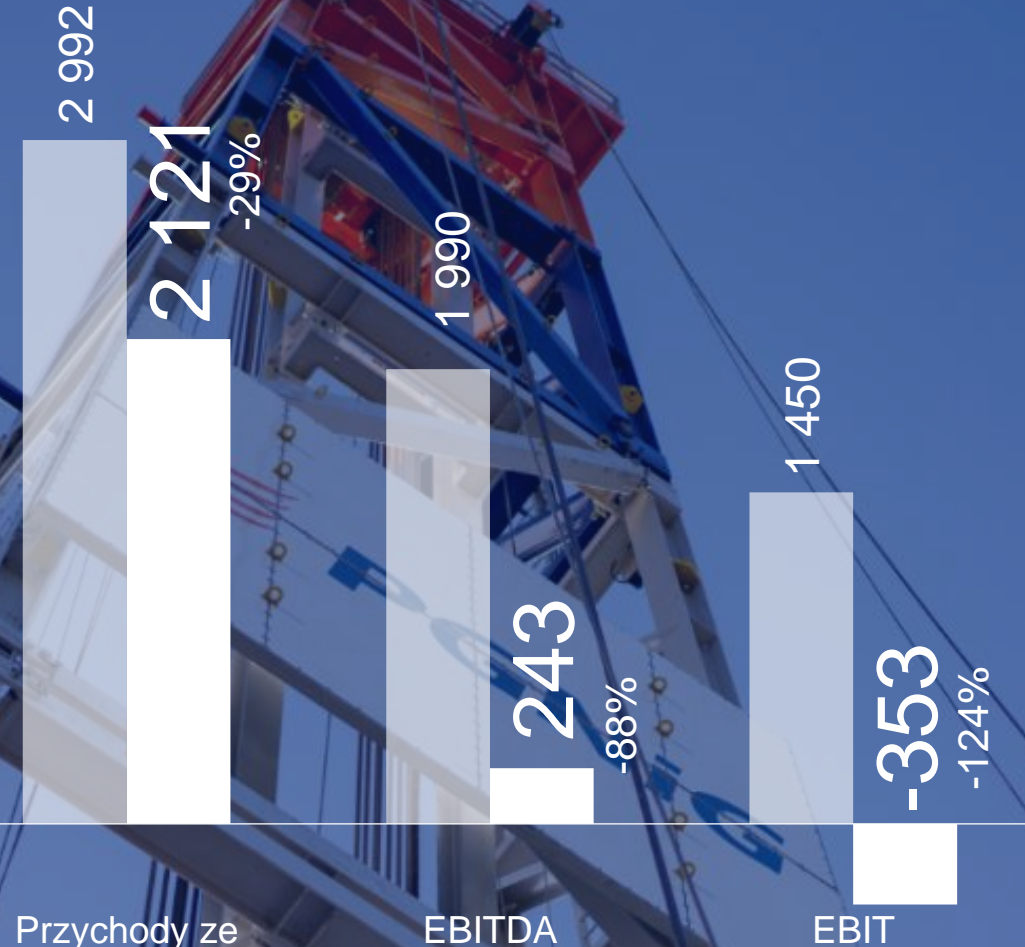
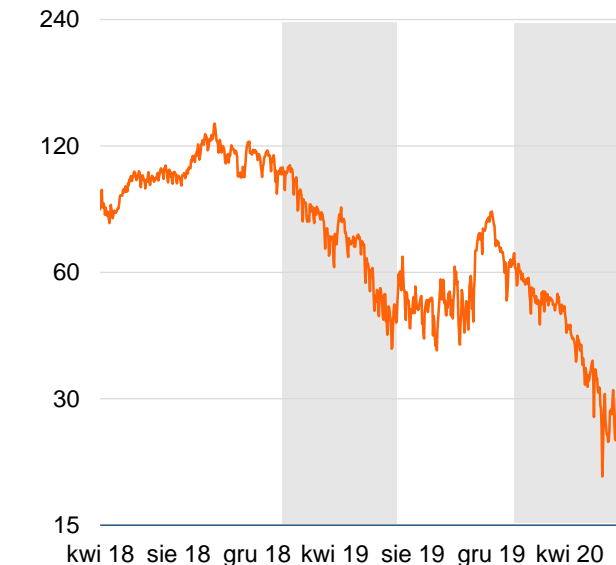
## Cena ropy Brent

USD/bbl



## Cena RDNg na TGE

PLN/MWh



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ H1 2019

■ H1 2020





# Obrót i Magazynowanie

Średnia cen z transakcji giełdowych  
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w okresie r/r  
100,7 / 79,9 PLN/MWh

-21% ▼

Wolumen importu LNG r/r  
1,77 / 2,19 mld m<sup>3</sup>

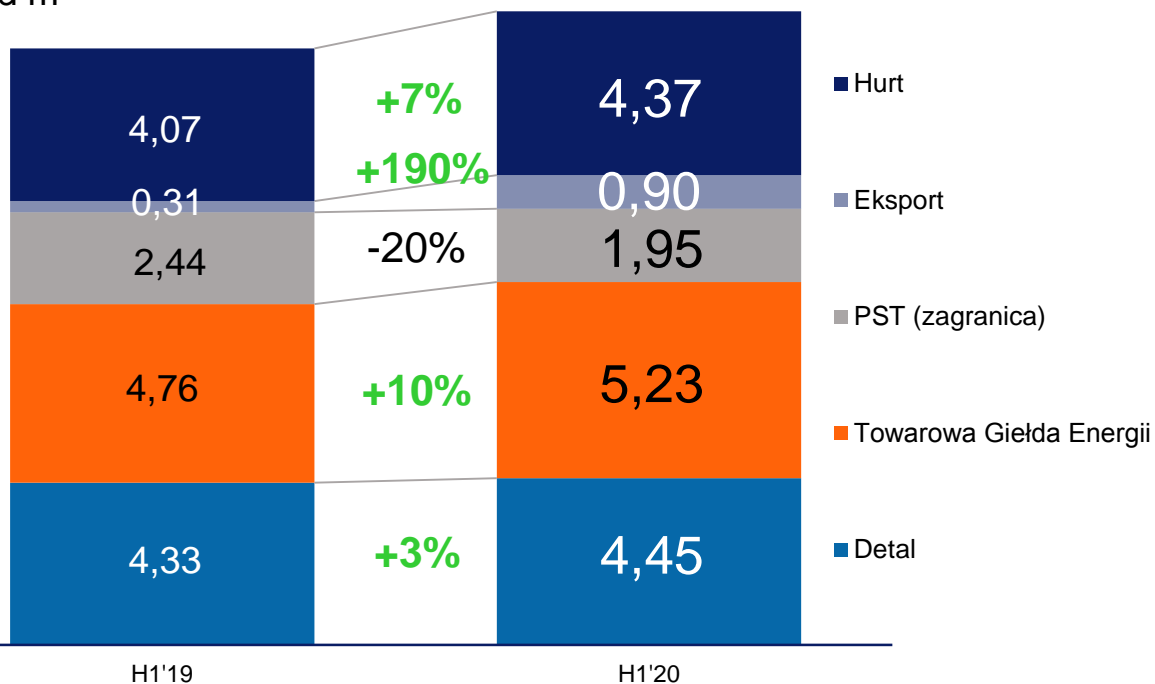
+24% ▲

Sprzedaż gazu ogółem r/r  
15,95 / 16,90 mld m<sup>3</sup>

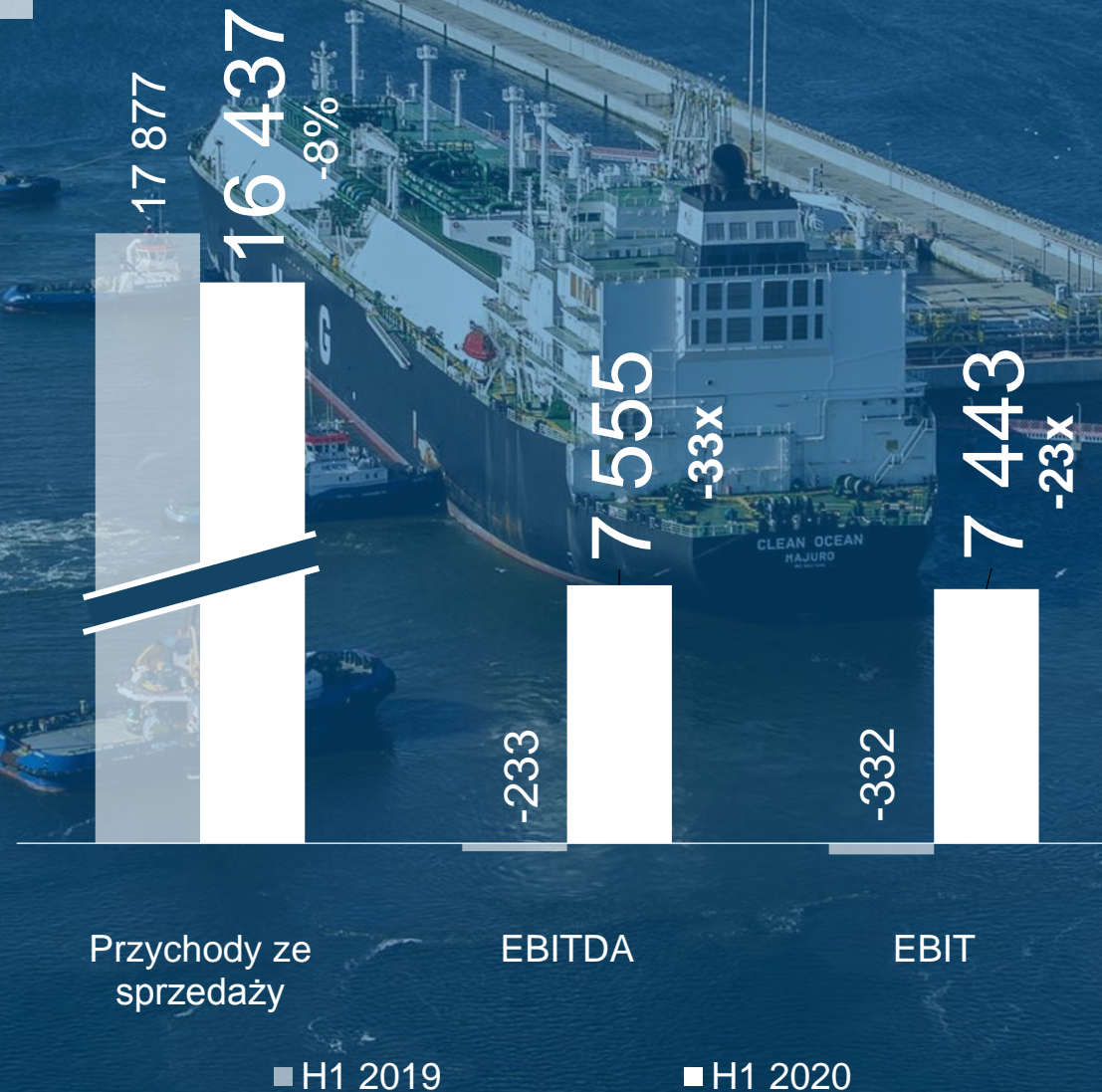
+6% ▲

## Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

mld m<sup>3</sup>



w milionach złotych





# Obrót i Magazynowanie (elim. wpływu retroakcji za 2014-19)

Średnia cen z transakcji giełdowych  
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w okresie r/r  
100,7 / 79,9 PLN/MWh

**-21%** ▼

Wolumen importu LNG r/r  
1,77 / 2,19 mld m<sup>3</sup>

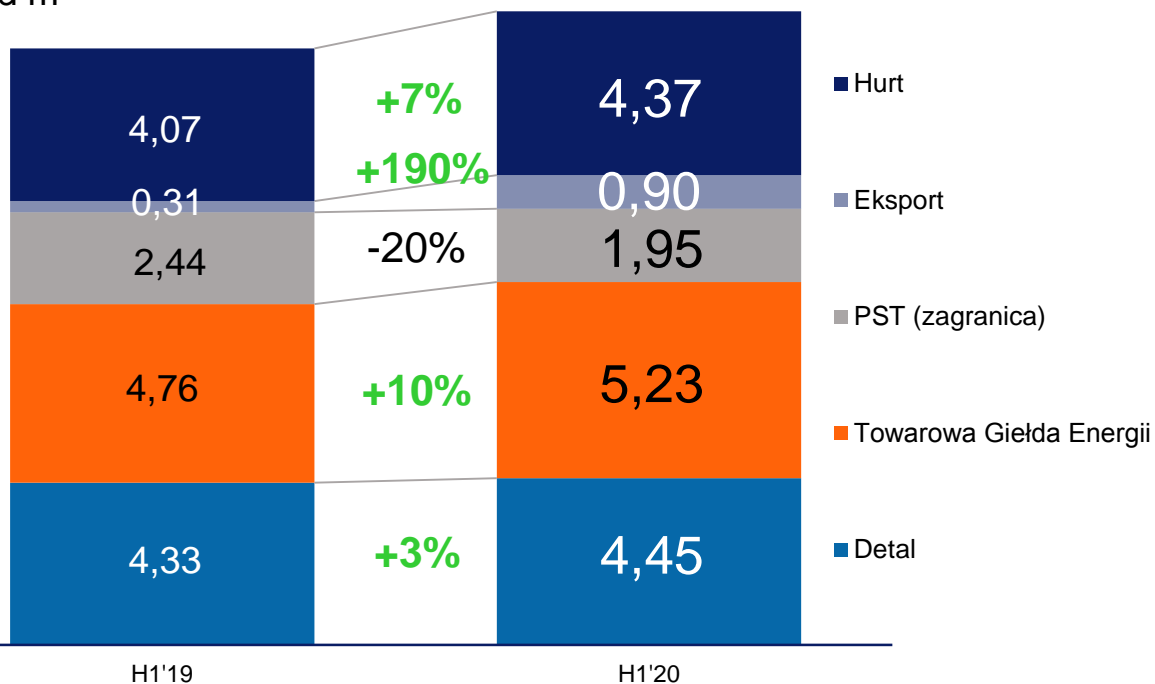
**+24%** ▲

Sprzedaż gazu ogółem r/r  
15,95 / 16,90 mld m<sup>3</sup>

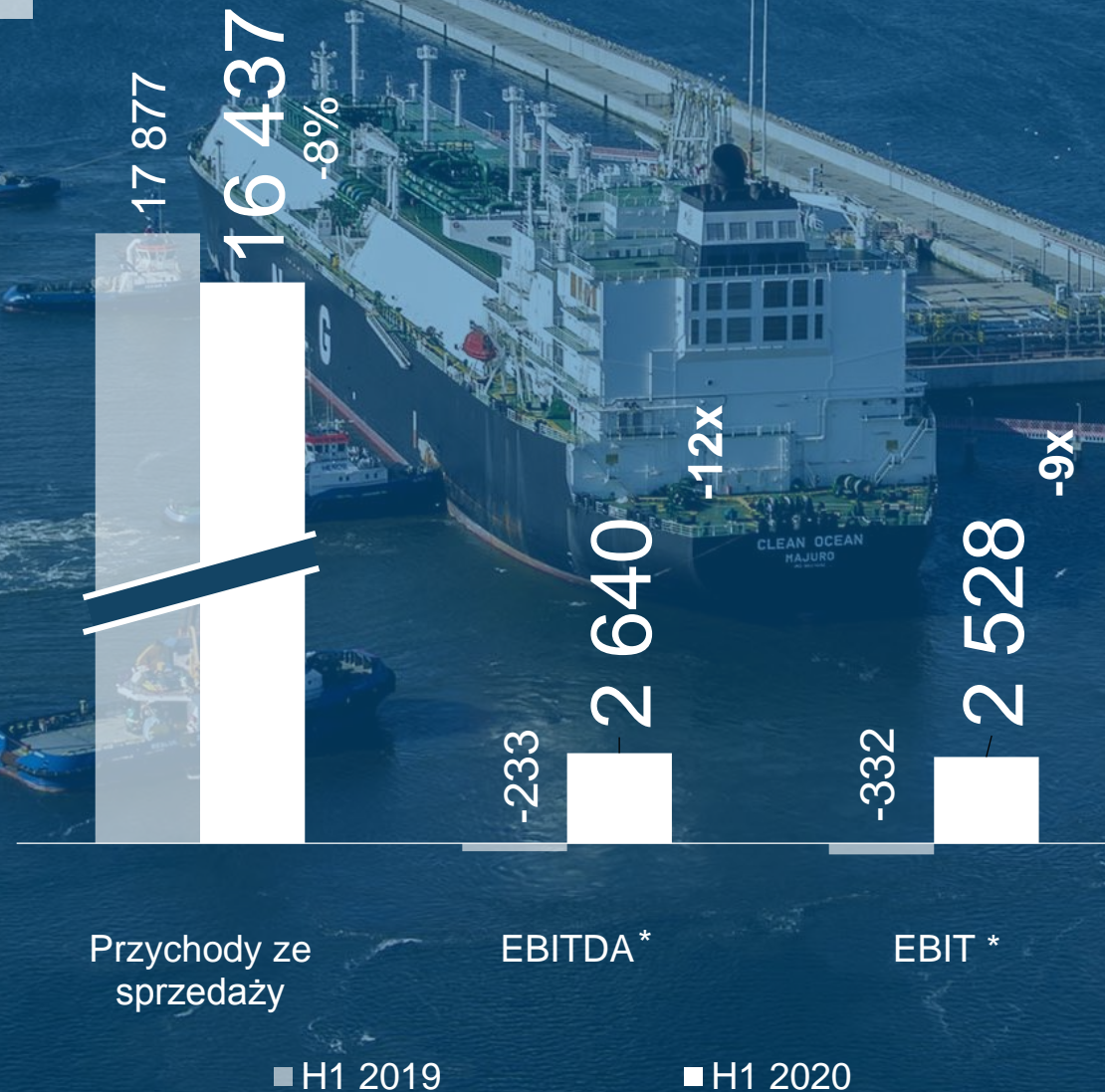
**+6%** ▲

## Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

mld m<sup>3</sup>



w milionach złotych



**PGNiG**

\* z uwzględnieniem wpływu różnic kursowych

# Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r  
6,31 / 6,19 mld m<sup>3</sup>

-2% ▼

Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r  
2,26 / 2,28 mld PLN

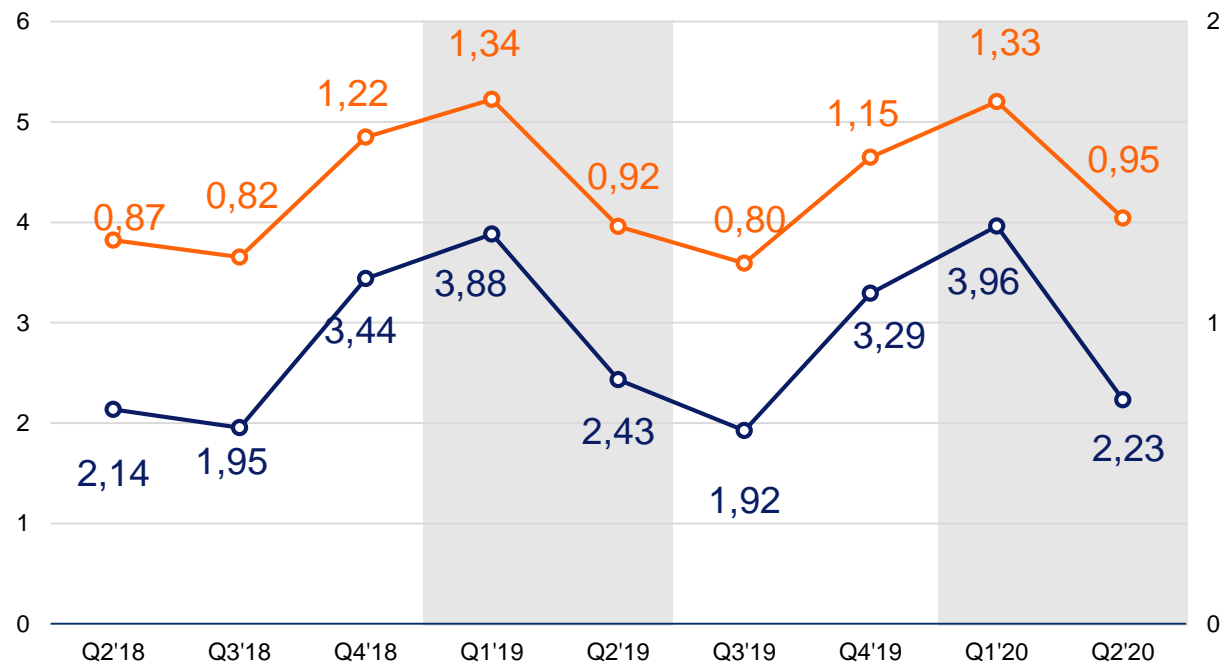
+1% ▲

Temperatura r/r  
8,5°C / 8,2°C

-0,3°C

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów

mld m<sup>3</sup> mld PLN

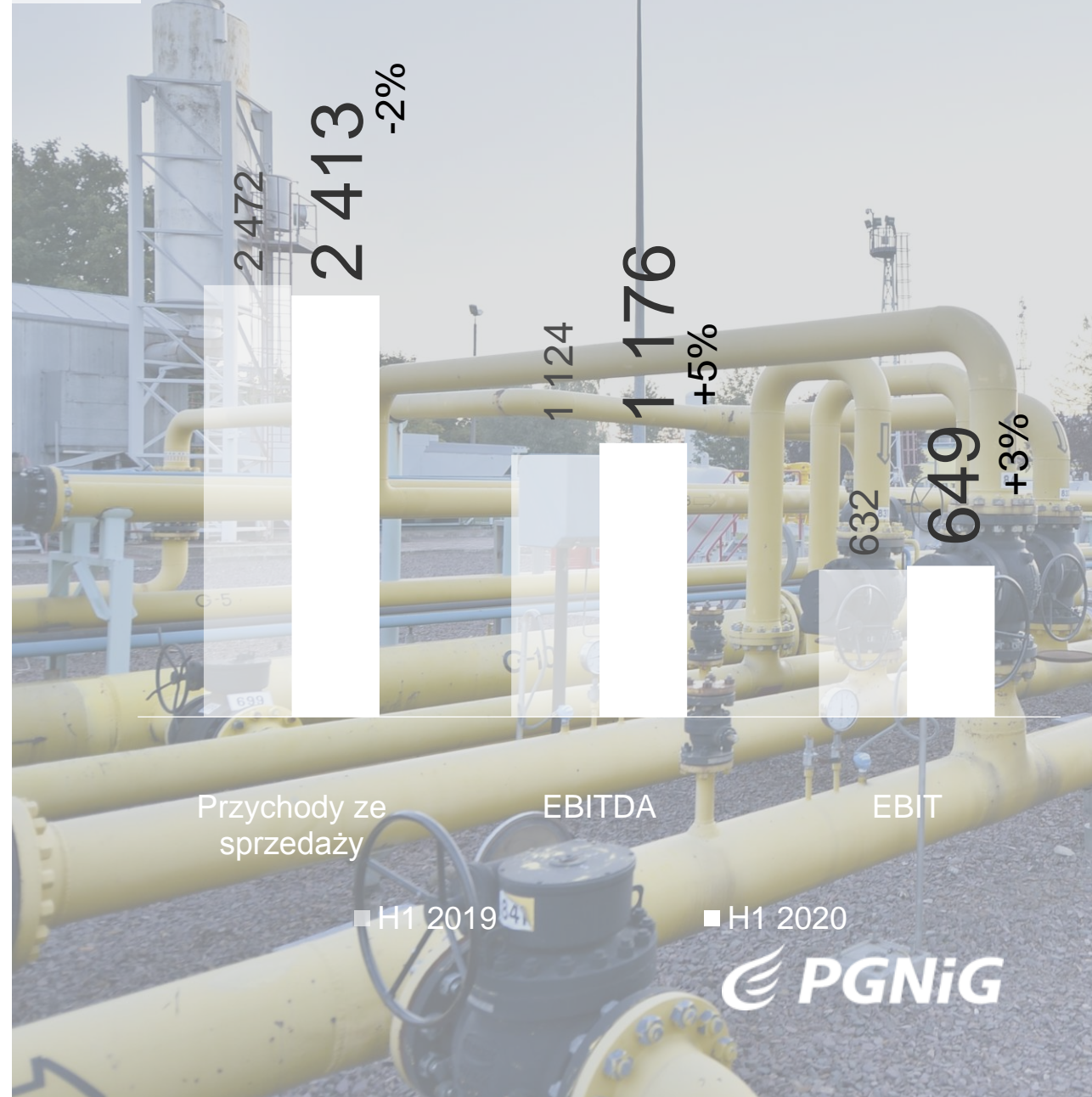


—●— Wolumen dystrybucji gazu (lewa oś)

—○— Przychody z usług dystrybucyjnych (prawa oś)



w milionach złotych



■ H1 2019

■ H1 2020





# Wytwarzanie

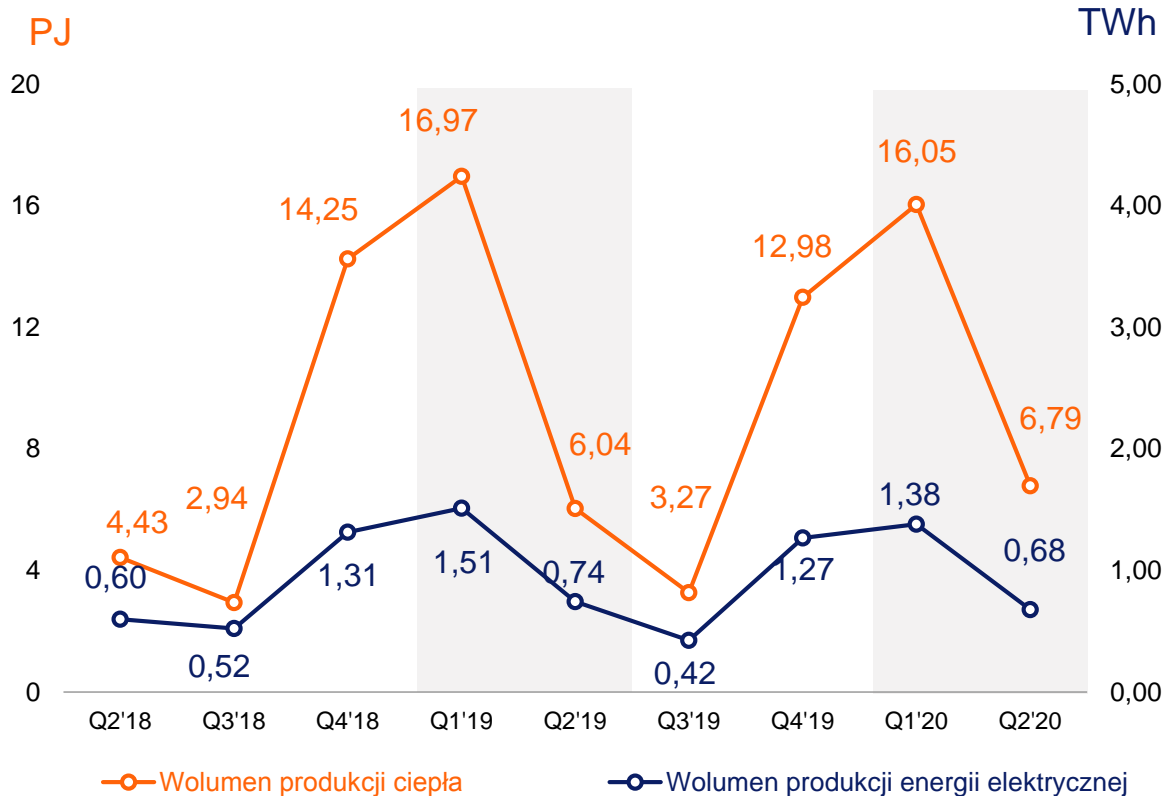
Przychody ze sprzedaży ciepła r/r  
741 / 790 mln PLN

+7% ▲

Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (z produkcji) r/r  
538 / 506 mln PLN

-6% ▼

## Wolumeny sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych

1 410

1 477

+5%

462

533

15%

158

101

-36%

Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ H1 2019

■ H1 2020

**PGNiG**



# ■ Zwycięstwo w postępowaniu arbitrażowym PGNiG v Gazprom i szybka implementacja wyroku



**30.03.2020**

Zwycięski dla PGNiG wyrok Trybunału Arbitrażowego w Sztokholmie w sporze cenowym z Gazpromem

**17.05.2020**

Wygaśnięcie historycznego kontraktu tranzytowego przez Gazociąg Jamalski. Pojawiło się ryzyko przerwania dostaw w związku z objęciem gazociągu wymogami prawa UE i uruchomieniem rynkowych aukcji na moce przesyłowe. Zdecydowana postawa strony polskiej spowodowała, że ryzyko nie zmaterializowało się. Gazprom wziął udział w aukcjach, dostosowując się w ten sposób do nowych reguł funkcjonowania Gazociągu Jamalskiego

**15.06.2020**

Aneks do kontraktu z Gazpromem uwzględniający wyrok Trybunału Arbitrażowego. 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 r.

**1.07.2020**

Gazprom przelał na konto PGNiG pieniądze wynikające z rozliczenia nadpłaty za dostawy gazu w latach 2014-2020, która powstała po zastosowaniu do tych dostaw nowej formuły cenowej ustanowionej przez Trybunał Arbitrażowy. Saldo rozliczeń wyniosło 1,5 mld dol.

**20.07.2020**

PGNiG zapłaciło z tego tytułu 1,1 mld zł zaliczki na podatek CIT.



# Sukces działań PGNiG przeciw Nord Stream 2

**15.05.2020**

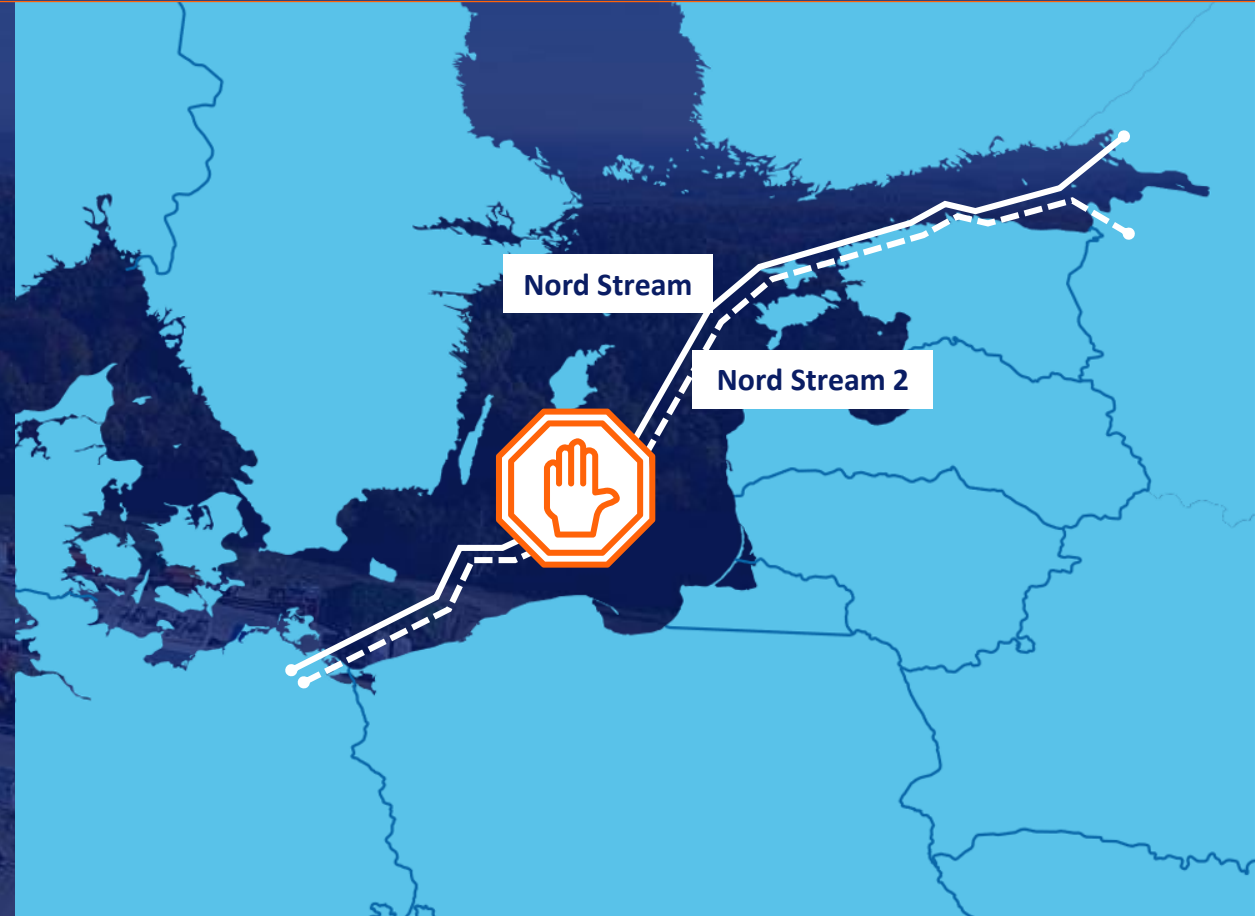
- **Bundesnetzagentur odrzuca wniosek Nord Stream 2 AG o derogację (wyłączenie spod przepisów unijnych)**
- W postępowaniu udział wzięły PGNiG SA i PGNiG Supply & Trading GmbH
- Decyzja potwierdziła słuszność argumentów PGNiG

**20.05.2020**

- **Trybunał Sprawiedliwości UE odrzuca skargę Nord Stream AG i Nord Stream 2 AG w sprawie nowelizacji dyrektywy gazowej**
- Dyrektywa przesądza podporządkowanie gazociągów unijnym przepisom
- Potwierdzenie, że gazociągi na terenie UE muszą działać według jasnych reguł rynkowych.

**30.07.2020**

- **PGNiG SA i PST będą aktywnie uczestniczyć w postępowaniu sądowym dotyczącym derogacji dla Nord Stream 2. To skutek odwołania wniesionego przez Nord Stream 2 AG wobec decyzji z 15.05.2020**



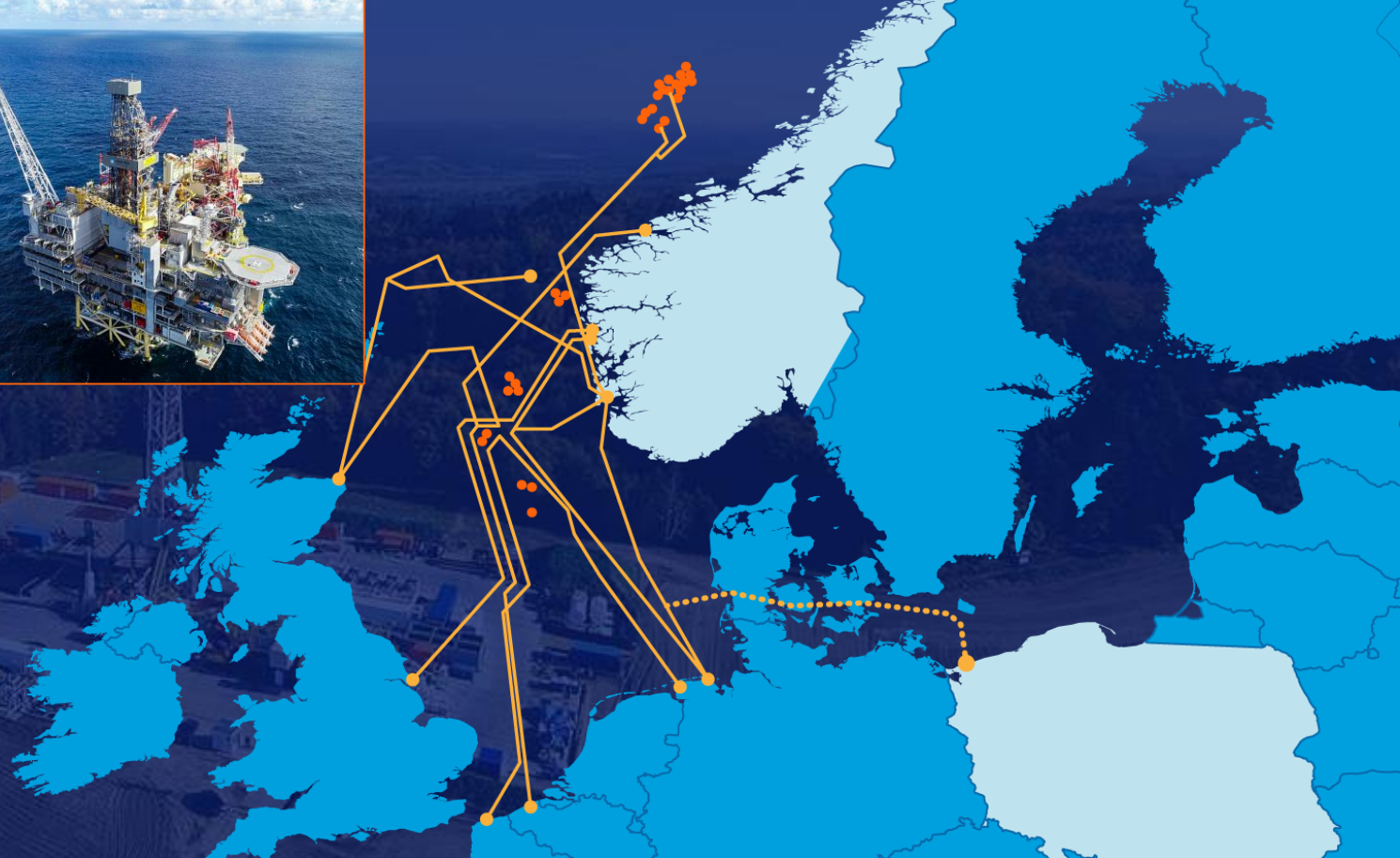


# ■ Poszukiwanie i wydobywanie – Norwegia



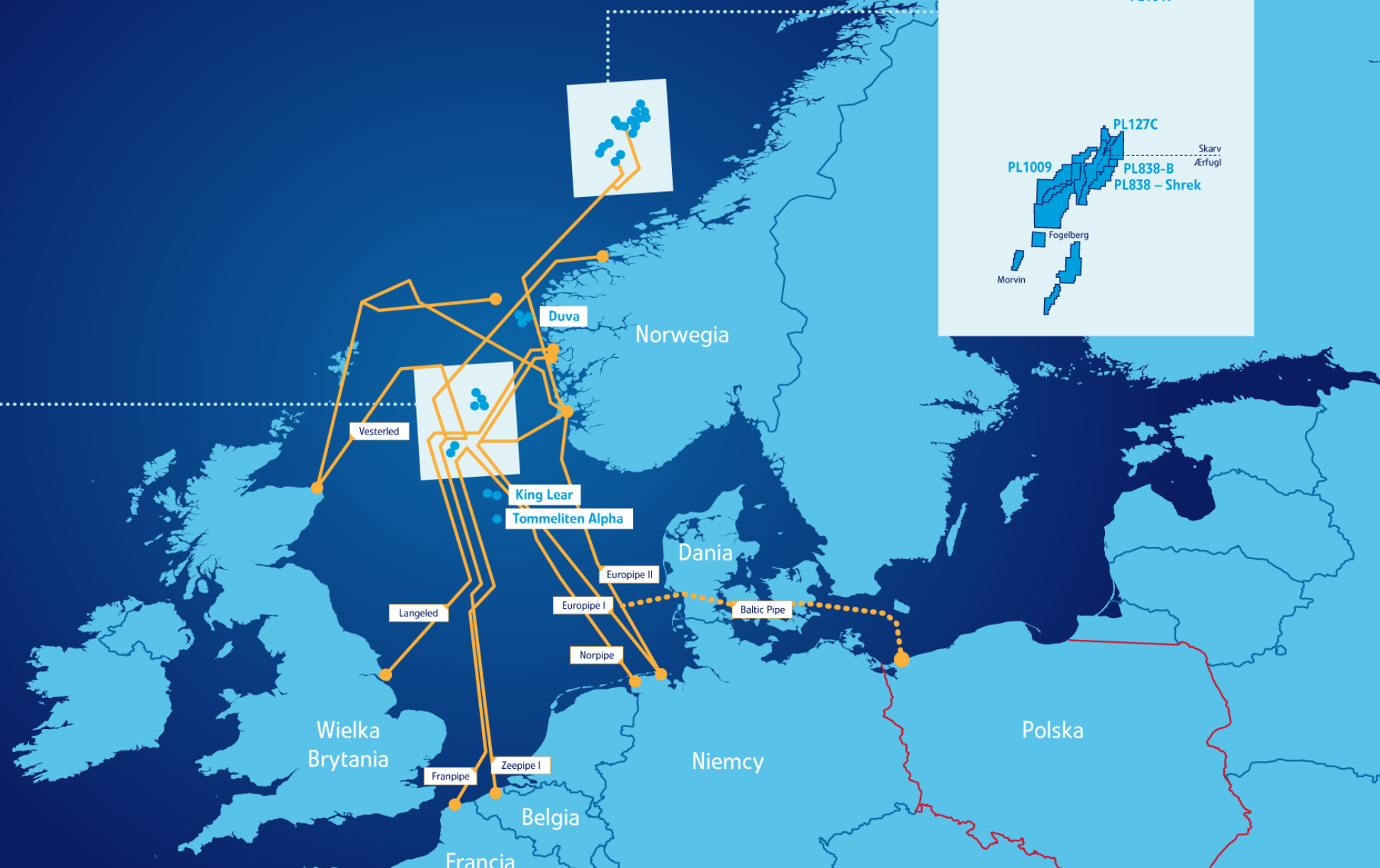
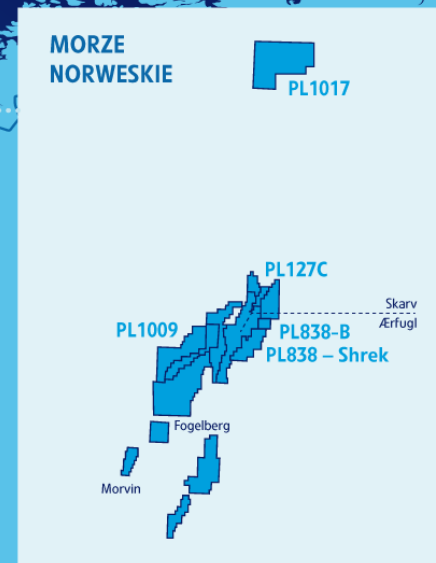
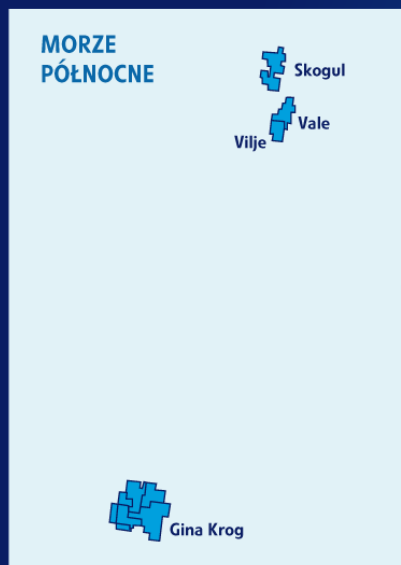
- Przekroczenie półmetka przygotowań do rozpoczęcia produkcji ze złoża Duva (planowany termin rozpoczęcia wydobywania III kw. 2021)
- Udział w elektryfikacji norweskich złóż – projekt Power-from Shore (platforma Gina Krog)
- Rozpoczęcie wydobywania ze złóż Skogul i Ærfugl
- Pakiet pomocowy rządu norweskiego dla firm naftowych
- **Prognoza wydobywania gazu 2020: 0,5 mld m<sup>3</sup>\***
- **Prognoza wydobywania gazu 2021: 0,7 mld m<sup>3</sup>\***

\*wg raportu z 2019



# PGNiG w Norwegii

28  
koncesji



- ISTNIEJĄCE GAZOCIĄGI
- - - PLANOWANY PRZEBIEG BALTIC PIPE
- KONCESJE PGNiG



# ■ Import LNG



## Więcej dostaw LNG do Polski w H1 2020

16 v 21 dostaw LNG

1,77 mld m<sup>3</sup> v 2,19 mld m<sup>3</sup>

łączny wolumen dostaw w H1 2019 v H1 2020

 24%

**3.07.2020**

Odebranie **100.** dostawy od momentu uruchomienia Terminalu LNG im. Prezydenta Lecha Kaczyńskiego w Świnoujściu

- Nowe kierunki pochodzenia dostaw spot – Nigeria, Trynidad i Tobago
- Odbiór najbliższej (104.) dostawy – 21/22.08 (ładunek spot z Norwegii)



# ■ Eksport gazu ziemnego



## Sprzedaż gazu ziemnego na Ukrainę

H1 2019: 0,31 mld m<sup>3</sup>

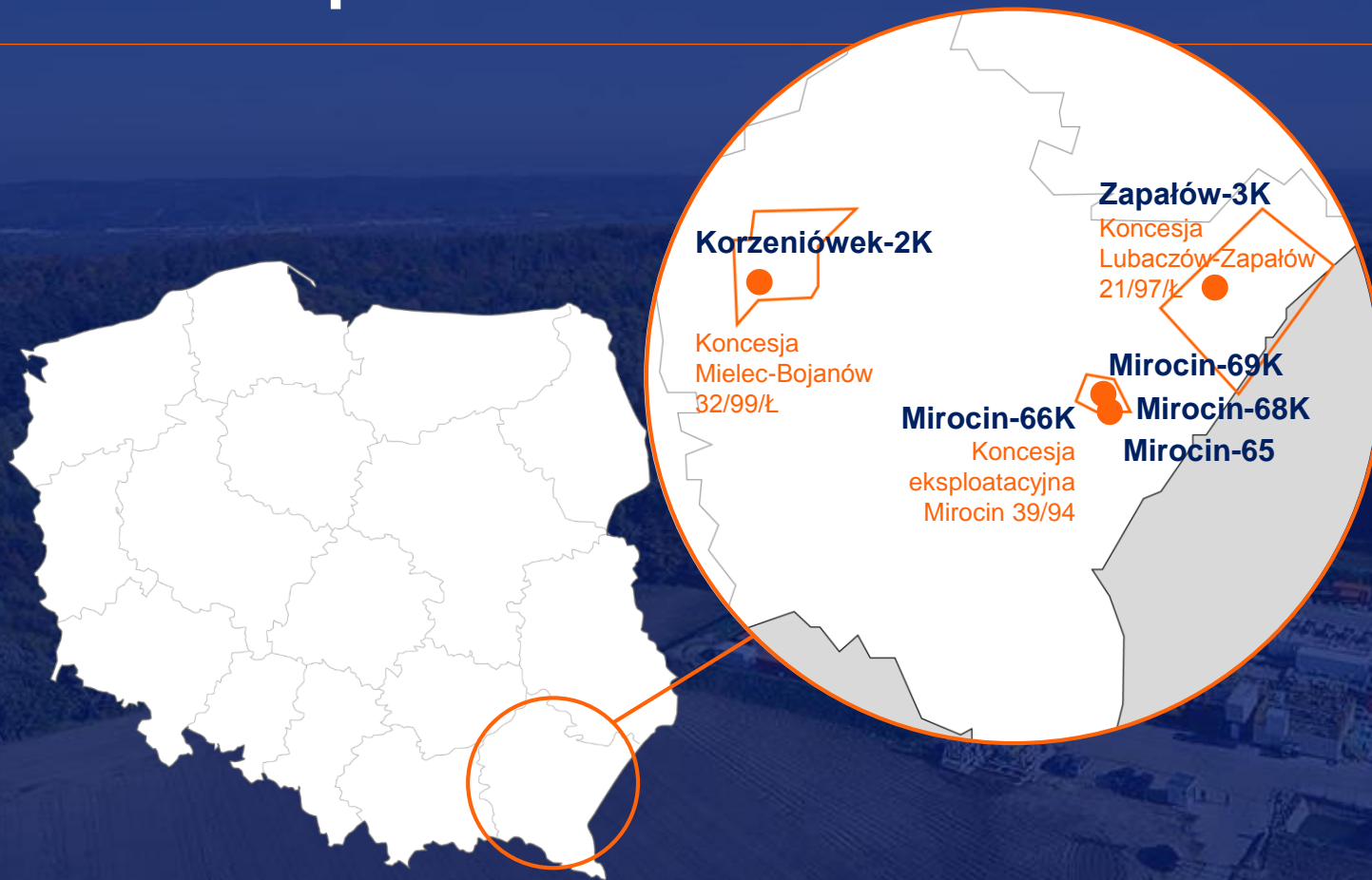
H1 2020: 0,90 mld m<sup>3</sup>

 **190%**





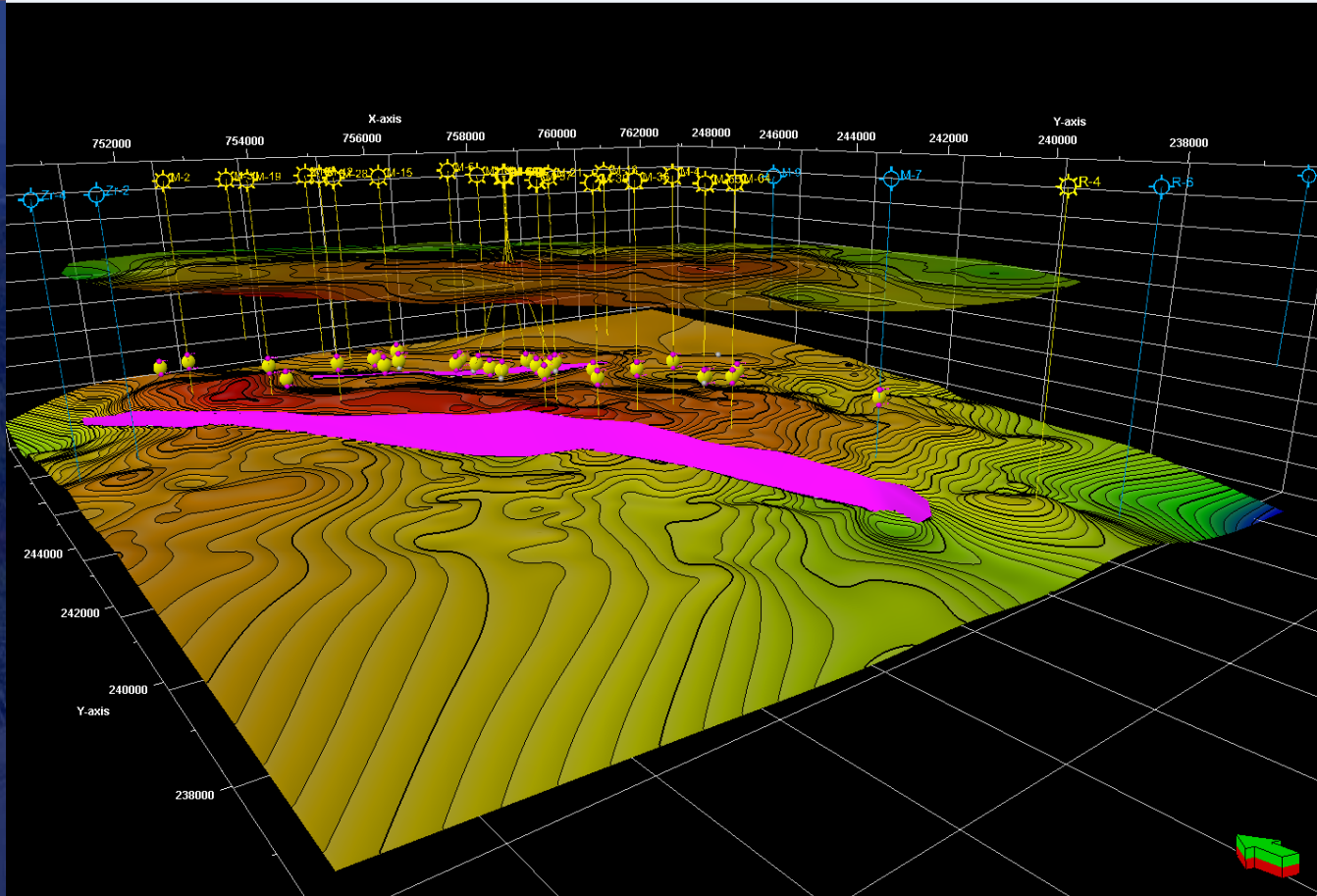
# ■ Poszukiwanie i wydobywanie – Polska Podkarpacie



- **Korzeniówek-2K i -1K**  
Łącznie 24 mln m<sup>3</sup> gazu ziemnego rocznie
- **Zapałów-3K**  
Nowe złożę; 5 mln m<sup>3</sup> gazu ziemnego rocznie; na podstawie wyników dalsze prace w tym rejonie
- **Złożę Mirocin**  
Zwiększenie zasobów gazu ziemnego o ok. 1 mld m<sup>3</sup>



# Poszukiwanie i wydobywanie – Polska Złoże Mirocin



- Złoże eksploatowane od 1962 roku
- 60 wykonanych otworów, z tego 25 czynnych
- Zasoby dotychczas szacowane na 4,5 mld m<sup>3</sup> gazu ziemnego
- Wydobyto już prawie 4,2 mld m<sup>3</sup>
- Nowe zasoby szacowane na ok. 1 mld m<sup>3</sup> gazu ziemnego
  - nowo odkryty horyzont gazonośny
  - rewitalizacja złoża
  - wykorzystanie nieczynnych otworów (rekonstrukcja) i instalacji – polepszenie rentowności całej jednostki produkcyjnej

# ■ Wytwarzanie energii



## Budowa gazowego układu kogeneracyjnego EC Przemysł o mocy:

- **5,19 MWe** (moc elektryczna)
- **11,05 MWt** (moc cieplna)
- **9,3 mln m<sup>3</sup>** roczne zużycie gazu
- **4300 ton CO<sub>2</sub> emisji mniej rocznie** niż obecna ciepłownia Zasanie

**III kw. 2021** planowany termin ukończenia inwestycji

**31,85 mln zł** koszt inwestycji (dofinansowanie z POIiŚ ok. 5,6 mln zł, umowa z NFOŚiGW)

Produkcja ciepła dla **MPEC Przemysł**



# ■ Sprzedaż LNG



Załadunki autocystern  
w Świnoujściu  
H1 2019 v H1 2020

Od początku  
funkcjonowania  
terminalu

Załadunki autocystern  
w Kłajpedzie  
(od kwietnia 2020)

AUTOCYSTERNY

966 v 1556

8 002

101

TONY LNG

16 813 v 26 995

139 691

1 776

MWh

256 675 v 411 968

2 131 217

27 176

▲ 60,5%





# ■ Rozwój usługi bunkrowania statków paliwem LNG

- Prognoza popytu na LNG w polskich portach i Kłajpedzie – wzrost o 138% między rokiem 2025 a 2030
- Dyrektywa siarkowa (MARPOL)
- Od marca 2019 PGNiG Obrót Detaliczny ma w swojej ofercie usługę bunkrowania statków metodą truck-to-ship



## Plan:

- Wdrożenie nowych technologii bunkrowania dostarczania LNG dla żeglugi we wszystkich polskich portach morskich
- Rozwój zasięgu oferty na porty zagraniczne

## Cel:

- Zbudowanie marki PGNiG jako zaufanego dostawcy rozwiązań dla segmentu żeglugowego i portowego
- Zwiększenie obrotu sprzedaży o 10% w skali roku.



# ■ Rozwój sieci dystrybucyjnej



## Porównanie

|                             | H1 2019    | v | H1 2020    |   |          |
|-----------------------------|------------|---|------------|---|----------|
| Nowe przyłącza gazowe       | 36 406     |   | 51 389     | ▲ | 41%      |
| Nowe odcinki sieci          | 1575,69 km |   | 2148,49 km | ▲ | 572,8 km |
| Nowe umowy przyłączeniowe   | 58 626     |   | 59 281     | ▲ | 1%       |
| Wydane warunki przyłączenia | 107 696    |   | 112 304    | ▲ | 5%       |



**16**

Liczba zgazyfikowanych gmin w H1 2020

**130/300**

Liczba zgazyfikowanych gmin w ramach Programu PI na koniec H1 2020

**1611**

Liczba wszystkich gmin zgazyfikowanych na koniec H1 2020

**65,04%**

Stopień gazyfikacji Polski

# ■ Polska Spółka Gazownictwa – rozwiązania cyfrowe

- **19.03.2020**  
**Uruchomienie Portalu Przyłączeniowego**
- Wnioski o określenie warunków i możliwości przyłączenia do sieci gazowej oraz o zawarcie umowy o przyłączenie
- Sprawdzenie postępów prac przyłączeniowych
- Bezpłatne powiadomienia SMS i e-mail
- Dostępna dokumentacja końcowa i faktura

Liczba złożonych wniosków\* online

**ponad 28,2 tys.**

Średnia liczba złożonych wniosków\*

**190/dzień**

Średni czas określania wniosków\*

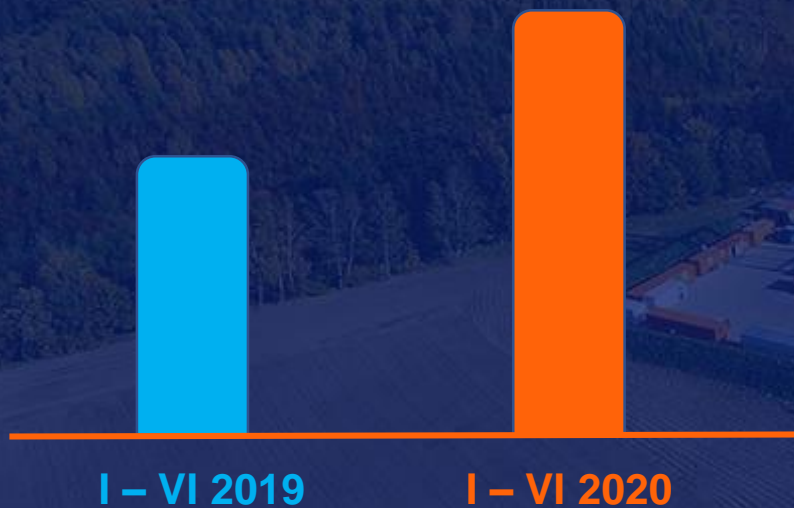
**4,8 dni**

\*wnioski o warunki, oświadczenia i umowy



## Sprzedaż CNG

+47,5% ▲



Budowa stacji regazyfikacji i dostawa  
**19 tys. ton LNG** dla LG Electronics przez 5 lat

Plany budowy w Suwałkach i Szumowie  
**2 stacji tankowania LCNG** oraz centrum przeładunkowego LNG

**260 tys. m<sup>3</sup>** paliwa CNG dla Miejskiego Przedsiębiorstwa  
Oczyszczania w Krakowie

**6 mln PLN** – wartość umowy na dostawę 2 200 ton paliwa LNG  
dla Miejskich Zakładów Autobusowych w Warszawie



# Obrót detaliczny – dodatkowe usługi (assistance)

## Pakiet na zdrowie

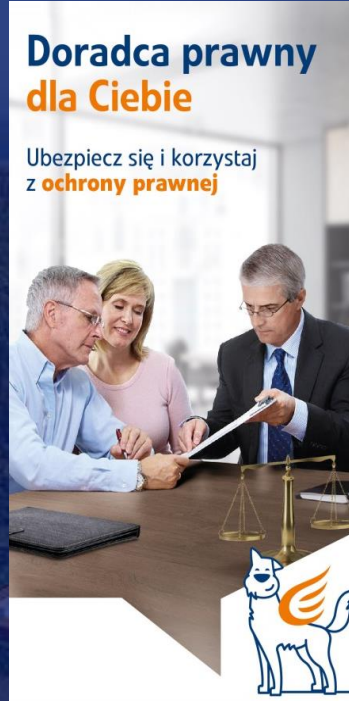
Twoje zdrowie  
na wyciągnięcie ręki



Pomoc medyczna

## Doradca prawny dla Ciebie

Ubezpiecz się i korzystaj  
z ochrony prawnej



Doradztwo prawne  
dla klientów indywidualnych i firm

## Doradca prawny dla Firmy

Ubezpiecz się i korzystaj  
z ochrony prawnej



## Pomocna ekipa

W razie awarii  
polegaj na PGNiG



Pomoc techniczna

# PGNiG Obrót Detaliczny – rozwiązania cyfrowe

Umowy obsługiwane w eBOK

1,84 mln  22%  
w I półroczu 2020

Umowy z aktywną EKOFakturą

1,18 mln  24%  
w I półroczu 2020

Pobrania aplikacji mobilnej

1,25 mln  74%  
w I półroczu 2020

Liczba zawartych umów online

23 649  1744%  
w I półroczu 2020

Płatności online

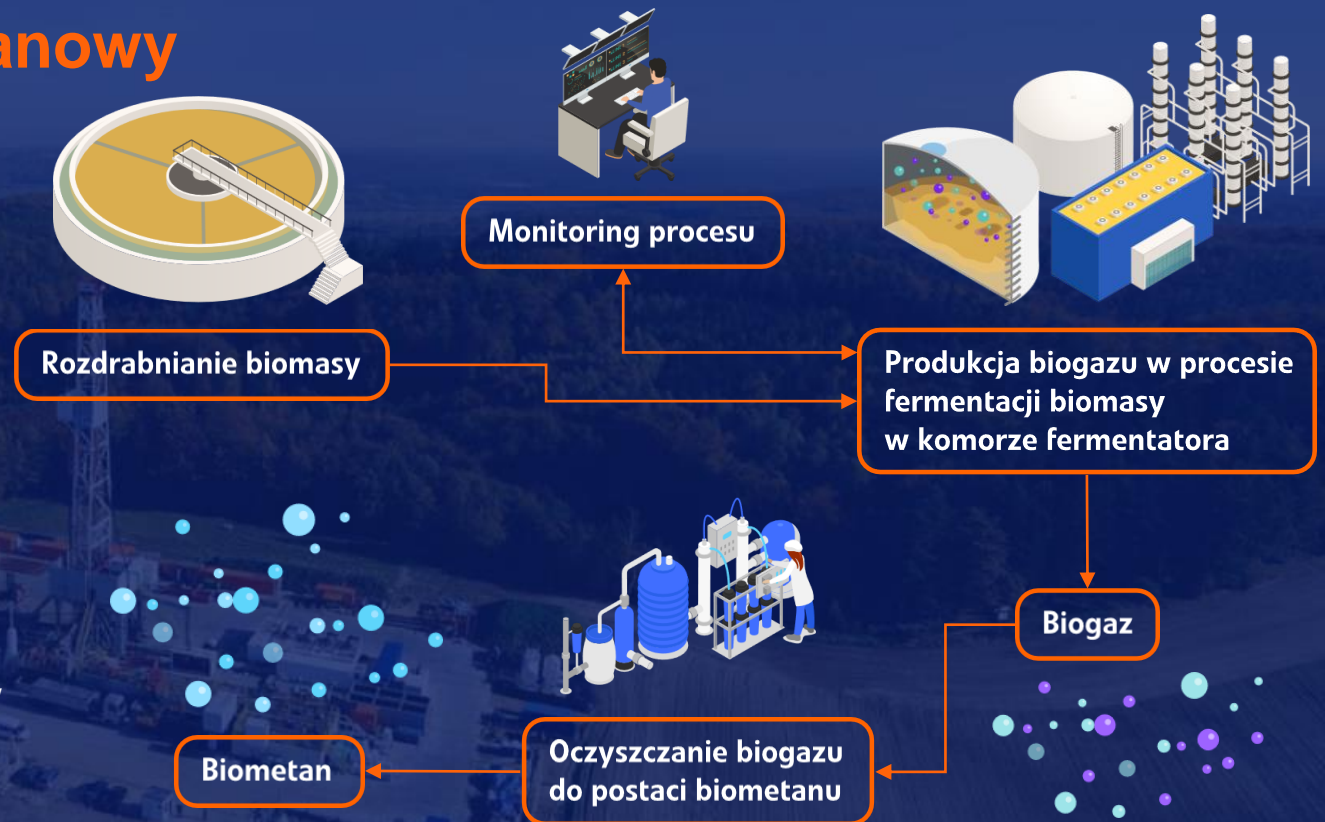
769 tys.  34%  
w I półroczu 2020



# ■ Rozwój nowych programów – biometan

## Nowy badawczy program biometanowy

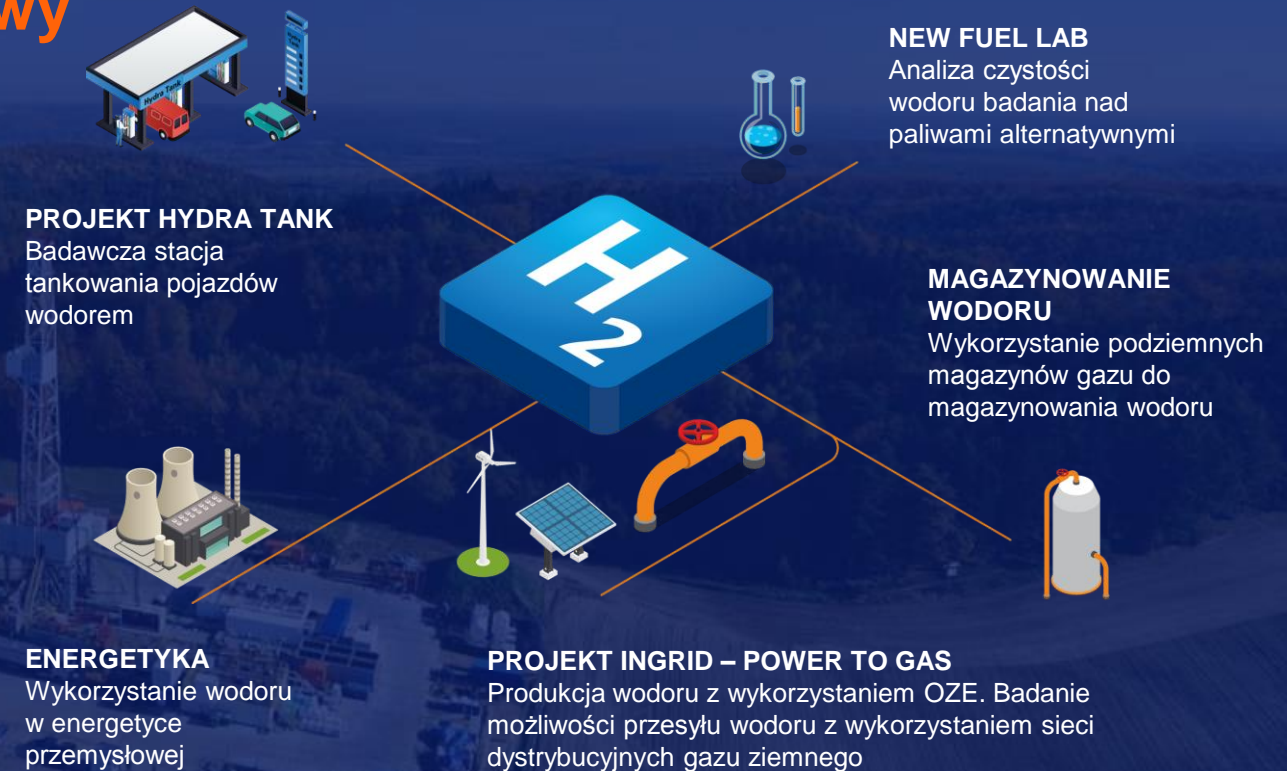
- Opracowanie modelu pozyskiwania biometanu
- Obrót i dystrybucja biometanu (wybór modelu)
- Poszukiwanie alternatywnych sposobów wykorzystania biometanu
- Stopniowe kompensowanie biometanem gazu z importu
- **Marzec 2020** – zarząd PGNiG zatwierdził standard techniczny dla biometanu wprowadzanego do sieci
- Do **20 sierpnia 2020** w PSG wydano 17 warunków przyłączenia biogazowni do sieci dystrybucyjnej i zawarto 1 umowę przyłączeniową



# ■ Rozwój nowych programów – wodór

## Nowy badawczy program wodorowy

- Produkcja „zielonego wodoru” w oparciu o OZE (PV)
- Budowa badawczej stacji tankowania pojazdów wodorem
- Testowanie magazynowania wodoru
- Testowanie wprowadzania do sieci mieszanki gazu ziemnego z wodorem
- Poszerzenie kompetencji analitycznych laboratorium





# ■ Rozwój nowych programów – OZE

## Odnawialne źródła energii

- Zbudowanie nowego segmentu działalności w GK PGNiG
- **4 mld zł** na stworzenie i rozwój (poza horyzontem 2022)
- Docelowa moc wytwórcza na poziomie **900 MW**
- Inwestycje w energetykę wiatrową i fotowoltaikę
- Stabilizator wyników finansowych



# Program Poprawy Efektywności Energetycznej

- W perspektywie 2021-2026 średnioroczna oszczędność 1,5% zużywanej energii w kopalniach, magazynach gazu, odazotowniach przez PGNiG SA może przynieść około 50 mln zł oszczędności.

## Przykład: Projekt Dębno 4.0

Automatyczny monitoring i systemowe zarządzanie gospodarką energetyczną w procesach technologicznych KRNiGZ Dębno pozwoli oszczędzić energię elektryczną i gaz ziemny.

## Przykład: BMP (Building Management Platform)

Platforma monitoringu i systemowego zarządzania w budynkach biurowych kompleksu centrali PGNiG w Warszawie.

- Certyfikacja dla Systemu Zarządzania Energią PN-EN ISO 50001:2012 (zwolnienie z audytów energetycznych).
- Trwa dostosowanie do standardu PN-EN ISO 50001:2012.





# Spółeczna odpowiedzialność PGNiG



- Pomoc dla mieszkańców Podkarpacia poszkodowanych w powodziach – sprzęt AGD dla 256 rodzin z 14 gmin
- Sprzęt komputerowy dla szkół



- Kontynuacja wsparcia szpitali w ramach walki z pandemią koronawirusa
- Włączenie się w pomoc sprzętową dla Ukrainy i Mołdawii



- Wsparcie dla Powstańców Warszawskich
- Mecenat Główny widowiska "1920. Wdzięczni Bohaterom"









# NAJLEPSZE WYNIKI FINANSOWE

w historii polskiej giełdy  
raportowane za kwartał i półrocze  
przez polskie spółki notowane na GPW

---