



PGNiG

Czwartek, 2.09.2021 godz. 11:00

WAŻNY KOMUNIKAT

a następnie

**PREZENTACJA WYNIKÓW FINANSOWYCH GK PGNIG
ZA I PÓŁROCZE 2021**

WAŻNY KOMUNIKAT

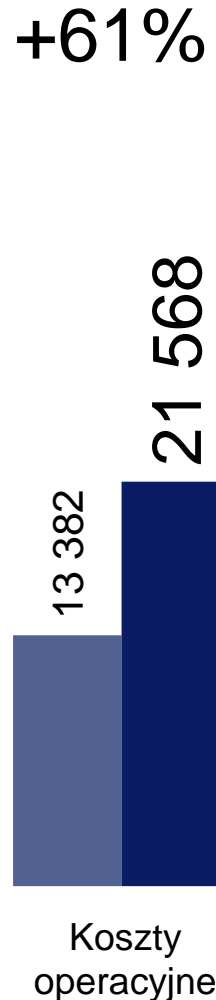
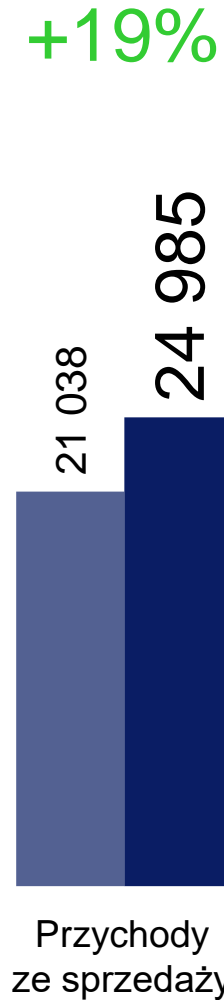
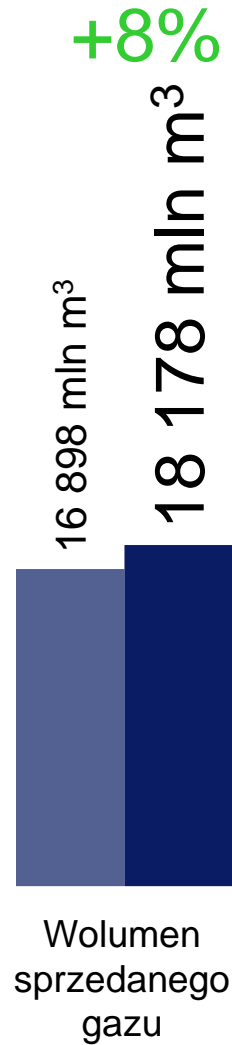
 **PGNiG**

**Wyniki finansowe
Grupy Kapitałowej PGNiG
za I półrocze 2021 roku**



2 września 2021 roku

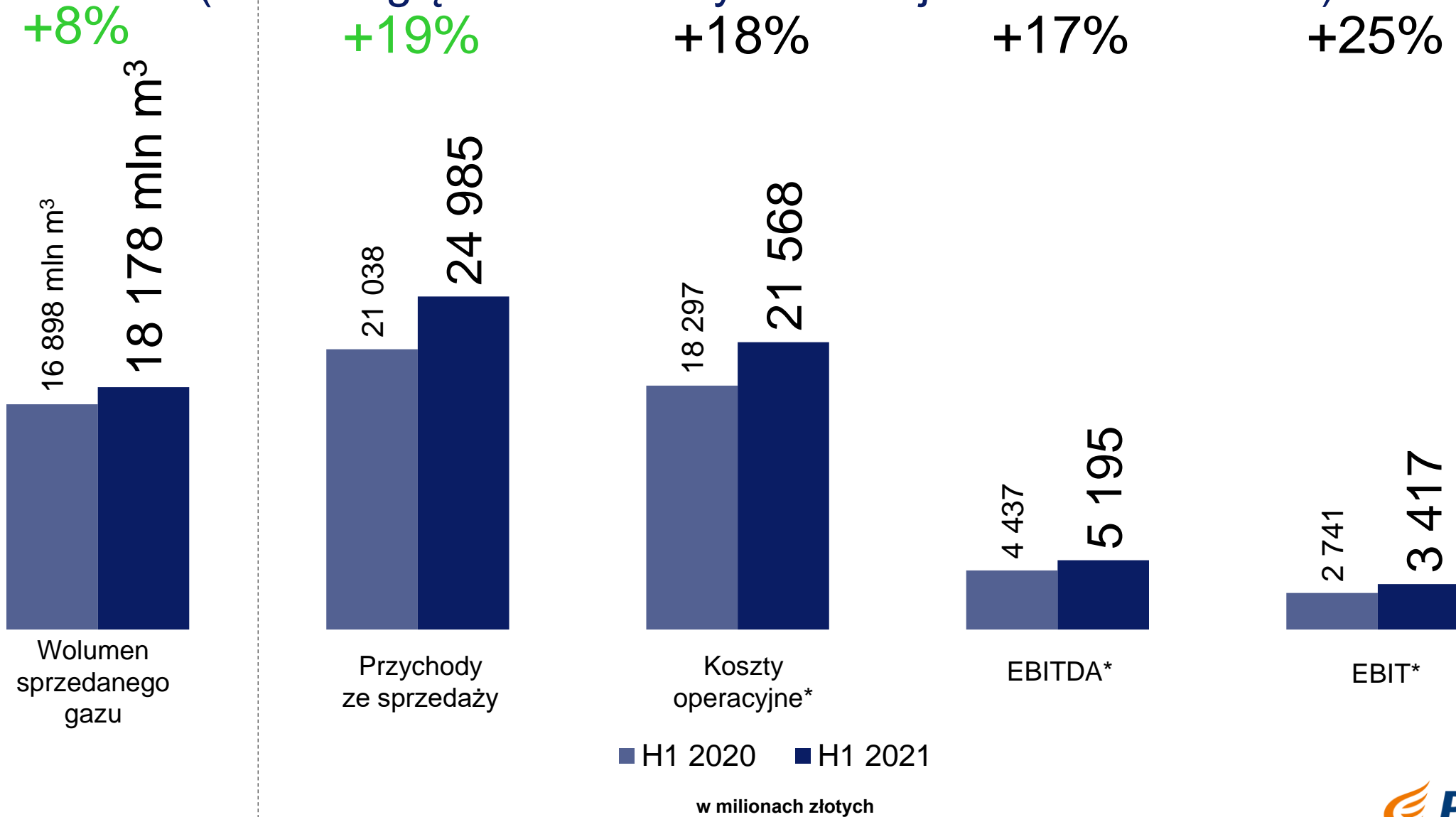
Wybrane wyniki GK PGNiG w I półroczu 2021 r.



■ H1 2020 ■ H1 2021

w milionach złotych

Wybrane wyniki GK PGNiG w I półroczu 2021 r. (bez uwzględnienia kwoty retroakcji za okres 2014-19)



* Wyniki H1 2020 r. oczyszczone o wpływ kwoty retroakcji ujętej w kosztach operacyjnych za lata 2014-19 (4 915 mln zł)

Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

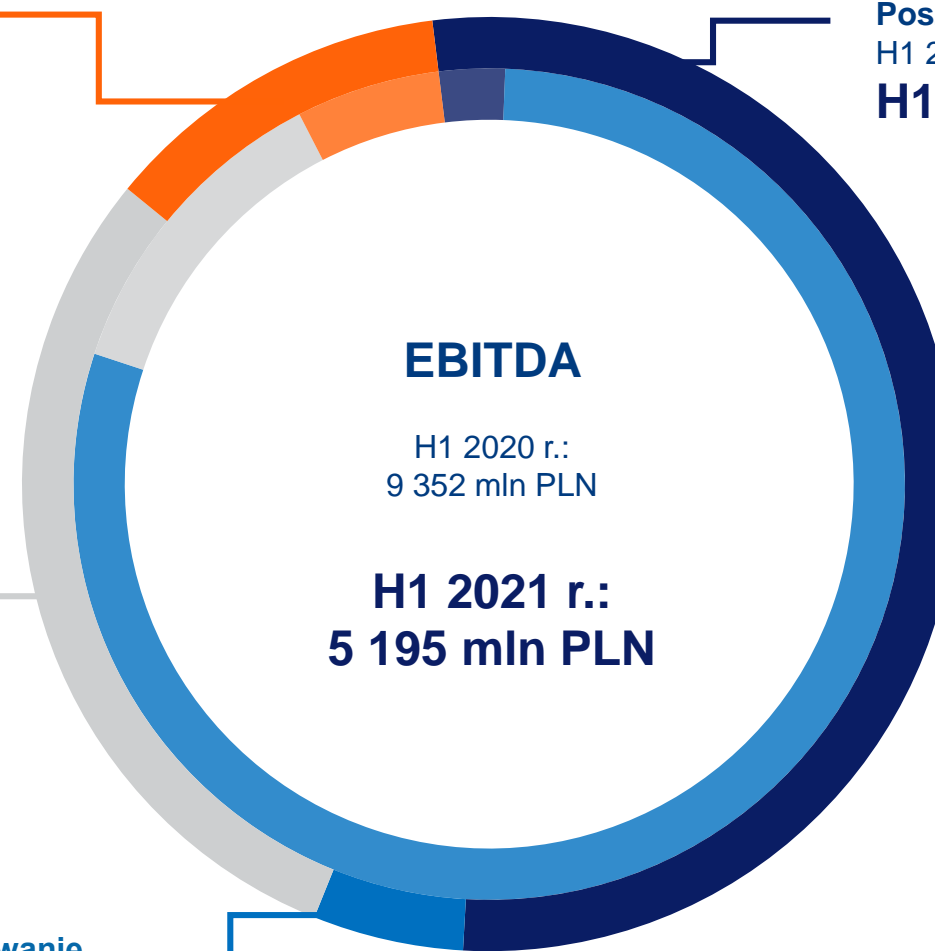
Udział segmentów w EBITDA

Wytwarzanie
H1 2020: 6%
H1 2021: 12%

Poszukiwanie i Wydobywanie
H1 2020: 3%
H1 2021: 53%

Dystrybucja
H1 2020: 13%
H1 2021: 30%

Obrót i Magazynowanie
H1 2020: 81%
H1 2021: 5%



EBITDA

H1 2020 r.:
9 352 mln PLN

H1 2021 r.:
5 195 mln PLN

Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla H1 2021 r.: +1%, dla H1 2020 r.: -1%

Poszukiwanie i Wydobywanie

Obrót i Magazynowanie

Dystrybucja

Wytwarzanie

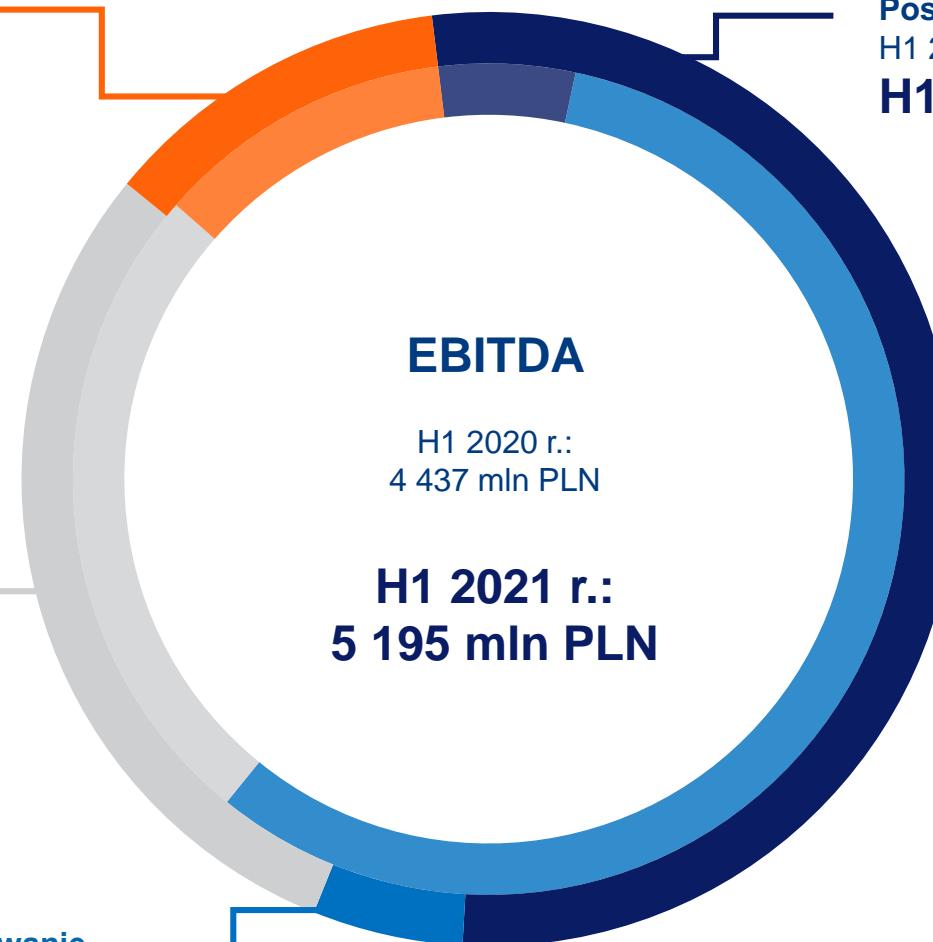
Udział segmentów w EBITDA (bez uwzględnienia kwoty retroakcji za okres 2014-19)

Wytwarzanie
H1 2020: 12%
H1 2021: 12%

Poszukiwanie i Wydobywanie
H1 2020: 5%
H1 2021: 53%

Dystrybucja
H1 2020: 27%
H1 2021: 30%

Obrót i Magazynowanie
H1 2020: 60%
H1 2021: 5%



EBITDA
H1 2020 r.:
4 437 mln PLN
H1 2021 r.:
5 195 mln PLN

Udział „Pozostałe segmenty” oraz eliminacji w EBITDA wynosi dla H1 2021 r.: +1%, dla H1 2020 r.: -3%

Poszukiwanie i Wydobywanie



w milionach złotych

Średnie notowania ropy Brent w okresie r/r
164 / 244 PLN/bbl

+49% ▲

Średnia arytmetyczna notowań TGE RDNg w okresie r/r
41 / 106 PLN/MWh

+159% ▲

Wydobycie ropy naftowej r/r
656 / 608 tys. ton

-7% ▼

Wydobycie gazu r/r
2,19 / 2,34 mld m³

+7% ▲

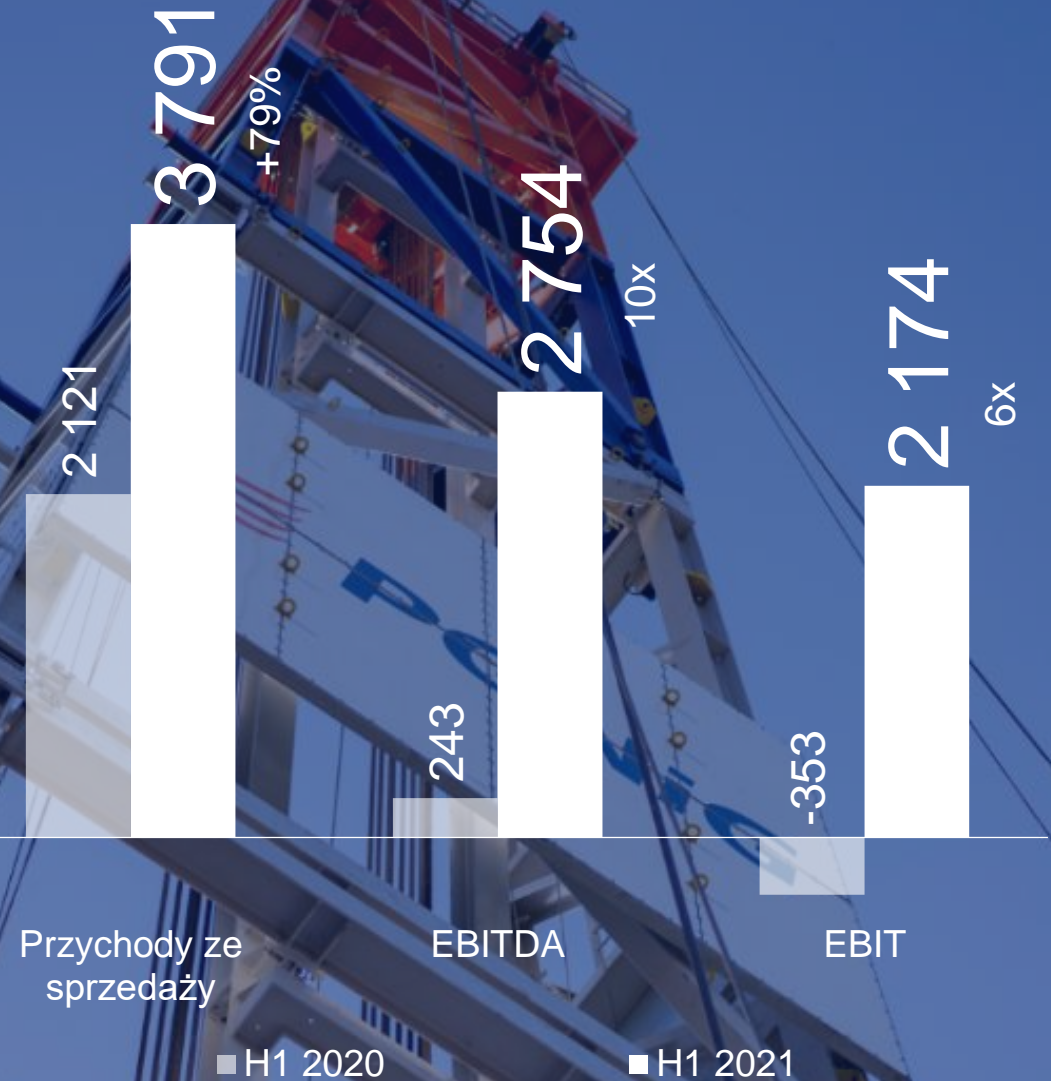
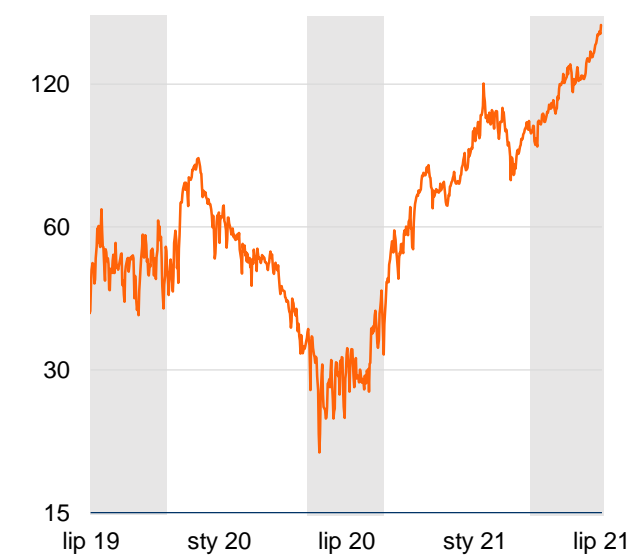
Cena ropy Brent

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
78,1 / 84,4 PLN/MWh

+8% ▲

Wolumen importu ogółem r/r
7,47 / 8,27 mld m³

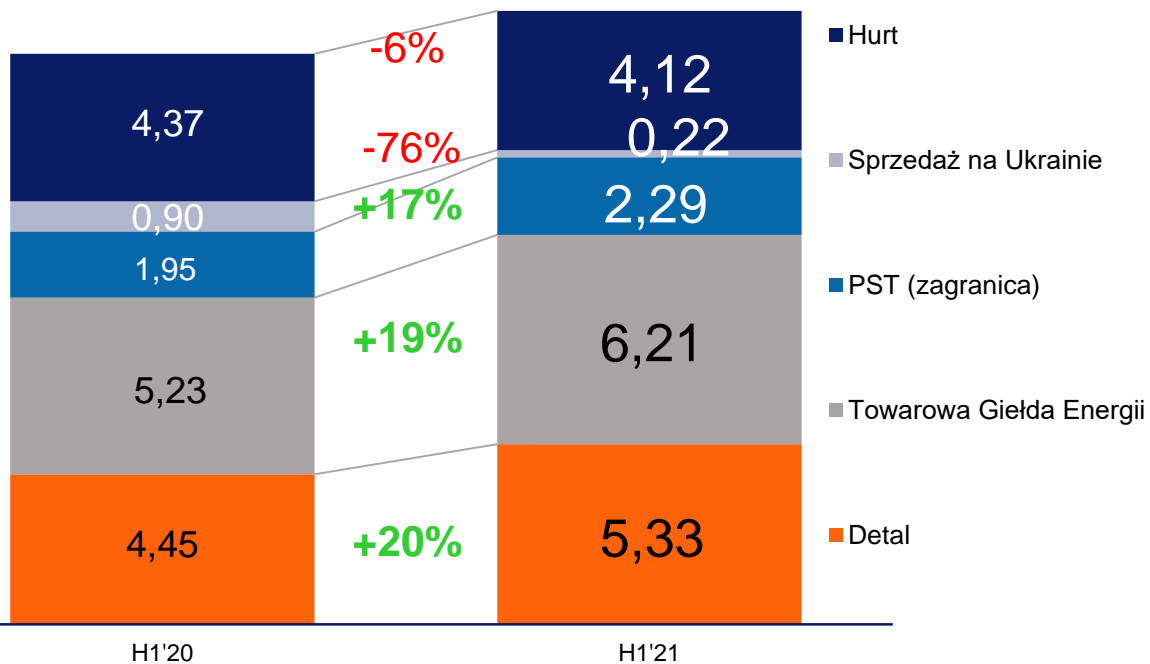
+11% ▲

Sprzedaż gazu ogółem r/r
16,90 / 18,18 mld m³

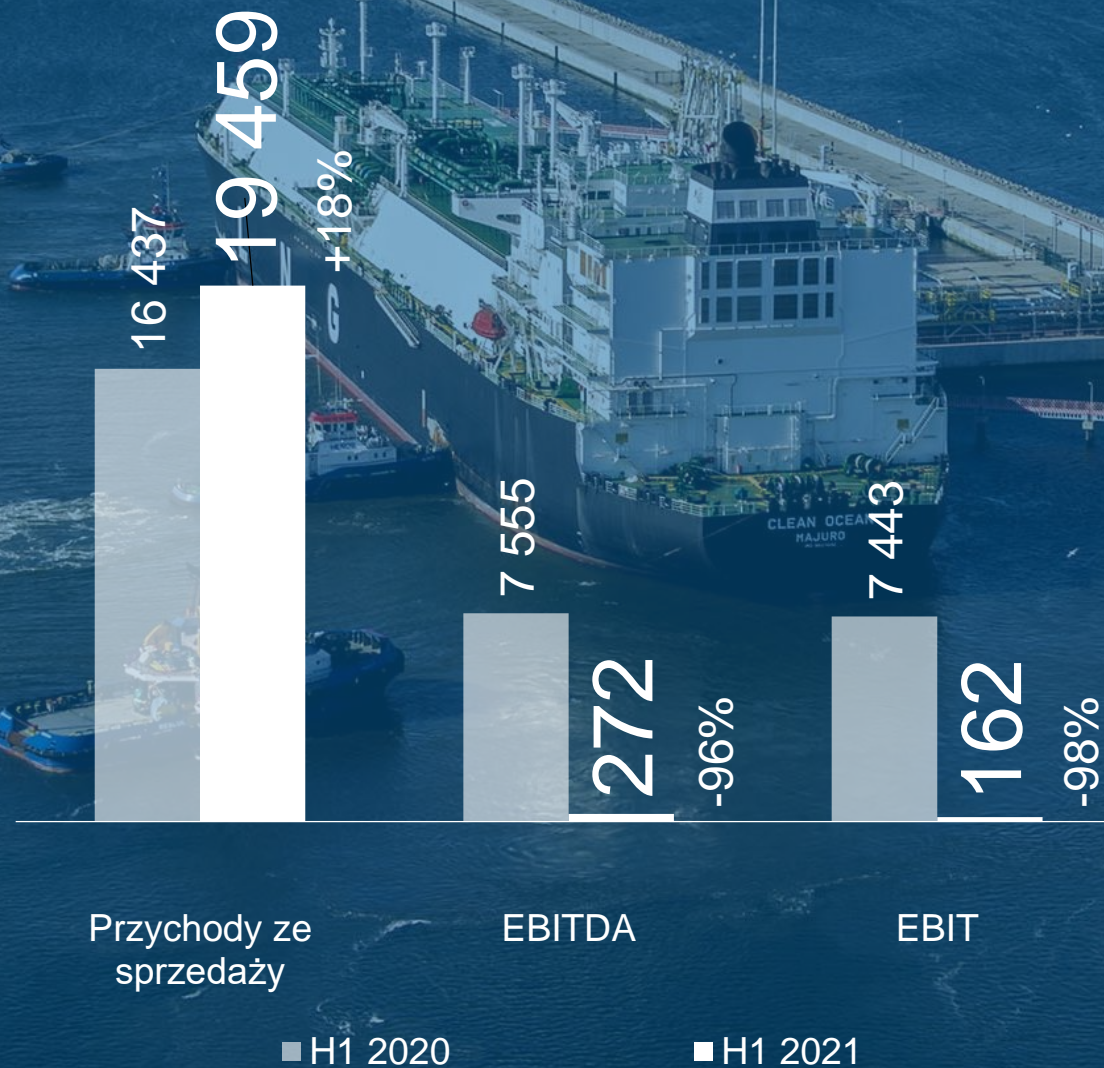
+8% ▲

Wolumen sprzedaży gazu ogółem GK PGNiG (PiW i OiM)

mld m³



w milionach złotych



Dystrybucja

Dystrybucja gazu r/r
6,19 / 7,35 mld m³

+19% ▲

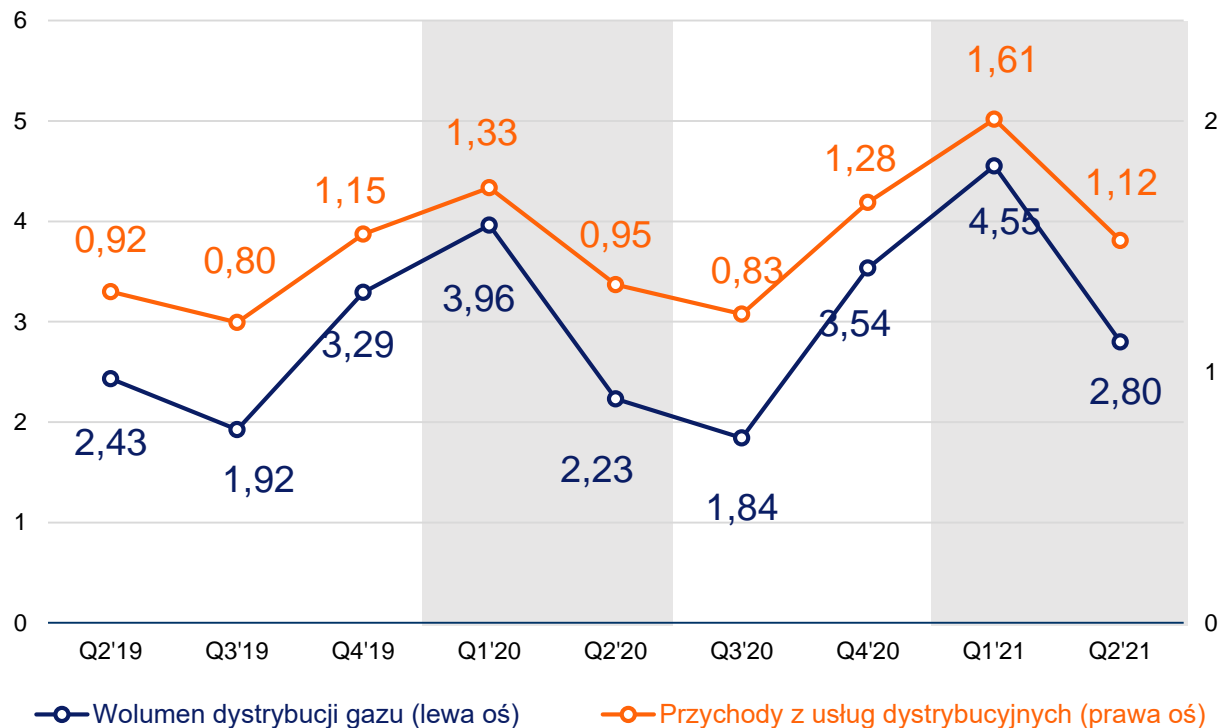
Przychody z usługi dystrybucyjnej r/r
2,28 / 2,71 mld PLN

+19% ▲

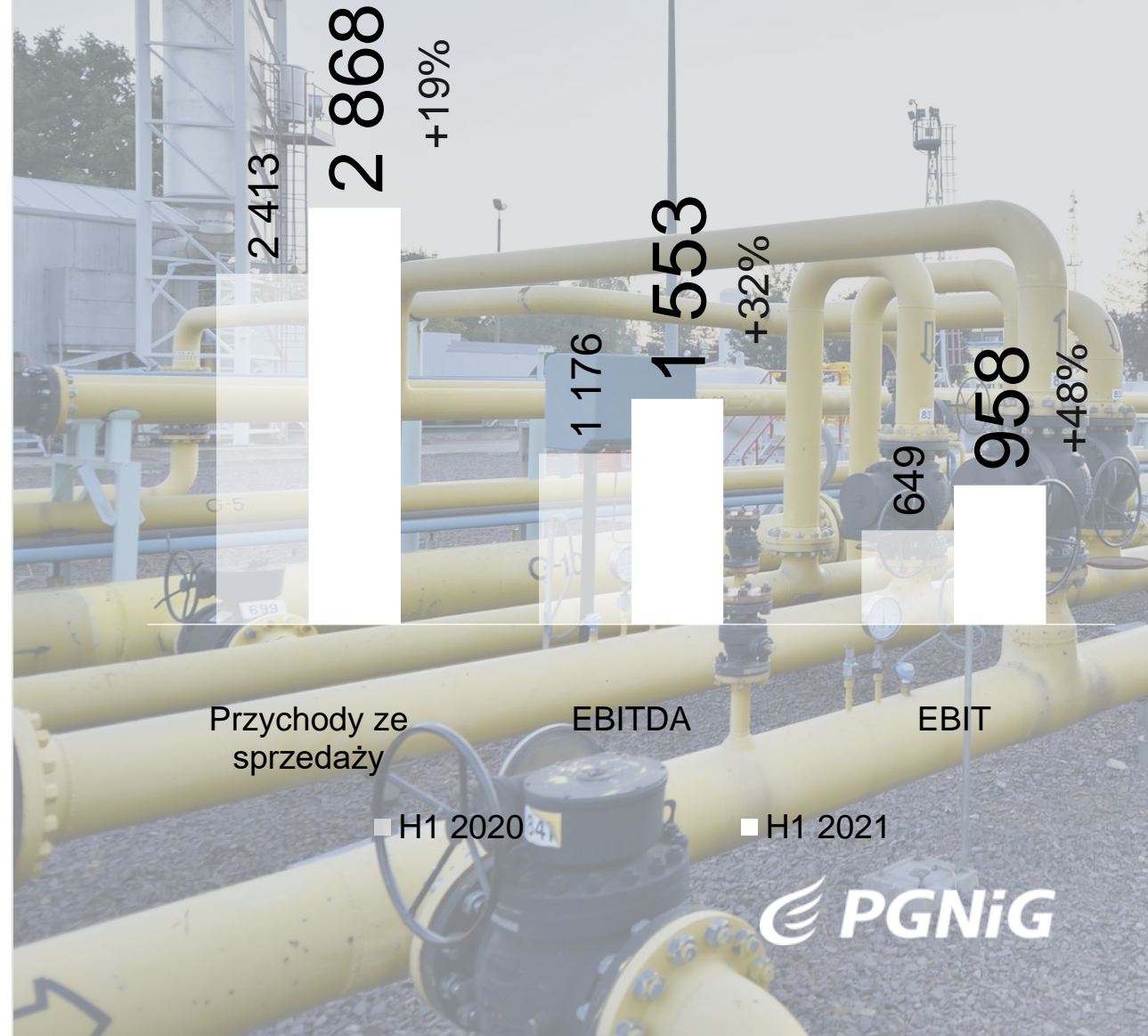
Temperatura r/r
8,2°C / 6,7°C

-1,5°C ▼

Przychody z usług dystrybucji i wolumen dystrybuowanych gazów
mld m³ mld PLN



w milionach złotych



Wytwarzanie

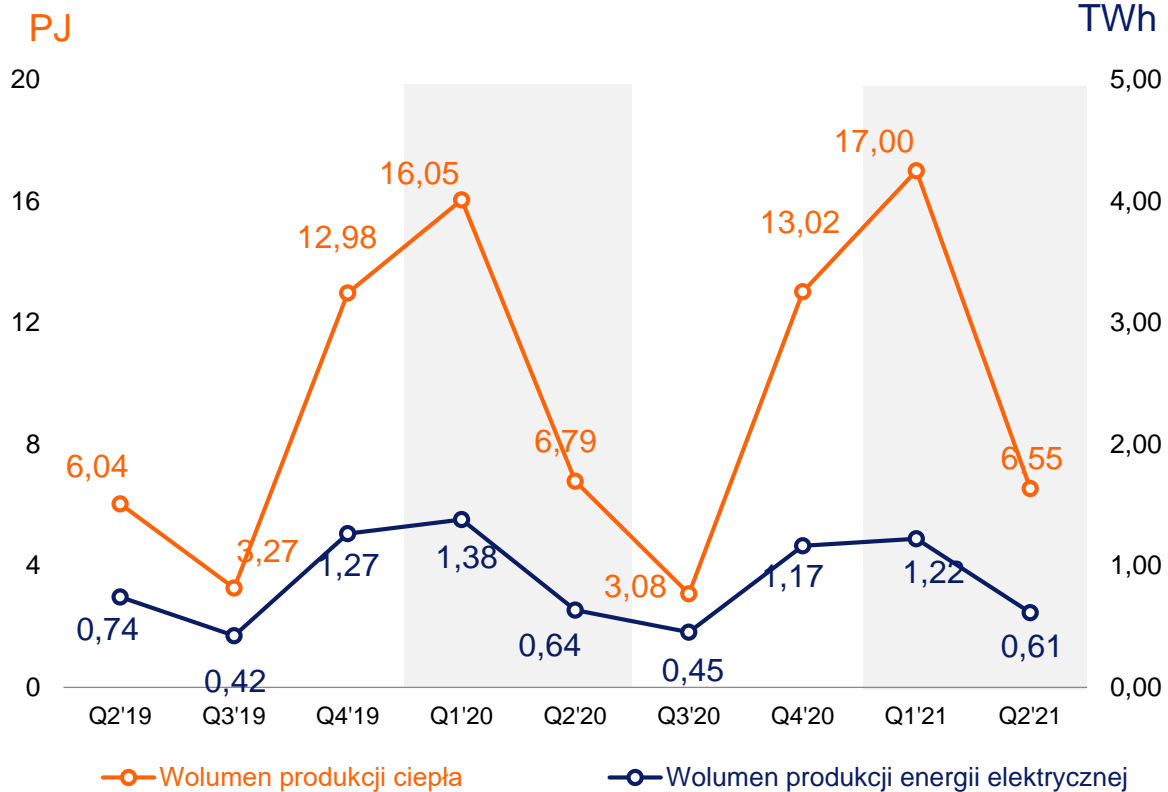
Przychody ze sprzedaży ciepła r/r
790 / 946 mln PLN

+20% ▲

Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (z produkcji) r/r
506 / 472 mln PLN

-7% ▼

Wolumeny sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (z produkcji)



w milionach złotych



Przychody ze sprzedaży

EBITDA

EBIT

■ H1 2020

■ H1 2021

PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Kluczowe wydarzenia i informacje



Inicjatywy w zakresie regulacji europejskich



15.07.2021

Trybunał Sprawiedliwości UE uznał, że Komisja Europejska naruszyła zasadę solidarności energetycznej, zwalniając gazociąg OPAL z obowiązku stosowania regulacji unijnych. Decyzję Komisji Europejskiej zaskarżył polski rząd.

30.07.2021

PGNiG SA i PGNiG Supply & Trading złożyły wniosek o włączenie do postępowania certyfikacyjnego operatora gazociągu Nord Stream 2.

25.08.2021

Wyrok Wyższy Sądu Krajowy w Düsseldorfie uznał rację PGNiG i PGNiG Supply & Trading i podtrzymał decyzję BundesNetzAgentur o oddaleniu złożonego przez Nord Stream 2 AG wniosku o derogację od przepisów III Pakietu Energetycznego.



- 16 odwiertów podłączonych do eksploatacji (14 O/Sanok, 2 O/Zielona Góra)
- Prace wiertnicze w 14 otworach, z czego 12 osiągnęło planowaną głębokość, a w 9 zrealizowano testy złożowe
- Wykonane 392 km² sejsmiki 3D i 215 km² sejsmiki 2D
- Uruchomienie projektu Smart Field



Poszukiwanie i Wydobywanie - Norwegia

- Zawarcie warunkowej umowy nabycia INEOS E&P Norge
- Czekamy na zatwierdzenie przez norweską administrację naftową
- Rozpoczęcie wydobywania ze złoża Gråsel
- Rozpoczęcie wydobywania ze złoża Duva



Poszukiwanie i wydobywanie - Pakistan

Objęcie 25 proc. udziałów w bloku koncesyjnym Musakhel.

Według szacunków zasoby koncesji wynoszą ok. 16 mld m sześć. gazu ziemnego.

Wydobywanie*

H1 2020

125 mln m³

H2 2021

168 mln m³

*przypadające na PGNiG

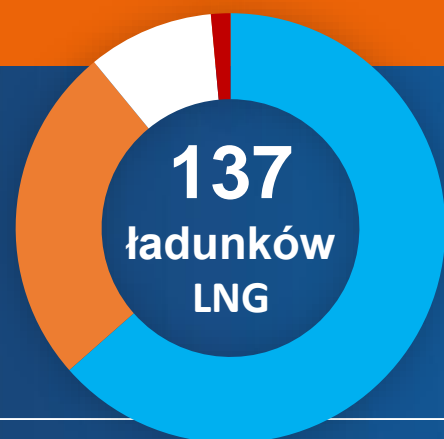


Poszukiwanie i Wydobywanie - Ukraina

- Zakup pakietu kontrolnego Karpatgazvydobuvannya (85 proc.) – umowa z ERU Management Services
- Spółka posiada koncesję Byblivska na poszukiwanie i wydobywanie w zachodniej części obwodu lwowskiego
- Do końca 2021 roku – prace przygotowawcze
- H2 2022 – wiercenie odwiertu poszukiwawczego
- W przypadku pozytywnych testów złożowych możliwe włączenie do produkcji w 2023 roku



Ponad 15 mld m³ po regazyfikacji



	Liczba dostaw	mln ton	mld m3 po regazyfikacji
H1 2020	21	1,58	2,19
H1 2021	18	1,47	2,04



Sprzedaż LNG z terminalu w Świnoujściu



Porównanie

H1 2020

H1 2021

AUTOCYSTERNY

1 556

2 900

TONY LNG

26 995

51 296

MWh

411 968

783 405

tonaż **+90%**



Sprzedaż LNG z Odolanowa i Grodziska Wlkp.

Porównanie

	H1 2020	H1 2021
AUTOCYSTERNY	558	587
TONY LNG	9 181	9 665
MWh	134 556	141 698



Sprzedaż LNG ze stacji przeładunkowej w Kłajpedzie



Porównanie

H1 2020*

H1 2021

AUTOCYSTERNY

60

249

TONY LNG

1 055

4 558

MWh

16 178

69 365

*Początek użytkowania stacji - 1 kwietnia 2020



Porównanie

Nowe przyłącza gazowe

H1 2020

51 389

H1 2021

60 831

+18%

Nowe odcinki sieci

2 149 km

2 915 km

+766 km

Nowe umowy przyłączeniowe

57 695

68 513

+19%

Liczba wydanych warunków

112 264

145 384

+30%



Obrót Detaliczny – porównanie H1 2020 i H1 2021



Sprzedaż detaliczna



+22,2%

wzrost wolumenu sprzedaży gazu ziemnego **w segmencie B2C**

+16,7%

wzrost wolumenu sprzedaży gazu ziemnego **w segmencie B2B**

Segment CNG i LNG



+19%

wzrost sprzedaży **sprężonego gazu ziemnego CNG**

+150%

wzrost sprzedaży **skroplonego gazu ziemnego LNG**

Obrót Detaliczny - transformacja cyfrowa



109 tys.
umów on-line

7 mln
płatności online

+95,1%

H1 2021 vs. H1 2020

+50,6%

H1 2021 vs. H1 2020

Uruchomienie **wirtualnej asystentki (chatbot)** do obsługi klientów przez 24h na dobę 7 dni w tygodniu

59 tys. rozmów i 126 tys. pytań obsłużonych przez chatbota w H1 2021

Ponad **100 tysięcy rozmów** obsłużonych przez chatbota od momentu uruchomienia



Projekty badawcze i innowacyjne - wodór, bioCNG

Projekt bioCNG:
prototyp instalacji zintegrowanego
układu energetycznego
zagospodarowania frakcji
biodegradowalnej odpadów
komunalnych



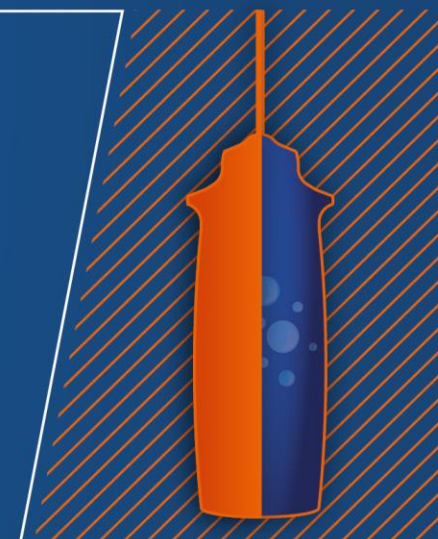
Porównanie folii PV
z tradycyjnymi panelami
fotowoltaicznymi pod kątem
produktywności



InGrid - Power to Gas:
uzyskanie decyzji o warunkach
zabudowy
i warunkach przyłączenia



Wielkoskalowe magazynowanie
energii w kawernach solnych
zakwalifikowane do realizacji
w pierwszej fazie IPCEI



Projekty rozwoju biznesu - PV, EE, ESCO

- 6 projektów w ramach rozwoju usług typu ESCO oraz okołoenerygetycznych (PGNiG Termika Energetyka Rozproszona)
- Instalacje PV na obiektach i gruntach należących do GK PGNiG
- W ramach Programu Poprawy Efektywności Energetycznej 4 projekty w oddziałach w Zielonej Górze, Sanoku, Odolanowie i w Centrali
- Wspólne projekty pilotażowe ze startupami. Wykorzystujemy granty publiczne, żeby sprawdzić technologie i know-how startupów dla PGNiG





