

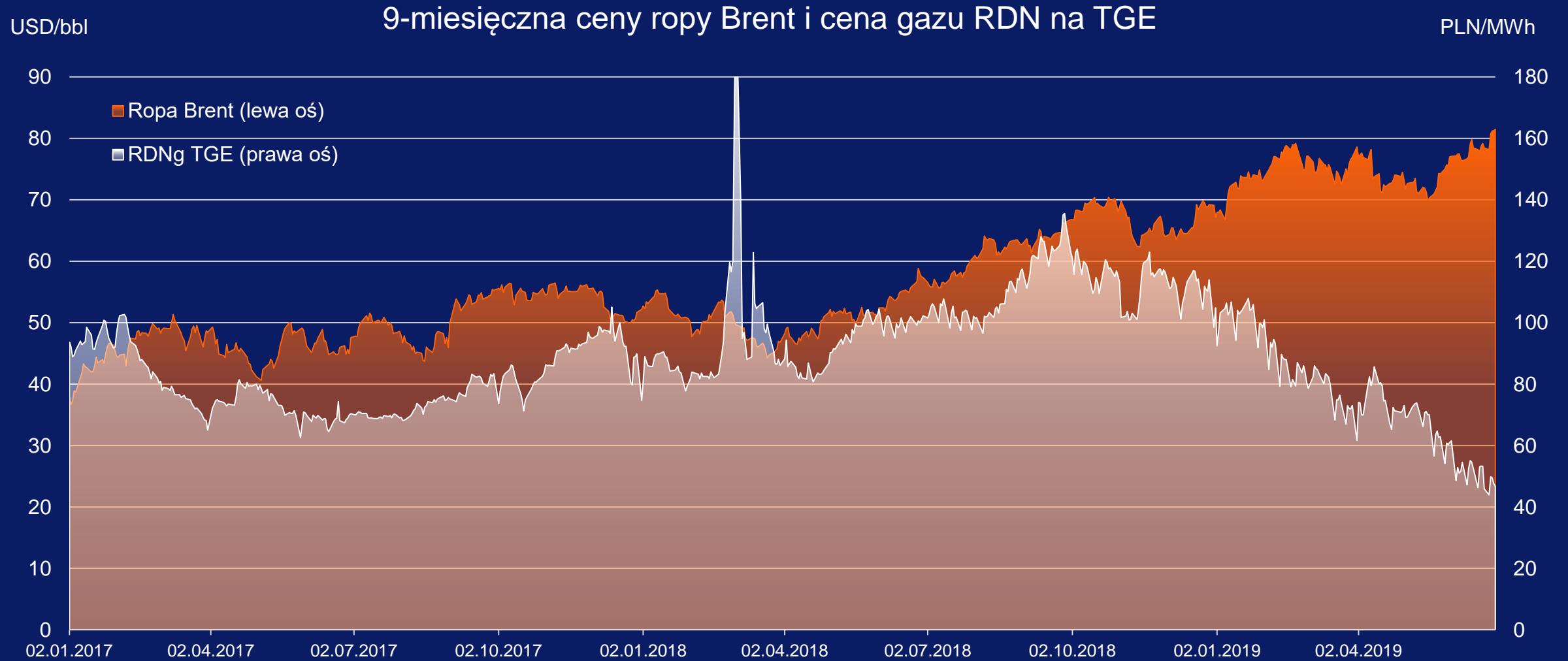
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za I półrocze 2019 r.

22 sierpnia 2019 r.



Ceny ropy i gazu



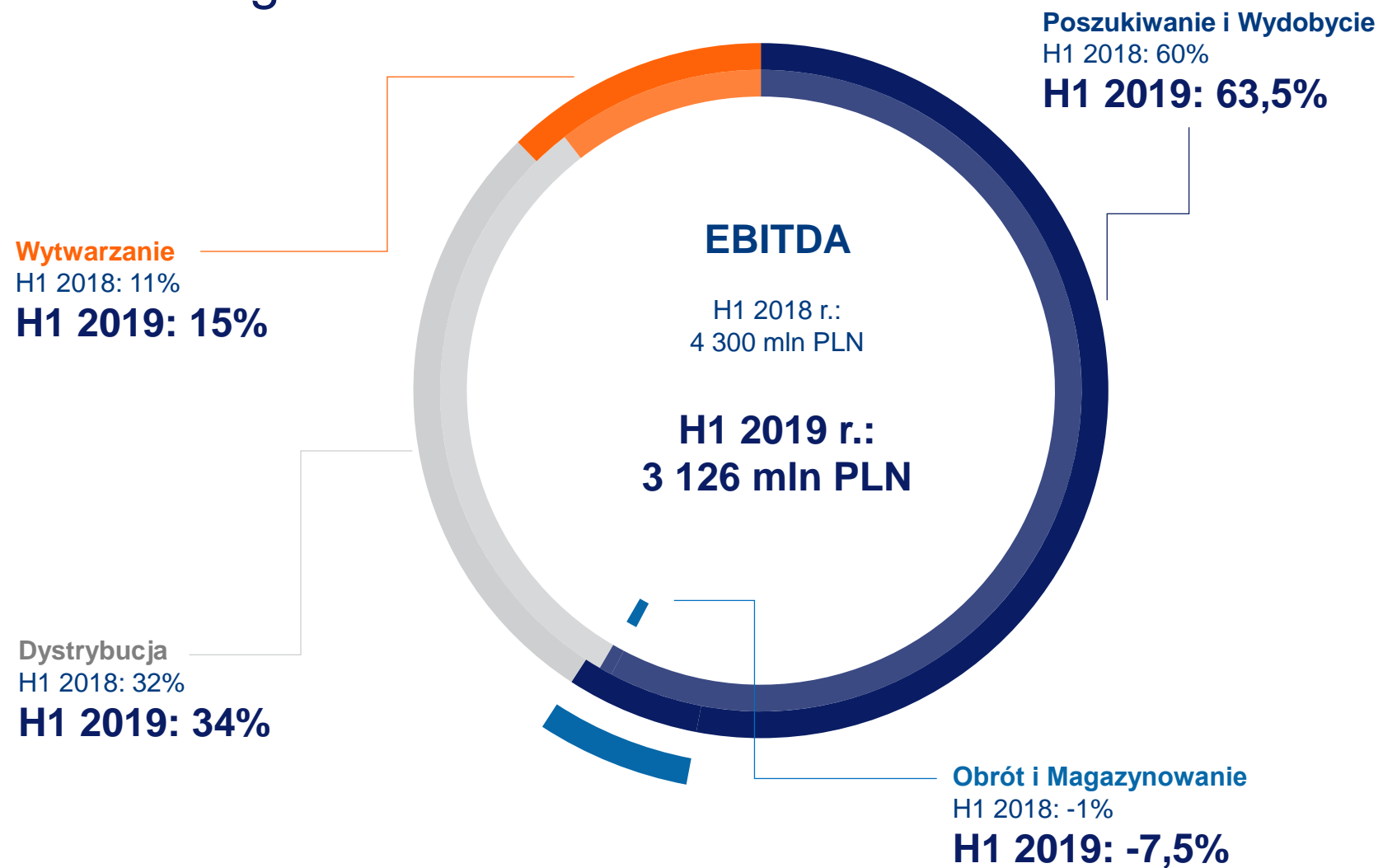
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

Udział segmentów w EBITDA



Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla H1 2019: -5%, dla H1 2018: -2%

Poszukiwanie i Wydobywanie

w milionach złotych

Średnie z H1 notowań ropy Brent r/r
247 / **250** PLN/bbl

+1% ▲

Średnia arytmetyczna z H1 notowań TGE RDNg r/r
94 / **76** PLN/MWh

-19% ▼

Wydobycie ropy naftowej w H1 r/r
672 / **614** tys. ton

-9% ▼

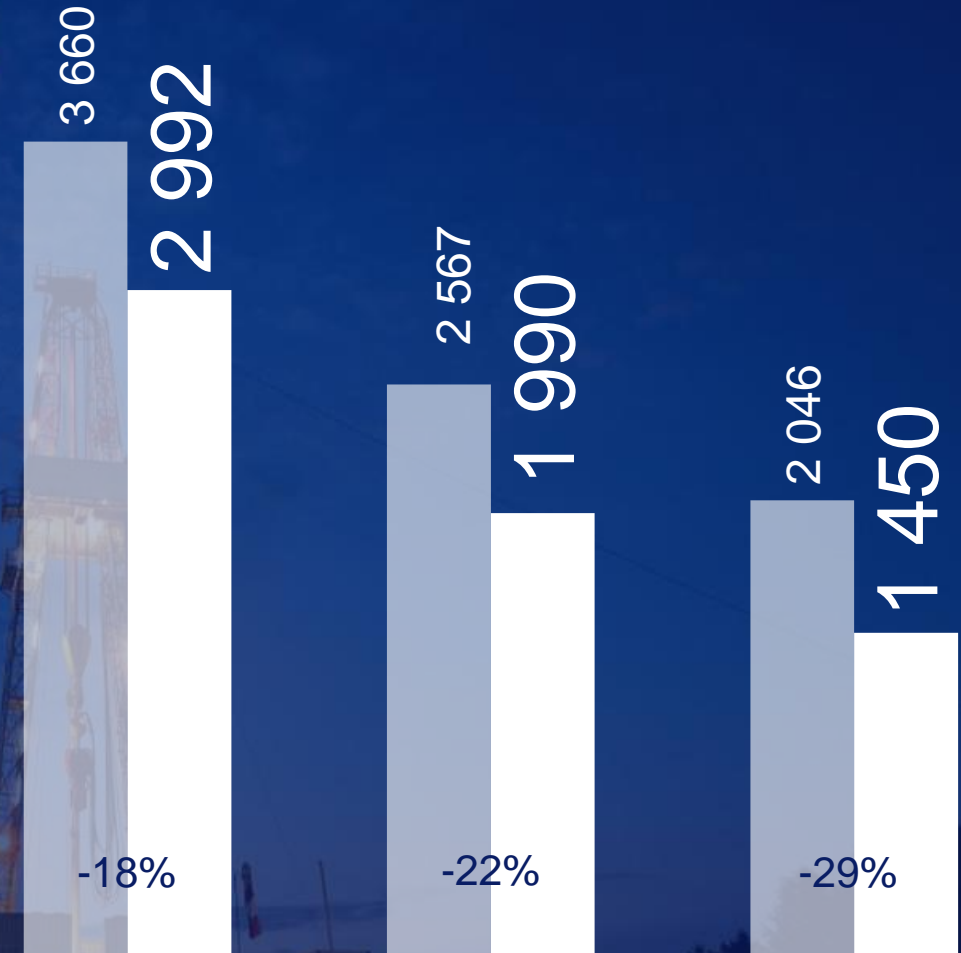
Wydobycie gazu w H1 r/r
2,23 / **2,22** mld m³

0%

Cena ropy Brent



Cena RDNg na TGE



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ H1 2018

■ H1 2019

PGNiG

Obrót i Magazynowanie

w milionach złotych

Średnia cen z transakcji giełdowych
(kontrakty terminowe i spot) na TGE w H1 r/r **+15%** ▲

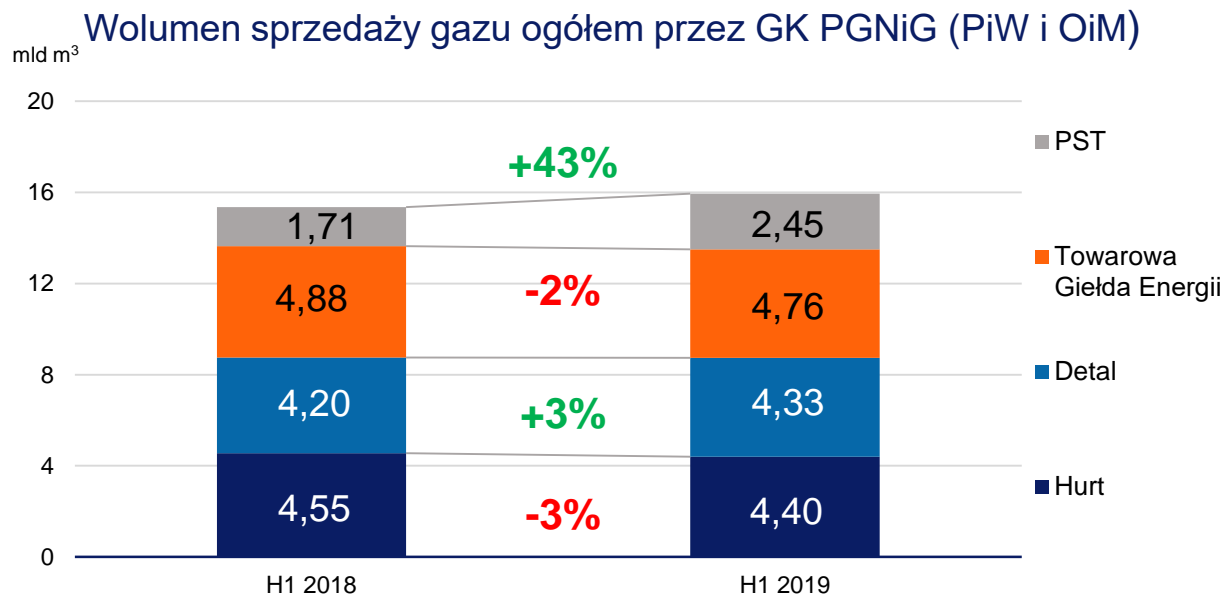
87,8 / **101,4** PLN/MWh

Wolumen importu LNG w H1 r/r **+34%** ▲

1,32 / **1,77** mld m³

Sprzedaż gazu ogółem w H1 r/r **+4%** ▲

15,35 / **15,95** mld m³



Dystrybucja

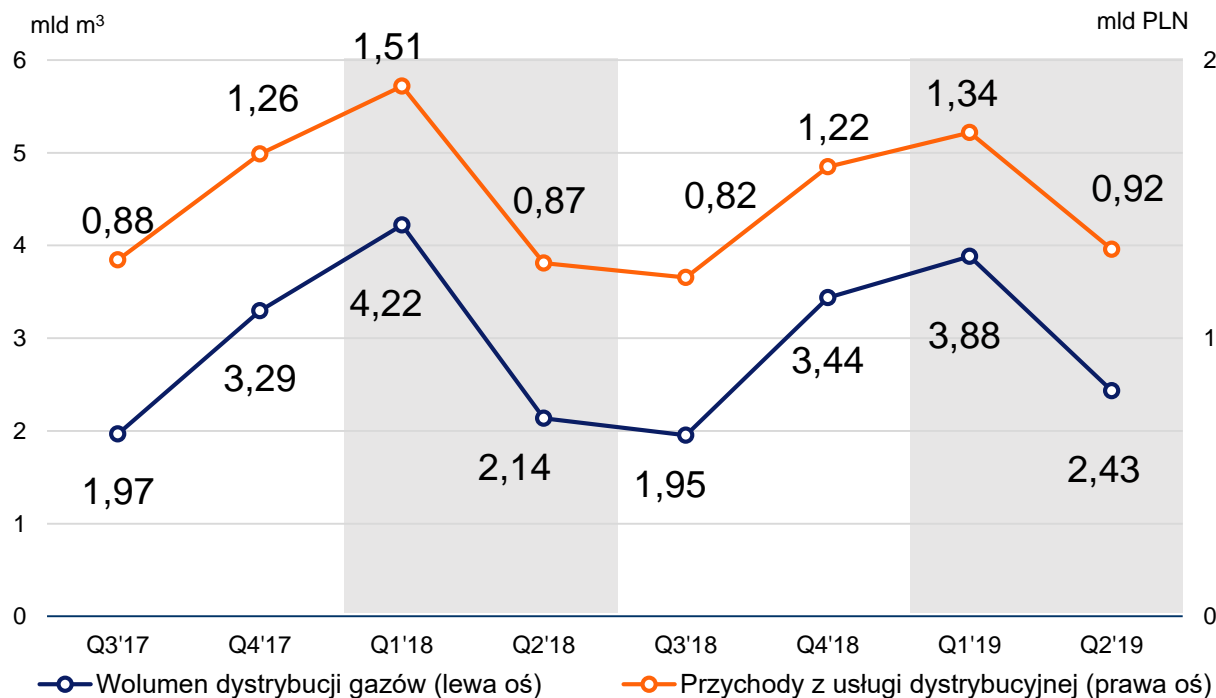
Dystrybucja gazu w H1 r/r
6,36 / **6,31** mld m³

-1% ▼

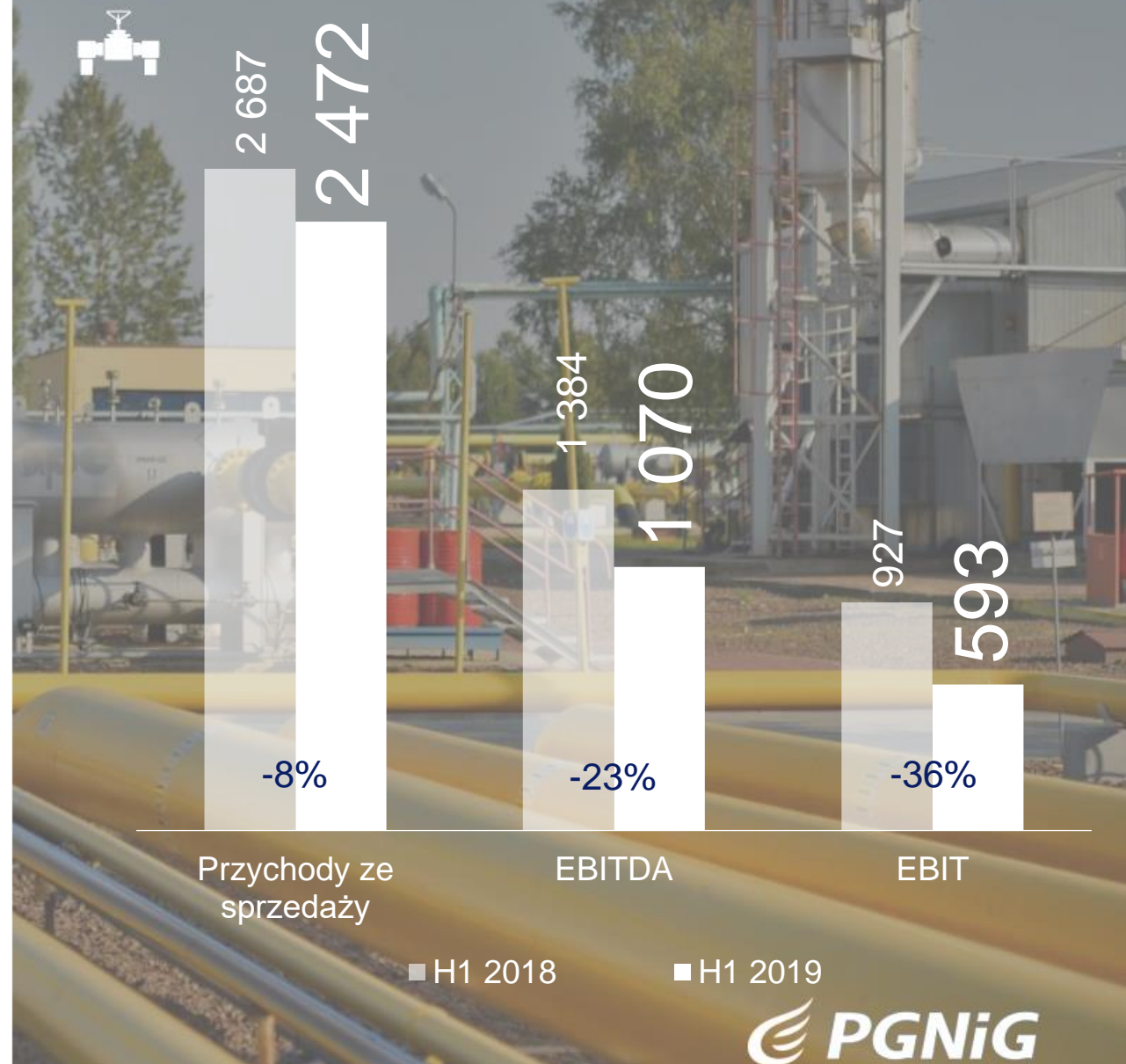
Przychody z usługi dystrybucyjnej w H1 r/r
2,38 / **2,26** mld PLN

-5% ▼

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów



w milionach złotych



Wytwarzanie

Sprzedaż ciepła w H1 r/r

23,46 / 23,01 PJ

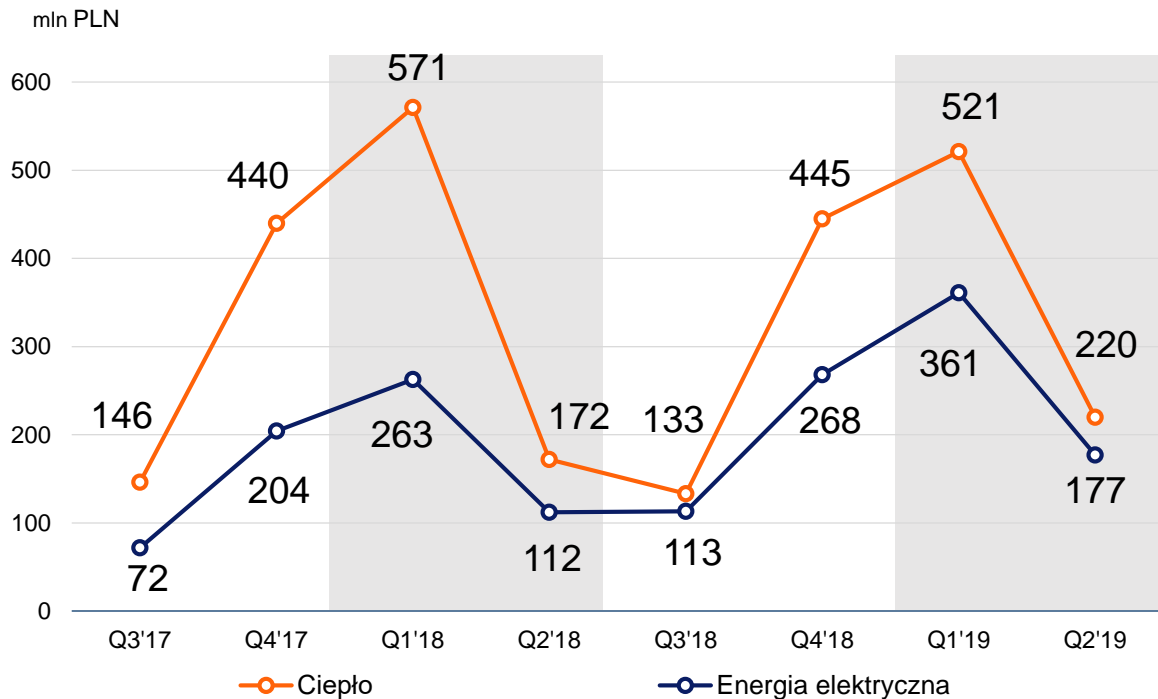
-2% ▼

Sprzedaż energii elektrycznej z produkcji w H1 r/r

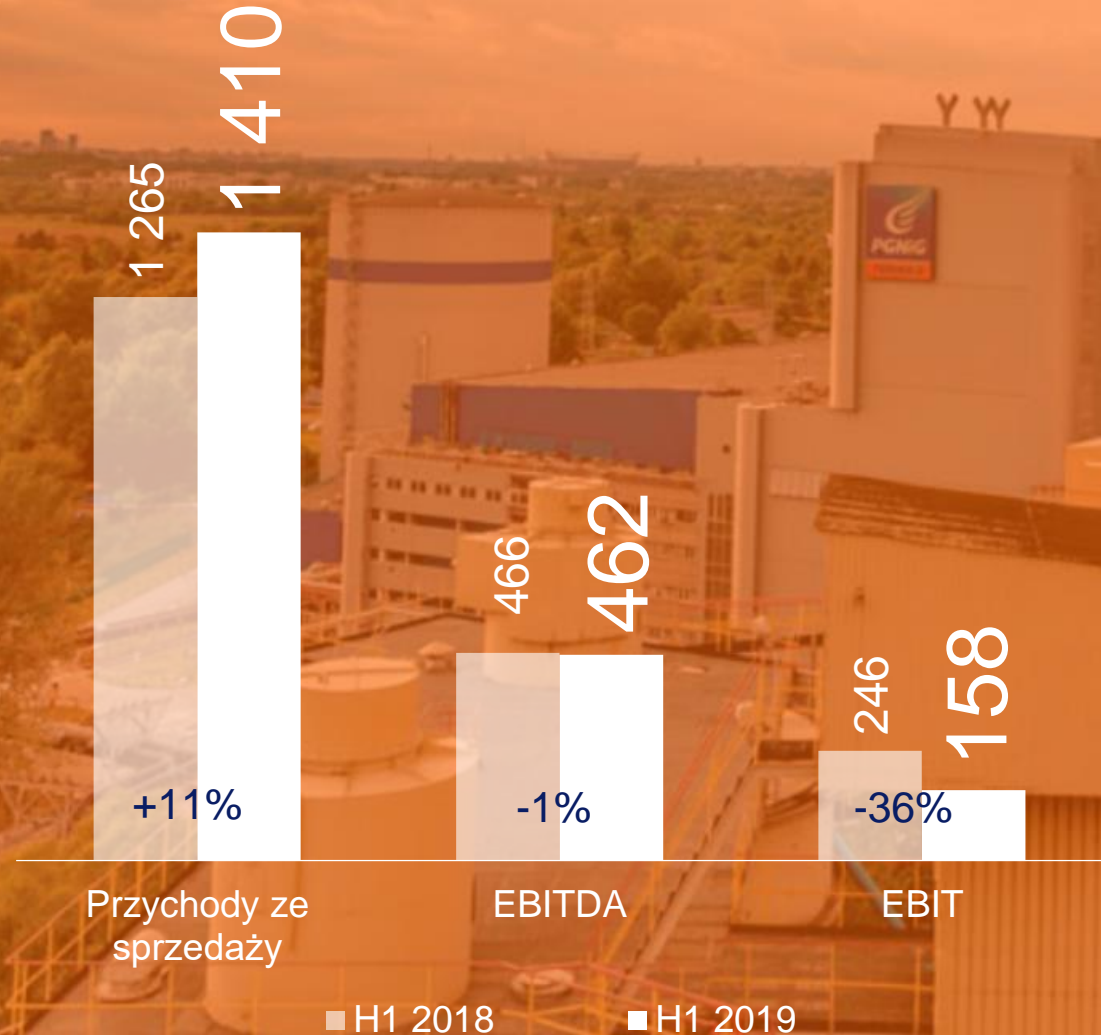
2,14 / 2,26 TWh

+6% ▲

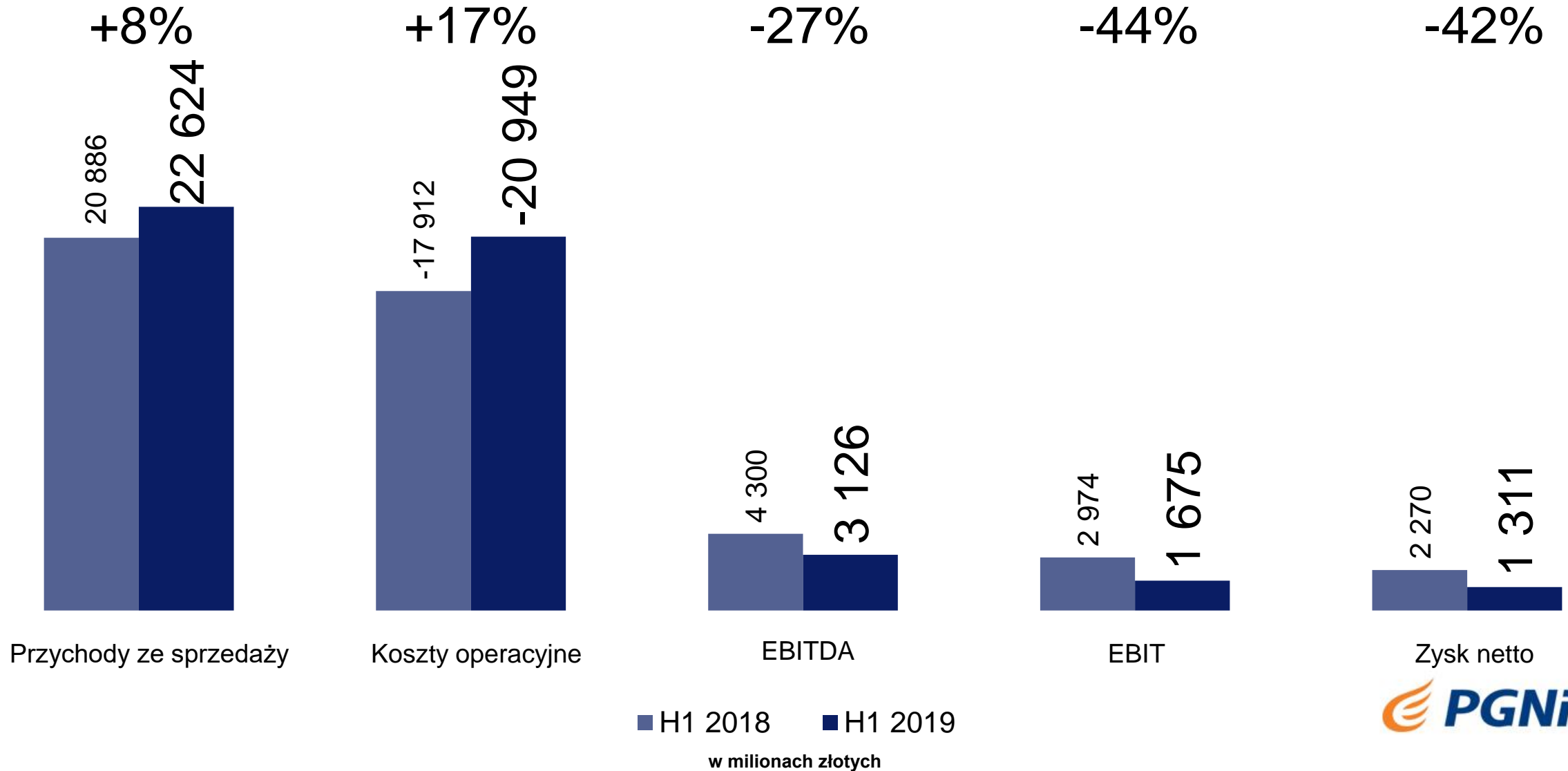
Przychody ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



Wyniki finansowe GK PGNiG w I półroczu 2019 r.



■ Sytuacja finansowa Grupy



Wyższy rating

Podwyższenie oceny ratingowej spółki przez agencję ratingową Moody's Investor Services

Baa3 / **Baa2** ▲

z perspektywą stabilną



Finansowanie

Zawarcie umowy odnawialnego kredytu konsorcjalnego z konsorcjum 9 banków na kwotę:

10 mld zł

Wydobycie w kraju i za granicą



Odwierty w kraju

9

w których uzyskano pozytywne wyniki
złożowe

15

planowane do końca roku prace
wiertnicze



Geo-Metan

- Testy produkcyjne
Gilowice-3K i 4H
- Wiercenie odwiertu
Międzyrzecze 3



Pakistan

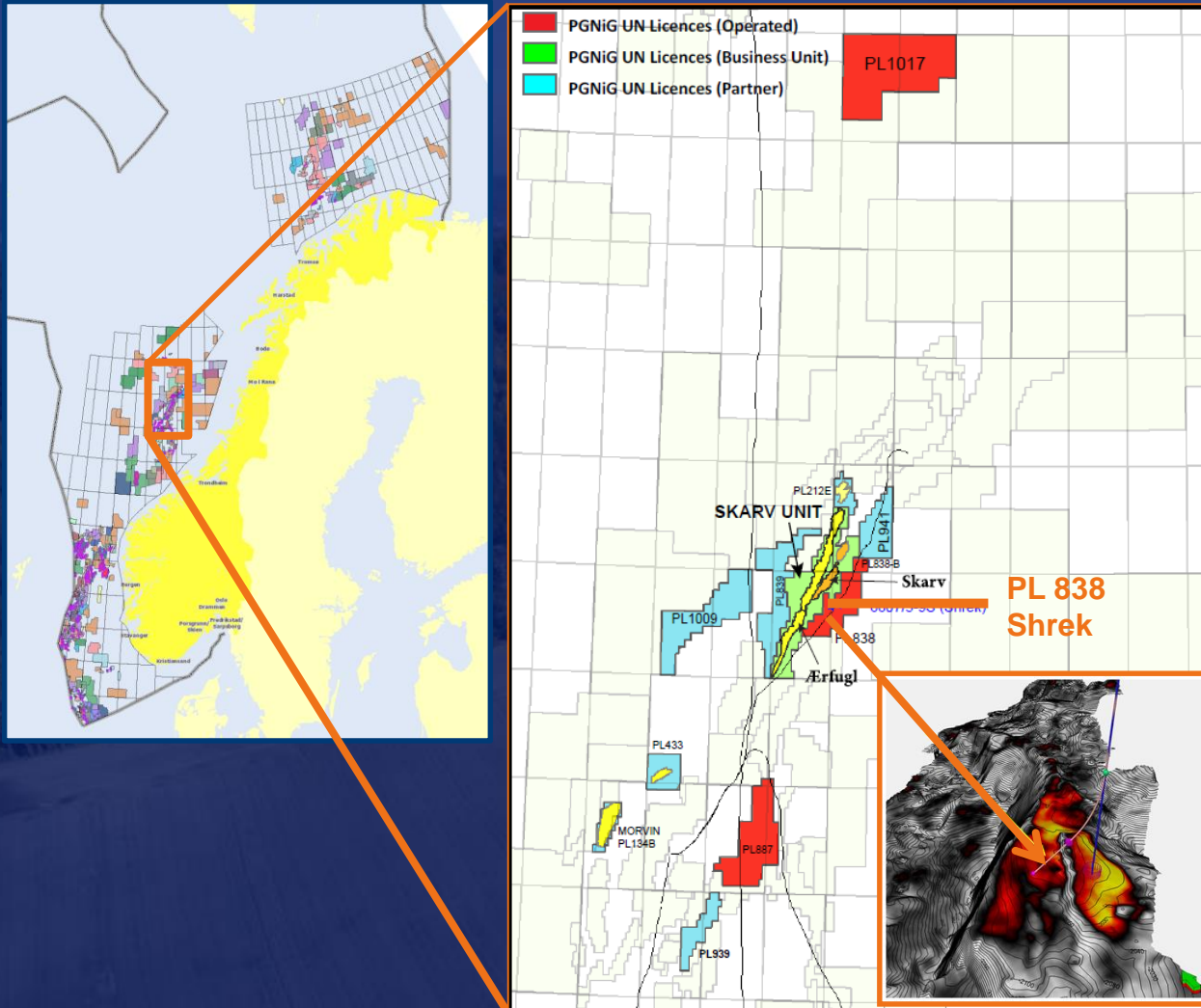
- wiercenie i testowanie
pozytywnego odwiertu Rehman – 5
- rozpoczęcie wiercenie odwiertu
Rehman – 6
- Zakończenie mobilizacji urządzenia
dla wiercenia otworu Rizq – 3



Norwegia

- 20 % udziałów w złożu Duva na koncesjach
PL636 i PL636B
- 22,2 % udziałów w złożu Król Lear na Morzu
Północnym, w koncesjach PL146 i PL333

PGNiG operatorem na Norweskim Szelfie Kontynentalnym



Rozpoczęcie wierceń na koncesji **PL 838, prospekt Shrek** zaplanowano na 28 sierpnia 2019 roku

Warunki koncesji PL838

- Początkowy okres koncesji wynosi 7 lat (do 5 lutego 2023 r.)
- Brak szczególnych ograniczeń środowiskowych
- Obszar koncesji wynosi 125,3 km²

Partnerzy

- PGNiG Upstream Norway 40%
- AkerBP 30%
- DEA Norge AS 30%

Charakterystyka

- **358 m** - głębokość morza w miejscu posadowienia odwiertu
- **2300 m** od dna morza - położenie prospektu poszukiwawczego Shrek

Platforma pływająca VI generacji Deepsea Nordkapp

Udokumentowane skrócenie czasu wierceń o 22,5%
w stosunku do platform czwartej generacji

Najwyższa wydajność operacyjna w szczególnie trudnych
warunkach morskich, np. podczas wierceń zimowych

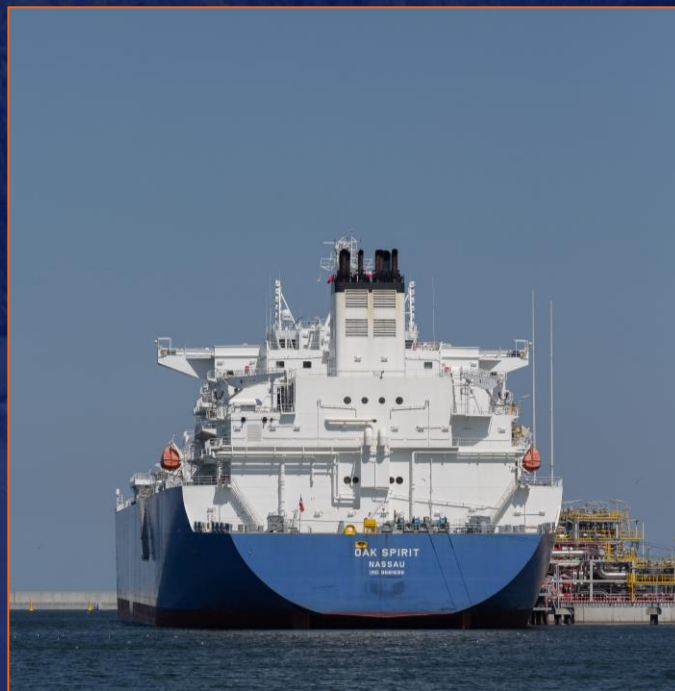
Gwarantowana ochrona fauny dna morskiego - dzięki
Systemowi Dynamicznego Pozycjonowania (300-2000 m
głębokości)

Przystosowana do cumowania w wodach o głębokości 100-
500 m; dzięki dużym pokładom i pojemnościom zbiorników
na płuczkę, solankę i olej bazowy zmniejszone
zapotrzebowanie na obsługę w zakresie uzupełniania
zapasów

Import LNG

Więcej dostaw LNG – Katar, USA, Norwegia

- łącznie **65** dostaw do końca lipca 2019 r.
- pierwsza dostawa z USA w ramach umowy długoterminowej (Cheniere)



16 VS **11** dostaw LNG

1,77 mld m³ vs **1,32 mld m³**

łączy wolumen dostaw w I półroczu 2019 vs I półroczu 2018

▲ **34%**

- kolejne 1,5 mln ton LNG rocznie z Plaquemines (od Venture Global LNG)
- FID Calcasieu Pass

■ PGNiG sprowadziło do tej pory do Polski **67 dostaw LNG**

Wolumen importu (po regazyfikacji) **ok. 7,5 mld m³**
(67 dostaw - stan na 22 sierpnia 2019)

W 2020 r. PGNiG potrzebuje przyjęcia **39** transportów LNG przez Terminal w Świnoujściu, żeby pokryć zapotrzebowanie i nie kupować więcej gazu rosyjskiego niż to konieczne.

■ Gazyfikacja i small scale LNG

ROZWÓJ LNG MAŁEJ SKALI

łącznie **5 000**

cystern LNG załadowanych
w terminalu w Świnoujściu



▲ **966** w H1 2019 r. vs **774** w H1 2018 r.
cystern LNG załadowanych w terminalu w Świnoujściu

GAZYFIKACJA POLSKI

21 stacji LNG do czerwca 2019 r.

Zator, Ciechanów Ujazdówek, Białystok, Goświnowice, Piechowice/Szklarska Poręba, Pisz, Zielone Kamedulskie/Suwałki, Ińsko, Mieroszów, Świętoszów, Ełk, Olecko, Kępice, Grajewo, Mońki, Białka Tatrzańska, Czyżew, Świerczynek, Płudy/Wierzejki, Sobótka, Wleń.

▲ **36,4 tys.** vs **25,4 tys.** r/r - liczba nowych przyłączy

▲ **1,1 tys. km** vs **0,82 tys. km** r/r
oddano nowych gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

Gaz w transporcie



Transport miejski CNG i LNG

22 mln m³

paliwa gazowego CNG przez 8 lat dostarczy PGNiG do 54 autobusów Arriva w Warszawie

220 autobusów gazowych

będzie się poruszało po ulicach Warszawy w 2020 roku

Po Polsce jeździ około **500** autobusów na gaz ziemny, a do końca 2020 roku ich liczba wzrośnie do ponad **600**



Bunkrowanie LNG

9 do końca lipca 2019 r.

liczba komercyjnych bunkrowań statków w polskich portach

317 ton do końca lipca 2019 r.

zabunkrowanego paliwa

Wytwarzanie energii



EC ŻERAŃ - półmetek budowy (kwiecień)
bloku parowo-gazowego

4 TWh
produkcja energii elektrycznej

1,9 TWh
produkcja ciepła

0,5 mld m³
roczne zużycie gazu

40% CO₂ / 82% SO₂ MNIEJ
niż podobna moc na węglu

GILOWICE - ruszył blok energetyczny zasilany metanem z pokładów węgla. Moc nominalna **0,9 MW**. Wyprodukowana energia elektryczna trafia do sieci energetycznej Tauron Dystrybucja.

Dziękujemy za uwagę

Wyniki finansowe GK PGNiG w II kwartale 2019 r.

