

# Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG w 2016 roku

Konferencja prasowa

8 marca 2017



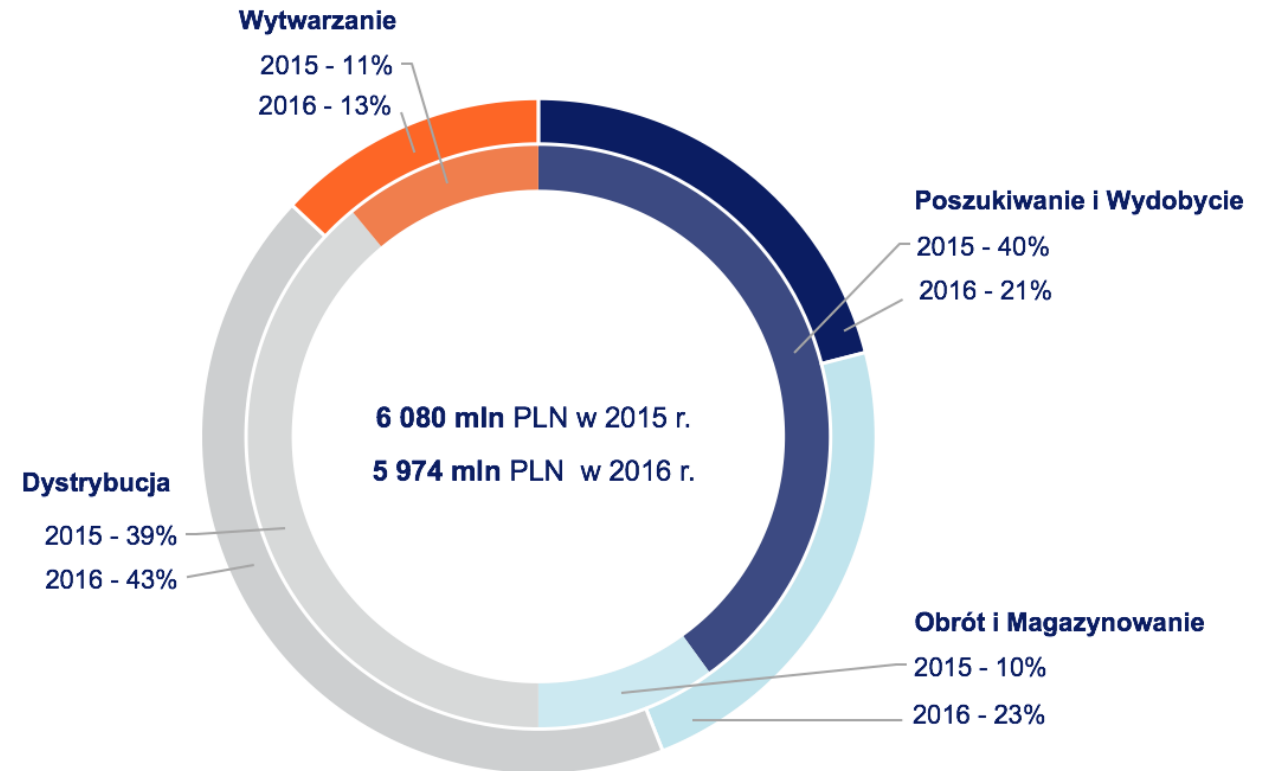
Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

## Udział segmentów w wyniku EBITDA Grupy



# Poszukiwanie i Wydobywanie

w milionach złotych

Średnie rynkowe notowania ropy Brent r/r  
52 / 44 USD/boe

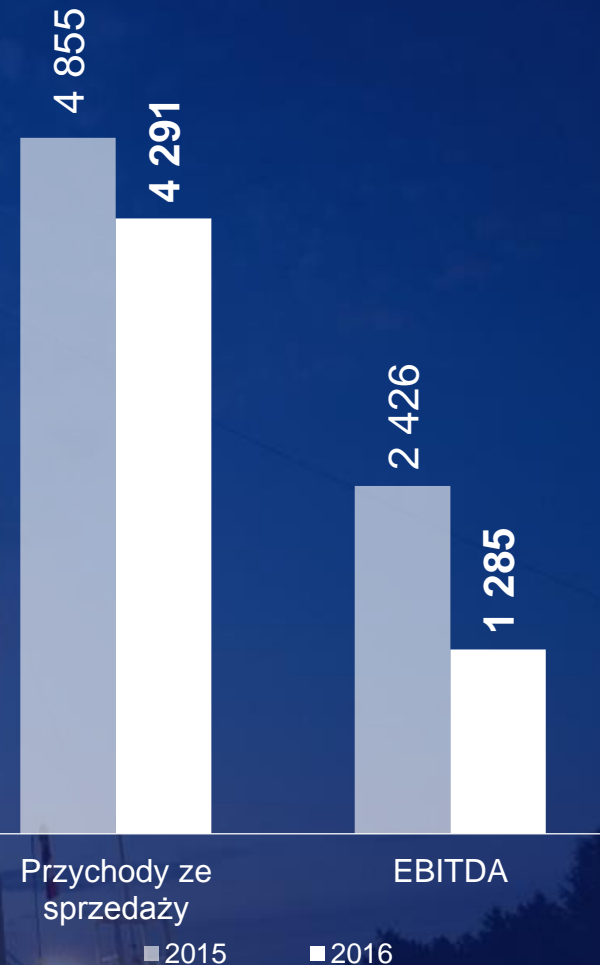
**-15,4%** ▼

Wydobywanie gazu r/r  
4 629 / 4 458 mln m<sup>3</sup>

**-3,7%** ▼

Wydobywanie ropy naftowej r/r  
1 429 / 1 318 tys. ton

**-7,8%** ▼



# Obrót i Magazynowanie

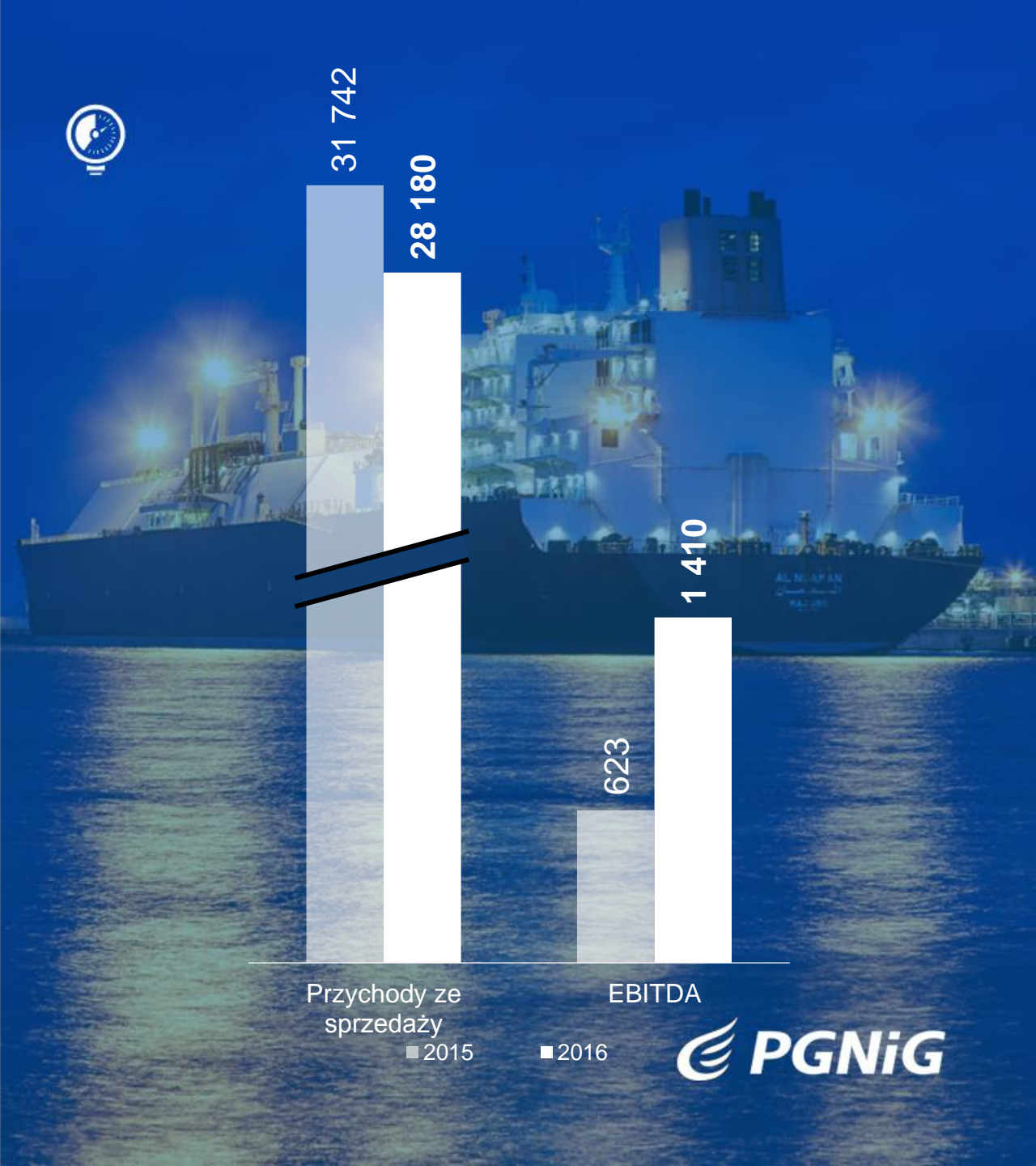
w milionach złotych

Sprzedaż gazu r/r  
23,0 / 24,3 mld m<sup>3</sup>

+5,7% ▲

Marża operacyjna na gazie E r/r  
0 / 2 %

+2,0% ▲



Przychody ze  
sprzedaży

■ 2015

EBITDA

■ 2016

 PGNiG

# Dystrybucja

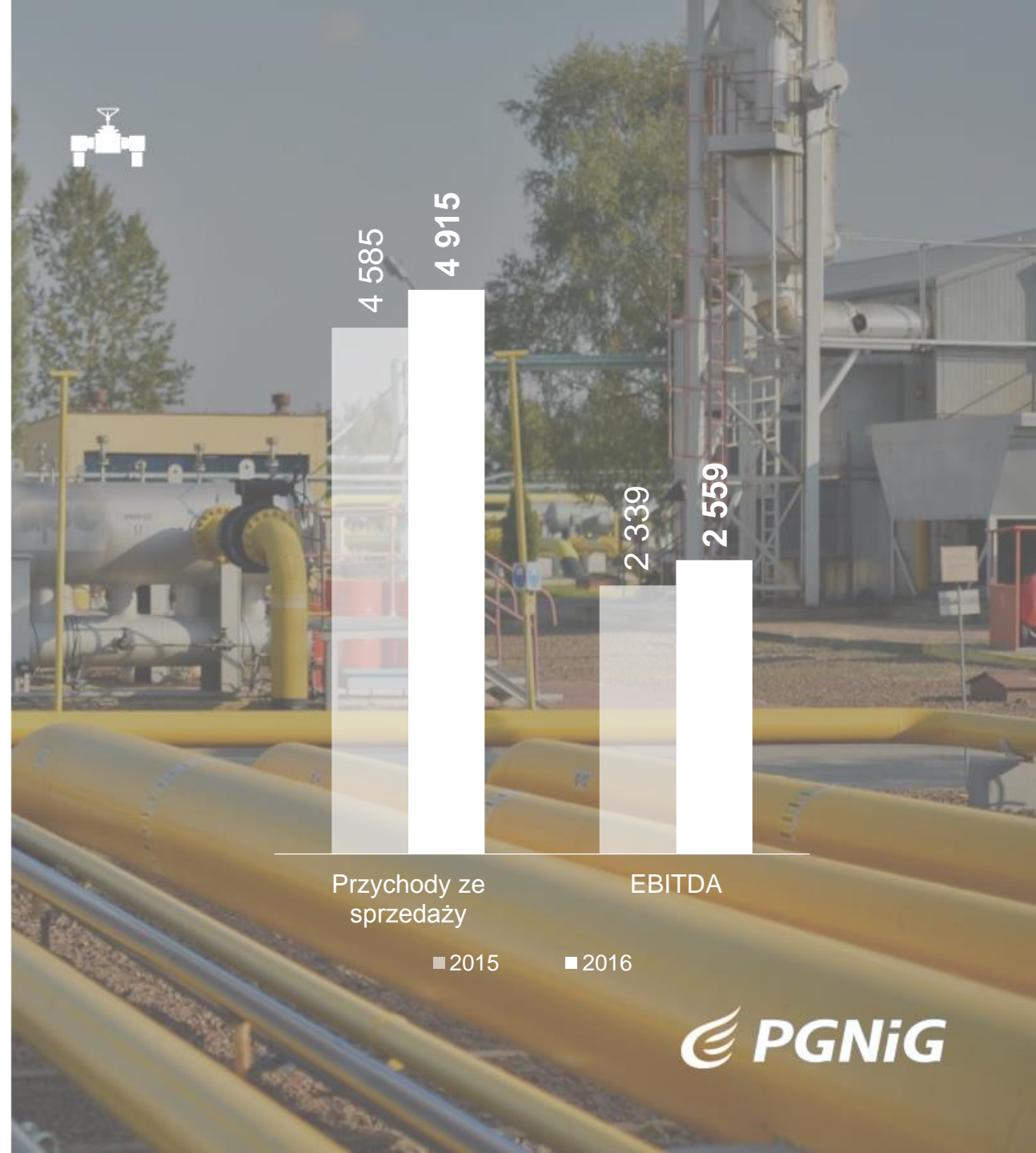
w milionach złotych

Dystrybucja gazu r/r  
9,8 / 10,9 mld m<sup>3</sup>

+11,2% ▲

Rozbudowa sieci dystrybucyjnej  
126,4 / 128,5 tys. km

+2 tys. km ▲



# Wytwarzanie

w milionach złotych

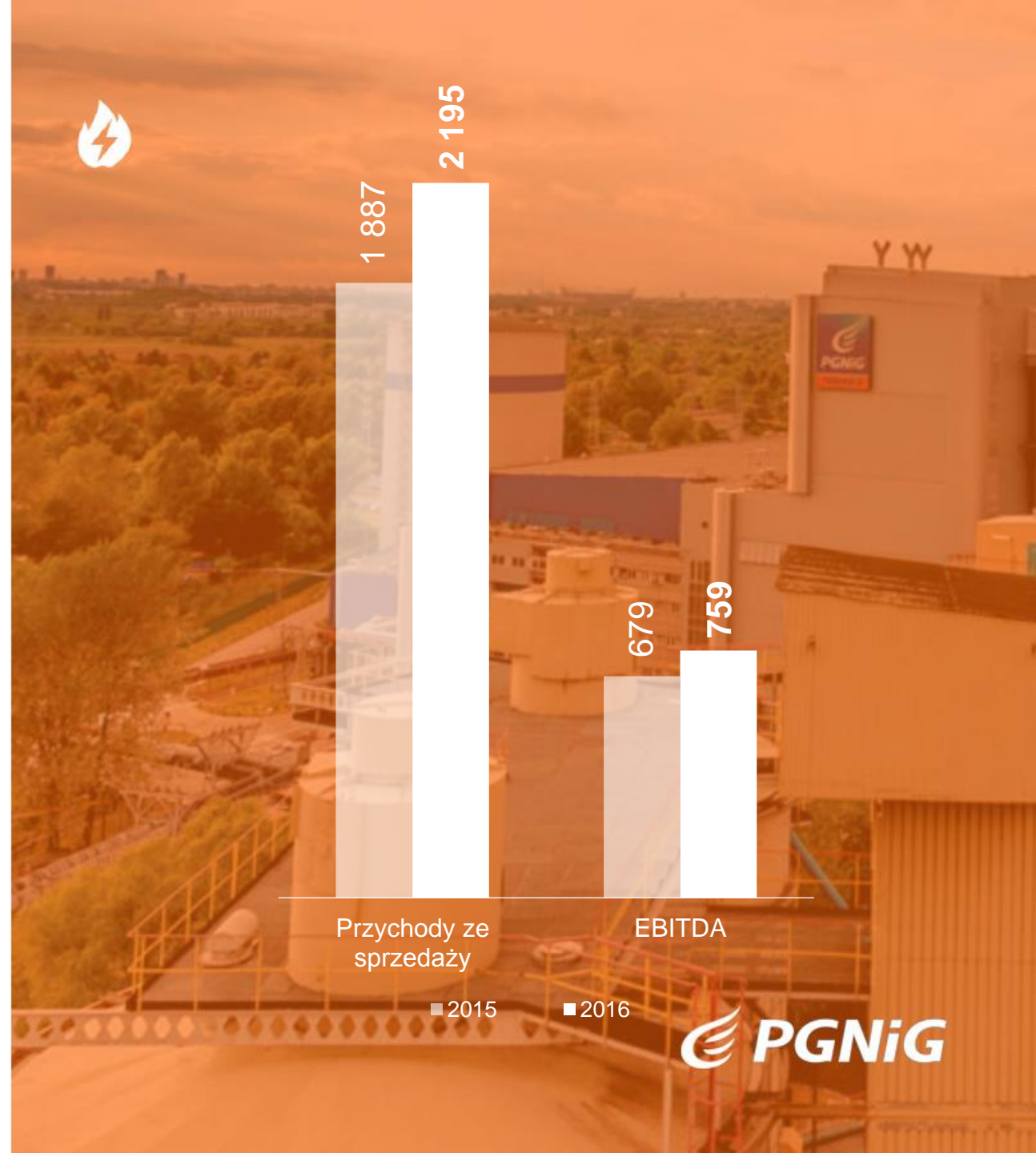
Sprzedaż ciepła r/r  
36,2 / 40,0 PJ

+10,5% ▲

Sprzedaż energii elektrycznej r/r  
3,5 / 3,6 TWh

+2,9% ▲

Nabycie PEC i SEJ

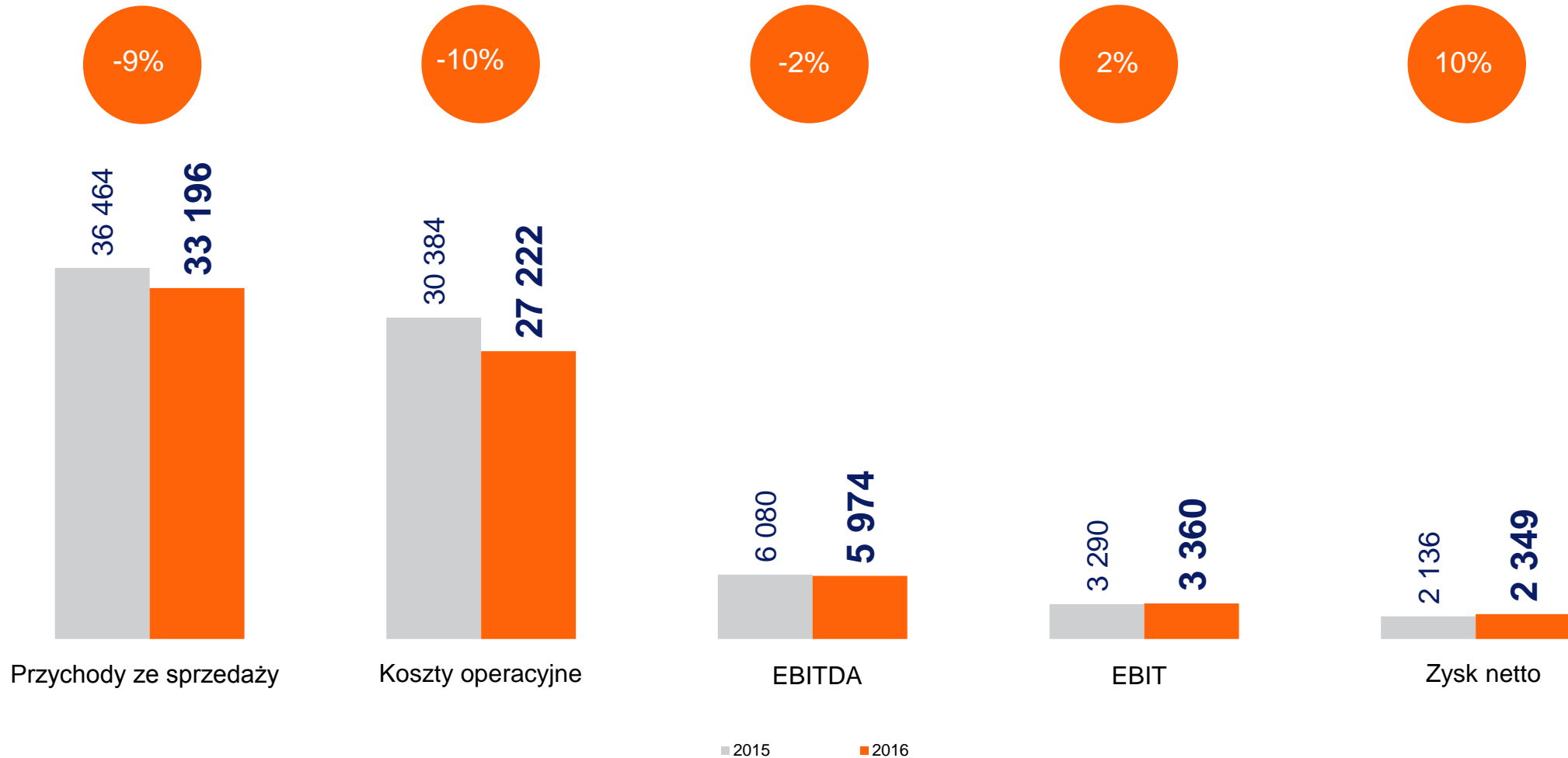


# Wyniki finansowe GK PGNiG

Wpływ spadku ceny węglowodorów na wyniki operacyjne

WYNIKI FINANSOWE

w milionach złotych

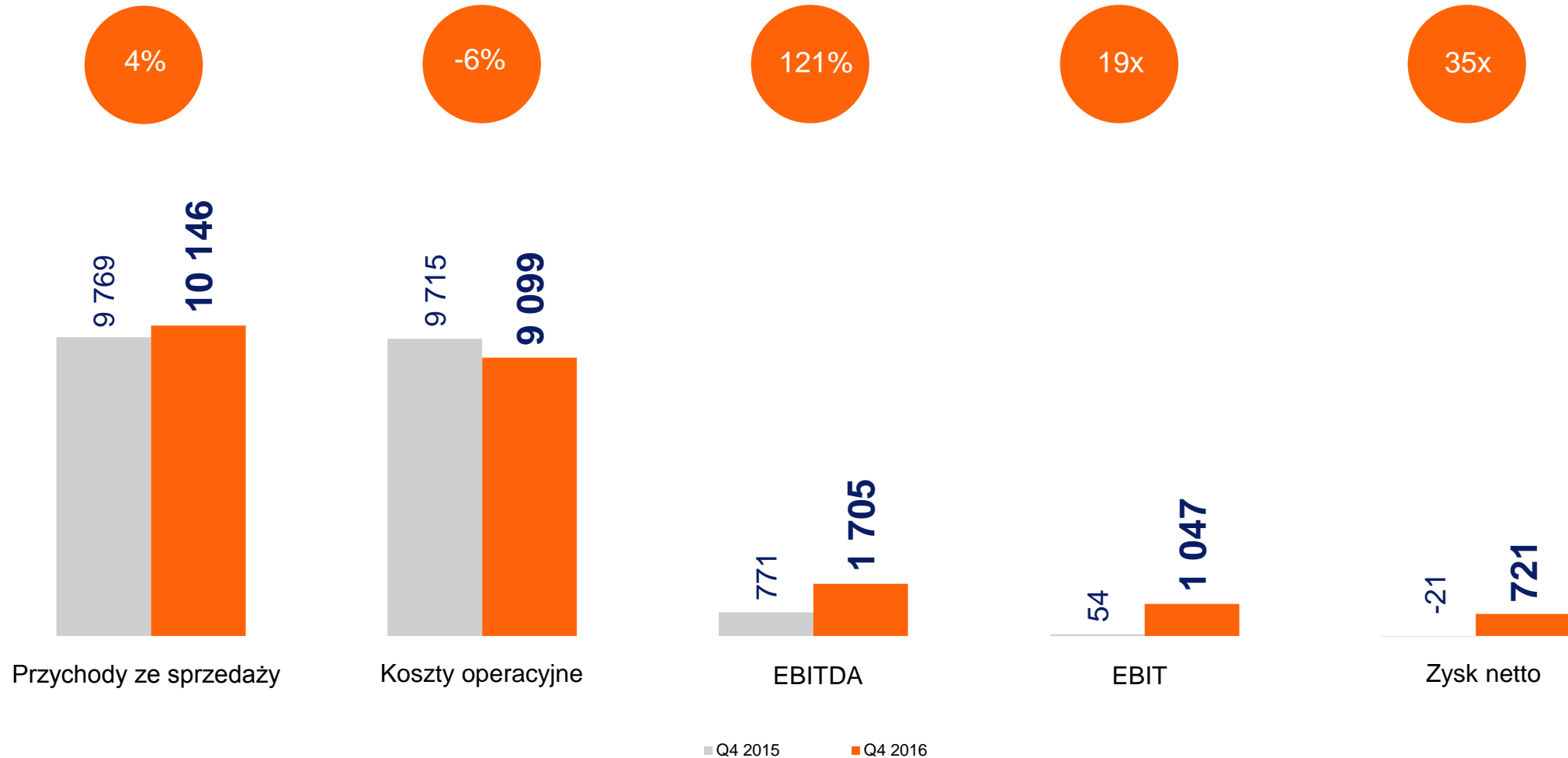


# Wyniki finansowe GK PGNiG

Wpływ spadku ceny węglowodorów na wyniki operacyjne

WYNIKI FINANSOWE

w milionach złotych





## Wyniki sprzedaży gazu

Wzrost sprzedaży gazu r/r	<b>5,7 %</b> ▲
Eksport gazu na Ukrainę (przez 5 miesięcy 2016 r.)	<b>0,37 mld m<sup>3</sup></b> ▲
Nowi odbiorcy indywidualni	<b>74 tys. odbiorców</b> ▲
Nowi klienci pozyskani w efekcie kampanii PiG – Prąd i Gaz	<b>13 tys. odbiorców</b> ▲
Nowi odbiorcy indywidualni w Niemczech	<b>60 tys. odbiorców</b> ▲
Wzrost sprzedaży gazu na giełdzie TGE	<b>33% powyżej obligo</b> ▲

## Nowe kontrakty na sprzedaż gazu - prawie 13 mld PLN

Philips Lighting  
Huta Cynku Miasteczko Śląsk  
EDF Gaz Toruń Sp. z o.o.  
Ceramika Paradyż  
PKN Orlen SA  
Nicromet LERG ERU Trading  
NAK Naftogaz Leier Polska  
PGE Górnictwo  
i Energetyka Konwencjonalna SA  
Grupa Azoty Polmlek  
Grupa Lajkonik  
Malta Decor

# Perspektywy na rok 2017



## Wzrost cen węglowodorów

- > przewidywany przez rynek wzrost cen węglowodorów i umocnienie USD
- > prognozowane wolumeny produkcji ropy naftowej i kondensatu w Grupie PGNiG na poziomie 1 316 tys. ton w 2017 r.
- > początek eksploatacji złoża Gina Krog w kwietniu 2017 r. (Norwegia)
- > zagospodarowanie i podłączenie nowych odwiertów oraz rozbudowa 2 obiektów – w Dębnie i w Grodzisku (Polska)



## Liberalizacja rynku gazu

- > koniec taryf dla odbiorców przemysłowych i biznesowych - październik 2017 r.
- > rozwój produktu PIG - Prąd i Gaz
- > rezerwacja przepustowości w planowanym gazociągu Norwegia-Dania-Polska
- > możliwy wzrost kosztu importu gazu w ramach kontraktów długoterminowych w wyniku wzrostu ceny ropy naftowej
- > rozstrzygnięcie arbitrażu z Gazpromem w połowie 2017 r.
- > regularne dostawy LNG w ramach kontraktu długoterminowego z Qatargas
- > handel gazem LNG przez Biuro tradingowe w Londynie

# Perspektywy na rok 2017



## Rozbudowa sieci dystrybucyjnej

- > wzrost wolumenu dystrybuowanego gazu w wyniku realizacji inwestycji rozwojowych i nowych przyłączy
- > pregazyfikacja północno-wschodniej Polski z wykorzystaniem LNG
- > kontynuacja starań o socjalizację kosztów terminala
- > wzrost nakładów inwestycyjnych (planowane 1,7 mld PLN w 2017 r.)
- > dążenie do wypracowania modelu długoterminowej regulacji



## Rozwój segmentu Wytwarzanie

- > wyższe wolumeny produkcji ciepła i energii elektrycznej po konsolidacji zakupionych aktywów
- > możliwy wzrost cen paliw do produkcji ciepła i energii elektrycznej
- > rozpoczęcie budowy bloku gazowego oraz kotłowni szczytowej w Ec Żerań

**Zapraszamy na prezentację  
nowej Strategii Grupy PGNiG**

