

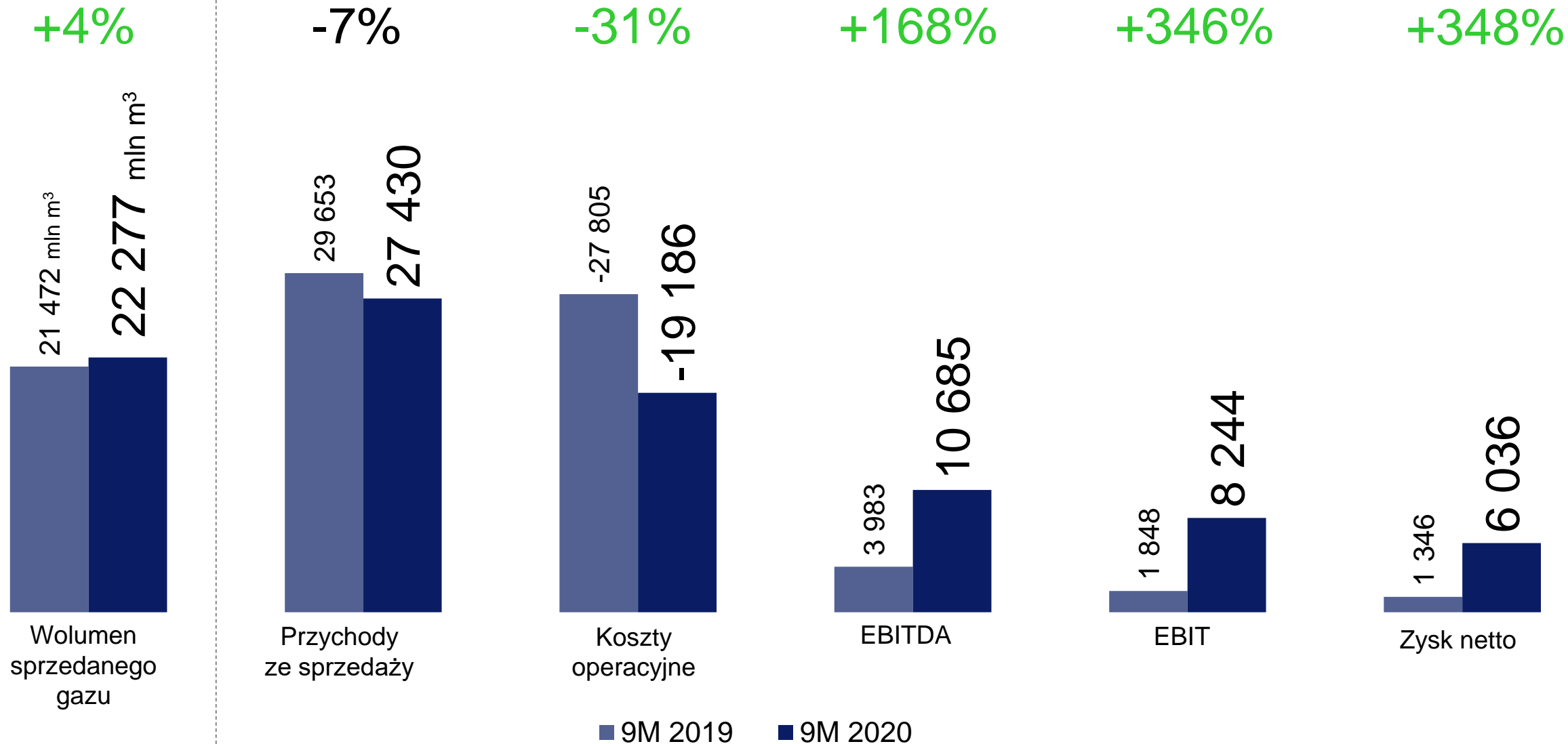
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

**Wyniki finansowe
Grupy Kapitałowej PGNiG
za III kwartał i 9 miesięcy 2020 roku**

19 listopada 2020 r.

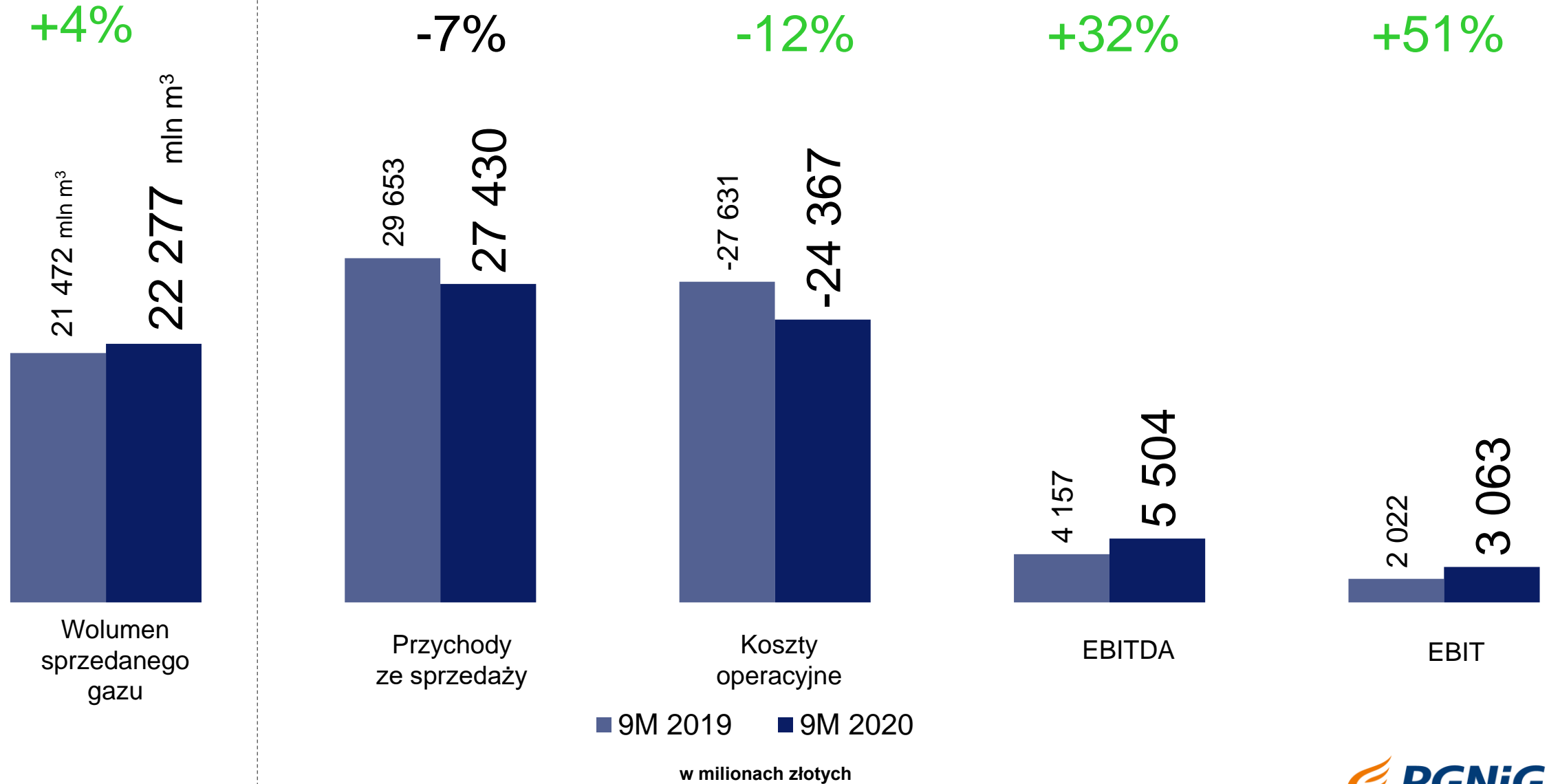


Wyniki GK PGNiG za 9 miesięcy 2020 r.



w milionach złotych

Wyniki GK PGNiG za 9 miesięcy 2020 r. (bez pełnej kwoty retroakcji i odpisów)



Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA

Wytwarzanie
9M 2019: 11%
9M 2020: 5%

Dystrybucja
9M 2019: 39%
9M 2020: 14%

Poszukiwanie i Wydobywanie
9M 2019: 67%
9M 2020: 7%

Obrót i Magazynowanie
9M 2019: -11%
9M 2020: 77%



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla 9M 2020: -3%, dla 9M 2019: -5%

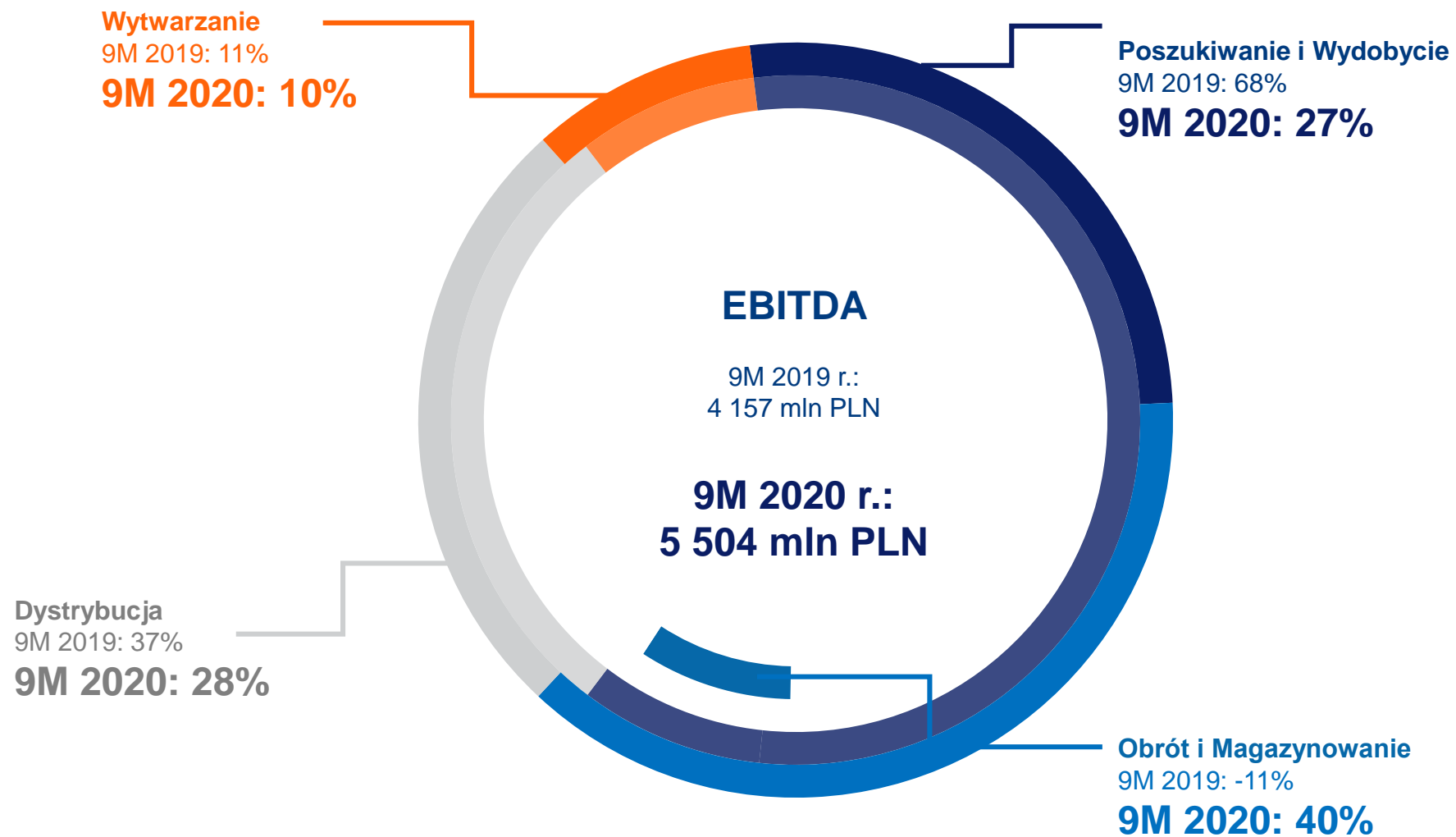
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA (bez pełnej retroakcji i odpisów)



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla 9M 2020: -5%, dla 9M 2019: -4%

■ Złożenie wniosku o renegotiację ceny gazu ziemnego w Kontrakcie Jamalskim



1.11.2020

Złożenie wniosku o renegotiację ceny kontraktowej gazu dostarczanego przez Gazprom w celu jej obniżenia

- Zgodnie z postanowieniami Kontraktu Jamalskiego do renegotiacji można przystąpić trzy lata po wejściu w życie poprzedniej zmiany ceny kontraktowej.
- Biorąc pod uwagę, że ewentualna zmiana warunków kontraktu poprzez obniżenie ceny kontraktowej w na skutek wniosku o renegotiację PGNiG z 2017 r. może wejść z mocą wsteczną dnia jego złożenia – to jest od 1 listopada 2017 r., PGNiG mogło żądać kolejnej renegotiacji ceny kontraktowej od dnia 1 listopada 2020 r. Złożenie wniosku przez PGNiG rozpoczyna ten proces.

9.11.2020

Gazprom złożył własny wniosek o renegotiację ceny kontraktowej gazu w Kontrakcie Jamalskim w celu jej podwyższenia

Strony pozostają w kontakcie w zakresie dot. wniosków o renegotiację z 2017 jak i z 2020 r.



Poszukiwanie i Wydobywanie



w milionach złotych

Średnie notowania ropy Brent w okresie r/r
247 / 163 PLN/bbl

-34% ▼

Średnia arytmetyczna notowań TGE RDNg w okresie r/r
69 / 43 PLN/MWh

-38% ▼

Wydobycie ropy naftowej r/r
889 / 963 tys. ton

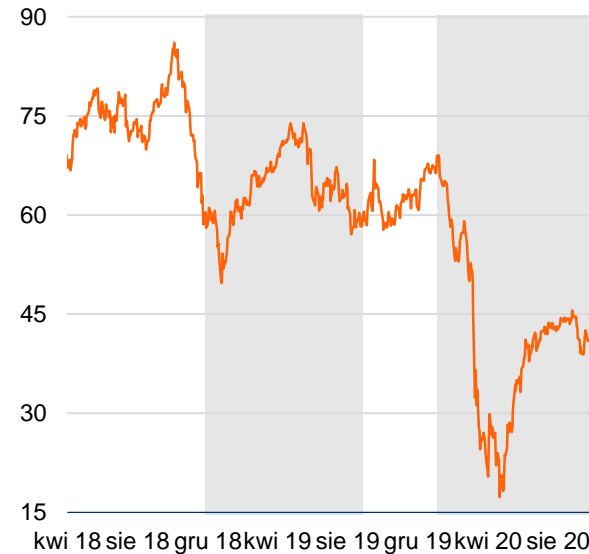
8% ▲

Wydobycie gazu r/r
3,32 / 3,30 mld m³

-1% ▼

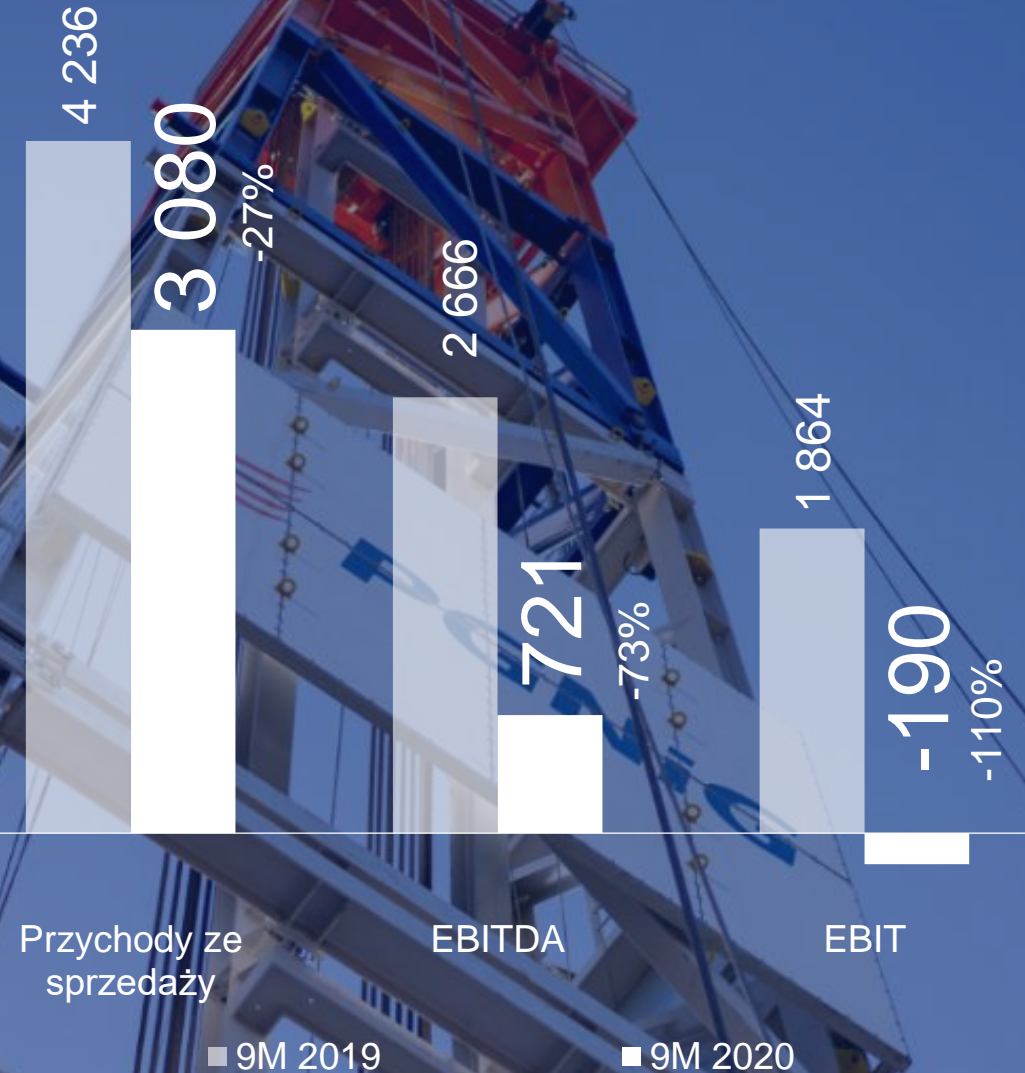
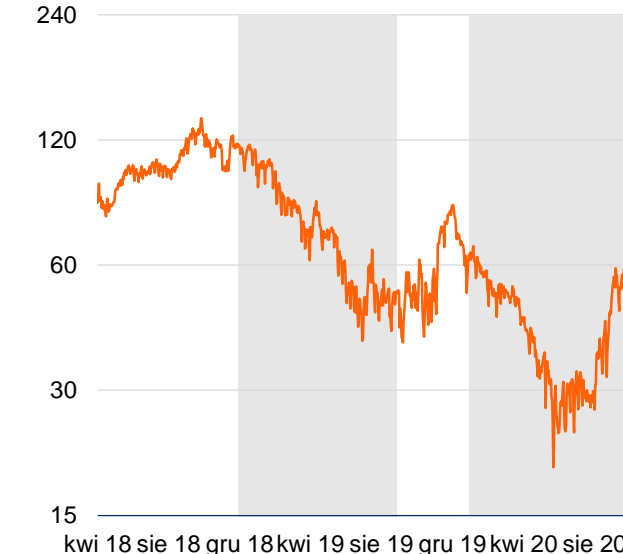
Cena ropy Brent

USD/bbl



Cena RDNg na TGE

PLN/MWh



Obrót i Magazynowanie

Średnia cen z transakcji giełdowych
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w okresie r/r
97,9 / 78,9 PLN/MWh

-19% ▼

Wolumen importu LNG r/r
2,48 / 2,95 mld m³

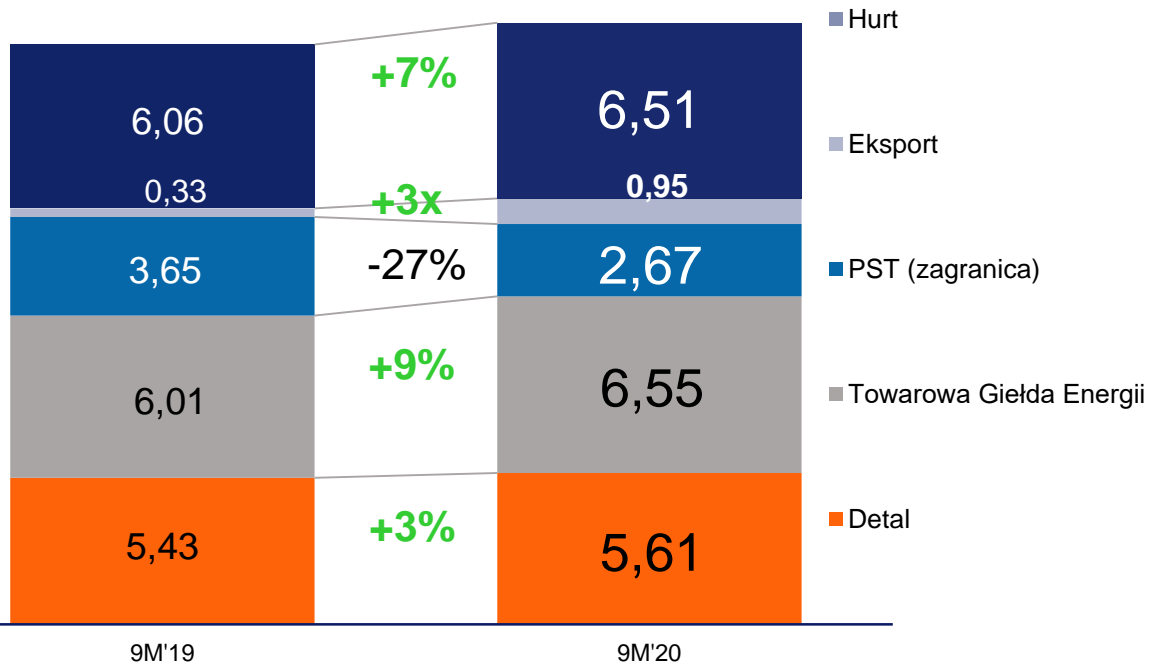
+19% ▲

Sprzedaż gazu ogółem r/r
21,47 / 22,28 mld m³

+4% ▲

Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

mld m³



w milionach złotych

■ 9M 2019

■ 9M 2020

PGNiG

Obrót i Magazynowanie (elim. wpływu pełnej retroakcji)

Średnia cen z transakcji giełdowych
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w okresie r/r
97,9 / 78,9 PLN/MWh

-19% ▼

Wolumen importu LNG r/r
2,48 / 2,95 mld m³

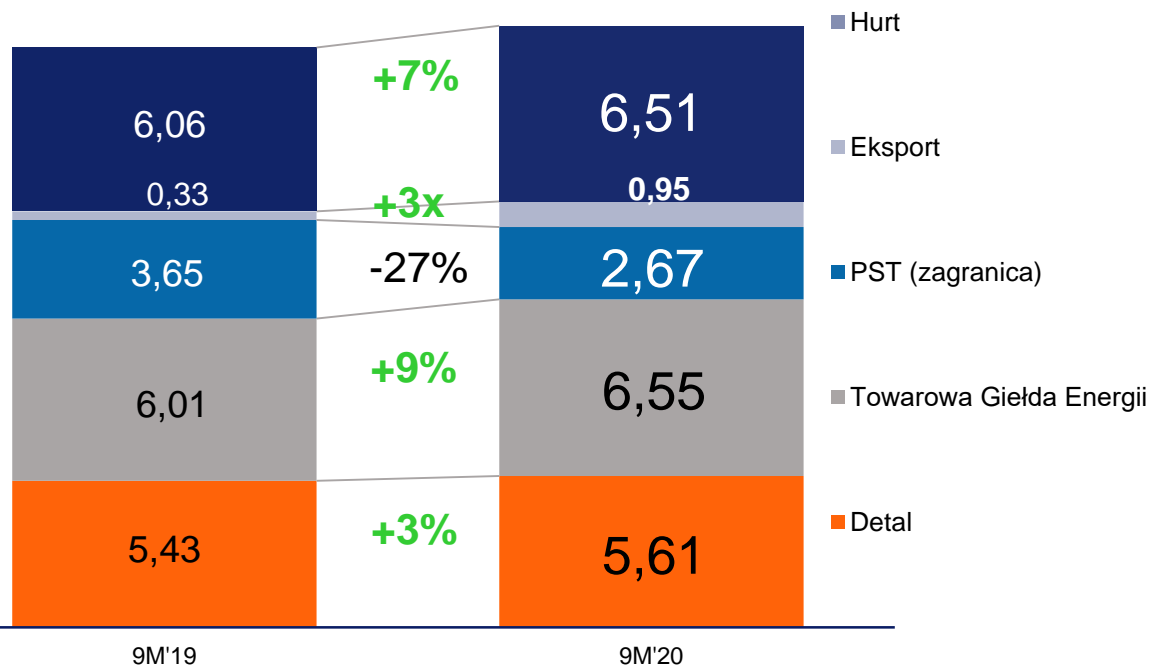
+19% ▲

Sprzedaż gazu ogółem r/r
21,47 / 22,28 mld m³

+4% ▲

Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

mld m³



w milionach złotych

* z uwzględnieniem wpływu różnic kursowych

Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r
8,24 / 8,03 mld m³

-3% ▼

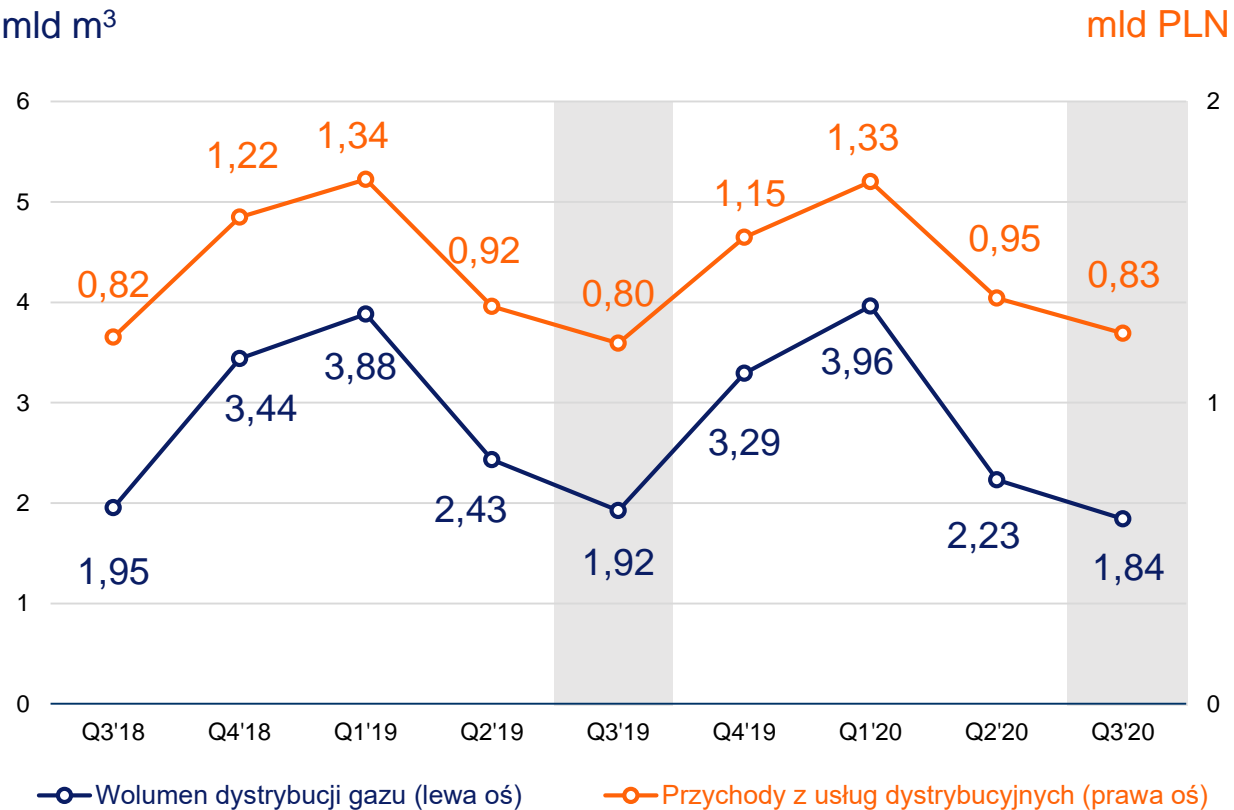
Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r
3,06 / 3,11 mld PLN

+2% ▲

Temperatura r/r
11,61°C / 11,59°C

-0,02°C

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów



w milionach złotych



Wytwarzanie

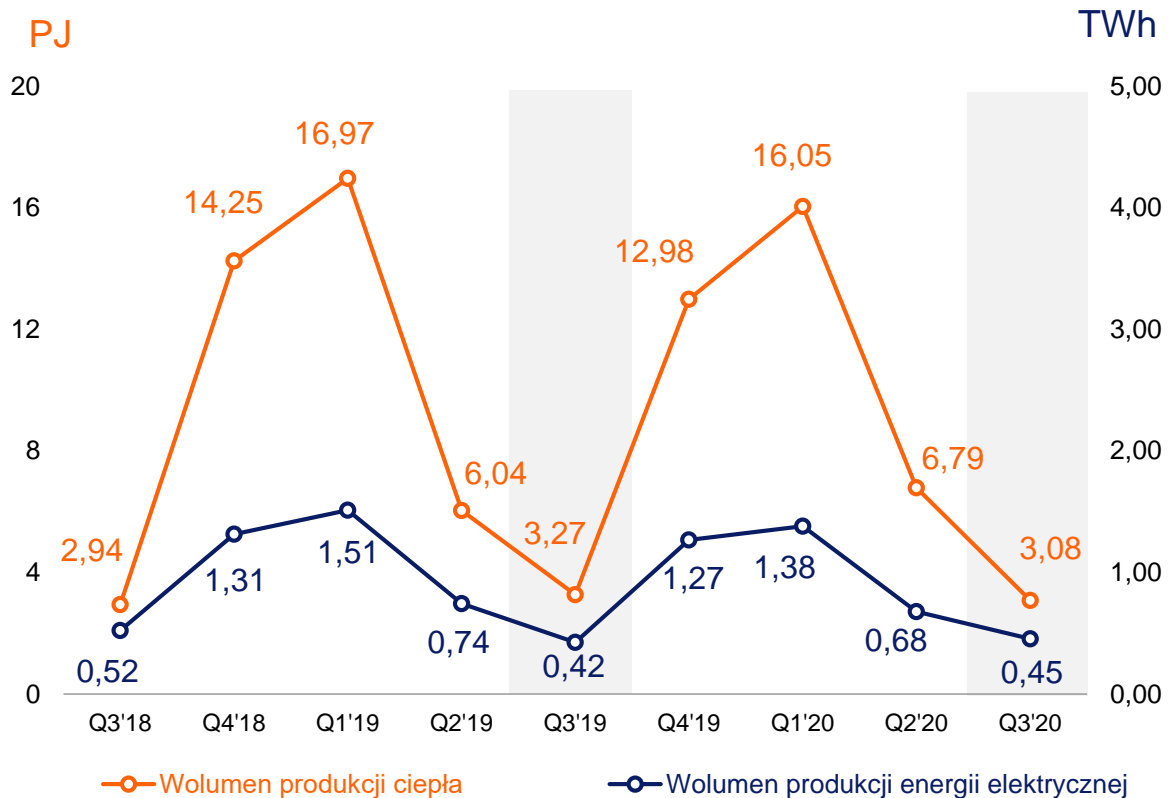
Przychody ze sprzedaży ciepła r/r
891 / 958 mln PLN

+8% ▲

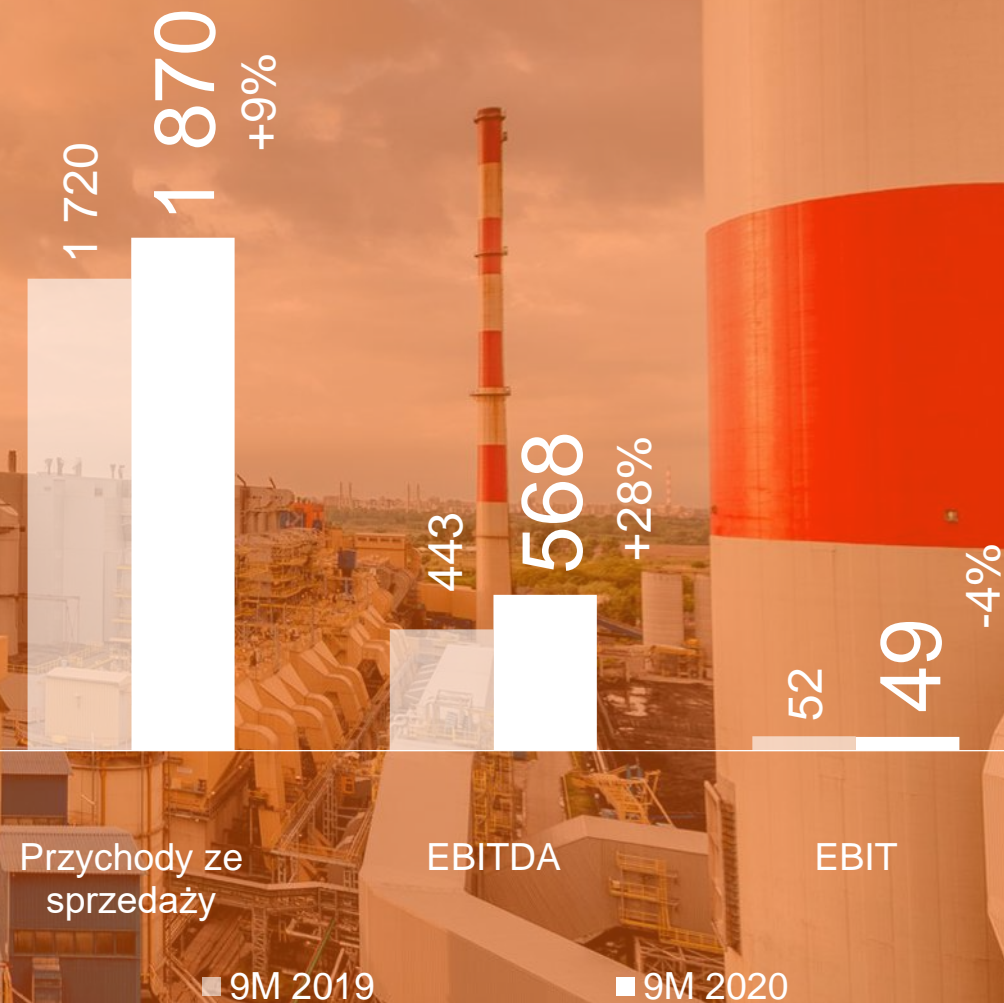
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (z produkcji) r/r
638 / 627 mln PLN

-2% ▼

Wolumeny sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



■ Poszukiwanie i wydobywanie – Norwegia



- Odkrycie złoża Warka
- Kolejne 3 odwierty włączone do produkcji na złożu Ærfugl
- Pozytywne wyniki poszukiwań na Alve Nord East
- Zakup udziałów w złożach Kvitebjørn i Valemon na Morzu Północnym
- Stan zasobów wydobywalnych dla GK PGNiG na NCS: **208 mln boe**
- Produkcja własna gazu GK PGNiG na NCS może osiągnąć w 2021 roku **0,94 mld m³**



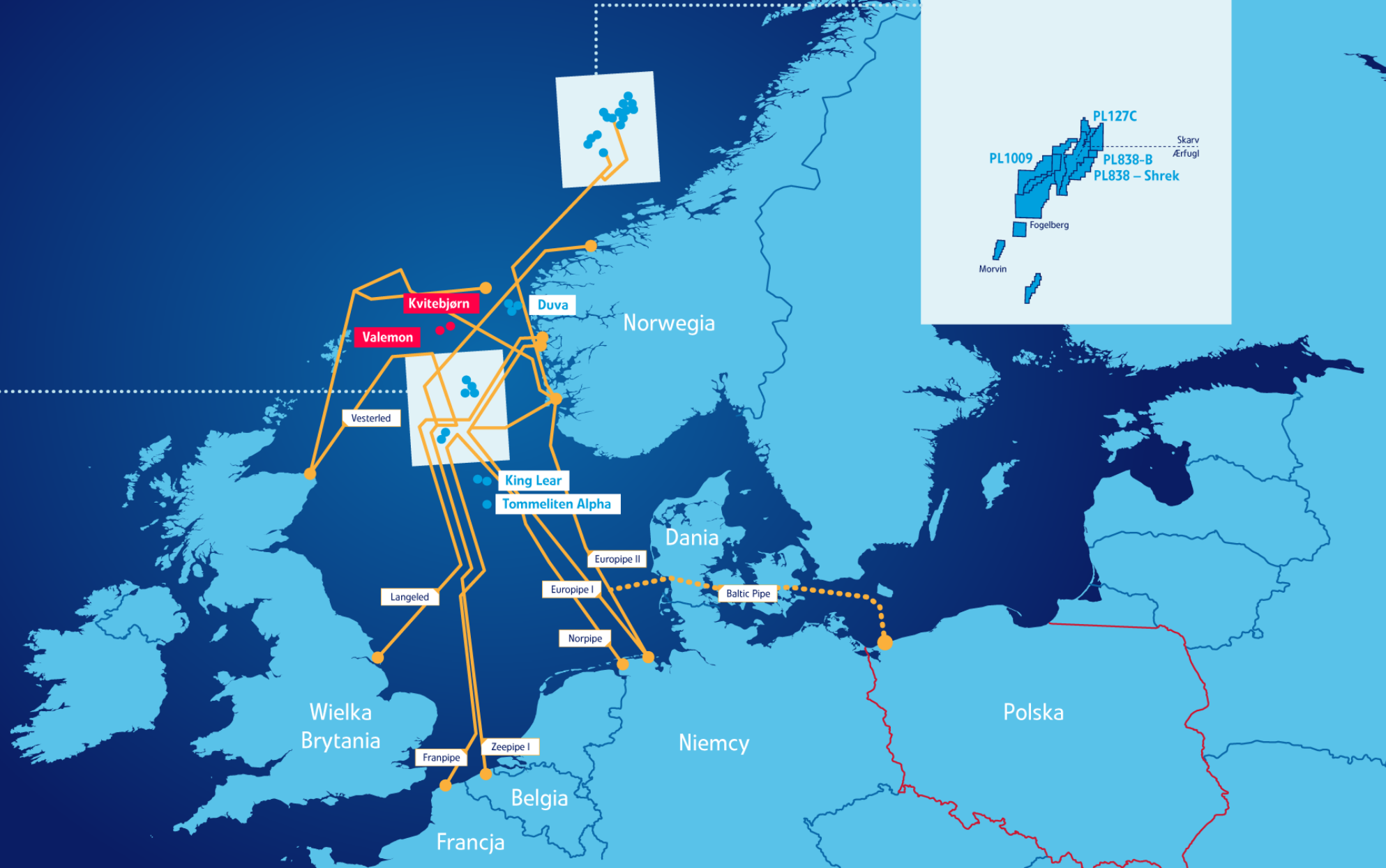
PGNiG w Norwegii

32

koncesje



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



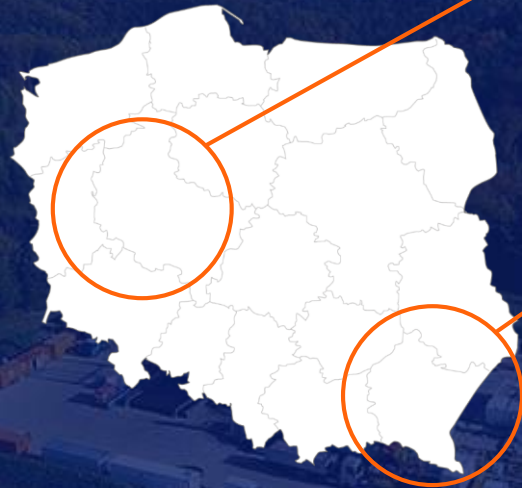
■ Poszukiwanie i wydobywanie – Polska



- **Inwestycje** związane z utrzymaniem poziomu krajowego wydobywania
- Sukcesywne **podłączanie odwiertów** do kopalń
- Łączny efekt zagospodarowania nowych odwiertów*:

ok. 63 mln m³
gazu ziemnego wysokometanowego

6 tys. ton
ropy naftowej



Zagospodarowanie odwiertu

- Dzieduszyce 11

Zagospodarowanie odwiertów:

- Przeworsk-26, 27K, 29 – KGZ Jarosław
- Miocin-65 – KGZ Jodłówka
- Przemyśl-49 – KGZ Przemyśl Zachód
- Królewska Góra-1 – OZG Kupno
- Kraczkowa-3 – KGZ Krasne
- Przemyśl-288, Przemyśl-302k, Przemyśl-305k – KGZ Żurawica
- Kramarzówka-3H – KGZ Tuligłowy

* w pierwszym roku eksploatacji

■ Wytwarzanie energii



Oddanie do eksploatacji bloku gazowo-parowego Elektrociepłowni Stalowa Wola

- Moc docelowa **450 MW**
- Praca w kogeneracji
- Energia elektryczna i ciepło dla Stalowej Woli i Niska
- Roczne zużycie gazu = **ok. 0,6 mld m³**
- Wspólna inwestycja z Tauron PE

■ Najważniejsze umowy



Zakup gazu ziemnego*

- Zakup gazu ziemnego od **Ørsted Salg & Service**
- Okres obowiązywania: 2023 – 2028
- Wolumen: **ok. 6,4 mld m³**
- W przyszłości gaz trafi do Polski poprzez Baltic Pipe
- Zakup gazu ziemnego od **Aker BP**
- Dostawy z NCS rozpoczęły się w październiku 2020
- Gaz ziemny sprzedawany jest na rynku niemieckim
- W przyszłości gaz trafi do Polski poprzez Baltic Pipe

Sprzedaż gazu ziemnego

- Zwiększenie dostaw gazu dla **KGHM**
- Szacunkowa wartość dodatkowego kontraktu = **ok. 190 mln zł****
- Podpisane dotychczas umowy zakładają dostawy gazu dla KGHM do 2033 roku

* zawarcie umów przez PGNiG Supply & Trading

** szacunkowa wartość na dzień publikacji pierwotnej informacji

■ Eksport gazu ziemnego



Sprzedaż gazu ziemnego na Ukrainę

9M 2019: 0,33 mld m³

9M 2020: 0,95 mld m³

 **287%**



Rozwój sieci dystrybucyjnej



	Porównanie			
	9M 2019	v	9M 2020	
Nowe przyłącza gazowe	53 166		81 647	▲ 53%
Nowe odcinki sieci	2254,01 km		3467,53 km	▲ 1213,52 km
Nowe umowy przyłączeniowe	96 220		96 040	
Wydane warunki przyłączenia	160 269		171 270	▲ 7%



24

Liczba zgazyfikowanych gmin w okresie 9M 2020

138/300

Liczba zgazyfikowanych gmin w ramach Programu PI na koniec Q3 2020

1619

Liczba wszystkich gmin zgazyfikowanych na koniec Q3 2020

65,36%

Stopień gazyfikacji Polski

■ Polska Spółka Gazownictwa – rozwiązania cyfrowe



Liczba złożonych wniosków online*

43 144



Średnia liczba złożonych wniosków

183/dzień



Średni czas określania wniosków

4,6 dni

FUNKCJONALNOŚCI PORTALU PRZYŁĄCZENIOWEGO PSG

- Wnioski o określenie warunków i możliwości przyłączenia do sieci gazowej oraz o zawarcie umowy o przyłączenie
- Sprawdzenie postępów prac przyłączeniowych
- Powiadomienia SMS i e-mail
- Dostępna dokumentacja w wersji elektronicznej w tym m.in. warunki przyłączenia, umowa o przyłączenia oraz faktura
- Zawieranie umów w postaci elektronicznej o przyłączenie dla klientów grupy BI

*stan na 13.11.2020, wnioski o warunki, oświadczenia i umowy od momentu uruchomienia portalu 19.03.2020



Kolejne dostawy LNG do Polski

22 v 28 dostaw LNG

2,48 mld m³ v 2,95 mld m³

 19%

łączy wolumen i liczba dostaw w okresie 9M 2019 v 9M 2020

- 3.07.2020 – data setnej dostawy LNG do Polski
- Odbiór najbliższej (111.) dostawy – 21/22.11 (ładunek z Kataru)
- Rozstrzygnięcie przetargu na czarter gazowców dla GK PGNiG
 - 2 jednostki, zbiorniki o pojemności 174 tys. m³ każda
 - wejdą do użytku w 2023 roku



■ Sprzedaż LNG



Załadunki
w Świnoujściu, Odolanowie
i Grodzisku Wlkp.
9M 2019 v 9M 2020

Załadunki
w Kłajpedzie
(od kwietnia do listopada 2020)

AUTOCYSTERNY

2389 v 3062

158

TONY LNG

40 230 v 52 709

2 780

MWh

605 673 v 795 423

42 478

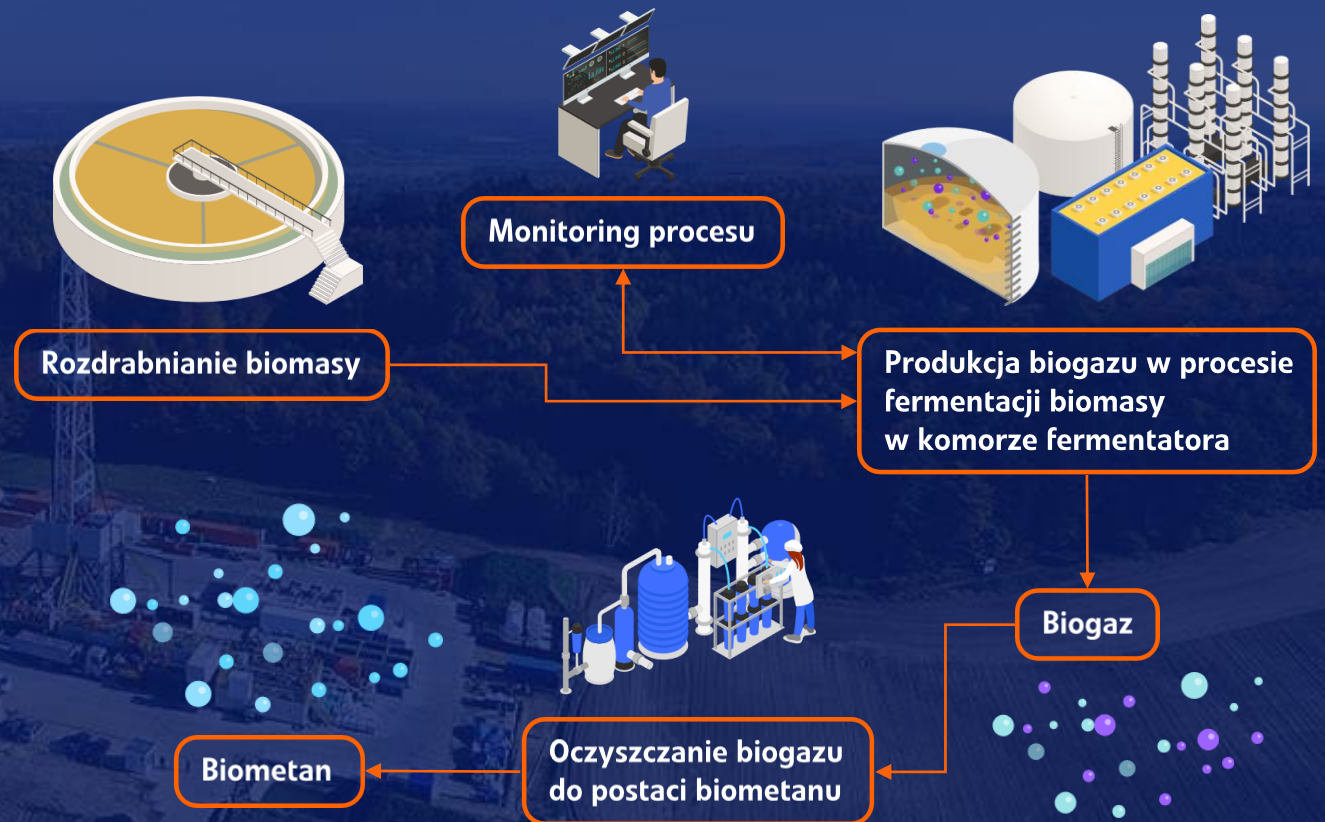
tonaż

 31%



■ Rozwój nowych programów – biometan

- Podpisanie listu intencyjnego z PKN Orlen w sprawie współpracy przy budowie i rozwoju ogólnopolskiej sieci biogazowni
- Cel: stworzenie bazy technologicznej, naukowej, prawnej i ekonomicznej dla dalszego rozwoju
- W planie współpraca z istniejącymi obiektami, rozbudowa testowych instalacji i uruchomienie pilotażowej produkcji



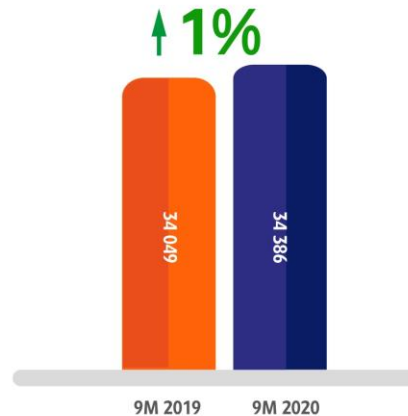
PGNiG Obrót Detaliczny – sprzedaż gazu ziemnego

Segment B2C

Liczba punktów poboru gazu

6,98 mln ↑ 1,6%
9M 2020 v 9M 2019

Wolumen sprzedaży
gazu ziemnego (w GWh)

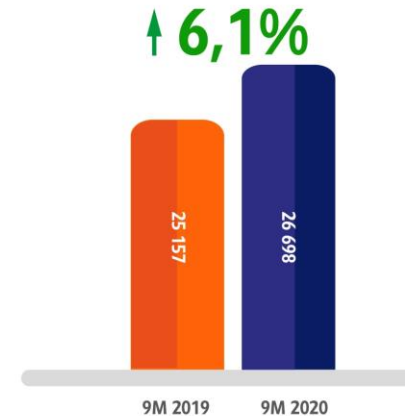


Segment B2B

Liczba punktów poboru gazu

29,8 tys. ↑ 4,5%
9M 2020 v 9M 2019

Wolumen sprzedaży
gazu ziemnego (w GWh)



PGNiG Obrót Detaliczny – rozwiązania cyfrowe

Umowy obsługiwane w eBOK

1,99 mln  32%
po 3 kwartałach 2020

Umowy z aktywną EKOFakturą

1,27 mln  33%
po 3 kwartałach 2020

Pobrania aplikacji mobilnej

1,41 mln  96%
po 3 kwartałach 2020

Liczba zawartych umów online

40 260  2869%
po 3 kwartałach 2020

Płatności online

3,87 mln  147%
po 3 kwartałach 2020

* porównanie ze stanem na koniec grudnia 2019 r.

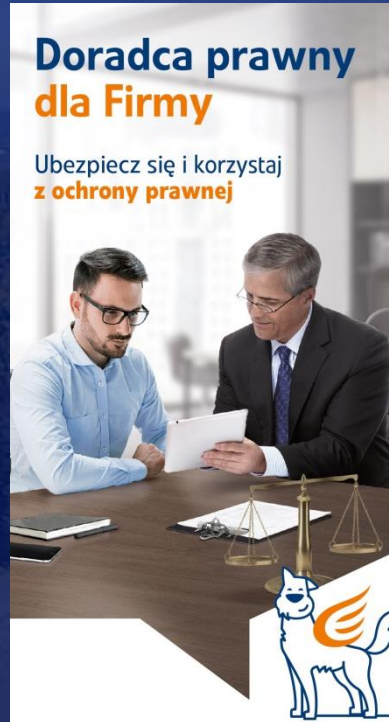
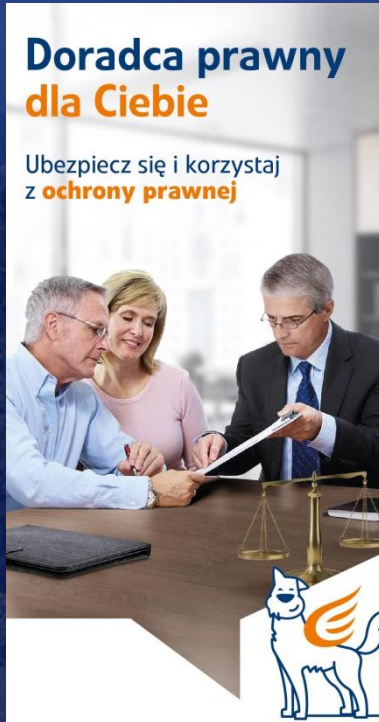
PGNiG Obrót Detaliczny – obszar CNG i LNG

Sprzedaż CNG



- Dopuszczenie do **bunkrowania LNG statków** w portach podległych Urzędowi Morskiemu w Szczecinie (Szczecin-Świnoujście-Police)
- **Pierwsze bunkrowanie LNG statku** w Porcie w Szczecinie
- Wygrany wspólnie z Exalo Drilling przetarg na dostawę **5 mln Nm³ paliwa CNG** w latach 2021-2031 oraz budowę stacji tankowania dla PGK w Suwałkach
- Kontrakt na **dostawy LNG** dla statku COEY VIKING w stoczni Remontowa Shipbuilding SA w Gdańsku

PGNiG Obrót Detaliczny



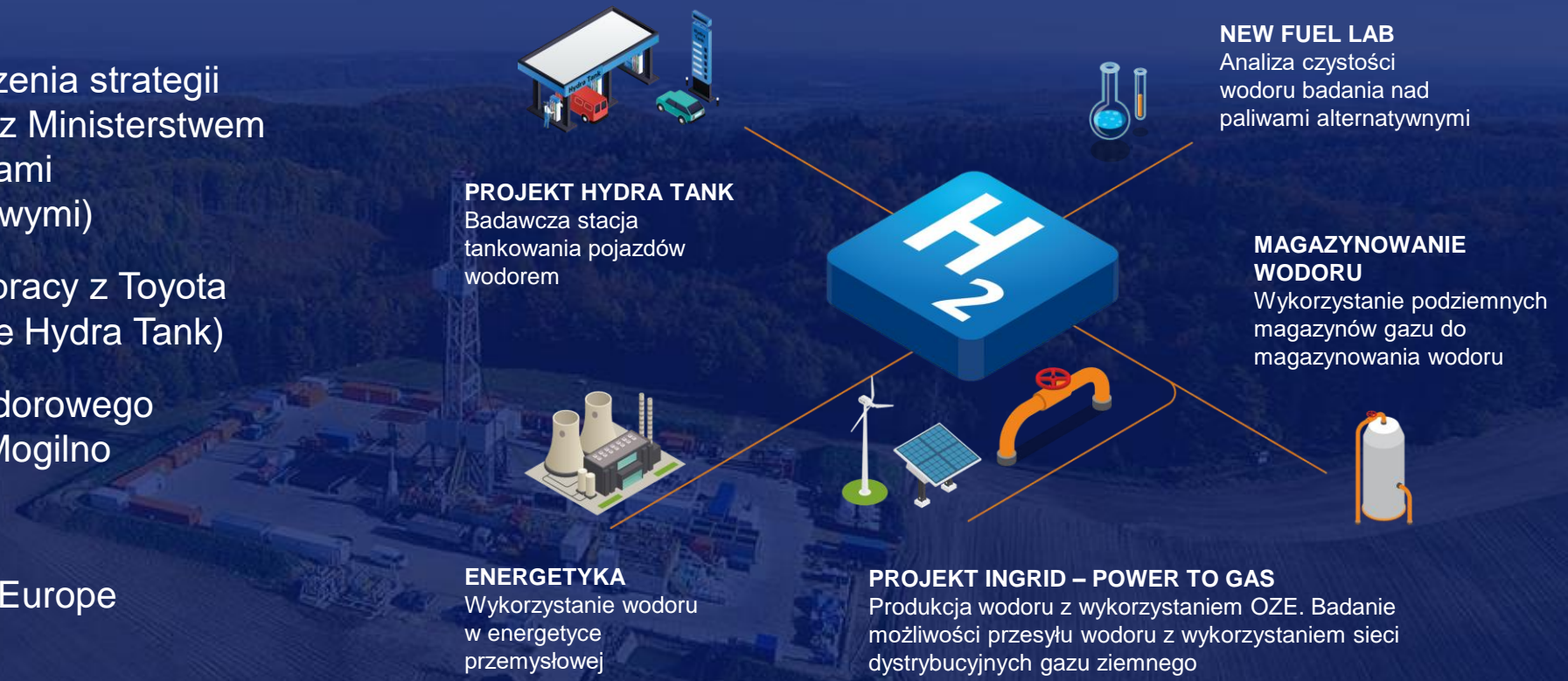
Nowy produkt – doradztwo prawne dla klientów indywidualnych i firm



Wsparcie obsługi telefonicznej osób kontaktujących się z **Głównym Inspektorem Sanitarnym (GIS)** w związku z pandemią Covid-19

■ Rozwój nowych programów – wodór

- Przystąpienie do współtworzenia strategii wodorowej dla Polski (wraz z Ministerstwem Klimatu i Środowiska, spółkami energetycznymi i transportowymi)
- Podpisanie umowy o współpracy z Toyota Motor Poland (przy projekcie Hydra Tank)
- Włączenie do programu wodorowego KPMG Kosakowo i KPMG Mogilno
- Przystąpienie do ECH2A
- Przystąpienie do Hydrogen Europe



■ Rozwój nowych programów – OZE

- Montaż i oddanie do użytku instalacji PV w siedzibie PGNiG
- 124 panele słoneczne o mocy 50 kWp
- Roczna produkcja ponad 42 MWh – na pokrycie potrzeb na energię elektryczną budynku biurowego
- Zidentyfikowaliśmy 35 ha gruntów i ponad 76 tys. m² dachów na nieruchomościach GK PGNiG pod instalacje PV
- Pozwoli to na budowę instalacji PV o łącznej mocy 20 MW



