

**Wyniki finansowe  
Grupy TAURON  
za I półrocze 2022 r.**

8 września 2022 r.





## Kluczowe dane za I pół. 2022 r.

Wyniki finansowe		
[mln zł]		H1 2022 vs H1 2021
Przychody ze sprzedaży	<b>18 124</b>	<b>53%</b>
EBITDA	<b>2 351</b>	<b>(19)%</b>
Wynik netto*	<b>627</b>	<b>76%</b>
CAPEX	<b>1 481</b>	<b>15%</b>
Dług netto/EBITDA	<b>2,9x</b>	wzrost o 0,5x (vs 31.12.2021)

Dane operacyjne		
		H1 2022 vs H1 2021
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]	<b>27,46</b>	<b>3%</b>
Produkcja energii elektrycznej z OZE [TWh]	<b>0,92</b>	<b>4%</b>
Produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych [TWh]	<b>6,88</b>	<b>0,5%</b>
Wytwarzanie ciepła [PJ]	<b>6,20</b>	<b>(14)%</b>
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]	<b>15,96</b>	<b>(4)%</b>
Produkcja węgla handlowego [mln ton]	<b>2,71</b>	<b>0,4%</b>

\* przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej



## Kluczowe dane za II kw. 2022 r.

Wyniki finansowe		
[mln zł]		Q2 2022 vs Q2 2021
Przychody ze sprzedaży	<b>8 311</b>	<b>53%</b>
EBITDA	<b>396</b>	<b>(67)%</b>
Wynik netto*	<b>(273)</b>	-
CAPEX	<b>871</b>	<b>34%</b>
Dług netto/EBITDA	<b>2,9x</b>	wzrost o 0,5x (vs 31.12.2021)

Dane operacyjne		
		Q2 2022 vs Q2 2021
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]	<b>13,20</b>	<b>2%</b>
Produkcja energii elektrycznej z OZE [TWh]	<b>0,38</b>	<b>(7)%</b>
Produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych [TWh]	<b>3,54</b>	<b>14%</b>
Wytwarzanie ciepła [PJ]	<b>1,68</b>	<b>(19)%</b>
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]	<b>7,53</b>	<b>(4)%</b>
Produkcja węgla handlowego [mln ton]	<b>1,25</b>	<b>(1)%</b>

\* przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej



## Podsumowanie najważniejszych wydarzeń 2022 r.

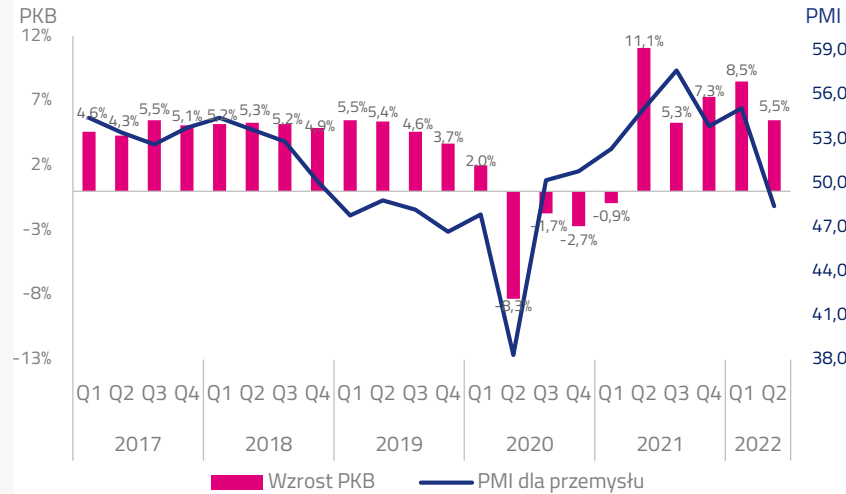
<b>18 stycznia</b>	Zakończenie budowy farmy fotowoltaicznej o mocy 8 MW w Choszczynie
<b>22 marca</b>	Podjęcie decyzji o przeprowadzeniu postępowania w celu pozyskania ofert na budowę bloku gazowo-parowego 400-500 MWe/250 MWt w Elektrowni Łagisza
<b>22 marca</b>	Rozliczenie transakcji nabycia udziałów w spółce Nowe Jaworzno Grupa TAURON z Polskim Funduszem Rozwoju (13,7 proc. kapitału)
<b>8 kwietnia</b>	Akceptacja przez Ministerstwo Aktywów Państwowych wniosku o udzielenie wsparcia publicznego dla TAURON Wydobycie
<b>14 kwietnia</b>	Ponowna synchronizacja z siecią bloku o mocy 910 MW w Jaworznie
<b>20 kwietnia</b>	Zawarcie listu intencyjnego z KGHM w sprawie współpracy w obszarze budowy źródeł wytwórczych w technologii energetycznych reaktorów jądrowych (SMR)
<b>7 czerwca</b>	Podjęcie decyzji o nabyciu spółki celowej z prawem do projektu budowy farmy wiatrowej Mierzyn o mocy 60 MW
<b>22 czerwca</b>	Przyjęcie Strategii Grupy TAURON na lata 2022-2030 z perspektywą do 2050 r.
<b>14 lipca</b>	Rozpoczęcie prac przy budowie największej w Polsce farmy fotowoltaicznej w Mysłowicach o docelowej mocy 100 MW
<b>15 lipca</b>	Podpisanie umowy kredytu konsorcjalnego na kwotę 4 mld zł



## Sytuacja makroekonomiczna i rynkowa

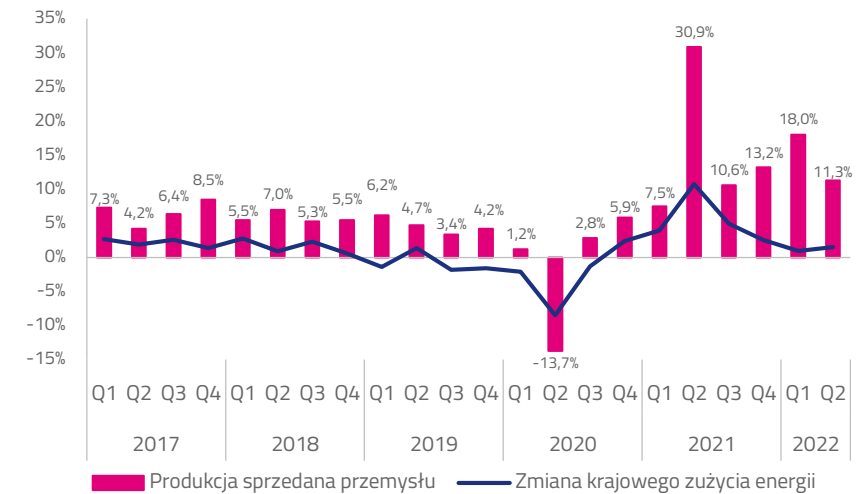
- Słabnąca koniunktura gospodarcza z uwagi na wybuch wojny w Ukrainie oraz istotny wzrost cen nośników energii
- zwiększenie udziału źródeł OZE w bilansie KSE ze względu na duży wzrost mocy zainstalowanej w instalacjach fotowoltaicznych oraz korzystne warunki atmosferyczne dla instalacji wiatrowych
- zmniejszenie udziału źródeł gazowych w bilansie KSE ze względu na spadek opłacalności produkcji energii elektrycznej spowodowany skokowym wzrostem cen gazu ziemnego
- zmniejszenie udziału elektrowni opalanych węglem kamiennym w bilansie KSE wynika z problemów z zaopatrzeniem wytwórców w paliwo na rynku polskim oraz z importu w związku z embargiem na zakup węgla rosyjskiego, trudnościami logistycznymi i silnym wzrostem cen węgla na rynkach światowych

### Zmiana PKB Polski\* oraz indeksu PMI dla przemysłu (średnia kwartalna)\*\*



Źródło: \* Dane GUS za okres 2017-2021: Q2 2022 \*\* Investing.com

### Zmiana produkcji sprzedanej przemysłu\* i zużycia energii elektrycznej (zmiana r/r)\*\*



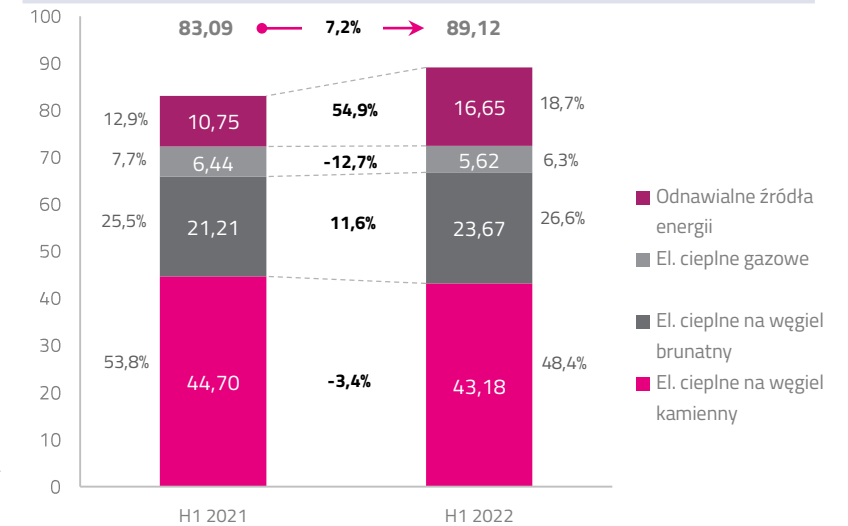
Źródło: \* Dane GUS \*\* Dane PSE

### Notowania uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>



Źródło: Thomson Reuters Eikon (Refinitiv), dane z giełdy ICE Exend

### Struktura produkcji energii elektrycznej w Polsce [TWh]

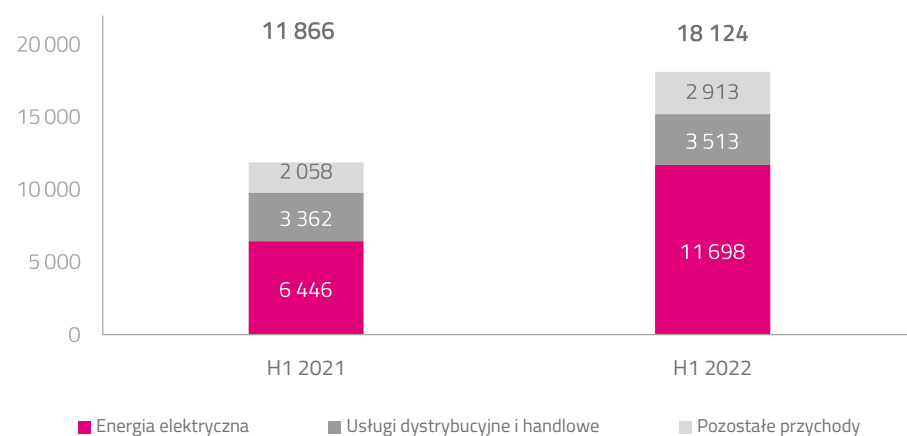


Źródło: Dane PSE

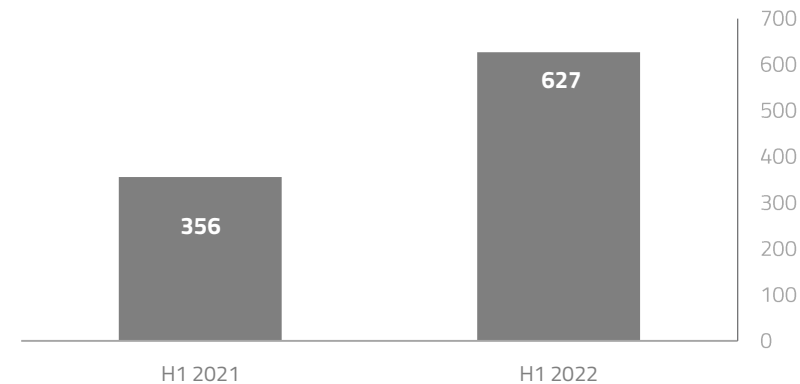


## Dane finansowe za I pół. 2022 r.

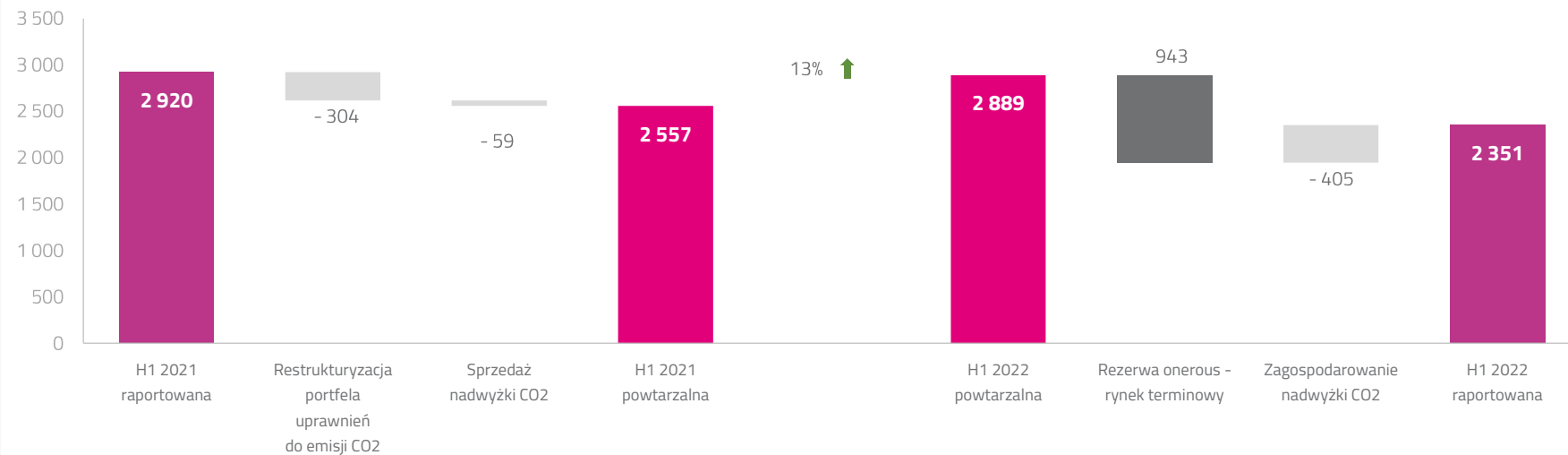
Przychody ze sprzedaży [mln zł]



Wynik netto przypadający akcjonariuszom  
jednostki dominującej [mln zł]

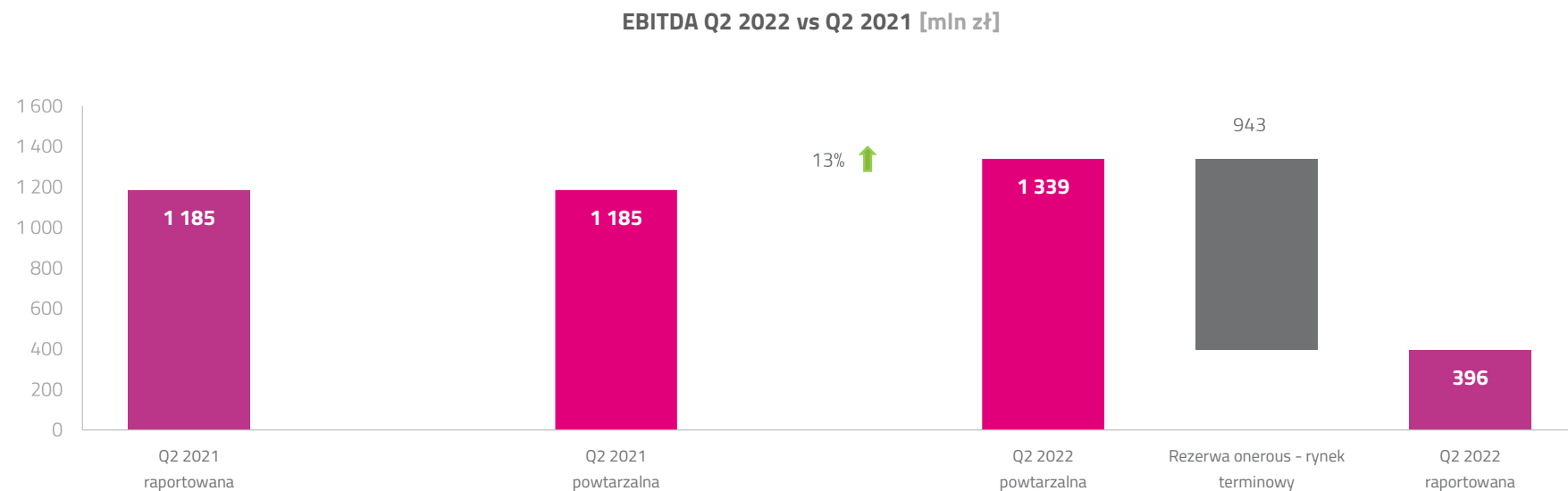
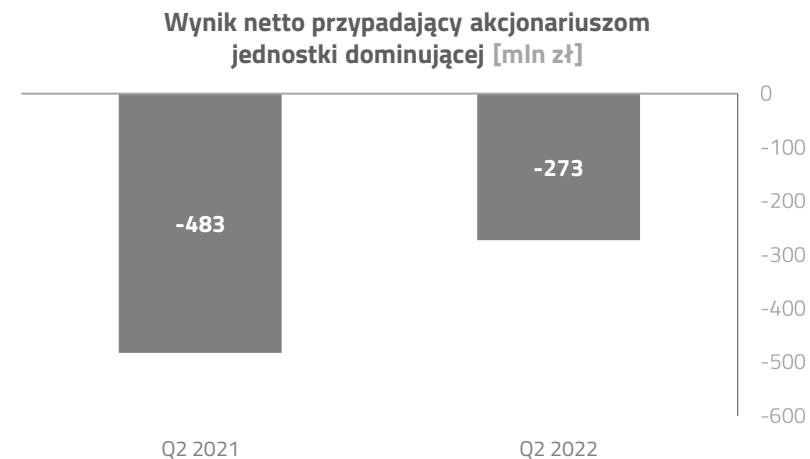
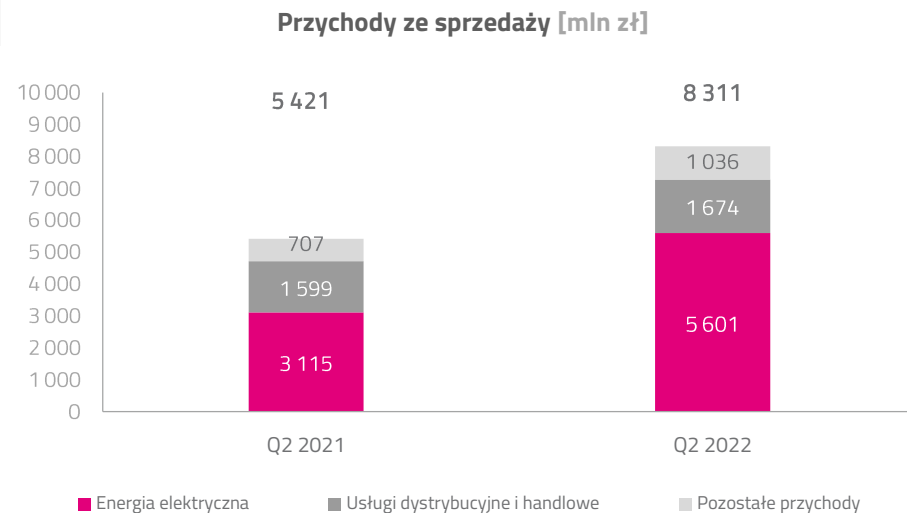


EBITDA H1 2022 vs H1 2021 [mln zł]



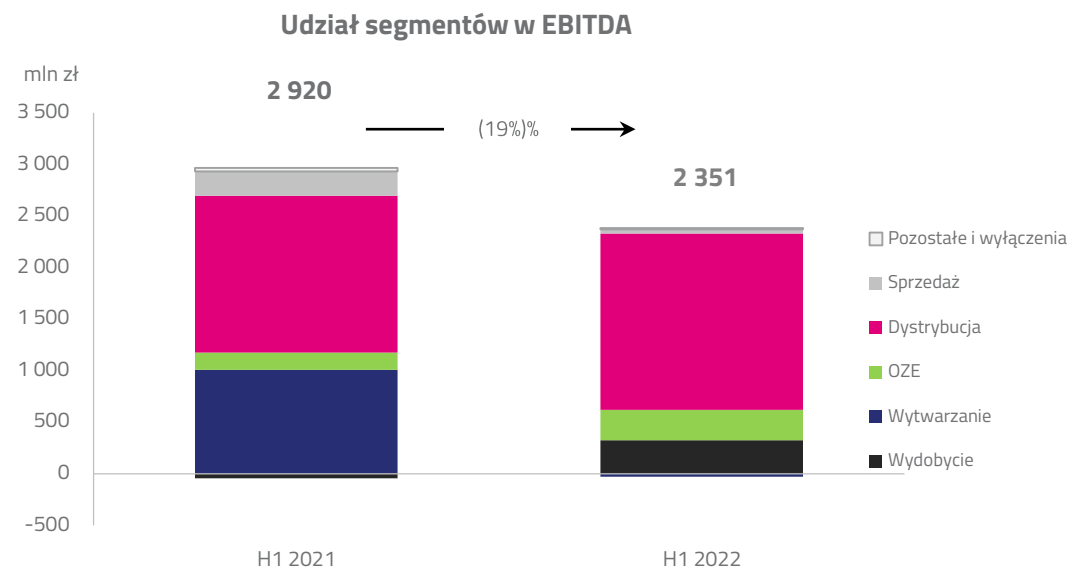


## Dane finansowe za II kw. 2022 r.



## Wyniki segmentów za I pół. 2022 r.

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Sprzedaż	Wydobycie	Pozostałe i wyłączenia*
Przychody	3 919	568	5 419	18 257	1 195	(11 234)
EBITDA	1 709	296	(30)	41	324	11
EBIT	1 092	222	(252)	19	138	(53)
CAPEX	878	93	117	36	167	190

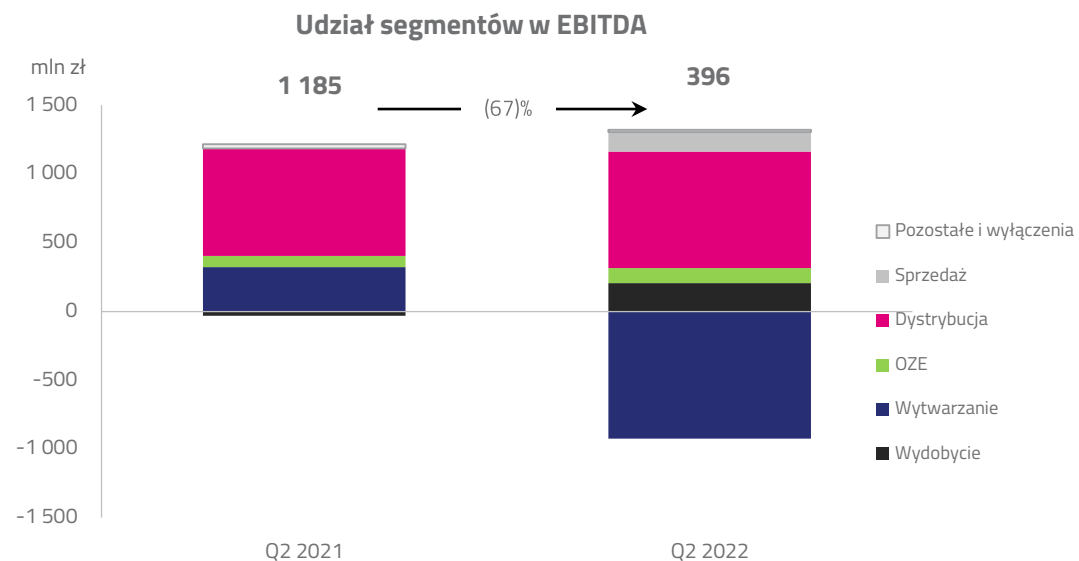


\* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach



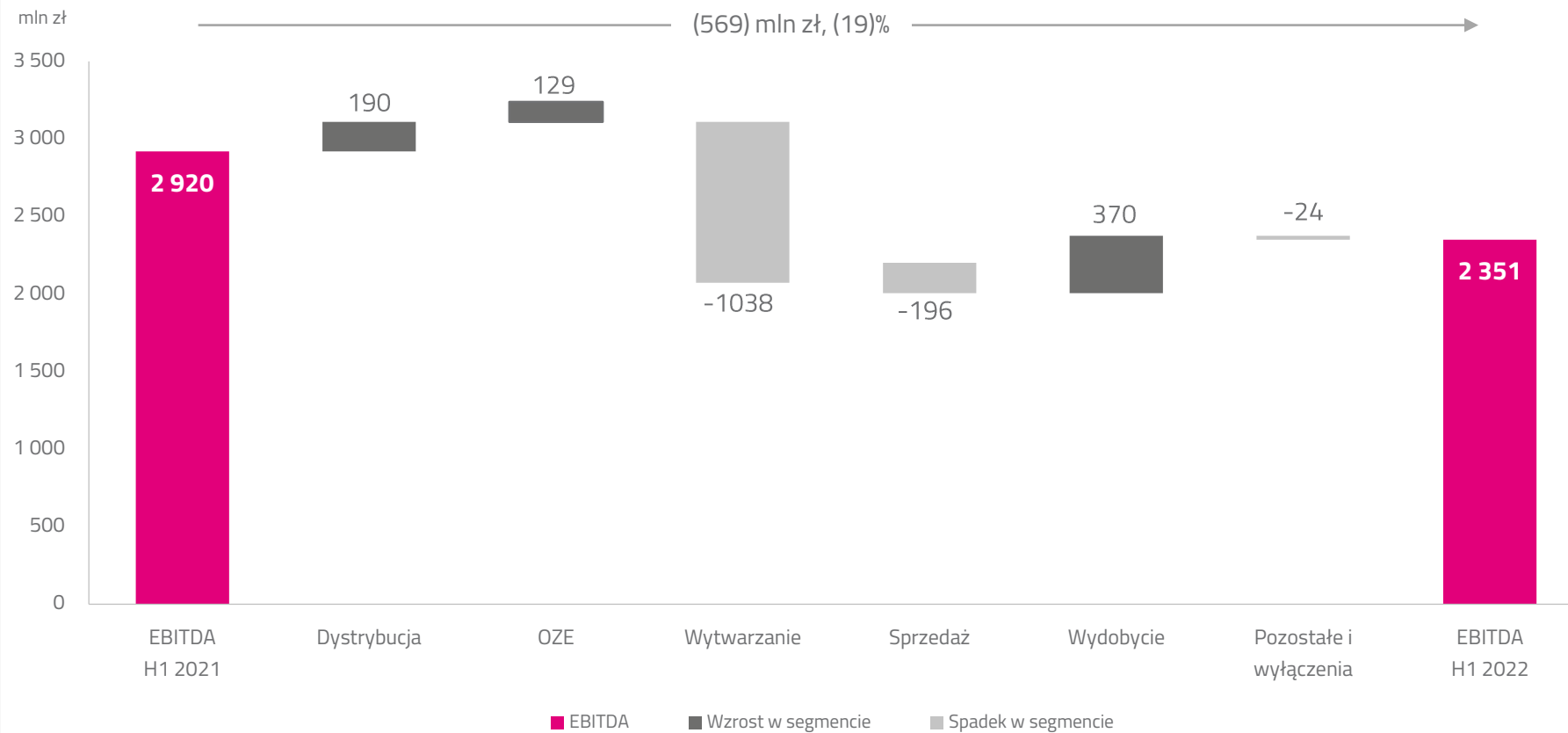
## Wyniki segmentów za II kw. 2022 r.

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Sprzedaż	Wydobycie	Pozostałe i wyłączenia*
Przychody	1 896	254	2 363	7 670	637	(4 509)
EBITDA	845	110	(925)	144	207	15
EBIT	531	68	(1 038)	132	73	(18)
CAPEX	472	72	53	22	98	154



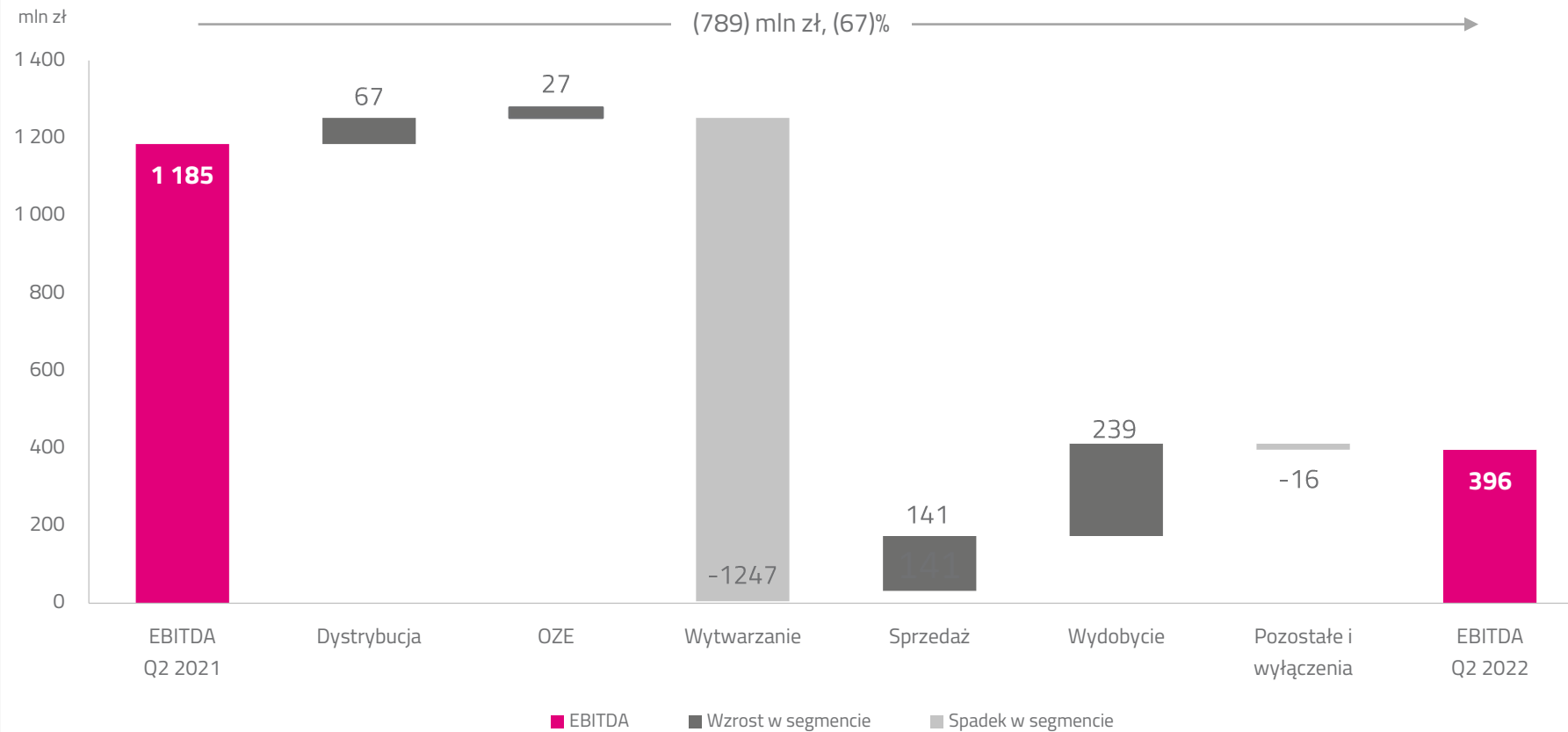


## EBITDA za I pół. 2022 r.





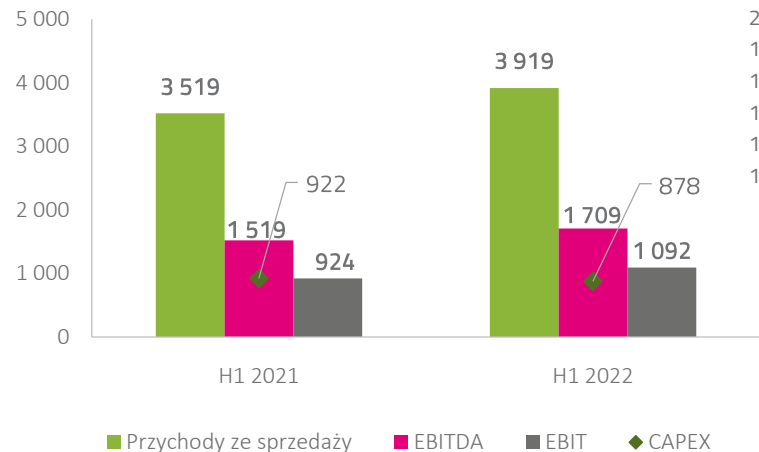
## EBITDA za II kw. 2022 r.



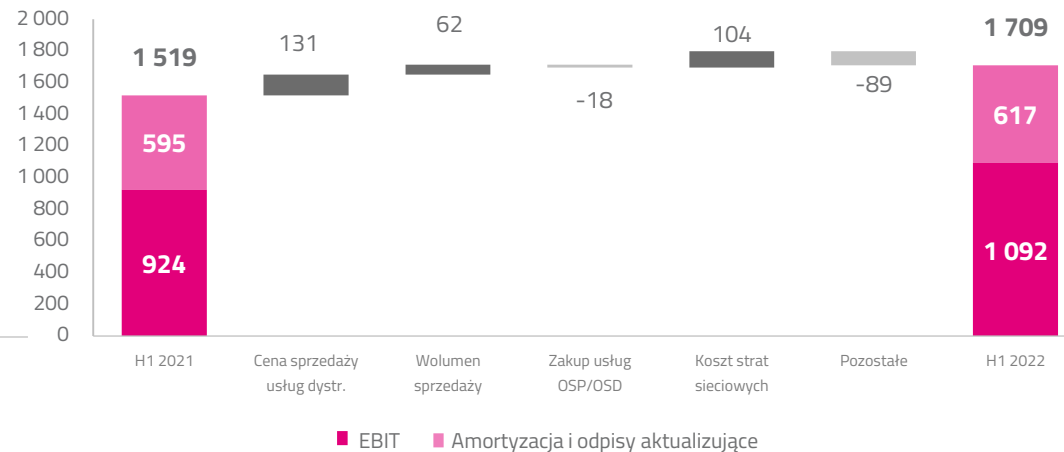


## Segment Dystrybucja I pół. 2022 r.

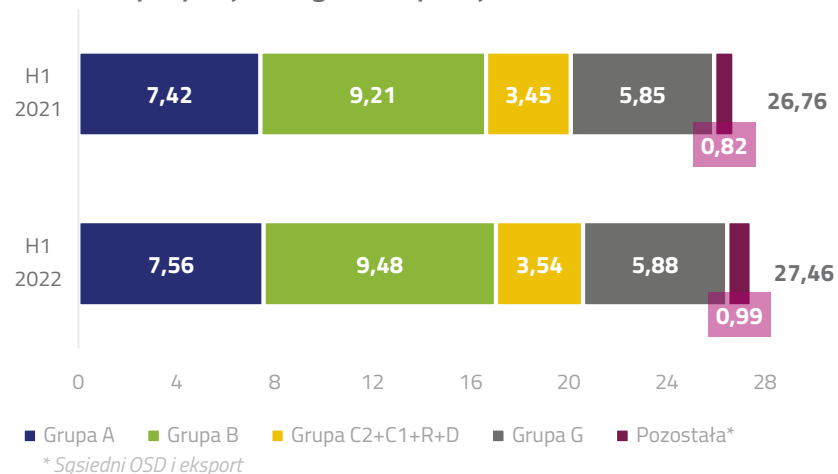
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



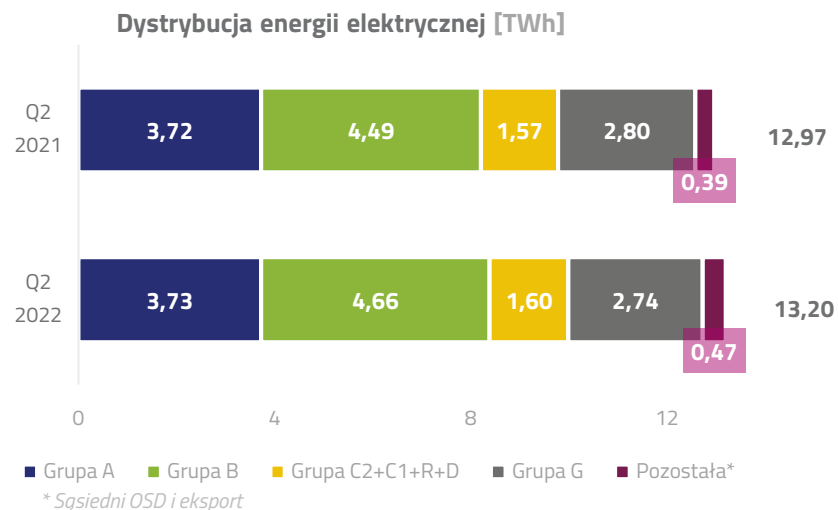
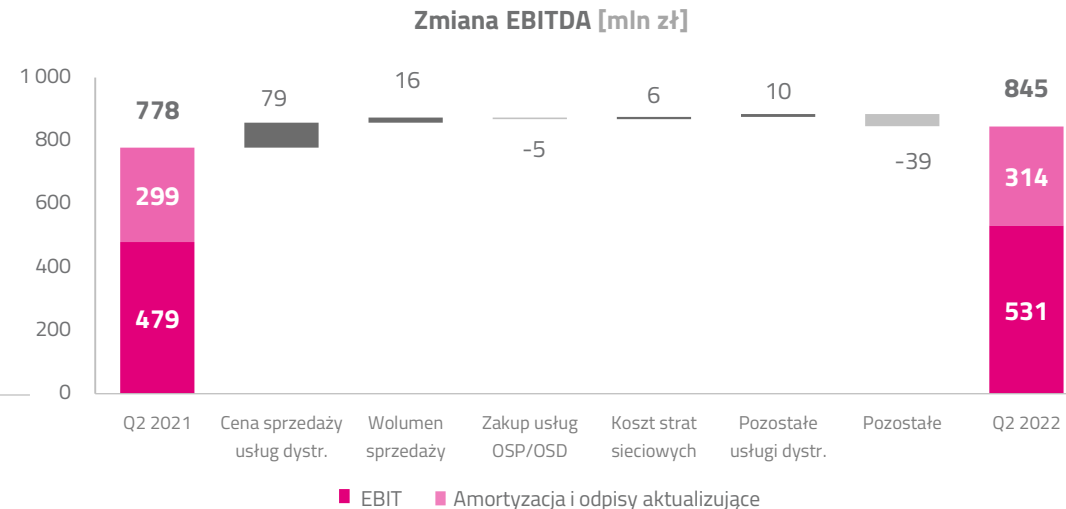
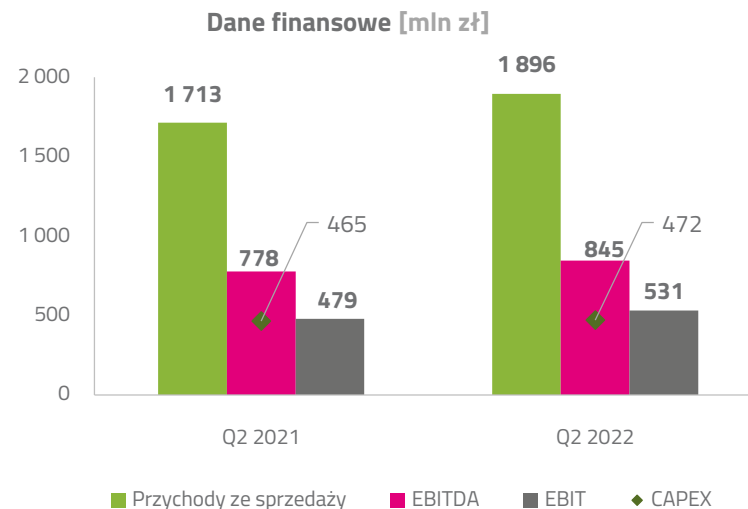
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]



- Wzrost wolumenu sprzedaży usług dystrybucji energii o 0,7 TWh ✓
- Wzrost średniej stawki dla odbiorców końcowych ✓
- Spadek kosztów na pokrycie różnicy bilansowej ✓



## Segment Dystrybucja II kw. 2022 r.



▪ Wzrost wolumenu sprzedaży usług dystrybucji energii o 0,2 TWh



▪ Wzrost średniej stawki dla odbiorców końcowych



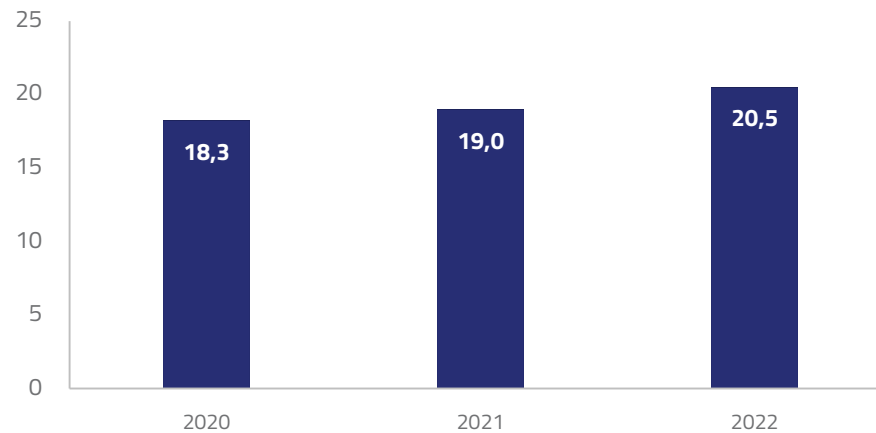
▪ Spadek kosztów na pokrycie różnicy bilansowej



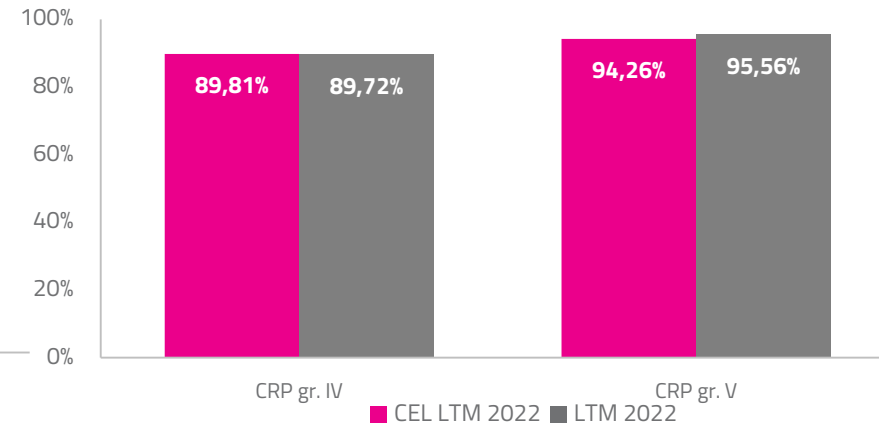


## Segment Dystrybucja kluczowe parametry

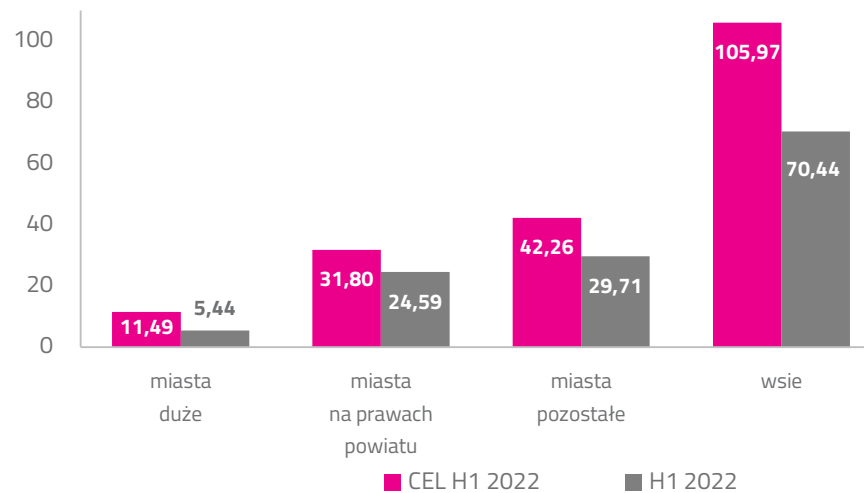
Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]



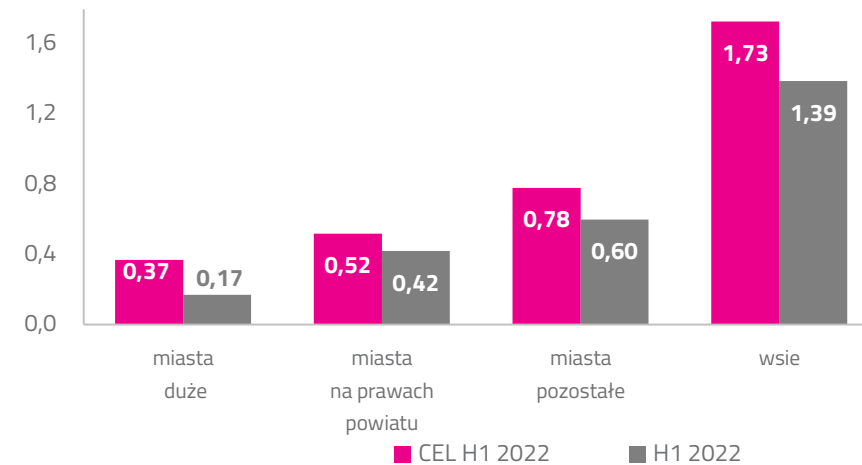
Czas Realizacji Przyłączenia [%]



Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



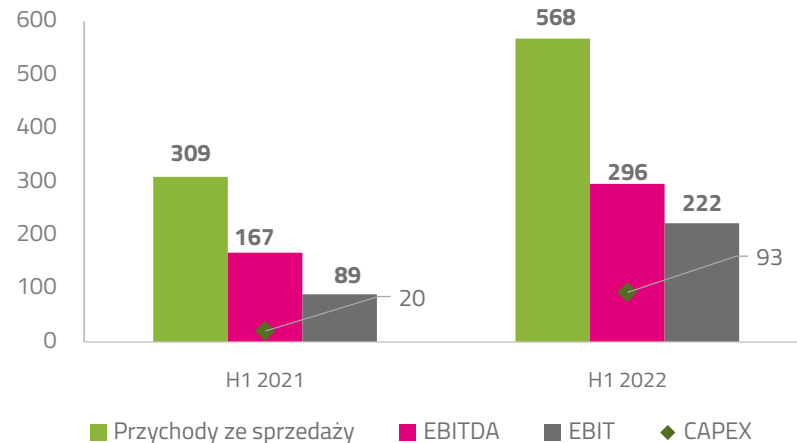
Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]



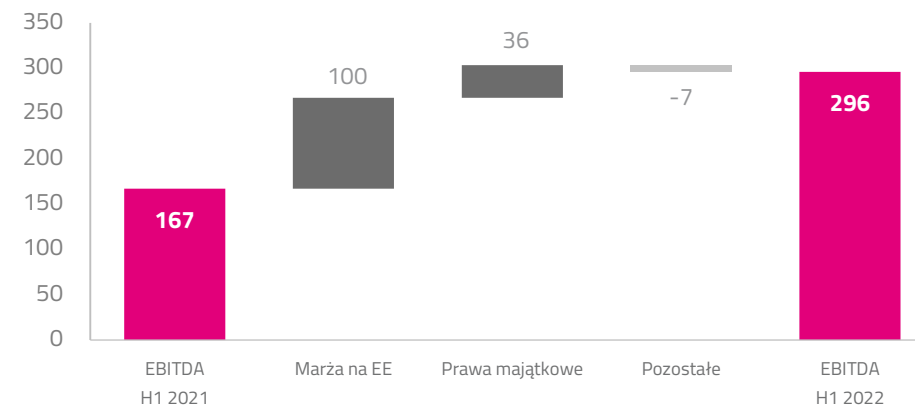


## Segment OZE I pół. 2022 r.

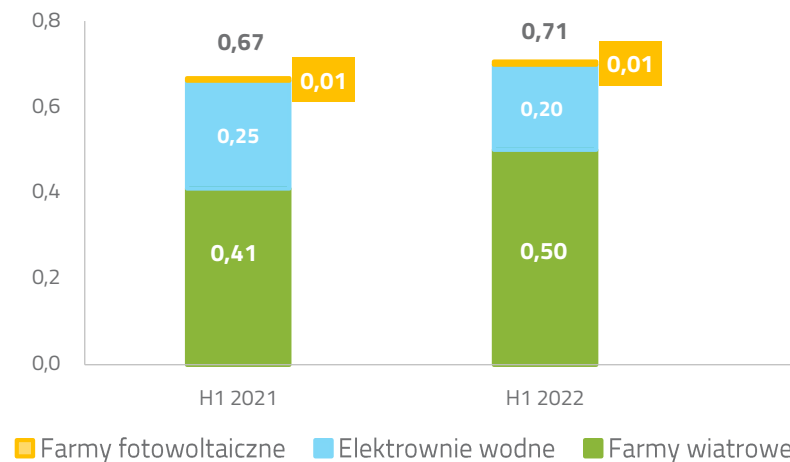
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]

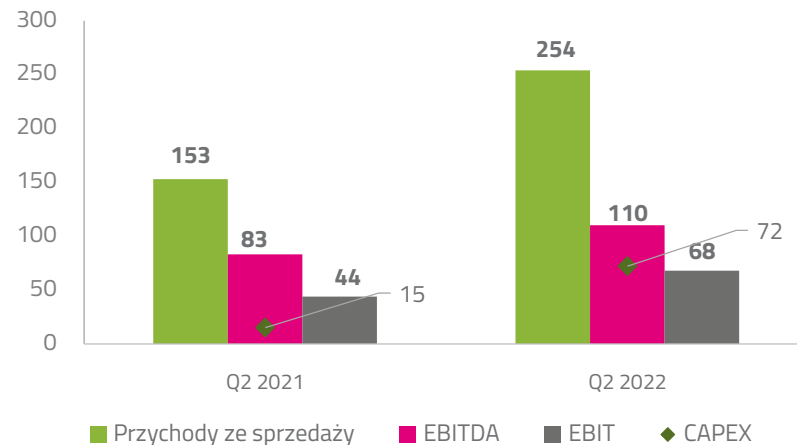


- Wzrost średnich cen energii elektrycznej i praw majątkowych ✓
- Wyższy wolumen produkcji energii elektrycznej przez farmy wiatrowe ✓
- Niższy wolumen produkcji energii elektrycznej przez elektrownie wodne -

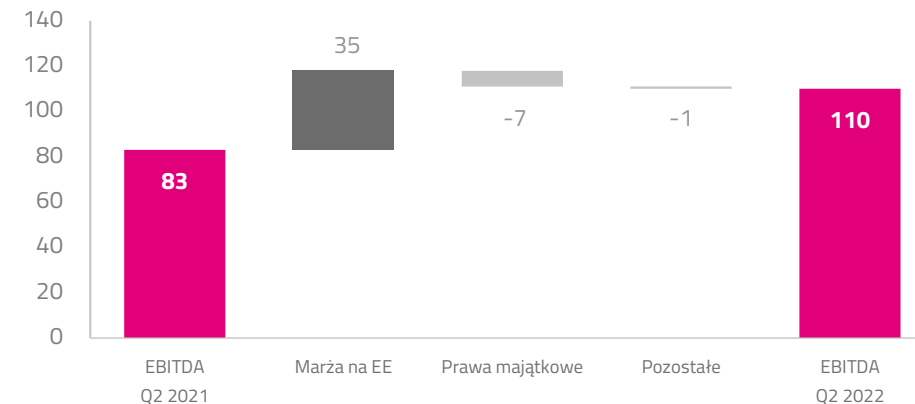


## Segment OZE II kw. 2022 r.

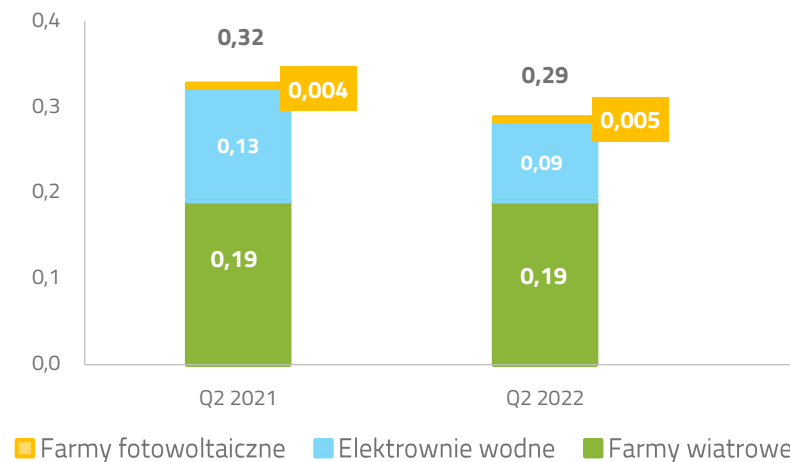
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



▪ Wzrost średnich cen energii elektrycznej



▪ Spadek cen praw majątkowych



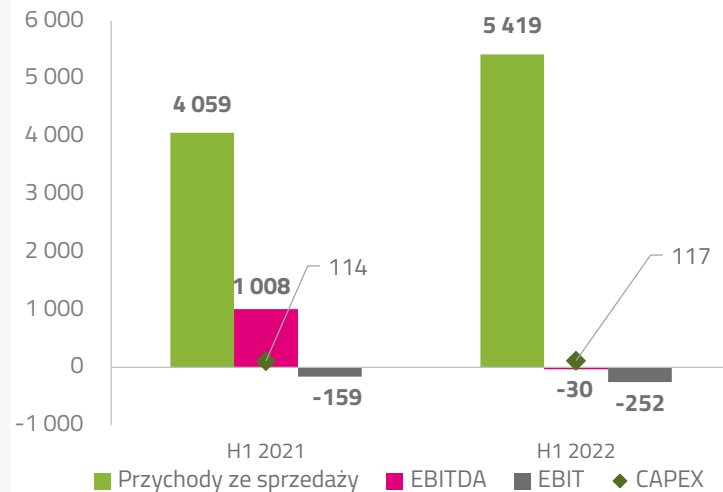
▪ Niższy wolumen produkcji energii elektrycznej przez elektrownie wodne



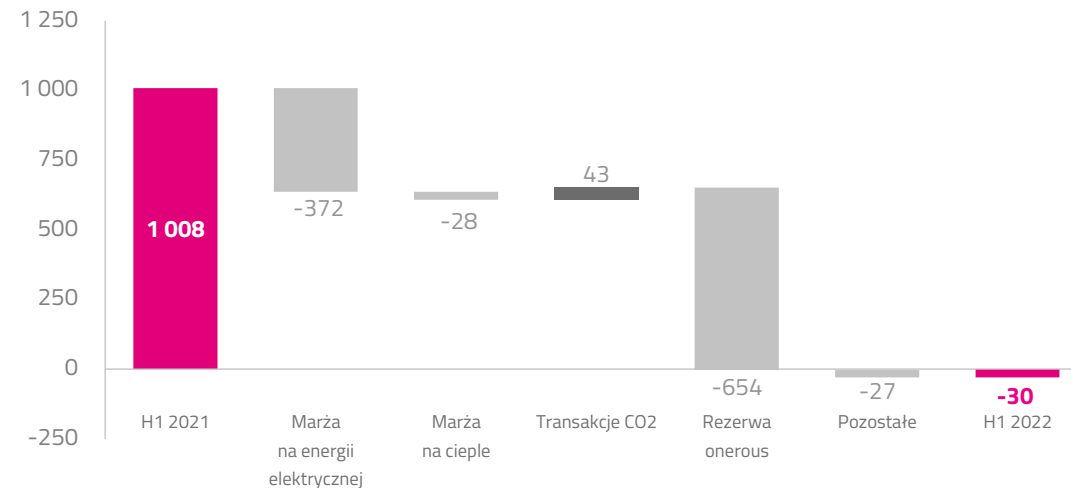


## Segment Wytwarzanie I pół. 2022 r.

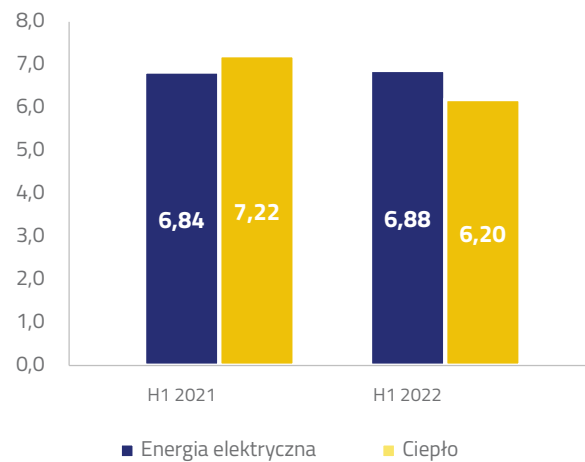
Dane finansowe [mln zł]



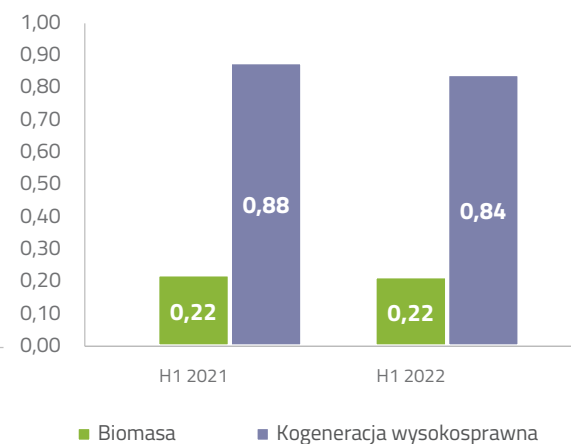
Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii (jedn. węglowe) [TWh]  
i ciepła [PJ]



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej  
kogeneracji [TWh]



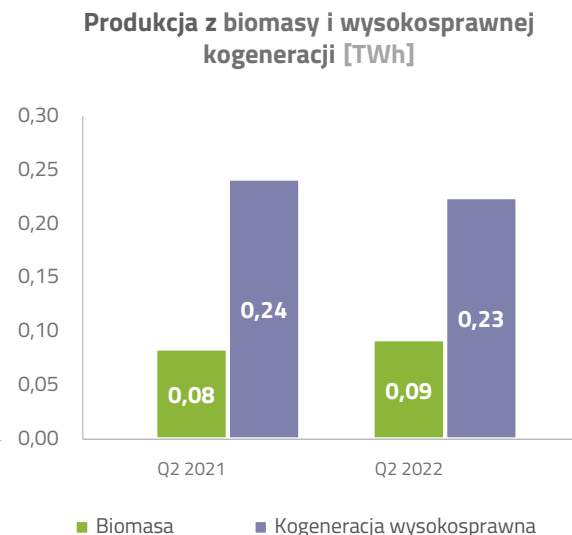
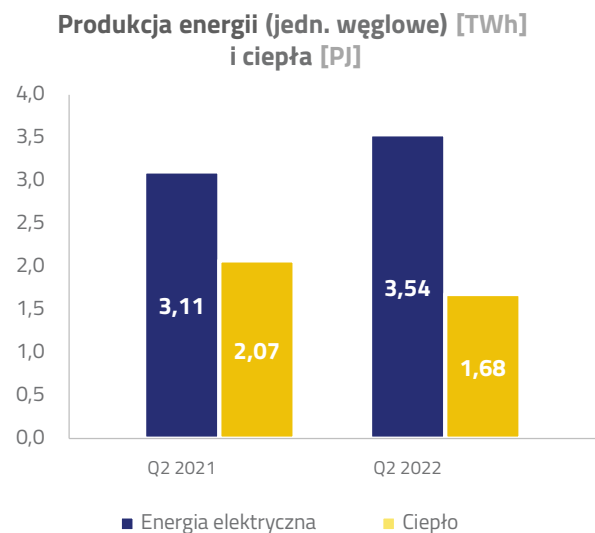
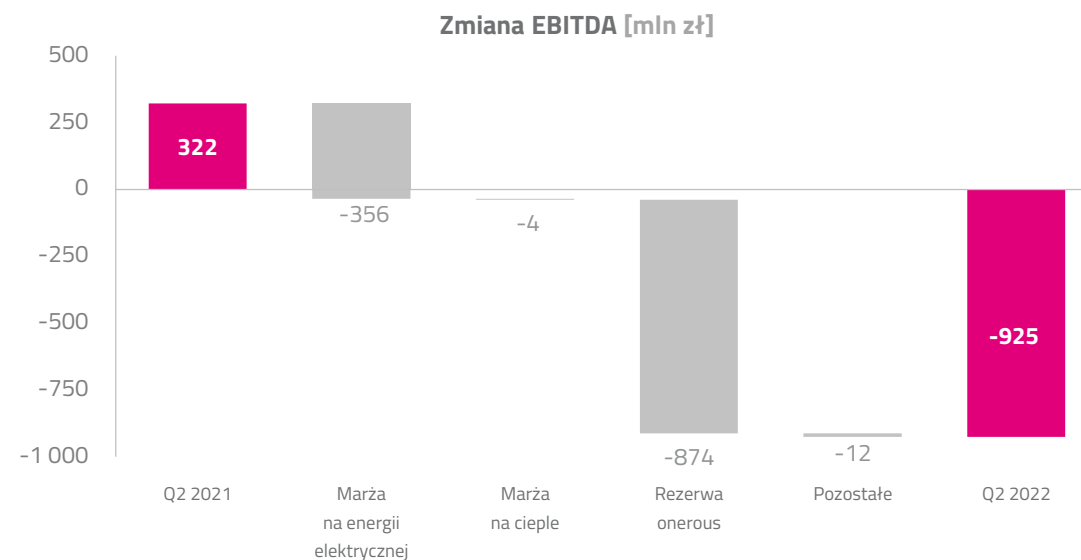
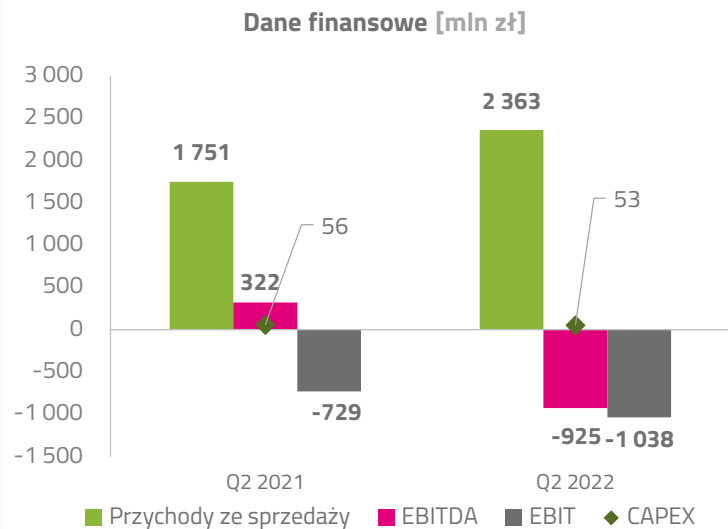
▪ Wzrost cen energii elektrycznej



▪ Awaria bloku energetycznego o mocy 910 MWe w Jaworznie



## Segment Wytwarzanie II kw. 2022 r.

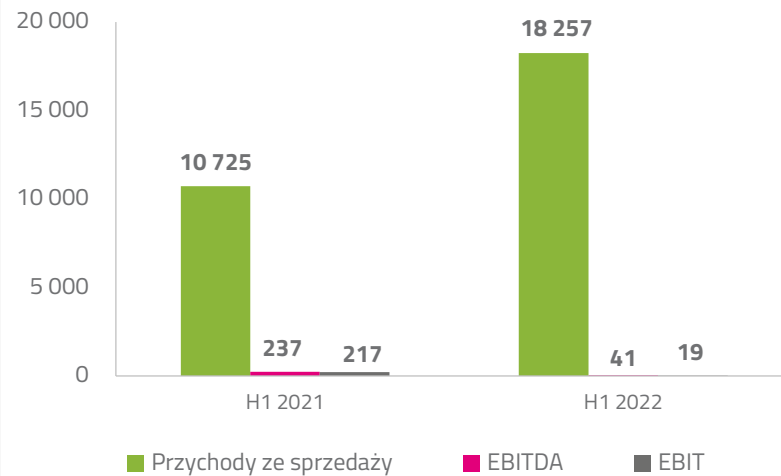


▪ Wzrost cen energii elektrycznej ✓

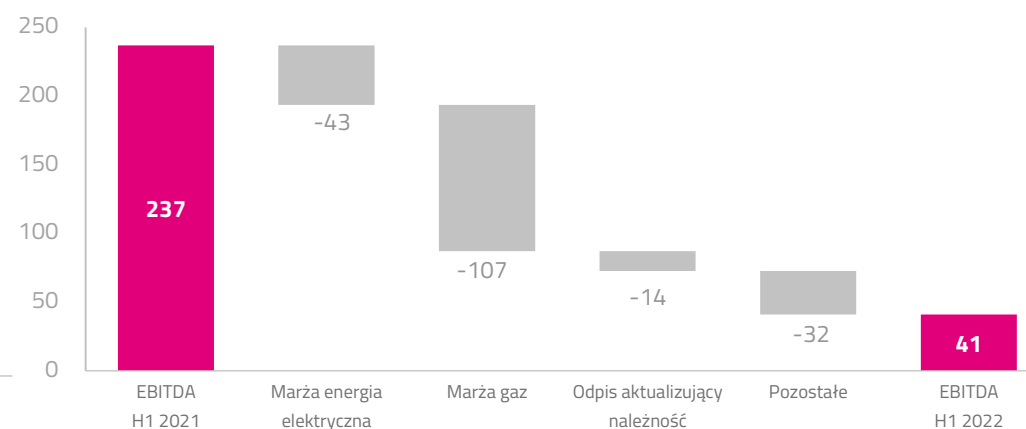
▪ Wyższy wolumen produkcji energii z jednostek węglowych ✓

## Segment Sprzedaż I pół. 2022 r.

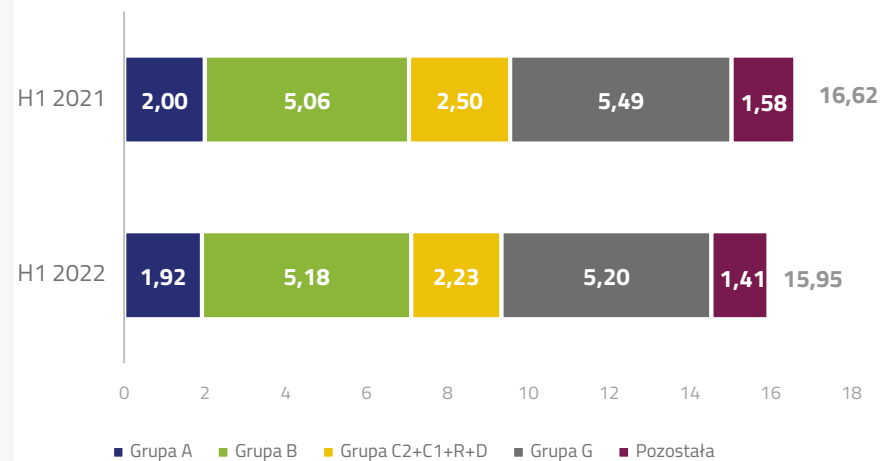
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



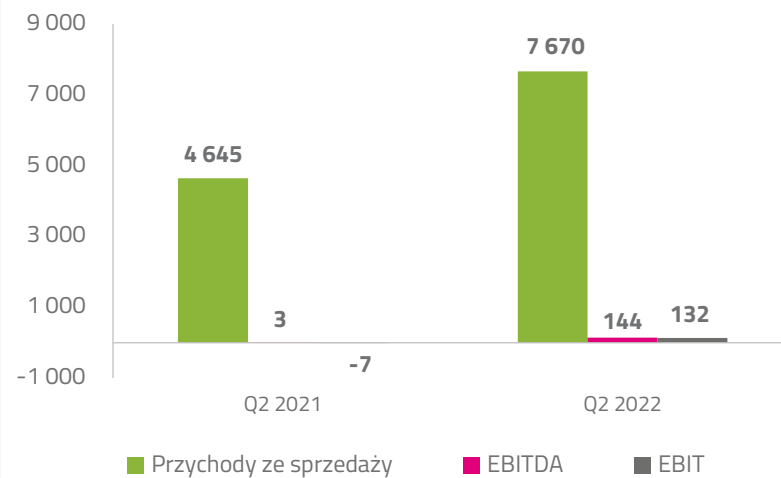
▪ Brak pełnego pokrycia kosztów w taryfie G

▪ Wzrost cen zakupu PM OZE

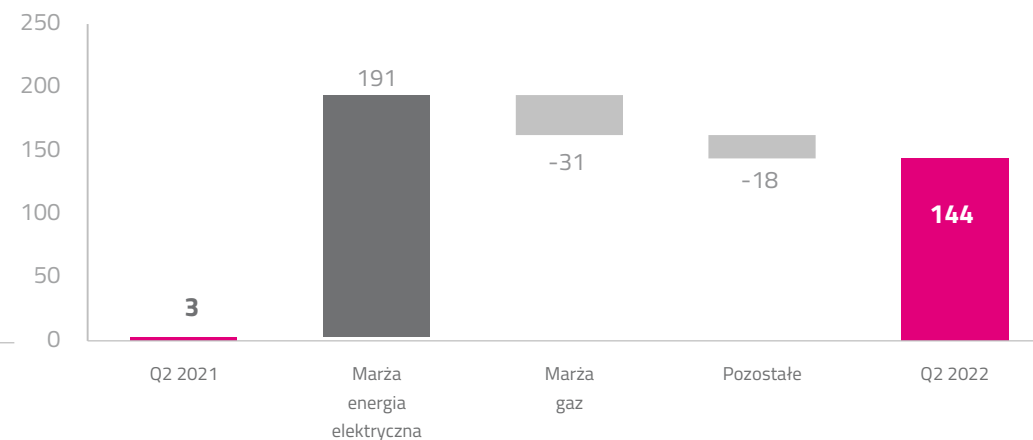


## Segment Sprzedaż II kw. 2022 r.

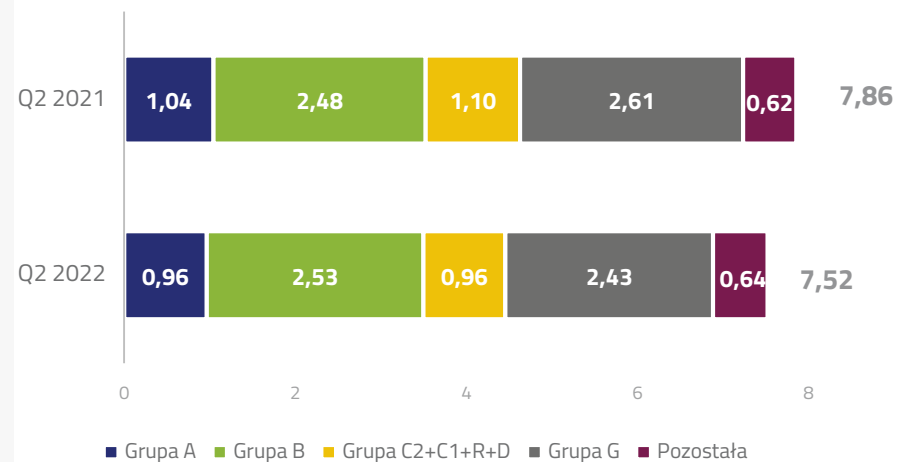
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]

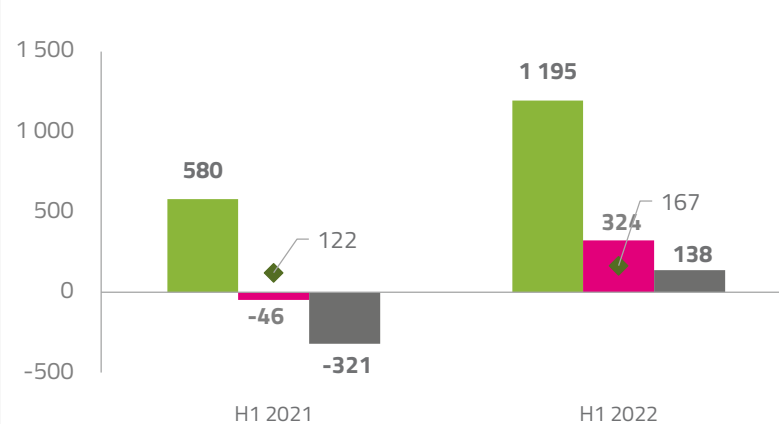


- Brak pełnego pokrycia kosztów w taryfie G
- Wzrost cen zakupu PM OZE



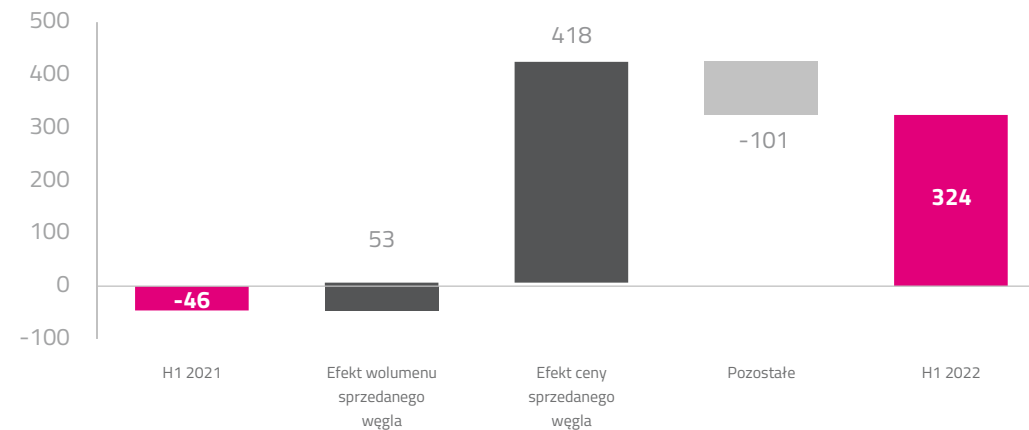
## Segment Wydobycie I pół. 2022 r.

Dane finansowe [mln zł]

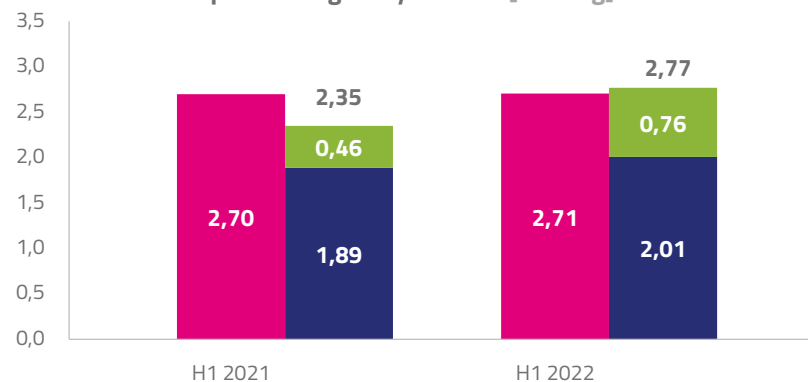


■ Przychody ze sprzedaży ■ EBITDA ■ EBIT ◆ CAPEX

Zmiana EBITDA [mln zł]



Wolumen produkcji węgla handlowego  
vs sprzedaż wg sortymentów [mln Mg]



■ Produkcja węgla handlowego ■ Sprzedaż miałków ■ Sprzedaż pozostałych sortymentów

■ Wyższy wolumen i cena sprzedaży węgla ✓

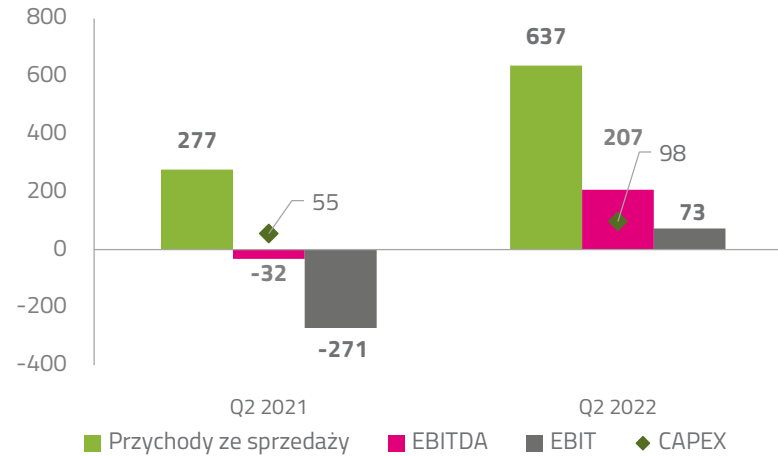
■ Wzrost o 57 zł/Mg jednostkowego mining cash cost\* (wzrost z 198 do 255 zł/Mg) -

\* Suma wszystkich kosztów rodzajowych bez amortyzacji, odpisów aktualizujących, kosztów niezwiązanych bezpośrednio z produkcją węgla oraz kosztów niemających trwałego wpływu na przepływy spółki

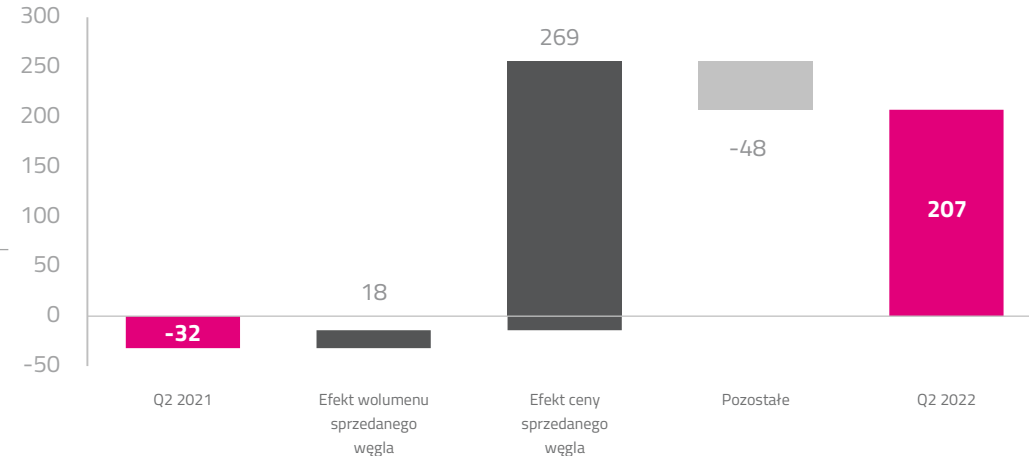


## Segment Wydobycie II kw. 2022 r.

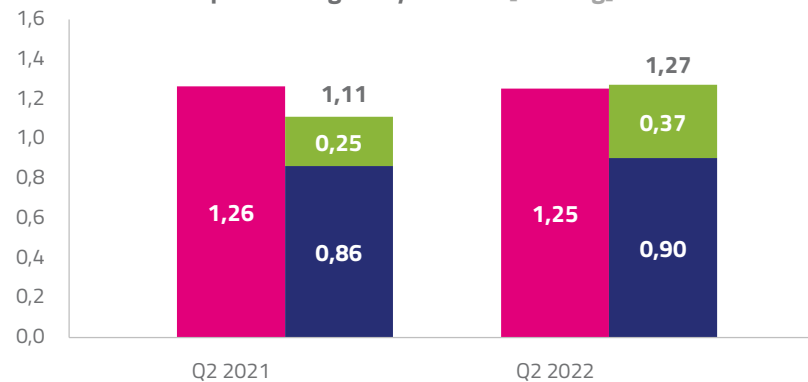
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Wolumen produkcji węgla handlowego  
vs sprzedaż wg sortymentów [mln Mg]



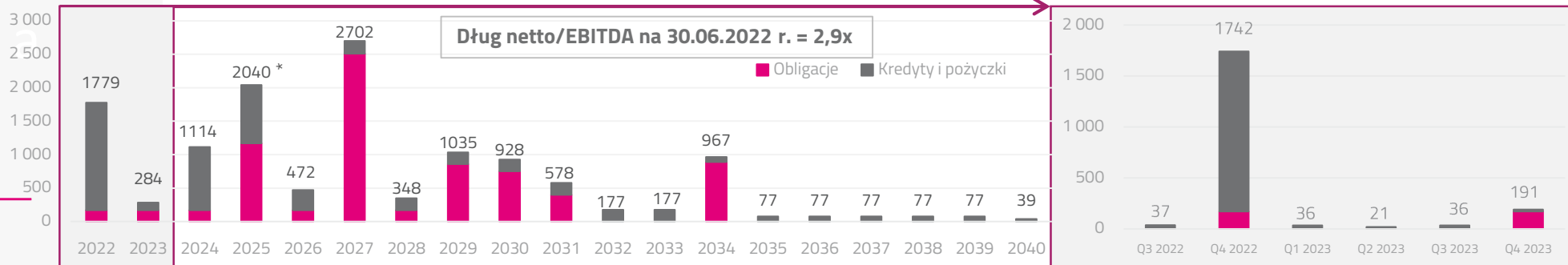
■ Produkcja węgla handlowego ■ Sprzedaż miał ■ Sprzedaż pozostałych sortymentów

- W wyższy wolumen i cenę sprzedaży węgla ✓
- Wzrost o 84 zł/Mg jednostkowego mining cash cost\* (wzrost z 203 do 287 zł/Mg) -

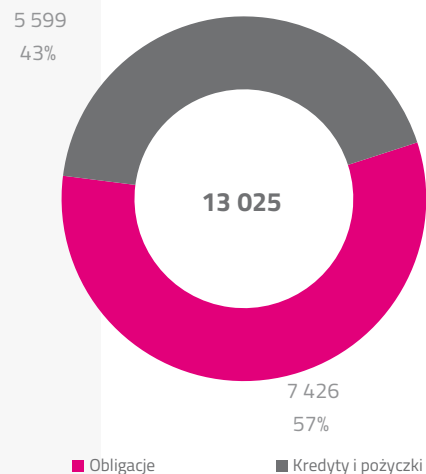
\* Suma wszystkich kosztów rodzajowych bez amortyzacji, odpisów aktualizujących, kosztów niezwiązanych bezpośrednio z produkcją węgla oraz kosztów niemających trwałego wpływu na przepływy spółki

## Zadłużenie i finansowanie

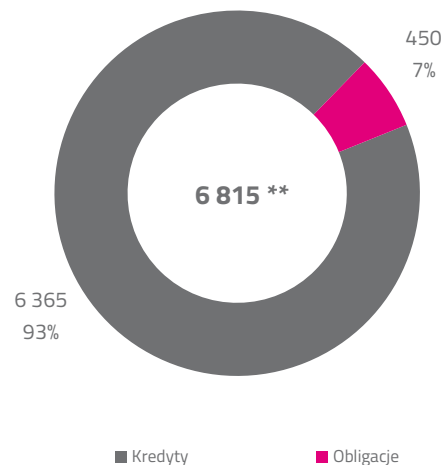
Zapadalność długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 30 czerwca 2022 r. [mln zł]



Struktura długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 30 czerwca 2022 r. [mln zł]



Kwoty dostępnego finansowania Grupy TAURON na 30 czerwca 2022 r. [mln zł]



Struktura długu w ujęciu nominalnym według stopy oprocentowania [mln zł]

Kwota długu	Oprocentowanie	Zabezpieczenie oprocentowanie zmienne
13 025	Zmienne: 7 027	IRS: 3 840
	Stałe: 5 998	Brak: 3 187

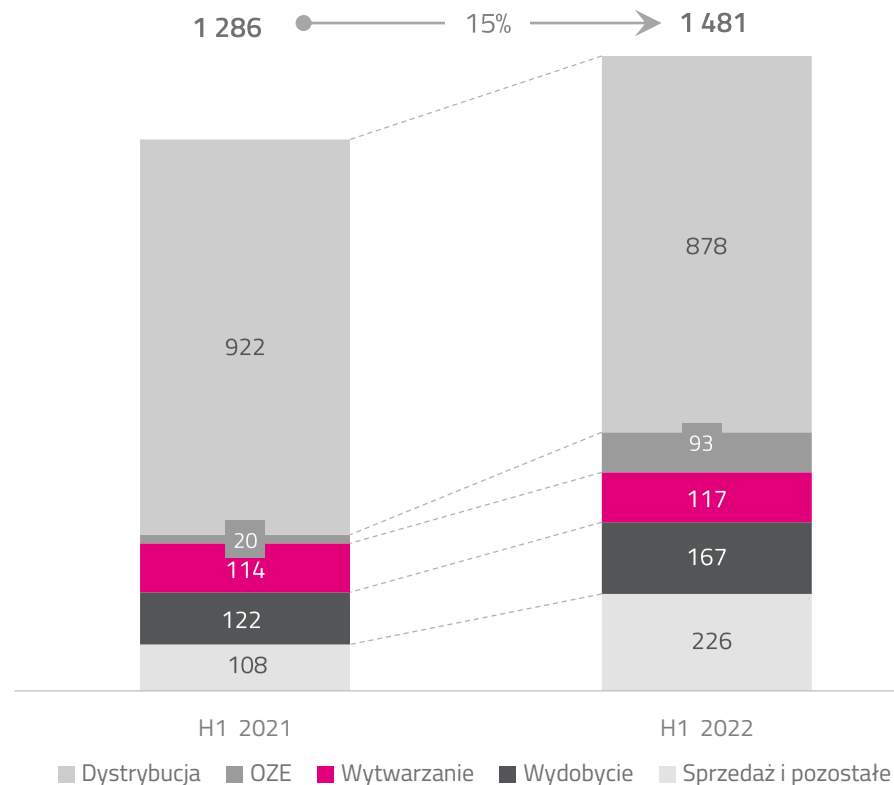
- Dług denominowany w EUR (emisja euroobligacji, obligacji NSV i obligacji EBI) stanowi 31 proc. długu ogółem

\* Z uwzględnieniem maksymalnego terminu zapadalności uruchomionych środków w ramach odnawialnych kredytów bankowych

\*\* Poza wskazanymi dostępnymi finansowaniami Grupa TAURON korzysta również z kredytu w rachunku bieżącym do kwoty: 250 mln zł

## CAPEX – podział na segmenty

Nakłady inwestycyjne wg segmentów\* [mln zł]



\* Nakłady nie uwzględniają inwestycji kapitałowych (zgodnie z prezentacją w sprawozdaniu finansowym).  
Nakłady łącznie z inwestycjami kapitałowymi, bez uwzględnienia kosztów finansowych, wyniosły:  
1 296 mln zł w H1 2021 r. oraz 1 496 mln zł w H1 2022 r.

## Główne inwestycje realizowane w I półroczu 2022 r. \*

### Dystrybucja:



- Budowa nowych przyłączy (451 mln zł)
- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (381 mln zł)
- Pozostałe (44 mln zł)

### Wytwarzanie:



- Budowa nowych mocy - blok 910 MW w Jaworznie (37 mln zł)
- Nakłady odtworzeniowo-modernizacyjne i komponenty remontowe w TAURON Wytwarzanie (22 mln zł)
- Budowa kotłowni szczytowo-rezerwowych (22 mln zł)
- Przyłączenia nowych obiektów do sieci ciepłej (14 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój sieci ciepłowniczych (7 mln zł)

### OZE:



- Zakup FW Mierzyn (56 mln zł)
- Budowa FW Piotrków o mocy 30 MW (13 mln zł)
- Budowa FW Majewo o mocy 6 MW (5 mln zł)
- Budowa PV Mysłowice o mocy 37 MW (5 mln zł)

### Wydobycie:



- Przygotowanie produkcji (126 mln zł)
- Zadania modernizacyjno-odtworzeniowe (32 mln zł)
- Budowa szybu Grzegorz w ZG Sobieski (6 mln zł)

### Sprzedaż i pozostałe:



- Inwestycje IT w TOK (139 mln zł)
- Budowa Internetu szerokopasmowego w ramach POPC III i CUB (48 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia (34 mln zł)

\* Inwestycje nie uwzględniają kosztów finansowych doliczanych do nakładów





## Kontakt

---

### Zespół Relacji Inwestorskich

**Paweł Gaworzyński**  
[pawel.gaworzynski@tauron.pl](mailto:pawel.gaworzynski@tauron.pl)  
tel. + 48 32 774 25 34

**Katarzyna Heinz**  
[katarzyna.heinz@tauron.pl](mailto:katarzyna.heinz@tauron.pl)  
tel. + 48 516 111 038

**Mateusz Stępień**  
[mateusz.stepien@tauron.pl](mailto:mateusz.stepien@tauron.pl)  
tel. + 48 516 111 997

**Maciej Szmigel**  
[maciej.szmigel@tauron.pl](mailto:maciej.szmigel@tauron.pl)  
tel. + 48 798 897 385

**Magdalena Wilczek**  
[Magdalena.wilczek@tauron.pl](mailto:Magdalena.wilczek@tauron.pl)  
tel. + 48 723 600 894



## Zastrzeżenie prawne

---

Niniejsza prezentacja ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej.

Niniejsza prezentacja została sporządzona przez TAURON Polska Energia S.A. („Spółka”).

Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie ponoszą odpowiedzialności z tytułu jakiegokolwiek szkody wynikającej z wykorzystania niniejszej prezentacji lub jej treści albo powstałej w jakikolwiek inny sposób związany z niniejszą prezentacją.

Odbiorcy niniejszej prezentacji ponoszą wyłączną odpowiedzialność za własne analizy i oceny rynku oraz sytuacji rynkowej Spółki i potencjalnych wyników Spółki w przyszłości, dokonane w oparciu o informacje zawarte w niniejszej prezentacji.

W zakresie, w jakim niniejsza prezentacja zawiera stwierdzenia dotyczące przyszłości, a w szczególności słowa „projektowany”, „planowany”, „przewidywany” i podobne wyrażenia (łącznie z ich zaprzeczeniami), stwierdzenia te wiążą się ze znanym i nieznanym ryzykiem, niepewnością oraz innymi czynnikami, których skutkiem może być to, że rzeczywiste wyniki, sytuacja finansowa, działania i osiągnięcia Spółki albo wyniki branży będą istotnie różnić się od jakichkolwiek przyszłych wyników, działań lub osiągnięć wyrażonych w takich stwierdzeniach dotyczących przyszłości.

Ani Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie są zobowiązane zapewnić odbiorcom niniejszej prezentacji jakichkolwiek dodatkowych informacji ani aktualizować niniejszej prezentacji.

**Dziękujemy za uwagę**





## Pokrycie analityczne TAURON

Instytucja	Analityk
Dom Maklerski mBanku*	<b>Kamil Kliszcz</b>
Societe Generale	<b>Bartłomiej Kubicki</b>
Dom Maklerski Santander	<b>Paweł Puchalski</b>
Dom Maklerski PKO BP	<b>Andrzej Rembelski</b>
Dom Maklerski Banku Handlowego	<b>Piotr Dzięciołowski</b>
Ipopema Securities	<b>Robert Maj</b>
Erste Group	<b>Petr Bartek</b>
Noble Securities	<b>Michał Sztabler</b>

\* wydawanie rekomendacji zostało zawieszono

Instytucja	Analityk
Raiffeisen Centrobank	<b>Teresa Schinwald</b>
WOOD & Company	<b>Ondrej Slama</b>
Dom Maklerski BOŚ	<b>Jakub Viscardi</b>
Exane BNP Paribas	<b>Michael Harleaux</b>
Biuro Maklerskie Pekao	<b>Marcin Górnik</b>
Beskidzki Dom Maklerski	<b>Krystian Brymora</b>
Trigon Dom Maklerski	<b>Michał Kozak</b>



## Trendy cenowe na rynku energii elektrycznej

Energia elektryczna						
Platformy: TGE	2021 r.		2022 r. (wykonanie + estymacja)		2022/2021	
	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena %	Wolumen %
Forward BASE (Y+Q+M)	250,54	181 678	500,92	170 035	99,9%	-6,4%
Forward PEAK (Y+Q+M)	287,12	19 389	549,26	17 522	91,3%	-9,6%
Forward (średnia ważona)	254,07	201 067	505,44	187 556	98,9%	-6,7%
SPOT (TGE)	394,34	36 141	1 032,33	38 141	161,8%	5,5%
Średnia ważona razem	<b>275,44</b>	<b>237 208</b>	<b>594,48</b>	<b>225 697</b>	<b>115,8%</b>	<b>-4,9%</b>

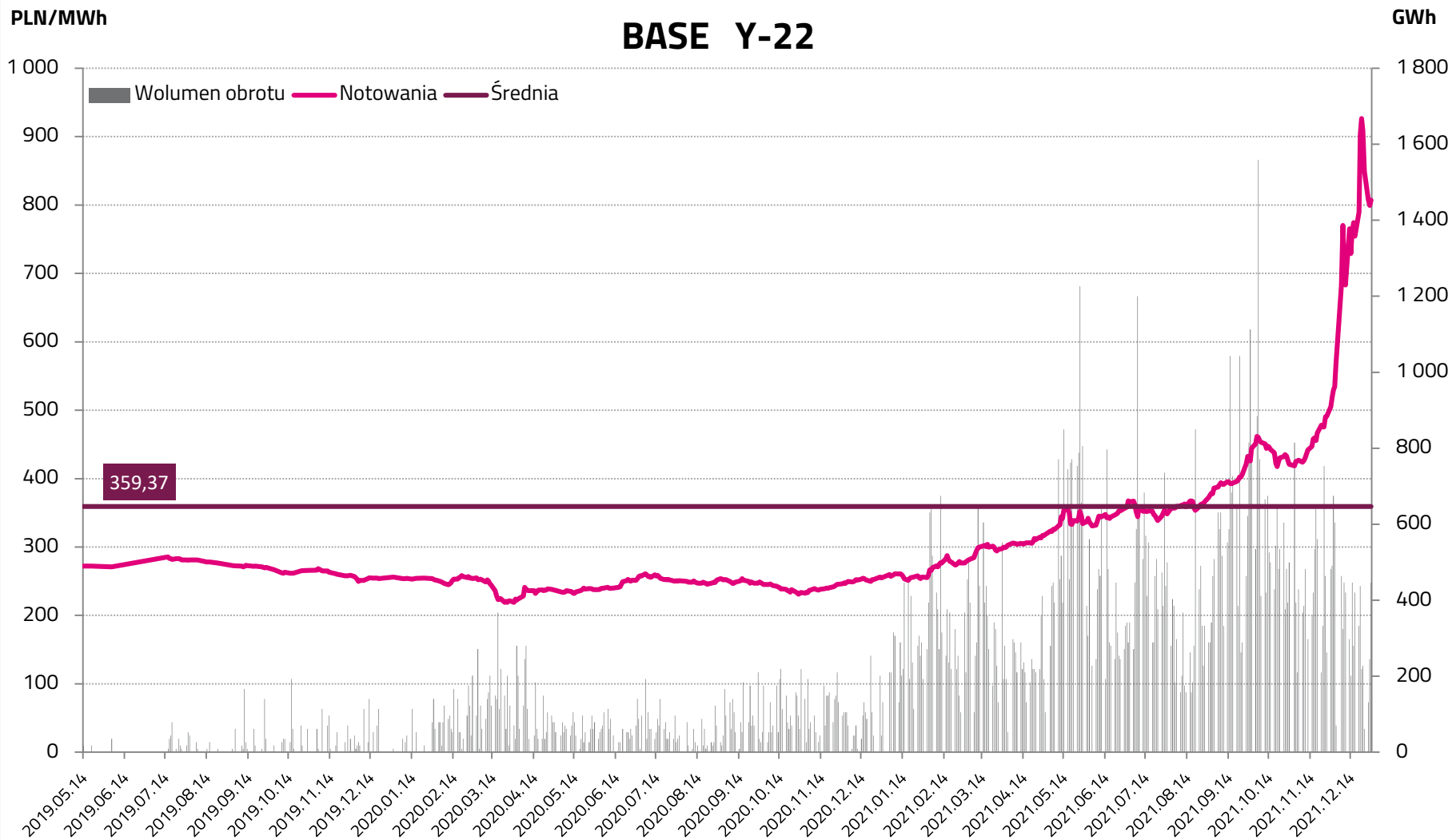
Prawa majątkowe (PLN/MWh)			
Rodzaj certyfikatu	Ceny rynkowe (średnia ważona za H1 2022 r.)	Opłata zastępcza i obowiązek za:	
		2021 r.	2022 r.
OZE (PMOZE_A)	216,54	172,76 (19,5%)	239,86 (18,5%)
OZE z biogazowni (PMOZE_BIO)	302,52	300,03 (0,5%)	300,03 (0,5%)

Uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub> (EUR/t)	
Ankieta analityków rynku CO <sub>2</sub> * (aktualizacja lipiec 2022 r.)	Cena [EUR/t]
Średnia w 2022 r.	85,35
Średnia w 2023 r.	92,98
Średnia w 2024 r.	96,02
Prognozowana przez TAURON średnia cena w 2022 r.	85-87

\* Źródła: Point Carbon, BNEF, Consus, GDF-SUEZ Trading, HSE, Mkonline, Societe Generale, TAURON



## Notowania kontraktów BASE na 2022 r.

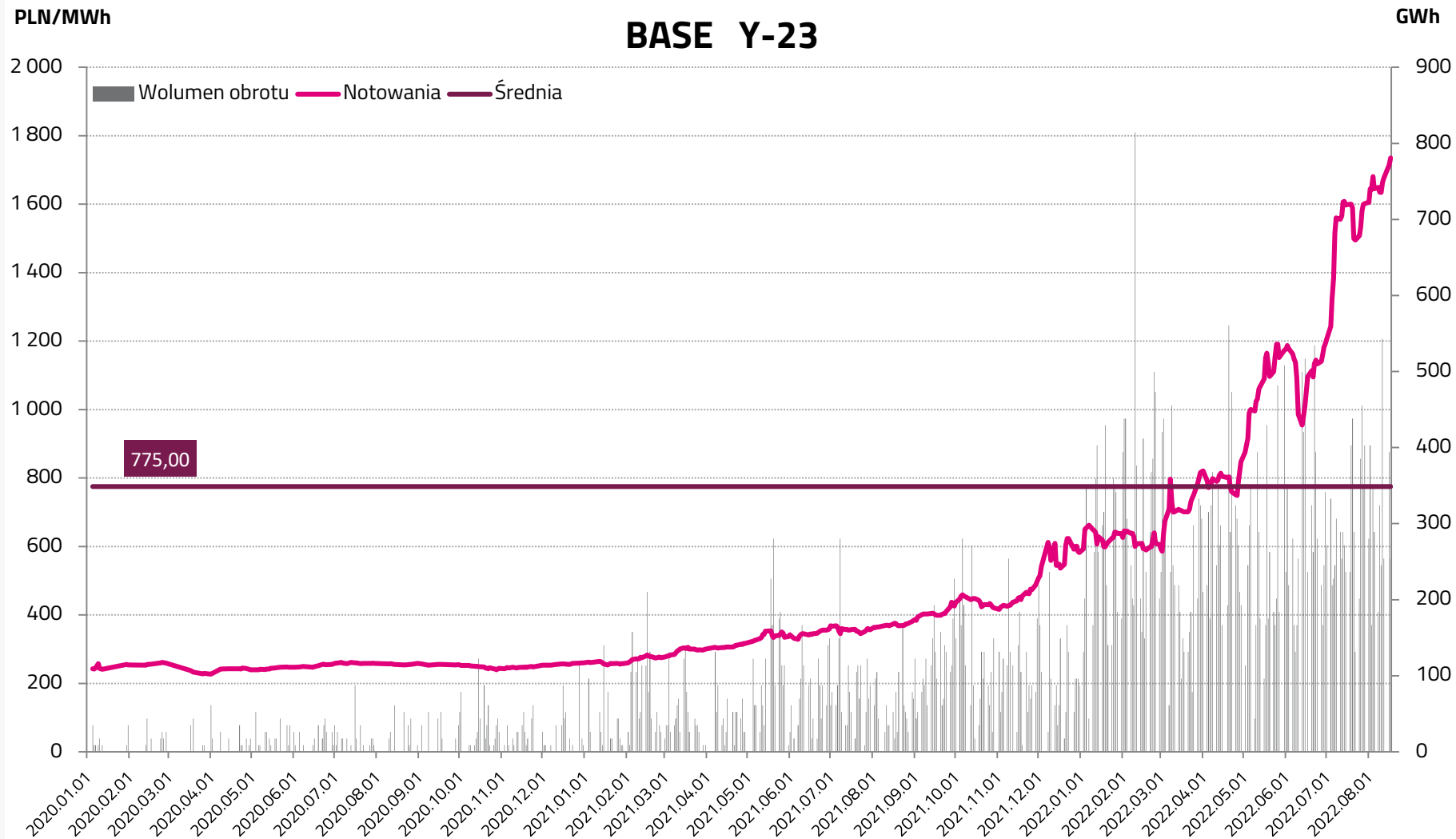


	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	359,37	127 843

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2022 r.: 364,35 PLN/MWh,  
łączy wolumen BASE i PEAK na 2022 r.: 142 400 GWh



## Notowania kontraktów BASE na 2023 r.

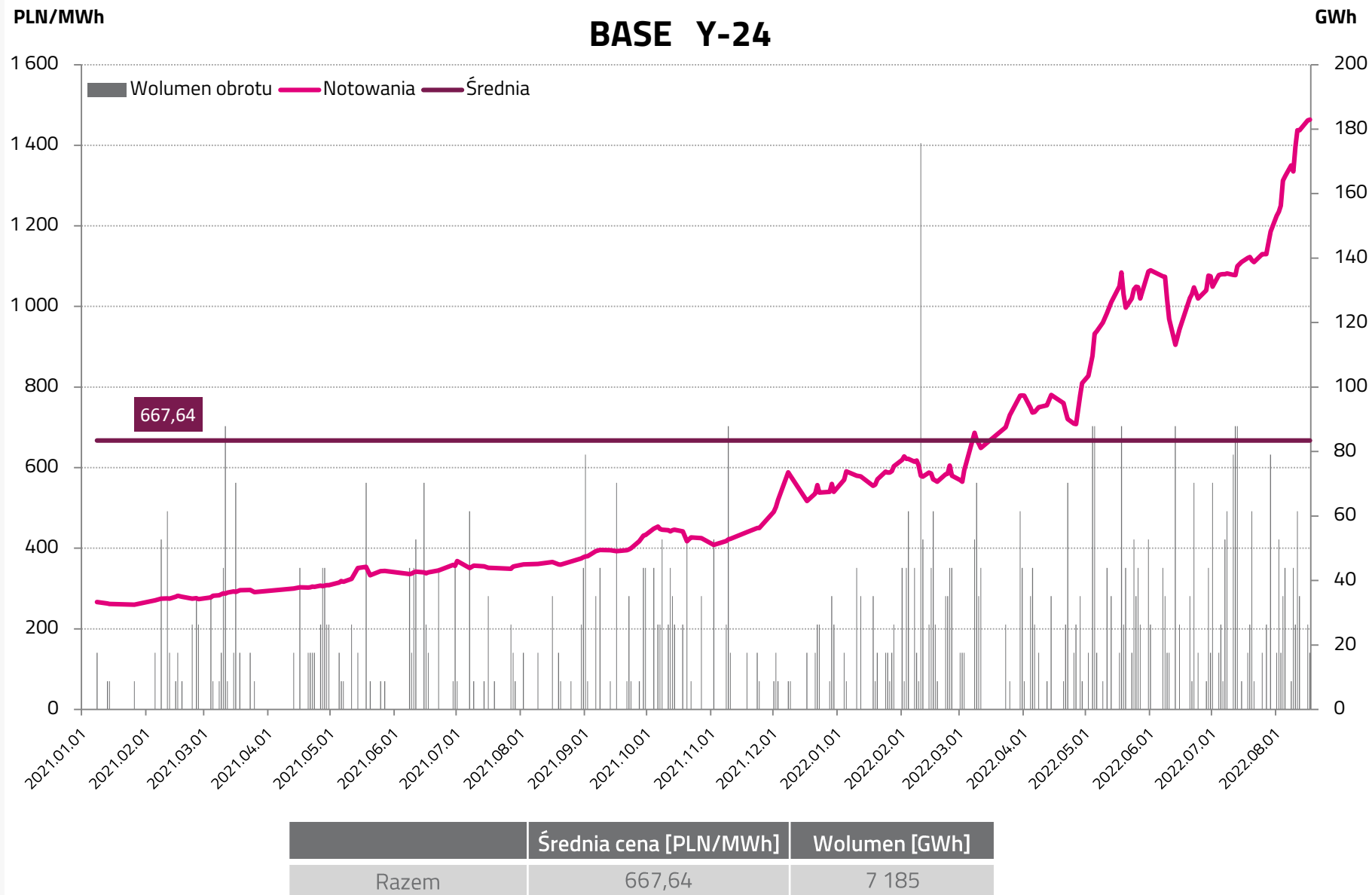


	Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem	775,00	67 487

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2023 r.: 800,61 PLN/MWh,  
łącznie wolumen BASE i PEAK na 2023 r.: 72 781 GWh,  
(na podstawie danych do 17.08.2022 r.)



## Notowania kontraktów BASE na 2024 r.



Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2024 r.: 668,45 PLN/MWh,  
łącznie wolumen BASE i PEAK na 2024 r.: 7 262 GWh,  
(na podstawie danych do 17.08.2022 r.)