



# Wyniki finansowe Grupy TAURON za I półrocze 2020 r.

20 sierpnia 2020 r.

# Struktura prezentacji



**Wojciech Ignacok**  
Prezes Zarządu

- Kluczowe dane finansowe i operacyjne
- Najważniejsze wydarzenia
- Projekty inwestycyjne i CAPEX



**Marek Wadowski**  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Finansów

- Sytuacja makroekonomiczna i rynkowa
- Dane finansowe i wyniki segmentów
- Zadłużenie i finansowanie

# Kluczowe dane za I półrocze 2020 r.



## Wyniki finansowe

[mln zł]	H1 2020 vs H1 2019	
Przychody ze sprzedaży	<b>9 888</b>	<b>6%</b>
EBITDA	<b>2 408</b>	<b>8%</b>
Wynik netto*	<b>(316)</b>	<b>-</b>
CAPEX	<b>1 812</b>	<b>10%</b>
Dług netto/EBITDA	<b>2,66x</b>	spadek o 0,16x (vs 31.12.2019)

## Dane operacyjne

	H1 2020 vs H1 2019	
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]	<b>24,60</b>	<b>(6)%</b>
Produkcja energii elektrycznej z OZE [TWh]	<b>1,00</b>	<b>45%</b>
Produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych [TWh]	<b>4,87</b>	<b>(25)%</b>
Wytwarzanie ciepła [PJ]	<b>6,70</b>	<b>5%</b>
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]	<b>15,99</b>	<b>(6)%</b>
Produkcja węgla handlowego [mln ton]	<b>2,49</b>	<b>10%</b>

\* Przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej

# Kluczowe dane za II kwartał 2020 r.

Wyniki finansowe		
[mln zł]	Q2 2020 vs Q2 2019	
Przychody ze sprzedaży	<b>4 622</b>	<b>9%</b>
EBITDA	<b>1 450</b>	<b>46%</b>
Wynik netto*	<b>(478)</b>	<b>-</b>
CAPEX	<b>872</b>	<b>(5)%</b>
Dług netto/EBITDA	<b>2,66x</b>	spadek o 0,16x (vs 31.12.2019)

Dane operacyjne		
	Q2 2020 vs Q2 2019	
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]	<b>11,35</b>	<b>(10)%</b>
Produkcja energii elektrycznej z OZE [TWh]	<b>0,42</b>	<b>40%</b>
Produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych [TWh]	<b>2,24</b>	<b>(26)%</b>
Wytwarzanie ciepła [PJ]	<b>1,73</b>	<b>4%</b>
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]	<b>7,13</b>	<b>(12)%</b>
Produkcja węgla handlowego [mln ton]	<b>1,30</b>	<b>31%</b>

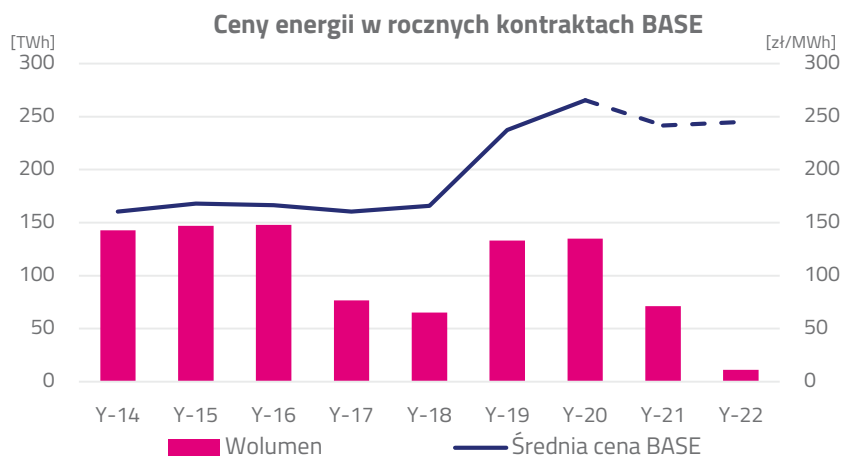
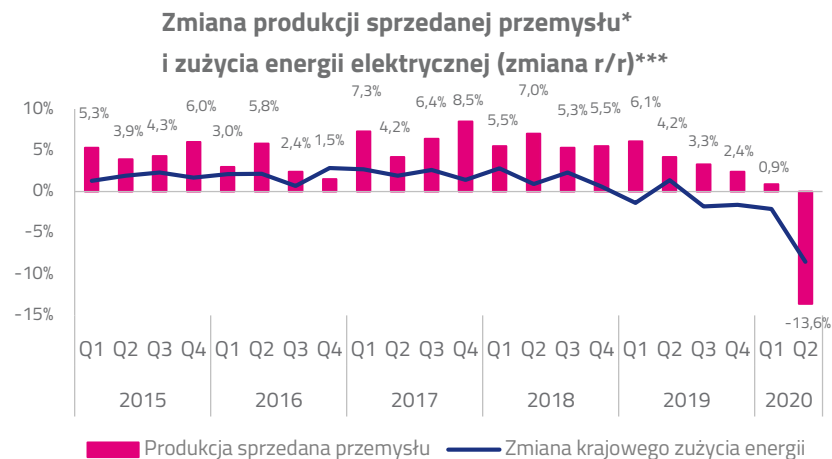
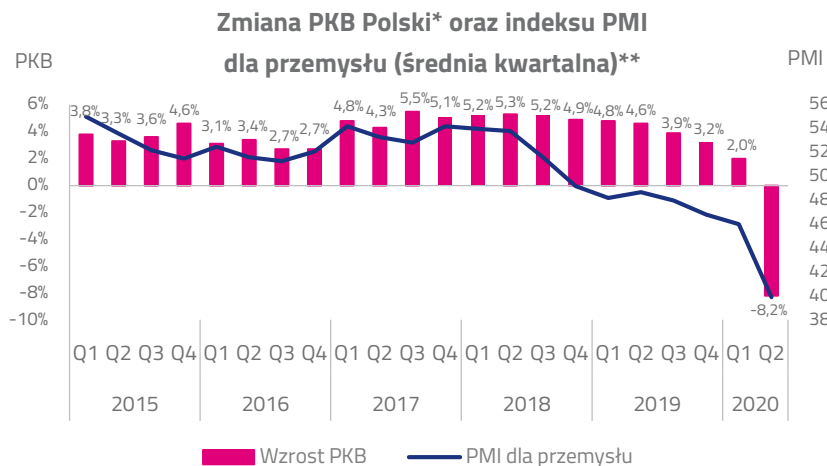
\* Przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej

# Podsumowanie najważniejszych wydarzeń



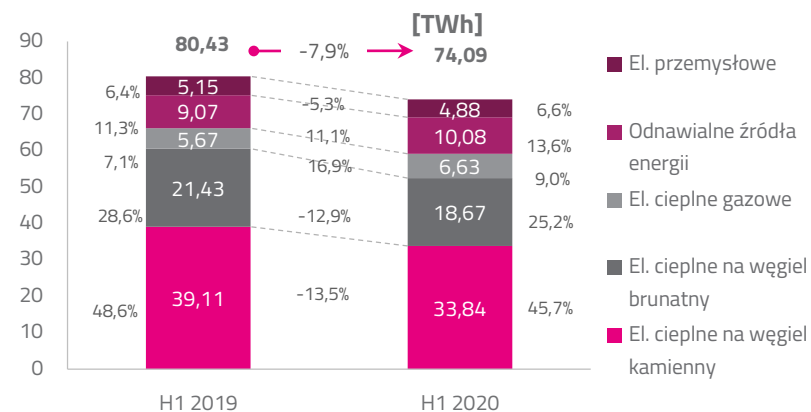
<b>marzec</b>	Pozyskanie kredytów bankowych w łącznej wysokości 1 mld zł na finansowanie ogólnych celów korporacyjnych z wyłączeniem finansowania aktywów węglowych
<b>23 marca</b>	Zawarcie porozumienia z Polskim Funduszem Rozwoju w zakresie współpracy przy realizacji inwestycji w odnawialne źródła energii
<b>kwiecień-maj</b>	Osiągnięcie porozumień ze stroną społeczną w zakresie: - czasu pracy w TAURON Wydobycie i TAURON Wytwarzanie, dzięki którym możliwe było ograniczenie negatywnych skutków pandemii COVID-19, - zmian w zakładowych zbiorowych układach pracy umożliwiających rozwiązanie rezerw aktuarialnych w łącznej wysokości 533 mln zł
<b>4 maja</b>	Ustalenie z konsorcjum RAFAKO-MOSTOSTAL WARSZAWA terminu oddania do eksploatacji bloku o mocy 910 MW w Jaworznie: do 15 listopada 2020 r.
<b>16 czerwca</b>	Rozpoczęcie negocjacji z PGNiG w trybie wyłączności w procesie sprzedaży udziałów spółki TAURON Ciepło
<b>I półrocze</b>	Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON 34 632 mikroinstalacji OZE o łącznej mocy 235 MW

# Sytuacja makroekonomiczna i rynkowa



Źródło: \* GUS \*\* Bankier.pl \*\*\*PSE

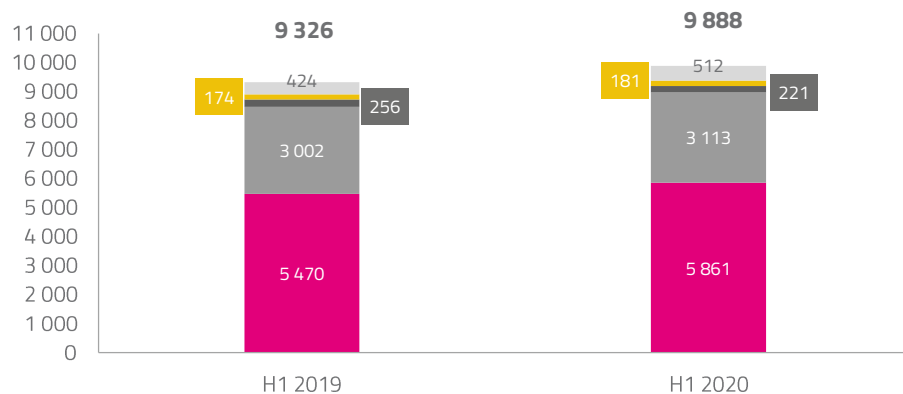
### Struktura produkcji energii elektrycznej w Polsce\*\*\*



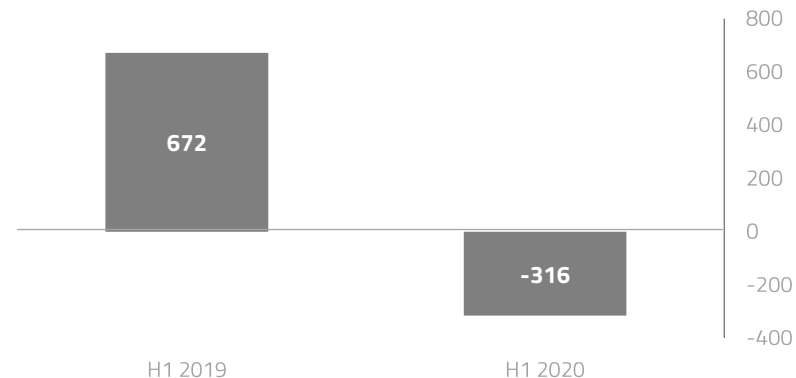
# Dane finansowe za I półrocze 2020 r.



Przychody ze sprzedaży [mln zł]

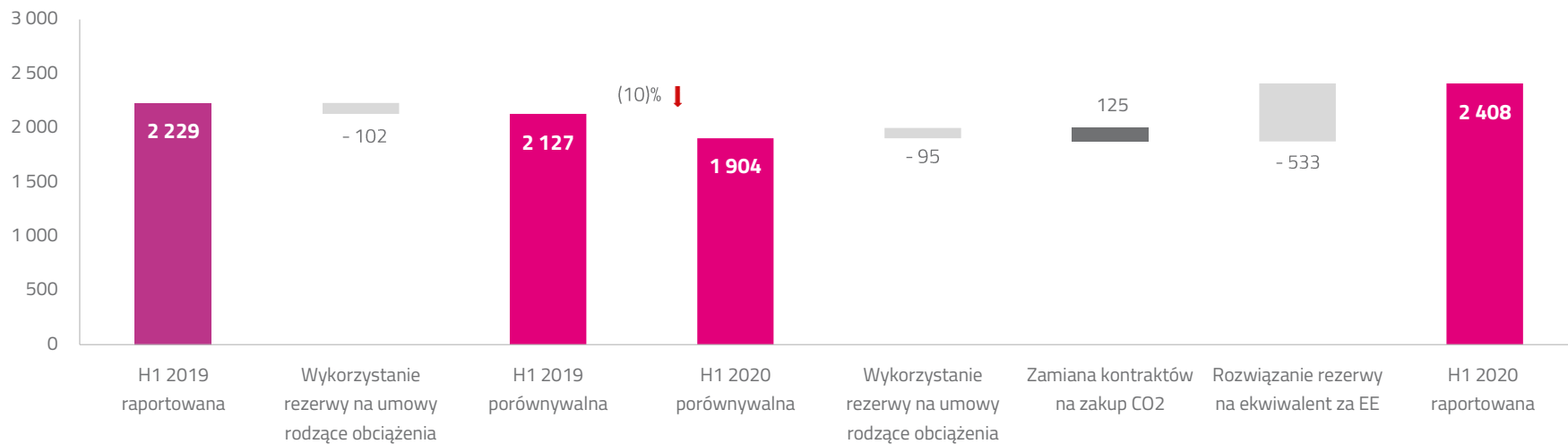


Wynik netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej [mln zł]



■ Energia elektryczna ■ Usługi dystrybucyjne i handlowe ■ Węgiel ■ Gaz ■ Pozostałe przychody

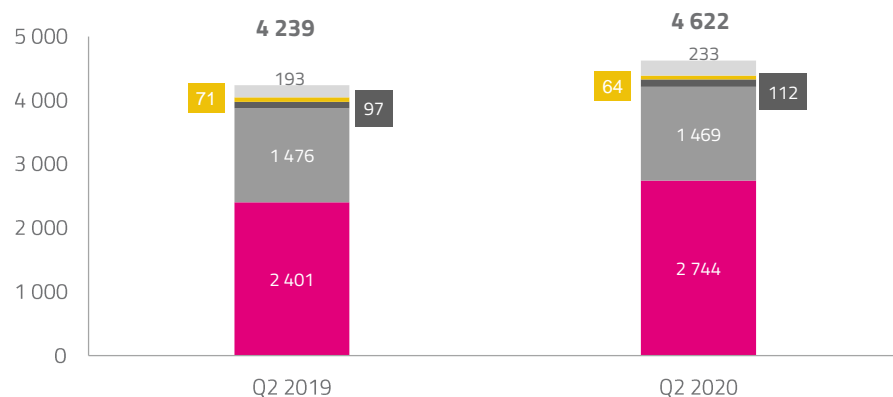
EBITDA H1 2020 vs H1 2019 [mln zł]



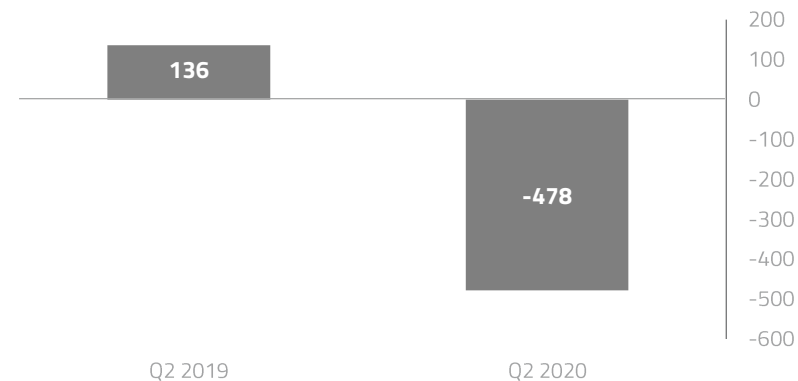
# Dane finansowe za II kwartał 2020 r.



Przychody ze sprzedaży [mln zł]

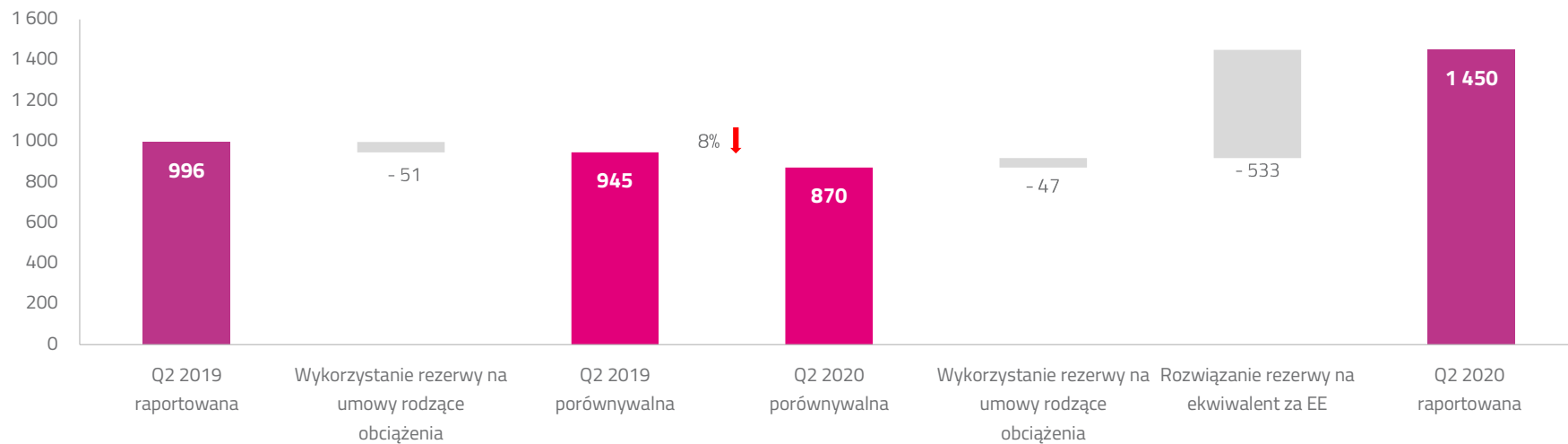


Wynik netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej [mln zł]



■ Energia elektryczna ■ Usługi dystrybucyjne i handlowe ■ Węgiel ■ Gaz ■ Pozostałe przychody

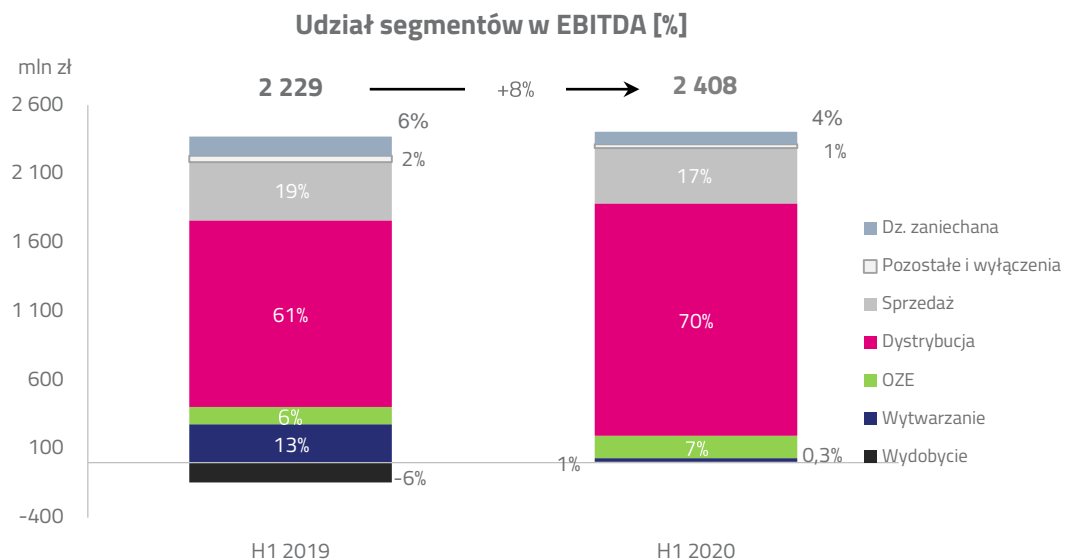
EBITDA Q2 2020 vs Q2 2019 [mln zł]





# Wyniki segmentów za I półrocze 2020 r.

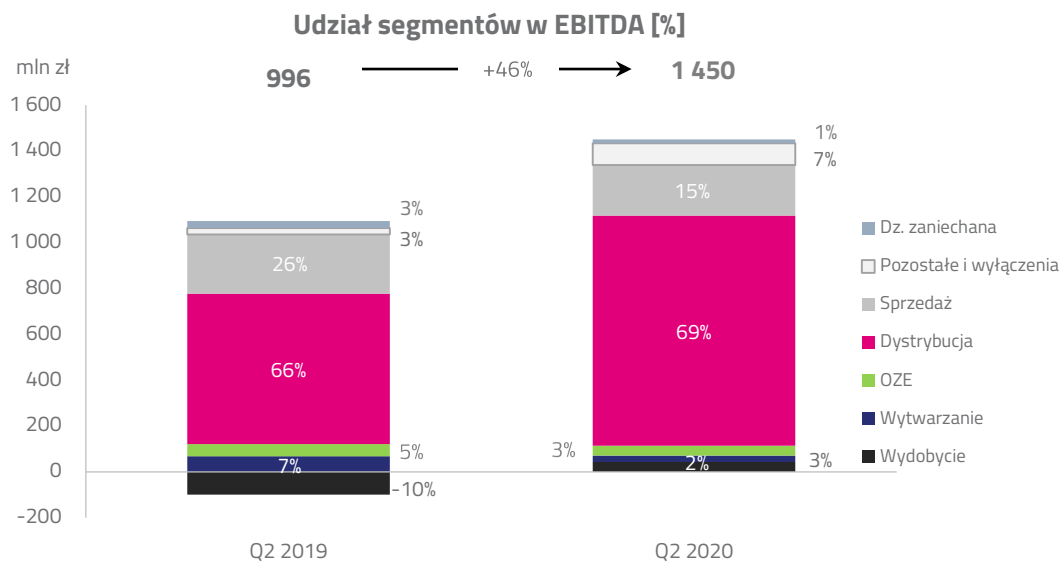
[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Sprzedaż	Wydobycie	Pozostałe i wyłączenia*	Działalność zaniechana
Przychody	3 359	349	1 552	8 015	503	(3 889)	299
EBITDA	1 689	164	26	403	7	28	92
EBIT	1 115	88	(155)	379	(271)	(16)	(778)
CAPEX	908	6	661	21	118	66	32



\* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

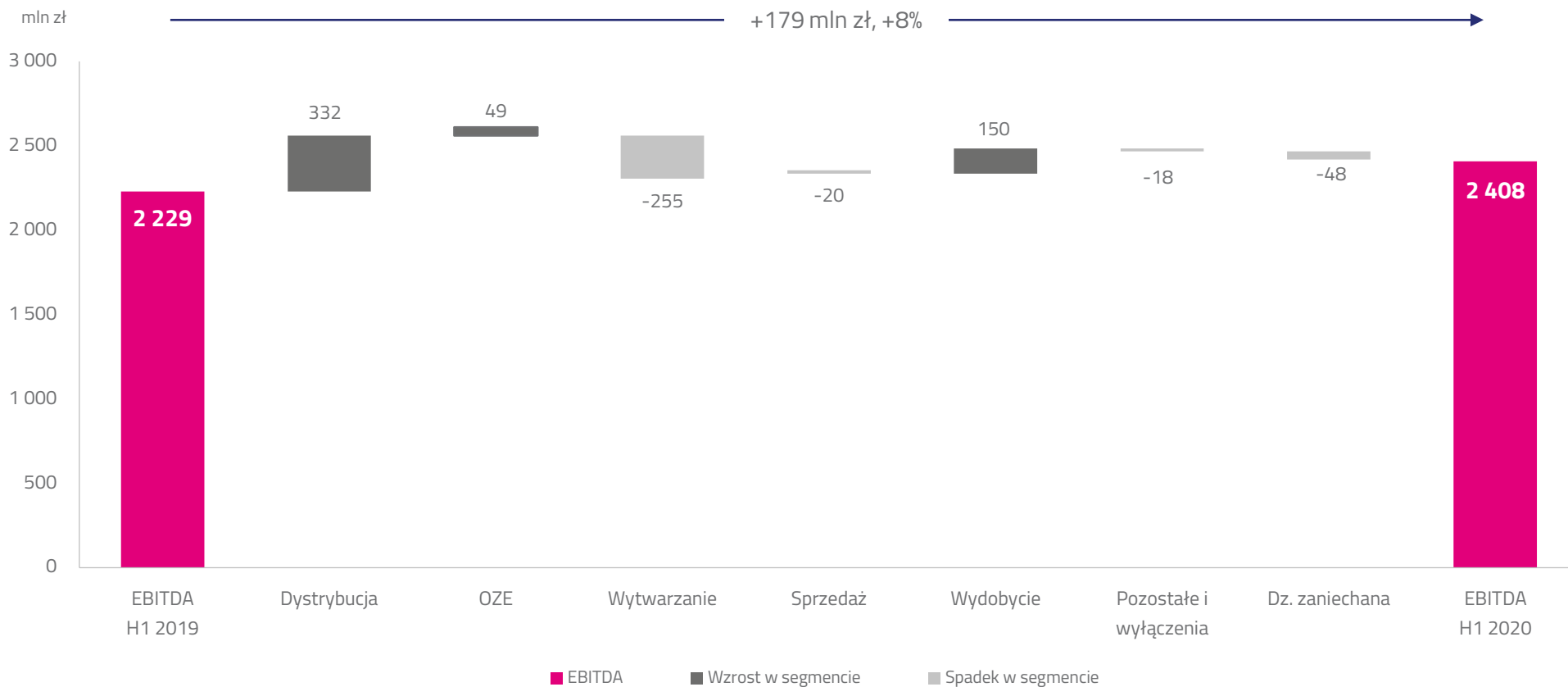
# Wyniki segmentów za II kwartał 2020 r.

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Sprzedaż	Wydobycie	Pozostałe i wyłączenia*	Działalność zaniechana
Przychody	1 570	150	745	3 784	267	(1 892)	97
EBITDA	1 005	42	28	220	43	95	16
EBIT	715	9	(103)	208	(187)	72	(822)
CAPEX	423	4	313	10	63	41	19

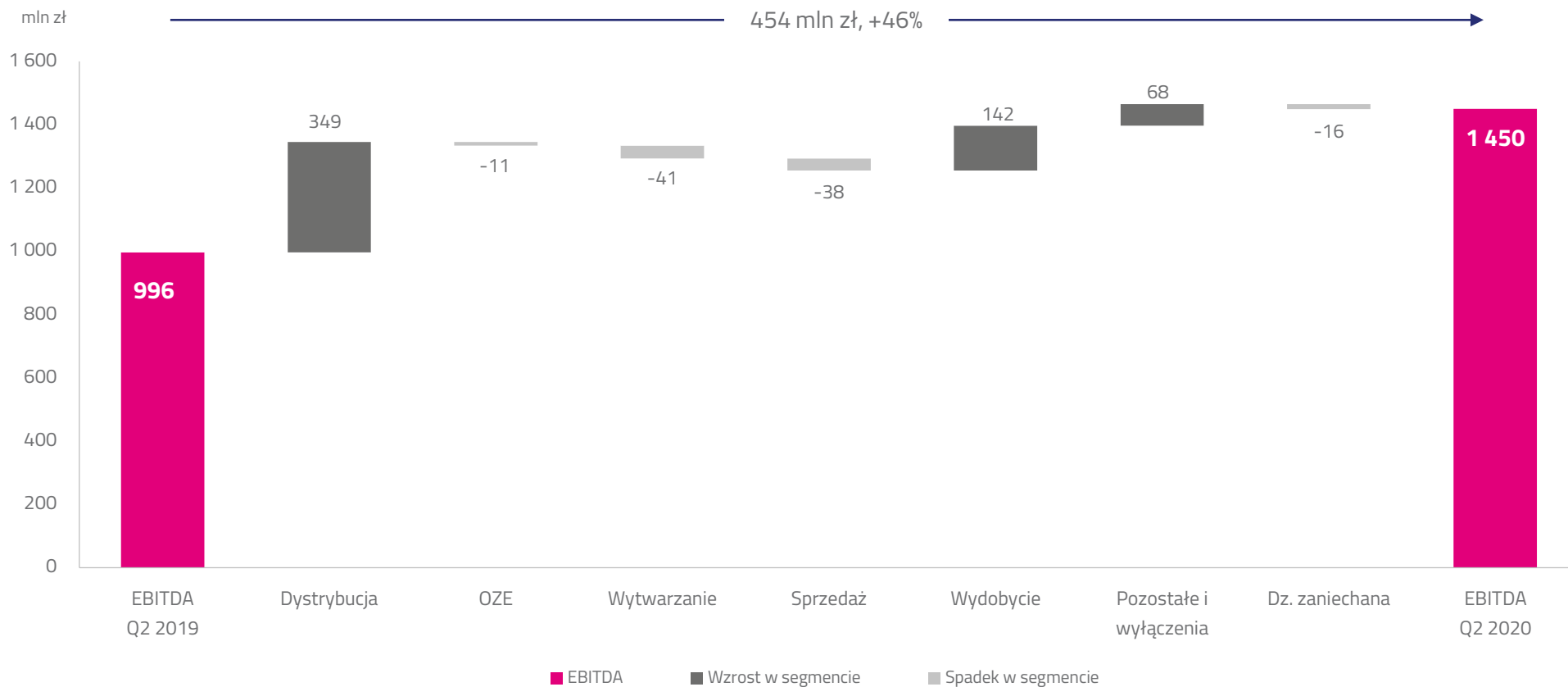


\* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

# EBITDA za I półrocze 2020 r.



# EBITDA za II kwartał 2020 r.



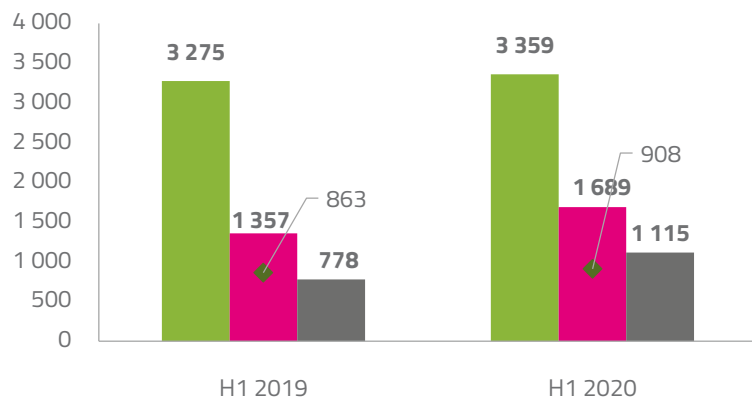


## Segment Dystrybucja

# Segment Dystrybucja – I półrocze 2020 r.

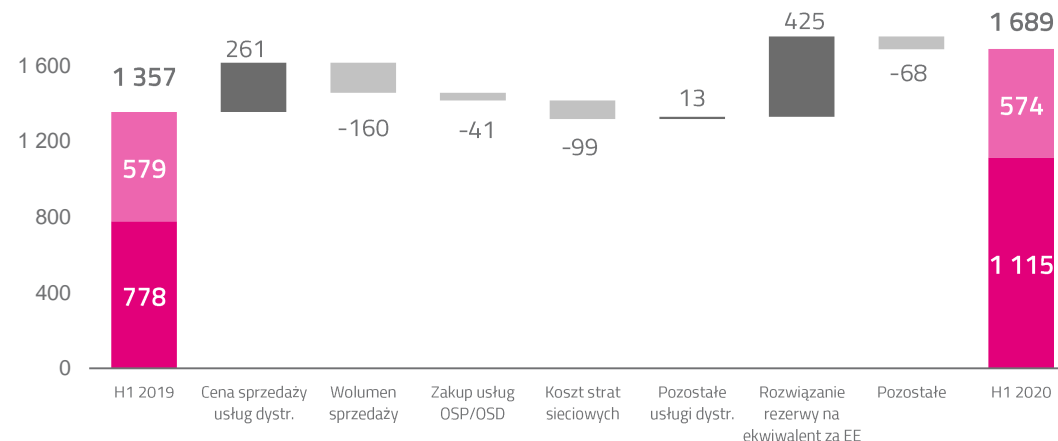


Dane finansowe [mln zł]



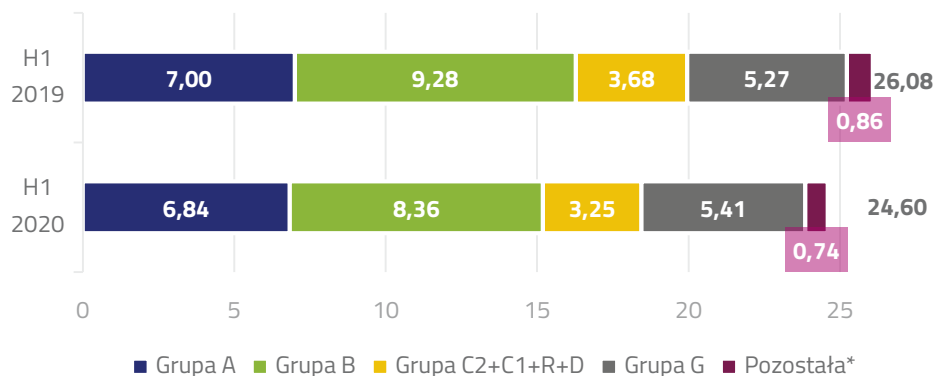
■ Przychody ze sprzedaży ■ EBITDA ■ EBIT ◆ CAPEX

Zmiana EBITDA [mln zł]



■ EBIT ■ Amortyzacja i odpisy aktualizujące

Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]



■ Grupa A ■ Grupa B ■ Grupa C2+C1+R+D ■ Grupa G ■ Pozostała\*

■ Zatwierdzenie przez Prezesa URE wyższej stawki taryfy G dla 2019 roku dopiero 6 kwietnia 2019 r. ✓

■ Spadek wolumenu sprzedaży usług dystrybucji energii o 1 488 GWh -

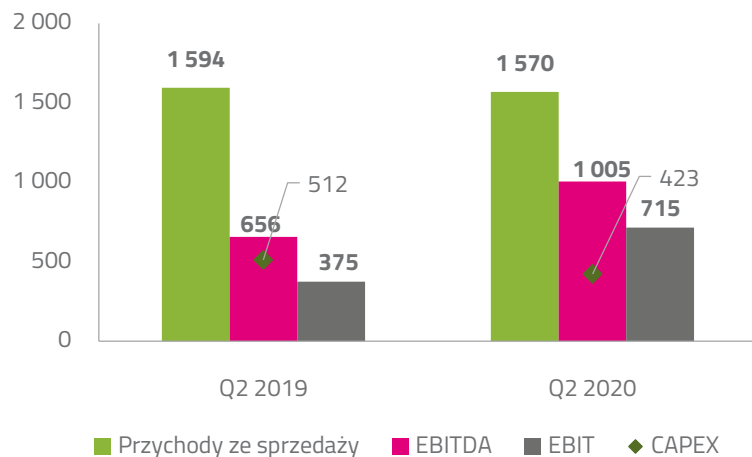
■ Wpływ COVID-19 na EBITDA: -87 mln zł -

\* Sąsiedni OSD i eksport

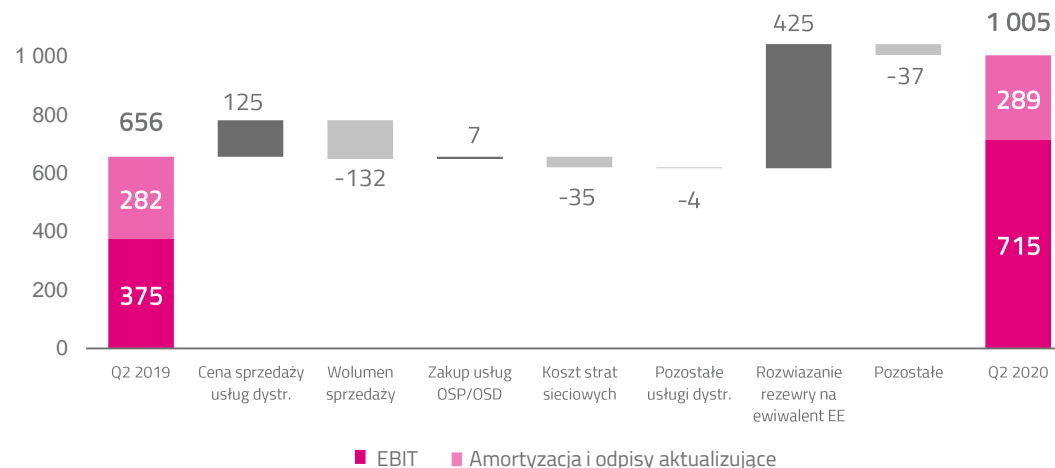
# Segment Dystrybucja – II kwartał 2020 r.



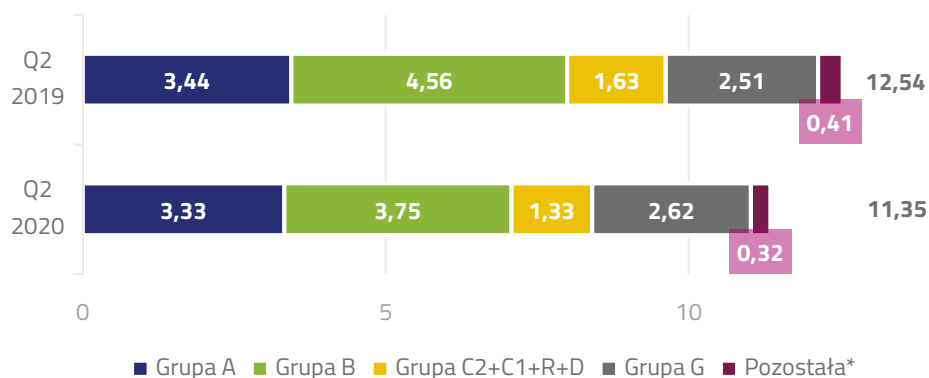
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]

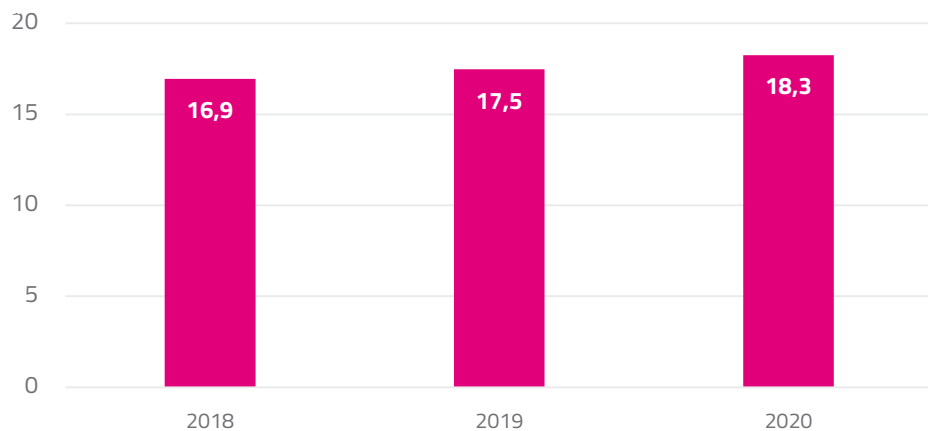


- Niższe przychody ze sprzedaży usługi dystrybucyjnej
- Spadek wolumenu sprzedaży usług dystrybucji energii o 1 195 GWh
- Wpływ COVID-19 na EBITDA: -66 mln zł

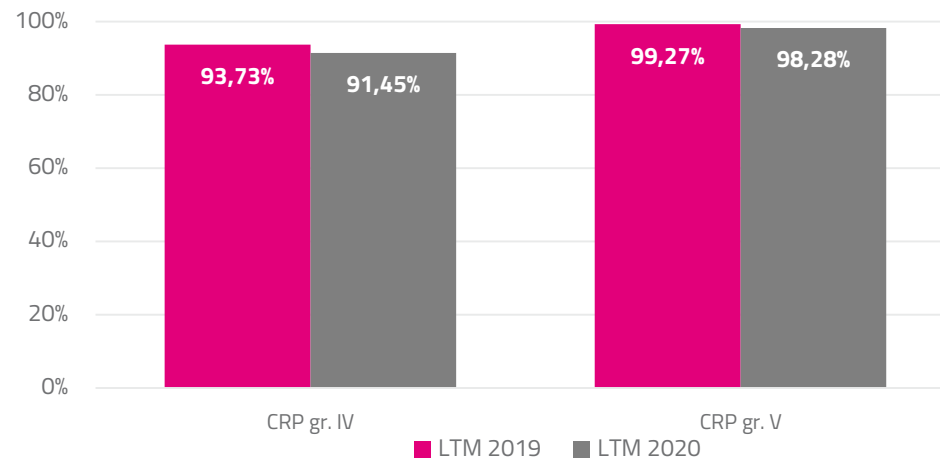
\* Sąsiedni OSD i eksport

# Segment Dystrybucja – kluczowe parametry

Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]

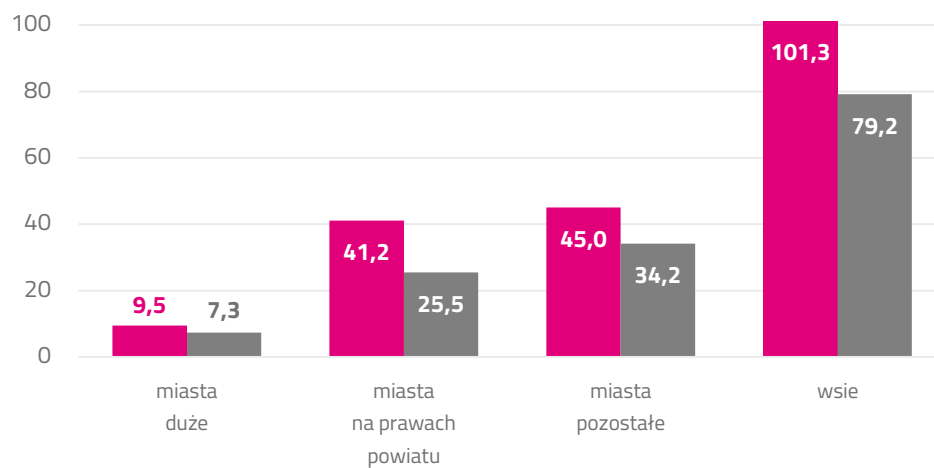


Czas Realizacji Przyłączenia [%]



LTM – okres ostatnich 12 miesięcy kończący się 30 czerwca 2019 r i 2020 r.

Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]

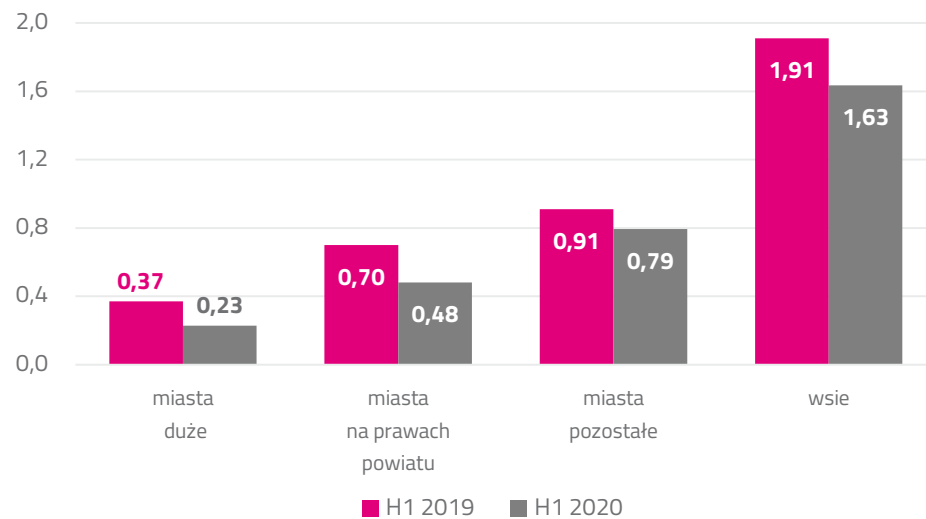


CZAS TRWANIA PRZERWY

■ H1 2019 ■ H1 2020

CTP<sub>md</sub> – duże miasta  
 CTP<sub>mp</sub> – miasta na prawach powiatu  
 CTP<sub>m</sub> – miasta  
 CTP<sub>w</sub> – wsie

Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]



■ H1 2019 ■ H1 2020



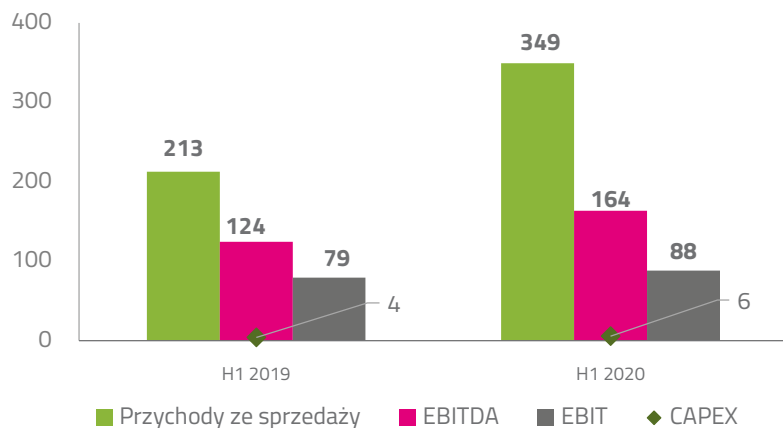


## Segment OZE

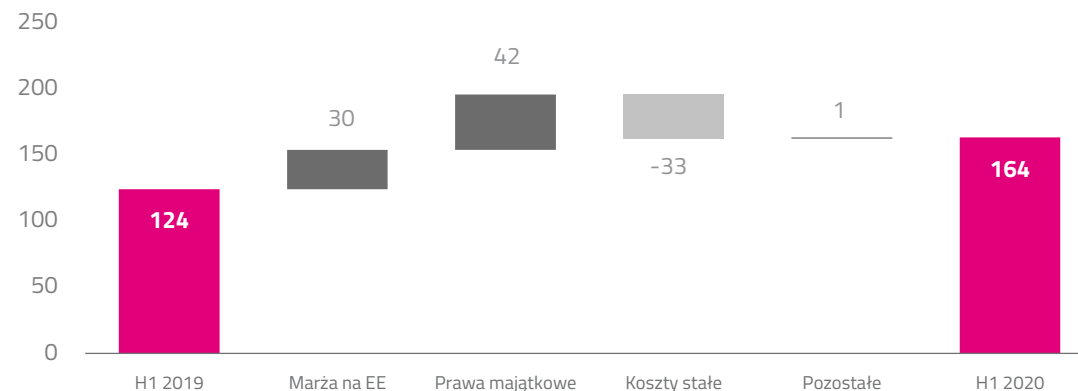
# Segment OZE – I półrocze 2020 r.



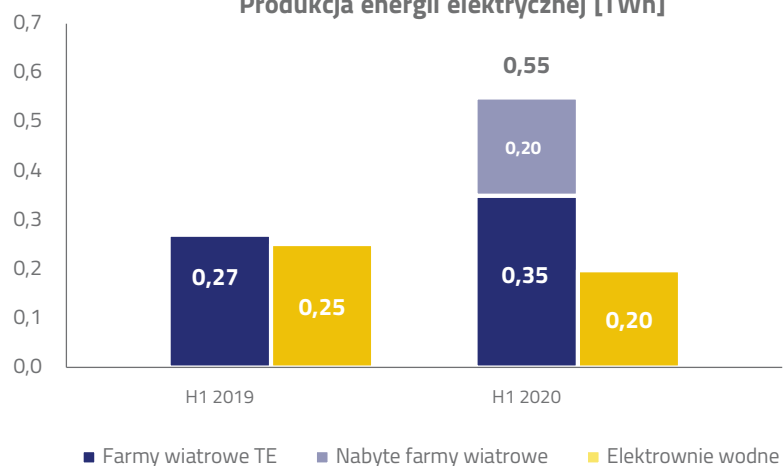
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]

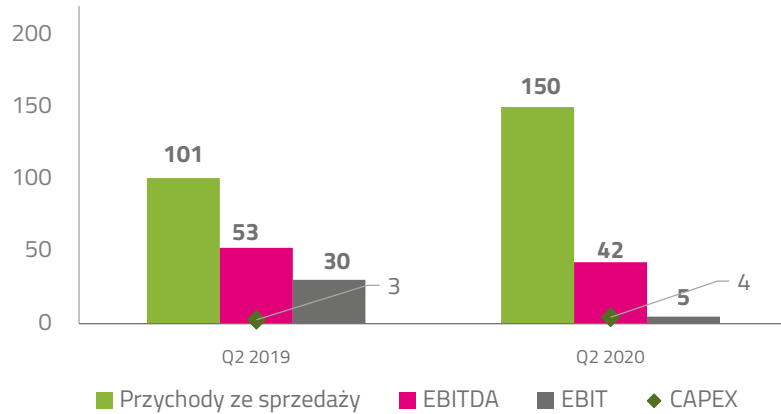


- Wzrost produkcji energii elektrycznej – efekt nabycia farm wiatrowych o mocy 180 MW ✓
- Korzystne warunki wietrzne – wzrost produkcji energii elektrycznej ✓
- Wzrost cen praw majątkowych ✓
- Spadek cen energii elektrycznej -

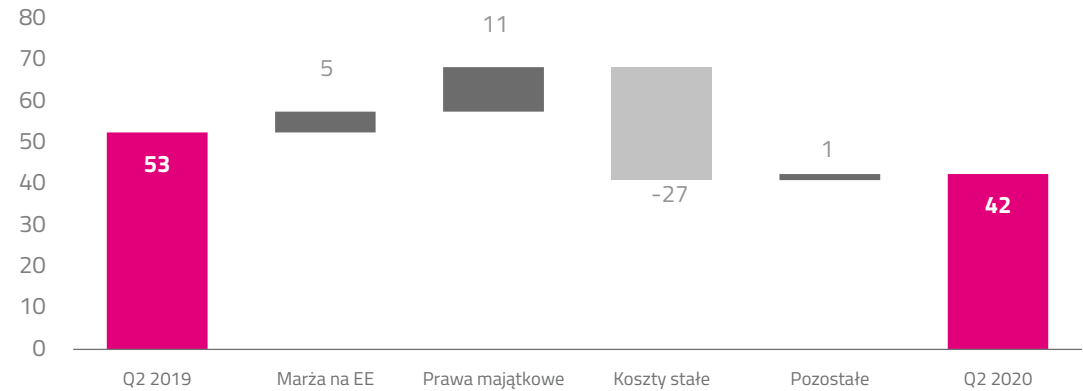
# Segment OZE – II kwartał 2020 r.



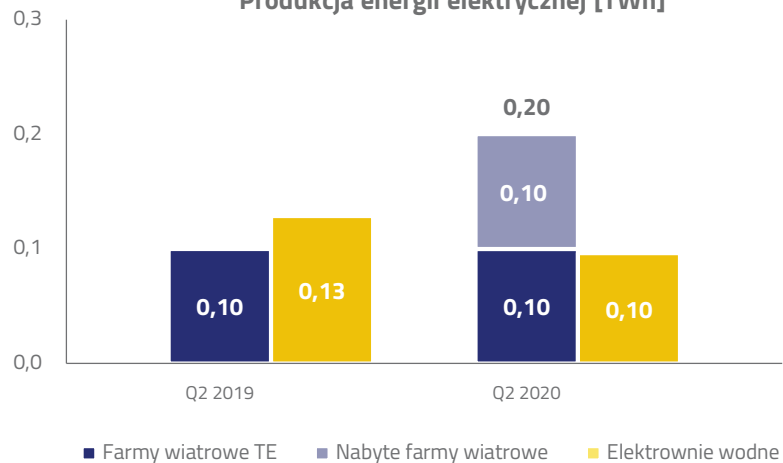
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



▪ Wzrost produkcji energii elektrycznej – efekt nabycia farm wiatrowych o mocy 180 MW



▪ Korzystne warunki wietrzne – wzrost produkcji energii elektrycznej



▪ Wzrost cen praw majątkowych



▪ Spadek cen energii elektrycznej



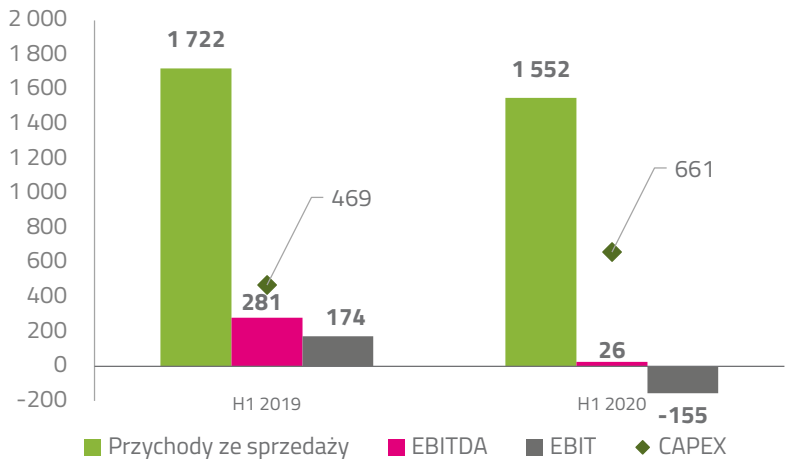


## Segment Wytwarzanie

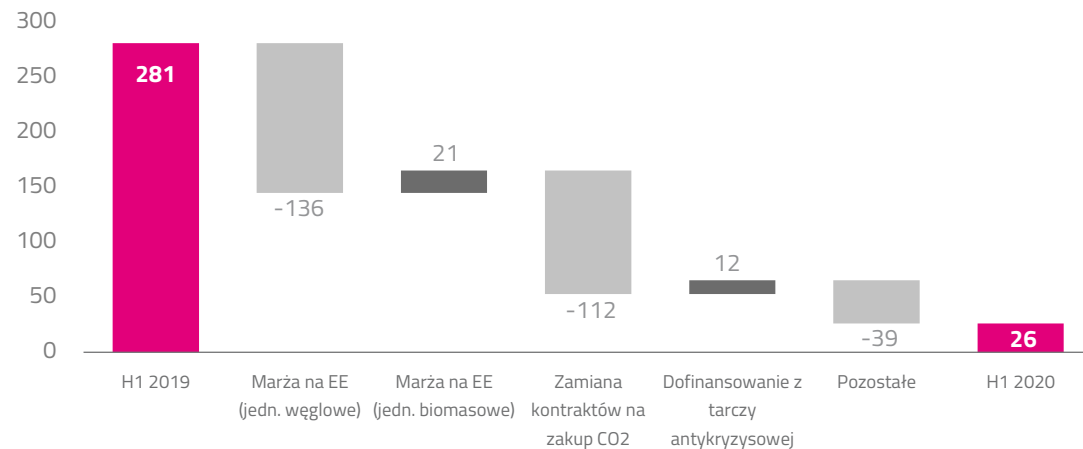
# Segment Wytwarzanie – I półrocze 2020 r.



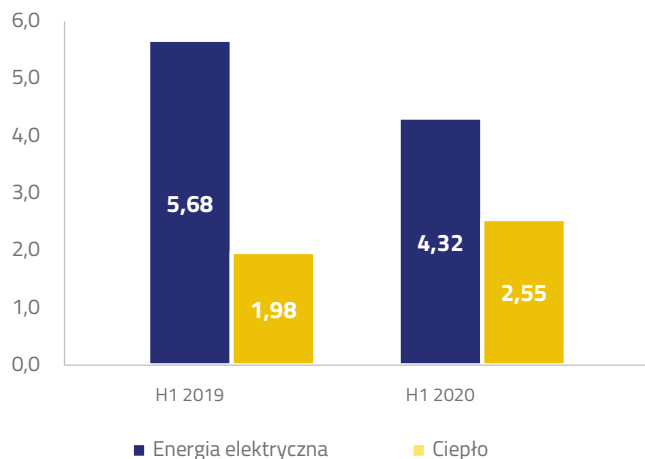
Dane finansowe [mln zł]



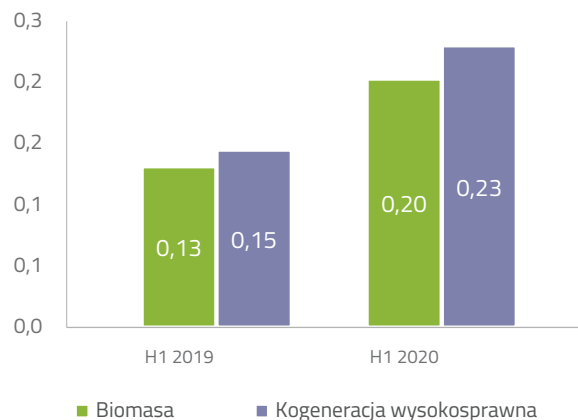
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



Wysze przychody z interwencyjnej rezerwy zimnej oraz wyzsza marża na odkupach energii ✓

Wysza marża na blokach biomasowych ✓

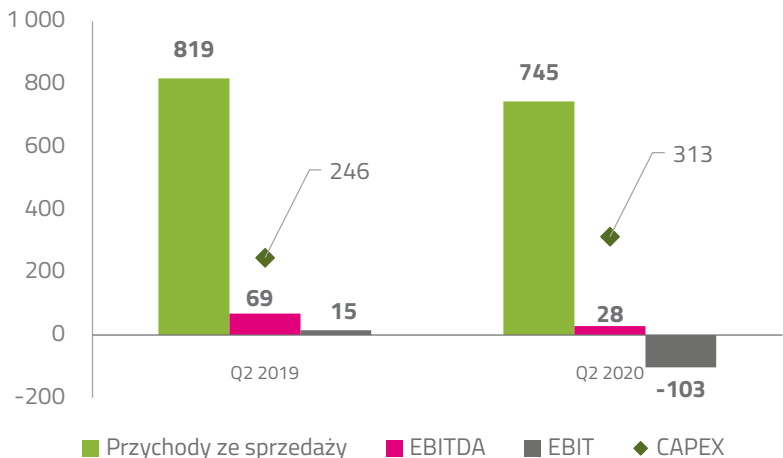
Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej -

Spadek *clean dark spread* -

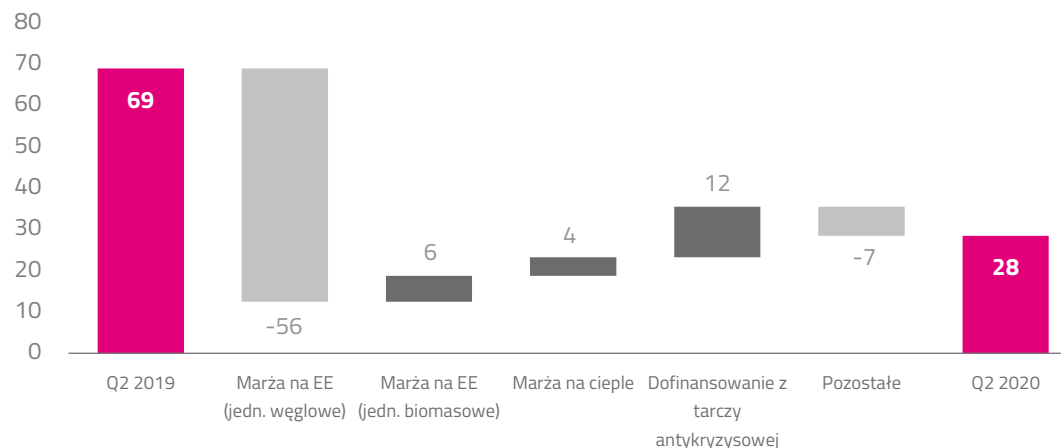
# Segment Wytwarzanie – II kwartał 2020 r.



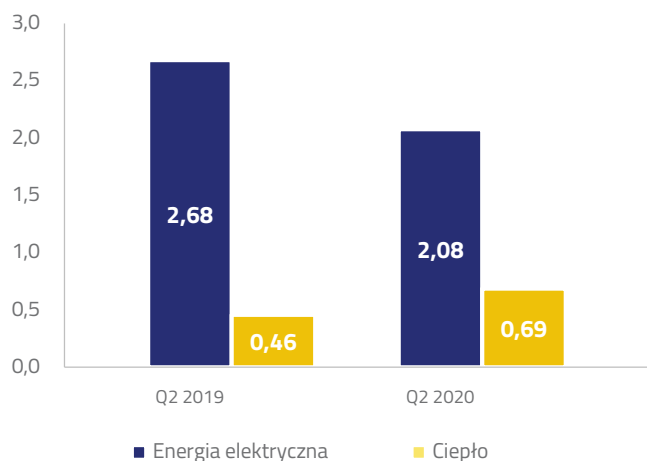
Dane finansowe [mln zł]



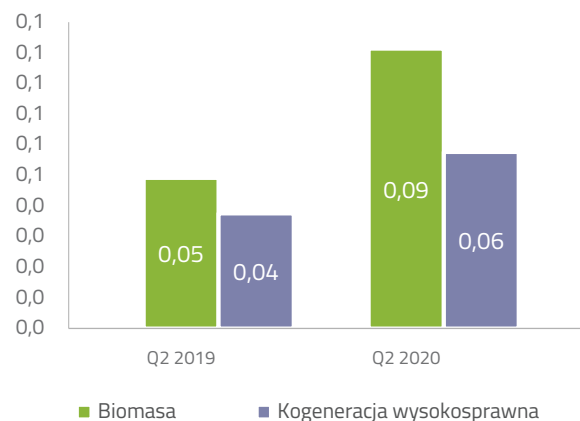
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]

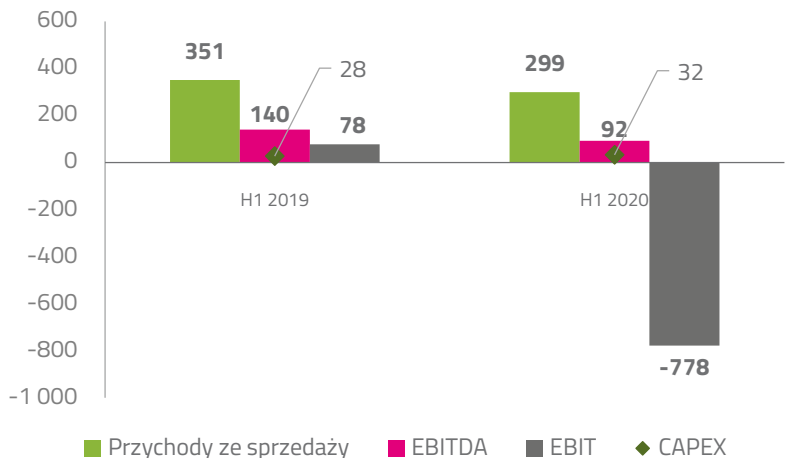


- Wyższe przychody z interwencyjnej rezerwy zimnej oraz wyższa marża na odkupach energii ✓
- Wyższa marża na blokach biomasowych ✓
- Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej -
- Spadek *clean dark spread* -

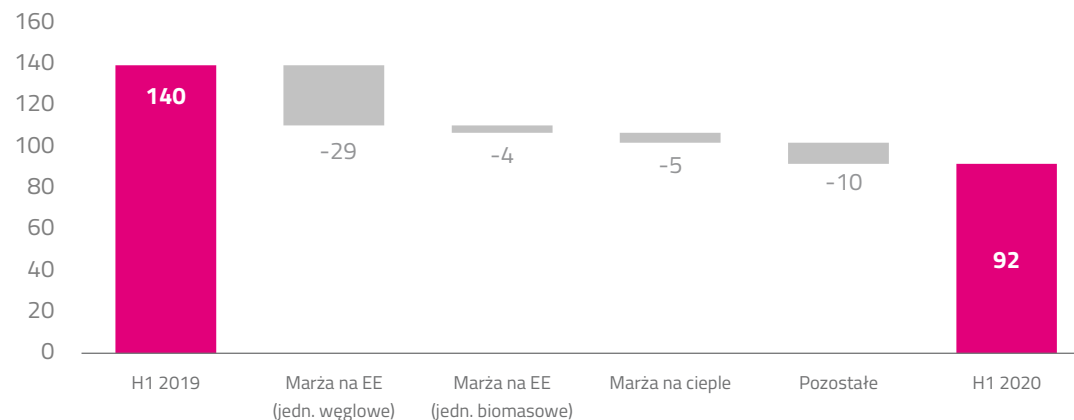
# Działalność zaniechana – I półrocze 2020 r.



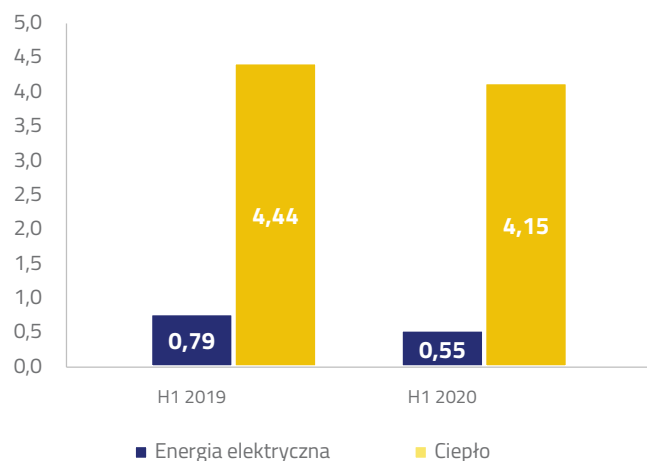
Dane finansowe [mln zł]



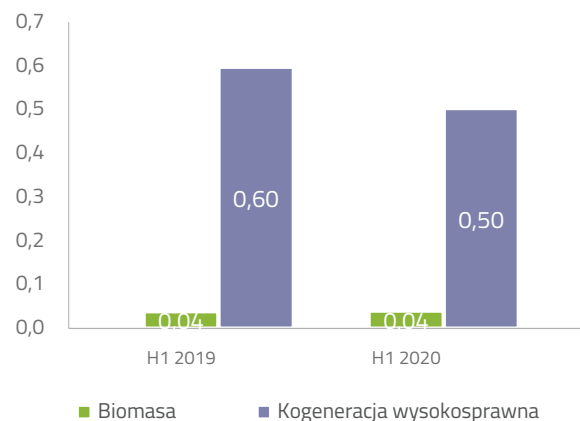
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



▪ Rozwiązanie rezerwy z tytułu ekwiwalentu za energię elektryczną ✓

▪ Spadek wolumenu sprzedaży ciepła -

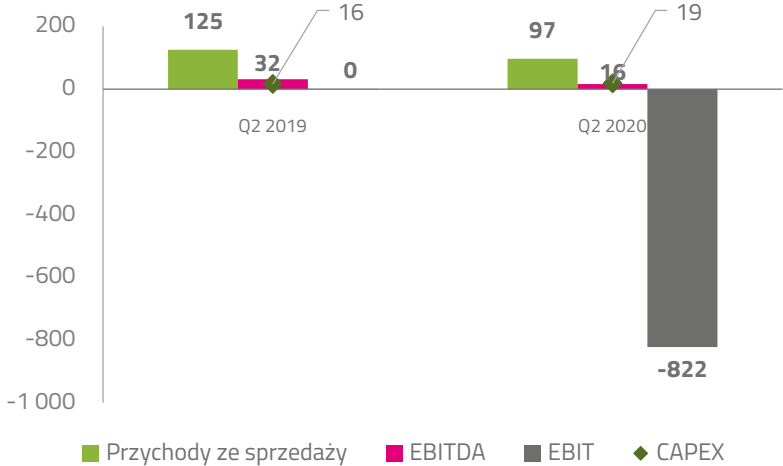
▪ Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej -

▪ Spadek *clean dark spread* -

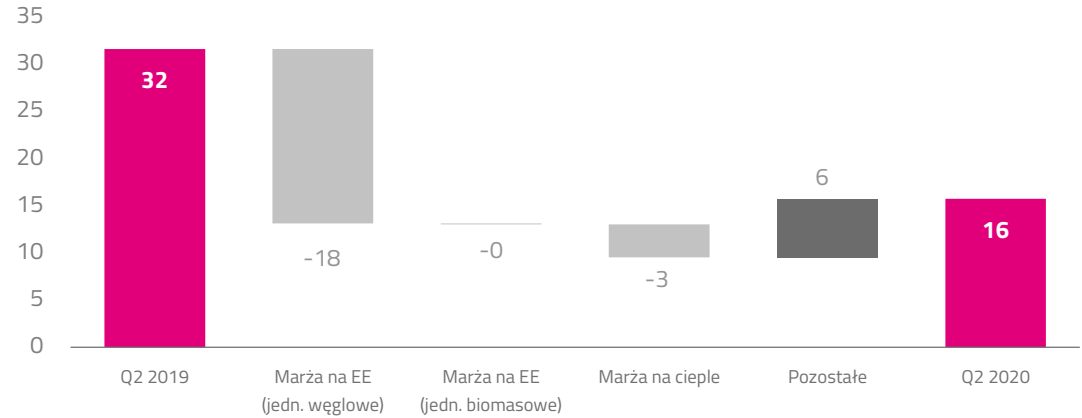
# Działalność zaniechana – II kwartał 2020 r.



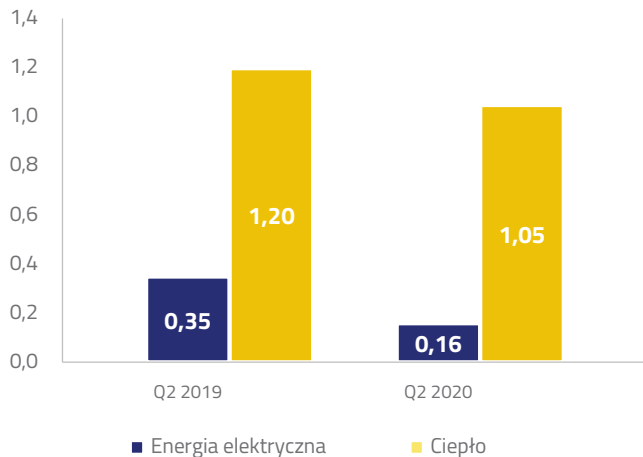
Dane finansowe [mln zł]



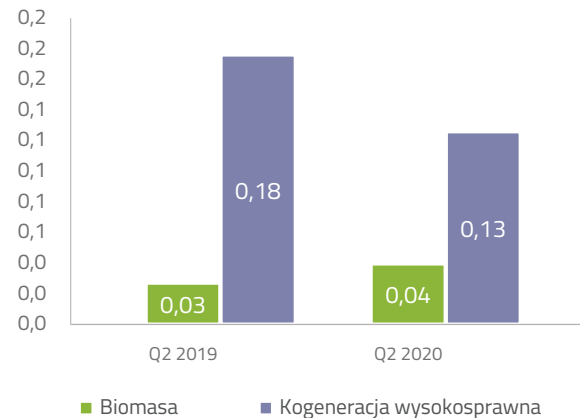
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



- Rozwiązanie rezerwy z tytułu ekwiwalentu za energię elektryczną ✓
- Niższy wolumen produkcji ciepła i kogeneracji -
- Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej -
- Spadek *clean dark spread* -



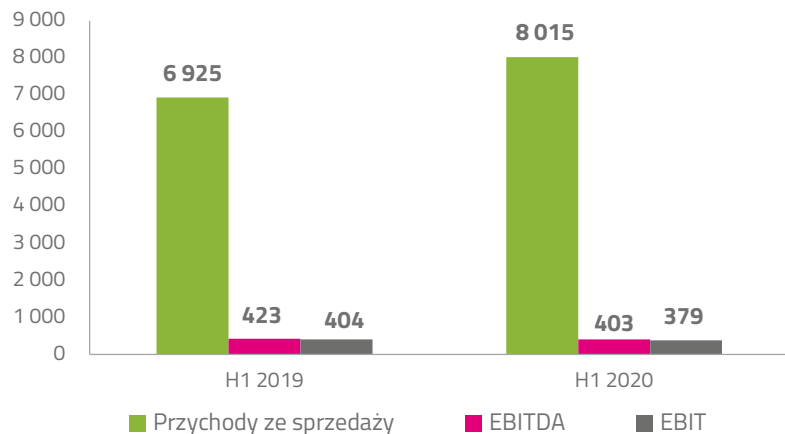


## Segment Sprzedaż

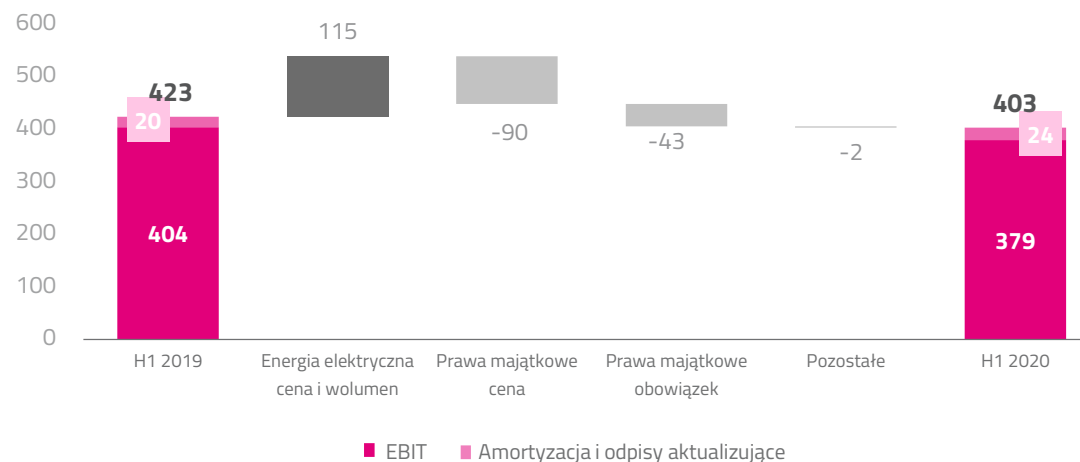
# Segment Sprzedaż – I półrocze 2020 r.



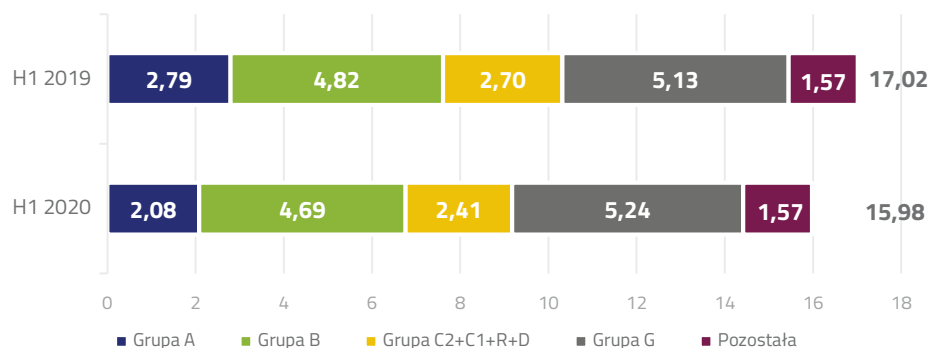
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]

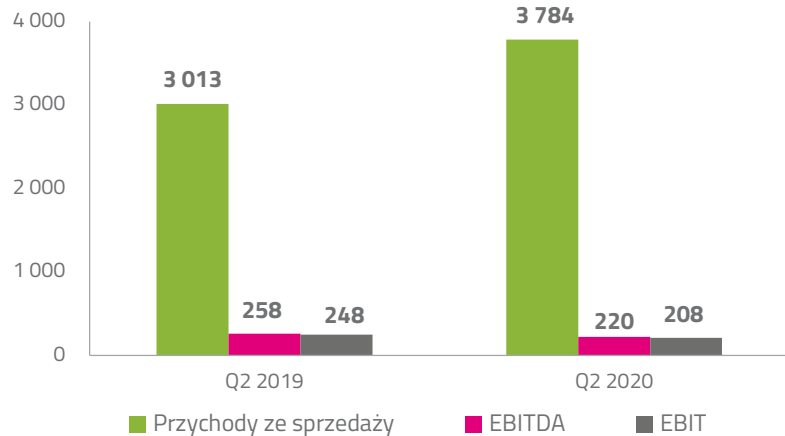


- W wyższa marża na odkupie energii elektrycznej ✓
- Wzrost cen zakupu oraz obowiązku umorzenia PMOZE -
- Brak pełnego pokrycia kosztów zmiennych w taryfie G -
- Wpływ COVID-19 na EBITDA: -55 mln zł -

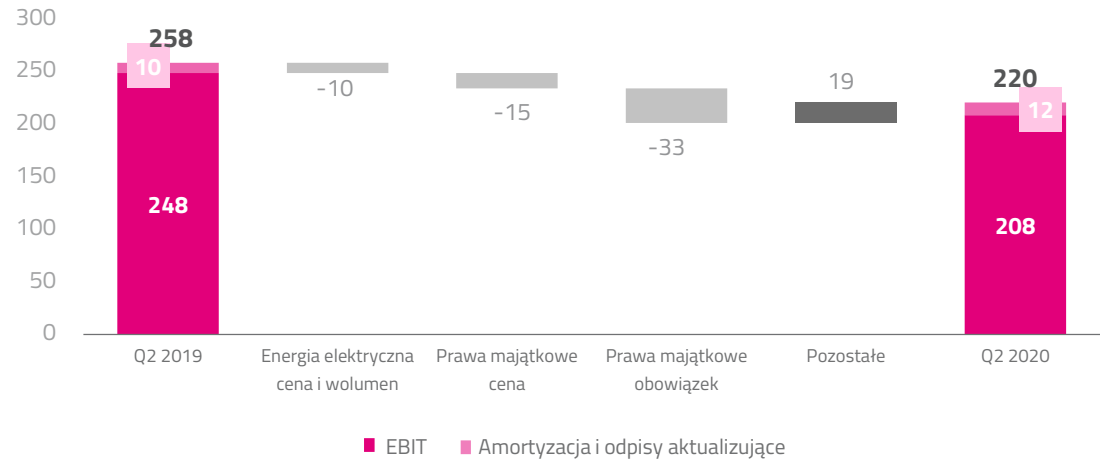
# Segment Sprzedaż – II kwartał 2020 r.



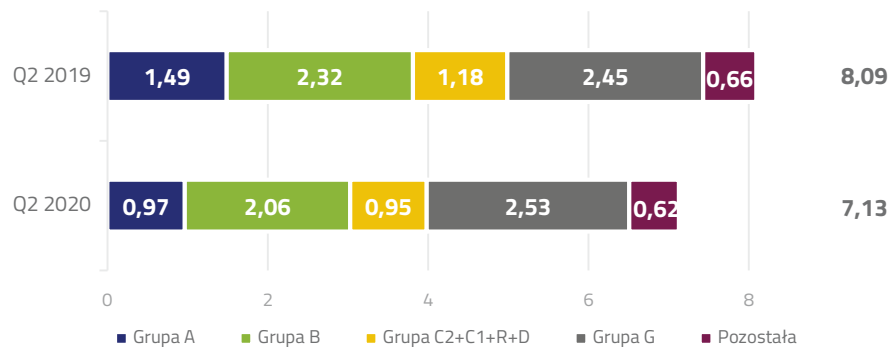
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



Wyszła marża na odkupie energii elektrycznej



Wzrost cen zakupu oraz obowiązku umorzenia PMOZE



Brak pełnego pokrycia kosztów zmiennych w taryfie G



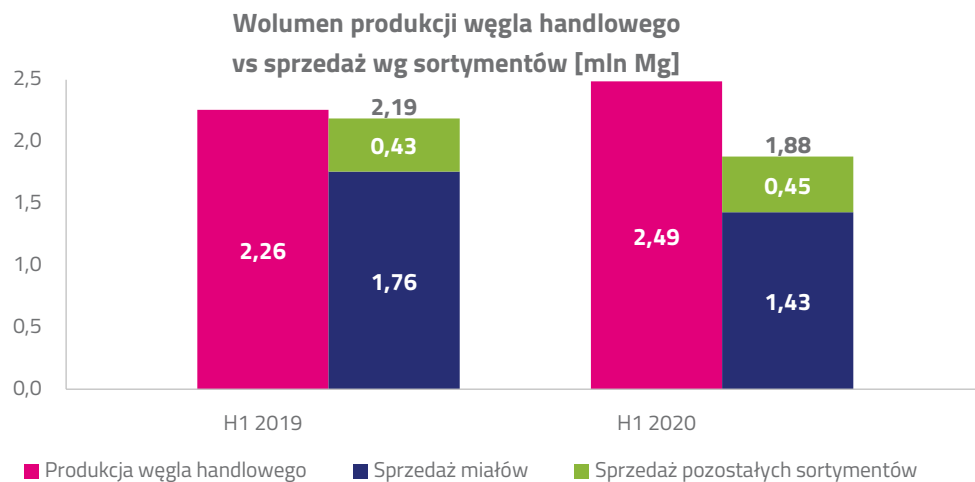
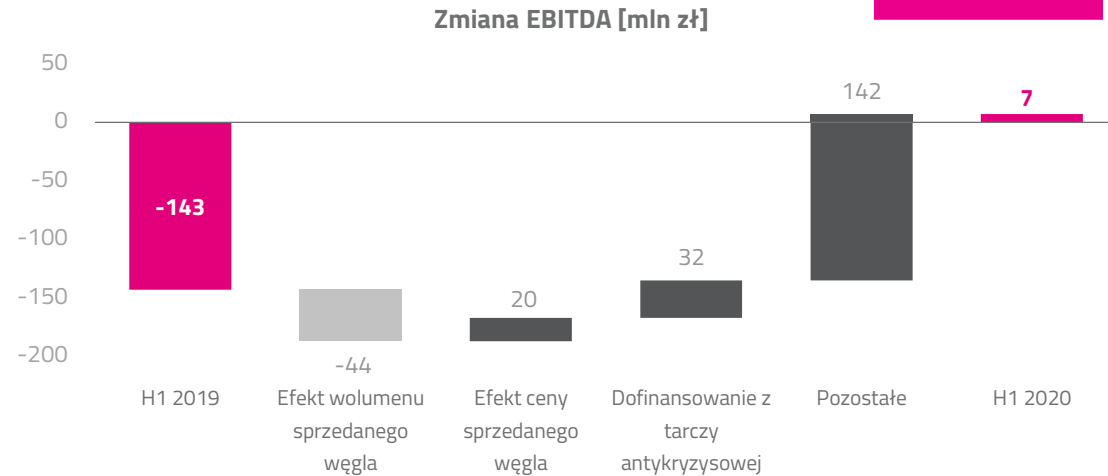
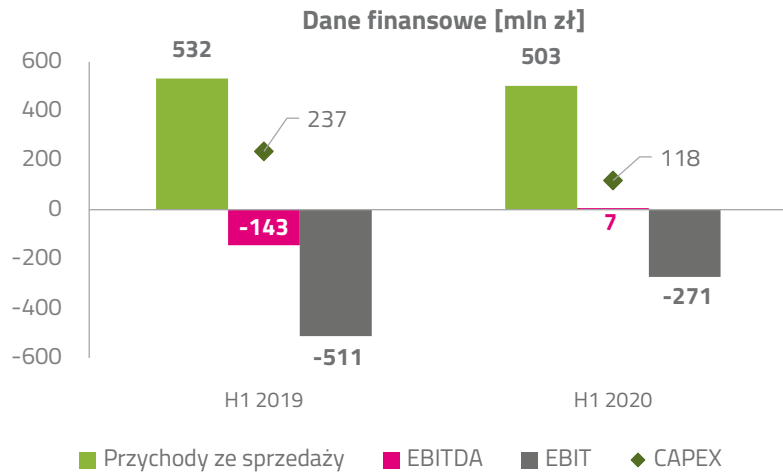
Wpływ COVID-19 na EBITDA: -51 mln zł





## Segment Wydobycie

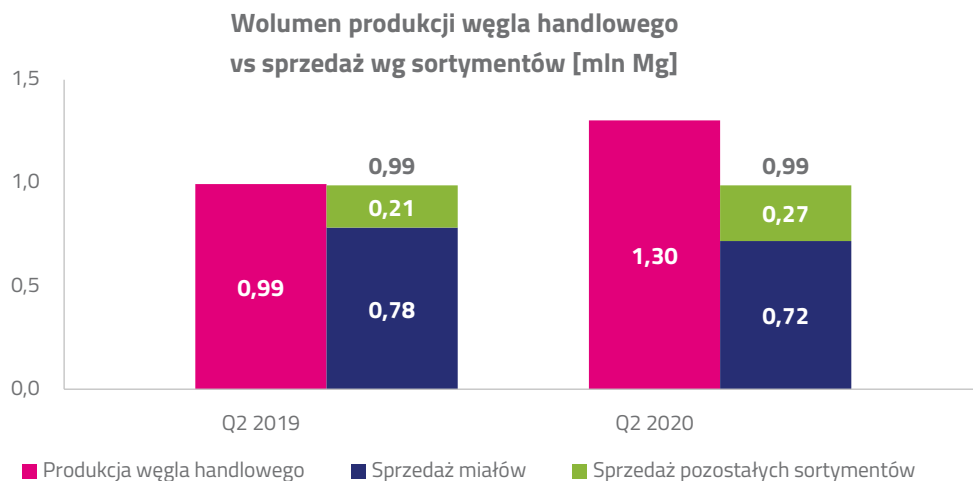
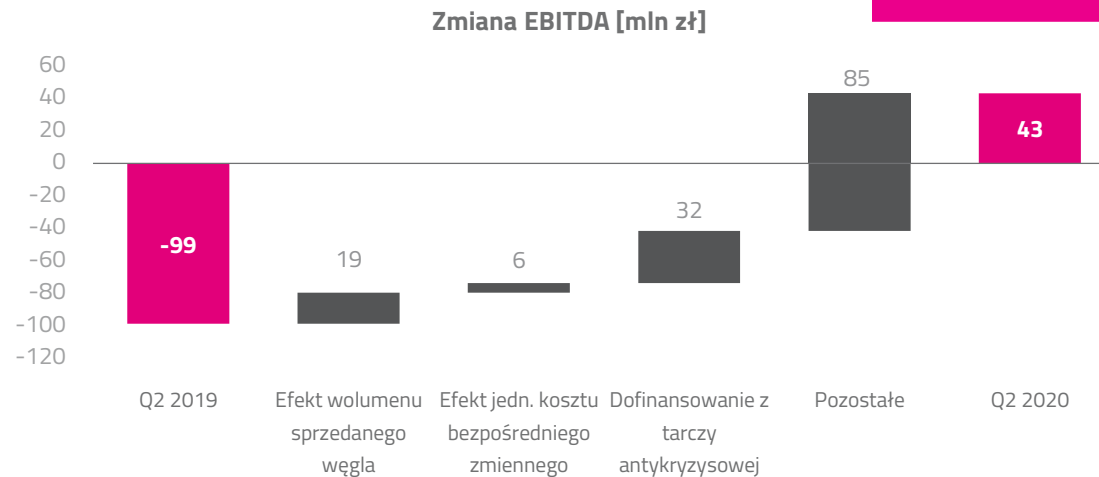
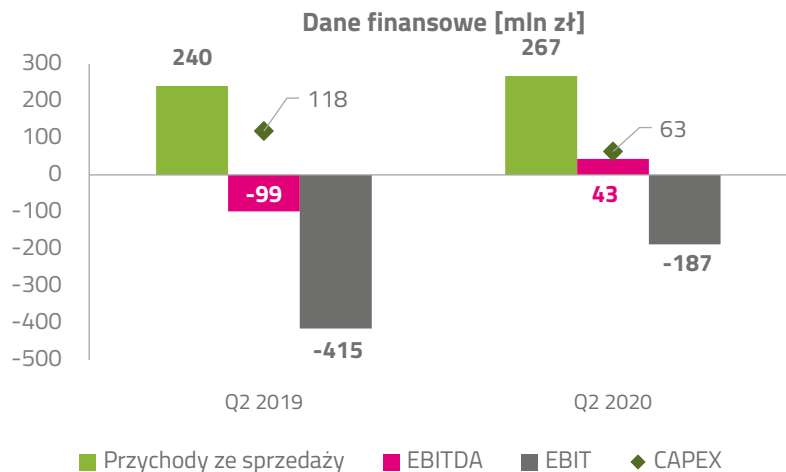
# Segment Wydobycie – I półrocze 2020 r.



- Znaczny wzrost produkcji węgla w stosunku do Q3 i Q4 2019 ✓
- Niższy wolumen sprzedanego węgla -
- Spadek o 20 zł/Mg jednostkowego mining cash cost\* (spadek z 221 do 201 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 kwartał 2020 r.

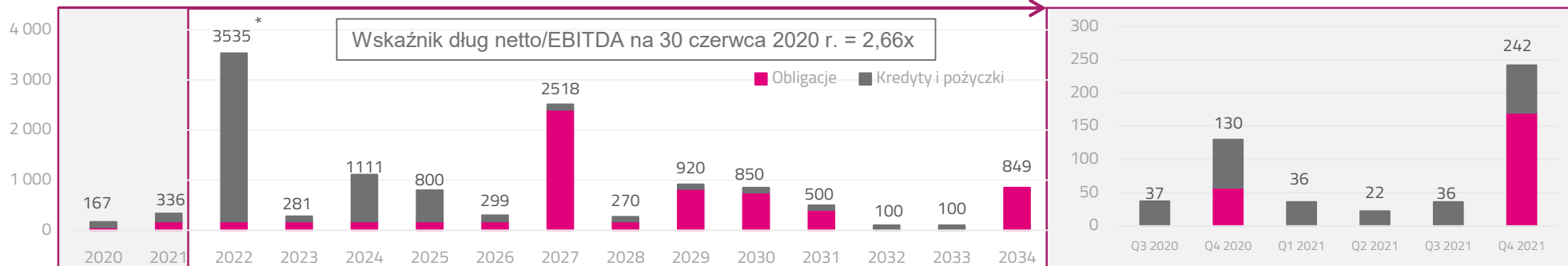


- Znaczny wzrost produkcji węgla w stosunku do Q2 2019 ✓
- Sprzedaż na poziomie Q1 2019 -
- Spadek o 52 zł/Mg jednostkowego mining cash cost\* (spadek z 233 do 181 zł/Mg) ✓

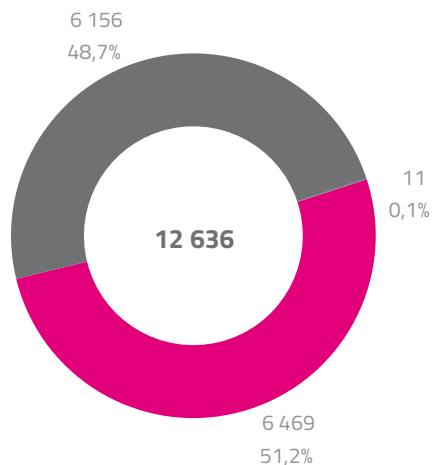
\* Suma wszystkich kosztów rodzajowych bez amortyzacji, odpisów aktualizujących, kosztów niezwiązanych bezpośrednio z produkcją węgla oraz kosztów niemających trwałego wpływu na przepływy spółki

# Zadłużenie i finansowanie

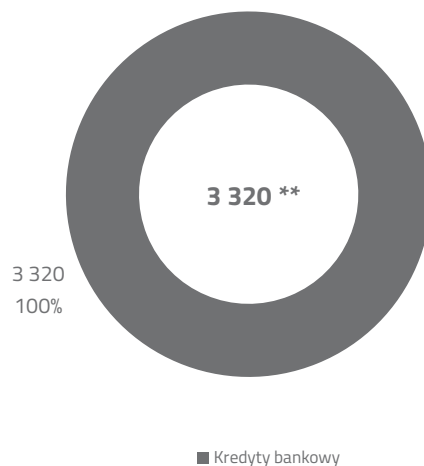
Zapadalność długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 30 czerwca 2020 r. [mln zł]



Struktura długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 30.06.2020 r. [mln zł]



Kwoty dostępnego finansowania Grupy TAURON na 30.06.2020 r. [mln zł]



Struktura długu według stopy oprocentowania [mln zł]

Kwota długu	Oprocentowanie	Zabezpieczenie oprocentowanie zmienne
12 636	Zmienne: 6 898	IRS: 4 340
	Stałe: 5 738	Brak: 2 558

- Średnioważona zapadalność długu na 30 czerwca 2020 r. wynosi 83 miesiące (przy założeniu ciągłego kredytu bankowego do 2022 r.)
- Dług denominowany w EUR (emisja euroobligacji, obligacji NSV i obligacji EBI) stanowi 30 proc. długu ogółem

\* Z uwzględnieniem maksymalnego terminu zapadalności uruchomionych środków w ramach kredytu bankowego, tj. do 2022 r.

\*\* Kwota uwzględnia dostępność kredytu Intesa Sanpaolo i China Construction Bank po spełnieniu standardowych warunków zawieszających (data spełnienia części warunków jest uzależniona od daty wykorzystania środków). Poza wskazanymi dostępnymi finansowaniami Grupa TAURON korzysta również z kredytów w rachunku bieżącym o maksymalnych dostępnych limitach 300 mln zł oraz 45 mln euro

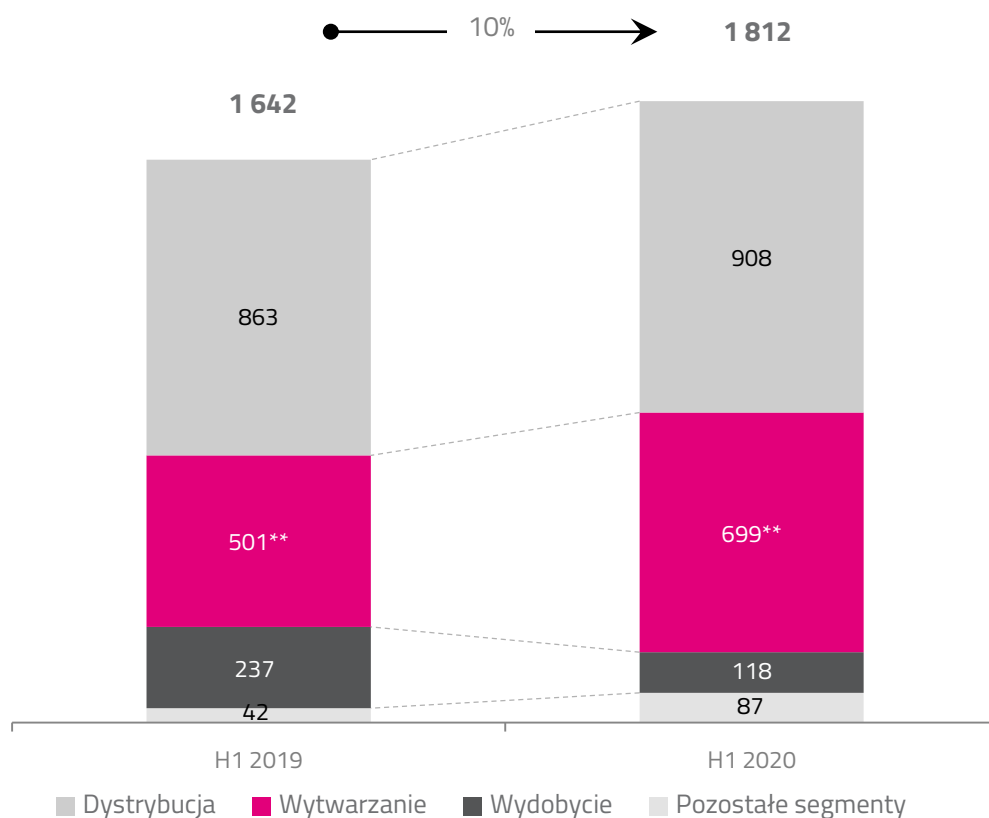
# CAPEX – status prac przy kluczowych projektach

Inwestycja	Moc (MW <sub>e</sub> )	Moc (MW <sub>t</sub> )	Zaawansowanie prac (proc.)	Termin zakończenia
Budowa bloku energetycznego w Jaworznie	910	-	98	2020
Budowa bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Stalowa Wola	450	240	98	2020
Ucieplnienie bloku 460 MW w Elektrowni Łagisza - modernizacja turbiny, budowa stacji ciepłowniczej oraz kotłów szczytowo-rezerwowych	460	150+144	99	2020
Dostosowanie jednostek wytwórczych TAURON Wytwarzanie do konkluzji BAT	-	-	66	2021



# 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:

1 561 mln zł w H1 2019 r. oraz 1 703 mln zł w H1 2020 r.

\*\* CAPEX Segmentu Wytwarzanie, OZE i działalności zaniechanej

## Główne inwestycje realizowane w I półroczu 2020 r.

### Dystrybucja:

- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (423 mln zł)
- Budowa nowych przyłączy (423 mln zł)
- System łączności Dyspozytorskiej (17 mln zł)

### Wytwarzanie:

- Budowa nowych mocy Jaworzno 910 MW (310 mln zł)
- Dostosowanie jednostek wytwórczych do BAT (135 mln zł)
- Nakłady odtworzeniowo-modernizacyjne i komponenty remontowe w TW (86 mln zł)
- Ucieplenie Elektrowni Łagisza (17 mln zł)
- Odtworzenie stacji przygotowania wody zdemineralizowanej SUW (3 mln zł)
- Przyłączenia nowych obiektów (13 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój sieci ciepłowniczych (6 mln zł)

### Wydobycie:

- Program inwestycyjny ZG Brzeszcze (15 mln zł)
- Budowa szybu Grzegorz w ZG Sobieski (9 mln zł)
- Budowa poziomu 800 m w ZG Janina (27 mln zł)
- Przygotowanie produkcji (53 mln zł)

### Sprzedaż i pozostałe:

- Budowa Internetu szerokopasmowego w ramach POPC III (36 mln zł)

# Kontakt



## Zespół Relacji Inwestorskich

**Marcin Lauer**

[marcin.lauer@tauron.pl](mailto:marcin.lauer@tauron.pl)

tel. + 48 32 774 27 06

**Paweł Gaworzyński**

[pawel.gaworzynski@tauron.pl](mailto:pawel.gaworzynski@tauron.pl)

tel. + 48 32 774 25 34

**Mirosław Szczygielski**

[miroslaw.szczygielski@tauron.pl](mailto:miroslaw.szczygielski@tauron.pl)

tel. + 48 32 774 25 38

**Katarzyna Heinz**

[katarzyna.heinz@tauron.pl](mailto:katarzyna.heinz@tauron.pl)

tel. + 48 516 111 038

# 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 związanej 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



<b>Instytucja</b>	<b>Analityk</b>
Dom Maklerski mBanku*	<b>Kamil Kliszc</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	<b>Robert Maj</b>
Erste Group	<b>Tomasz Duda</b>

<b>Instytucja</b>	<b>Analityk</b>
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>
Pekao Investment Banking	<b>Maksymilian Piotrowski</b>
Beskidzki Dom Maklerski	<b>Krystian Brymora</b>
Trigon Dom Maklerski	<b>Michał Kozak</b>

\* wydawanie rekomendacji zostało zawieszono

# Trendy cenowe na rynku energii elektrycznej

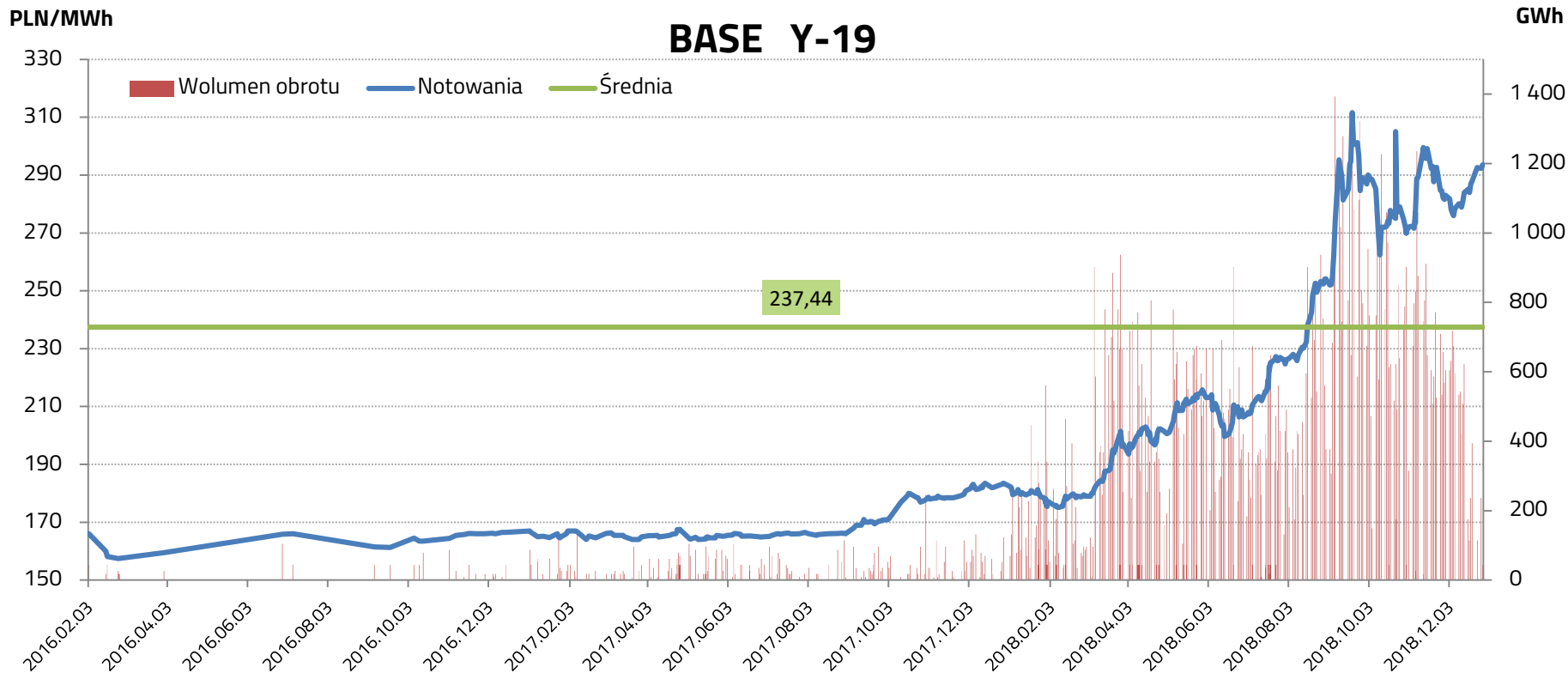
Energia elektryczna						
Platformy: TGE, TFS	2019 r.		2020 r. (notowania do 30 lipca 2020 i estymacja)		2020/2019	
	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena %	Wolumen %
Forward BASE (Y+Q+M)	241,94	167 413	255,23	167 874	5,5%	0,3%
Forward PEAK (Y+Q+M)	334,60	13 748	312,85	19 594	-6,5%	42,5%
Forward (średnia ważona)	248,97	181 161	261,25	187 468	4,9%	3,5%
SPOT (TGE)	230,97	33 947	200,05	35 230	-13,4%	3,8%
Średnia ważona razem	<b>246,13</b>	<b>215 108</b>	<b>251,57</b>	<b>222 698</b>	<b>2,2%</b>	<b>3,5%</b>

Prawa majątkowe (PLN/MWh)			
Rodzaj certyfikatu	Ceny rynkowe (średnia ważona za pierwsze półrocze 2020 r.)	Opłata zastępcza i obowiązek za:	
		2019 r.	2020 r.
OZE (PMOZE_A)	137,79	129,78 (18,5%)	165,24 (19,5%)
OZE z biogazowni (PMOZE_BIO)	300,15	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 2020 r.)	Cena (EUR/t)
Średnia w 2020 r.	23,62 EUR/t
Średnia w 2021 r.	26,30 EUR/t
Średnia w 2022 r.	28,95 EUR/t
Prognozowana przez TAURON średnia cena w 2020 r.	24 - 26 EUR/t

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

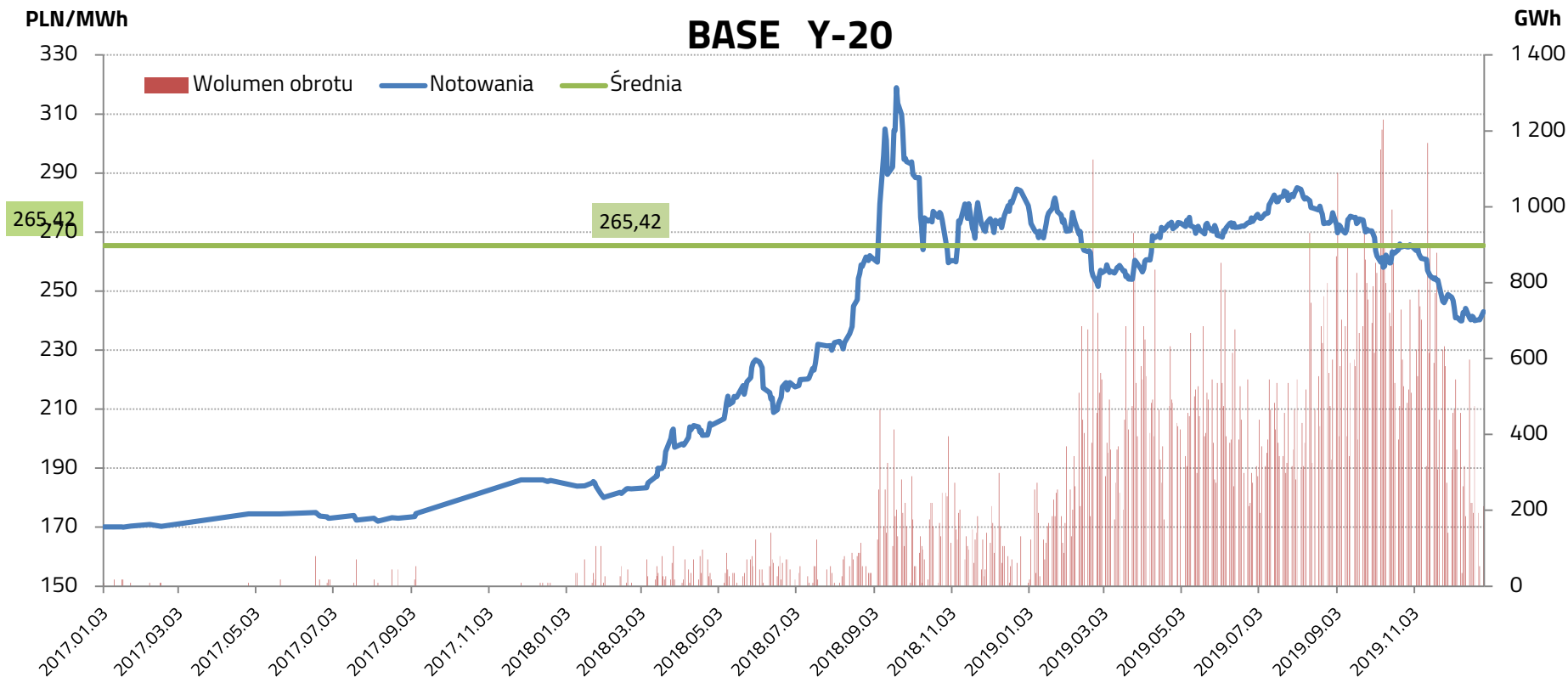
# Notowania kontraktów BASE na 2019



		Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem		237,44	133 170
w tym	na TGE	238,36	129 674
	poza TGE	203,20	3 495

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2019 r.: 244,92 PLN/MWh, łączny wolumen BASE i PEAK na 2019 r.: 143 508 GWh

# Notowania kontraktów BASE na 2020 r.



		Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem		265,42	134 887
w tym	na TGE	265,44	134 852
	poza TGE	208,19	35

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2020 r.: 271,88 PLN/MWh, łączny wolumen BASE i PEAK na 2020 r.: 151 518 GWh



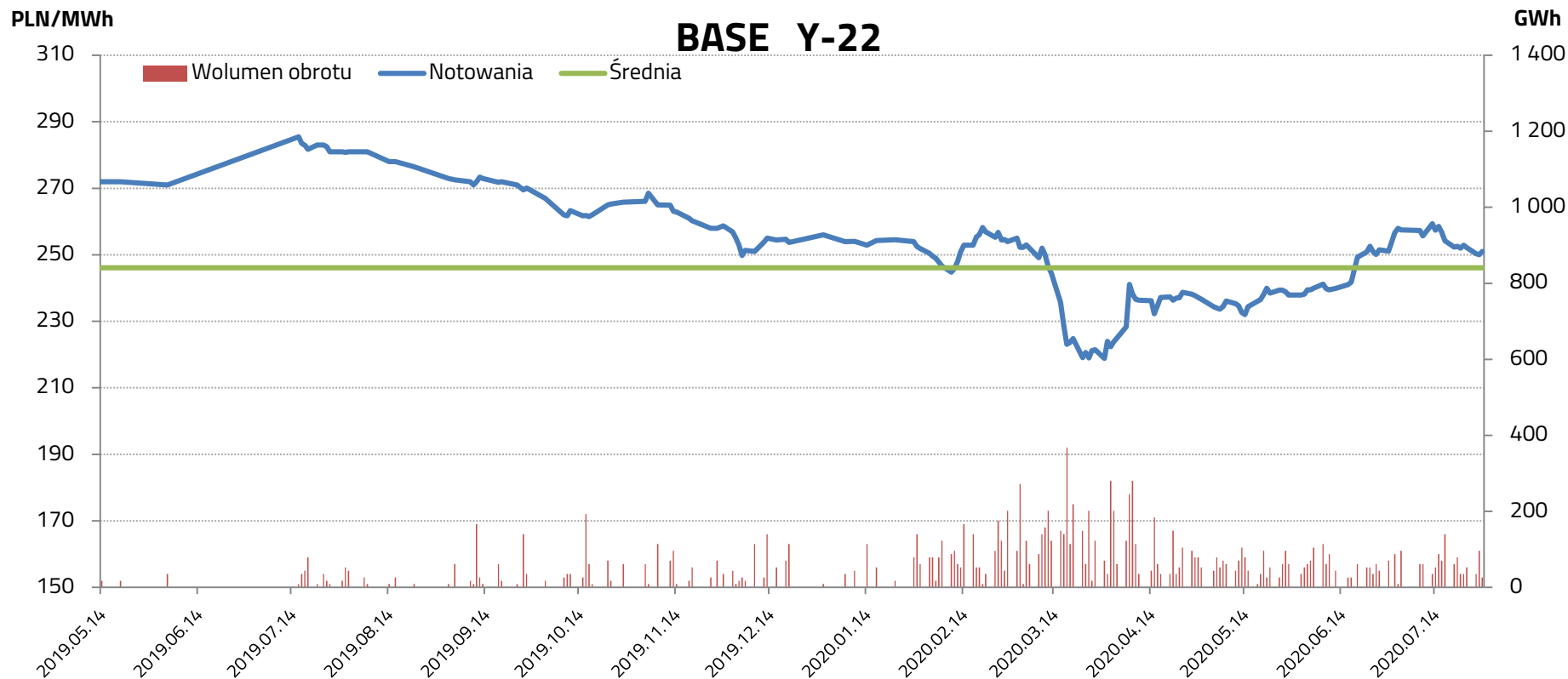
# Notowania kontraktów BASE na 2021 r.



		Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem		239,55	92 313
w tym	na TGE	239,55	92 313
	poza TGE	0	0

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2021 r.: 244,17 PLN/MWh, łączny wolumen BASE i PEAK na 2021 r.: 102 006 GWh

# Notowania kontraktów BASE na 2022 r.



		Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem		246,39	13 683
w tym	na TGE	246,39	13 683
	poza TGE	0	0

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2022 r.: 250,54 PLN/MWh, łączny wolumen BASE i PEAK na 2022 r.: 14 987 GWh