



Wyniki finansowe Grupy TAURON za I-III kwartał 2020 r.

19 listopada 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-III kwartał 2020 r.



Wyniki finansowe		
[mln zł]	Q1-Q3 2020 vs Q1-Q3 2019	
Przychody ze sprzedaży*	14 877	6%
EBITDA	3 414	8%
Wynik netto**	61	(94)%
CAPEX	2 728	(0,5)%
Dług netto/EBITDA	2,53x	spadek o 0,28x (vs 31.12.2019)

Dane operacyjne		
	Q1-Q3 2020 vs Q1-Q3 2019	
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]	36,94	(5)%
Produkcja energii elektrycznej z OZE [TWh]	1,39	43%
Produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych [TWh]	7,32	(22)%
Wytwarzanie ciepła [PJ]	7,51	5%
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]	23,71	(5)%
Produkcja węgla handlowego [mln ton]	3,59	22%

* z działalności kontynuowanej

** przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej

Kluczowe dane za III kwartał 2020 r.



Wyniki finansowe		
[mln zł]	Q3 2020 vs Q3 2019	
Przychody ze sprzedaży*	4 989	6%
EBITDA	1 006	8%
Wynik netto**	377	24%
CAPEX	915	(17)%
Dług netto/EBITDA	2,53x	spadek o 0,28x (vs 31.12.2019)

Dane operacyjne		
	Q3 2020 vs Q3 2019	
Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]	12,34	(2)%
Produkcja energii elektrycznej z OZE [TWh]	0,40	38%
Produkcja energii elektrycznej z jednostek węglowych [TWh]	2,45	(18)%
Wytwarzanie ciepła [PJ]	0,82	12%
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]	7,72	(4)%
Produkcja węgla handlowego [mln ton]	1,10	60%

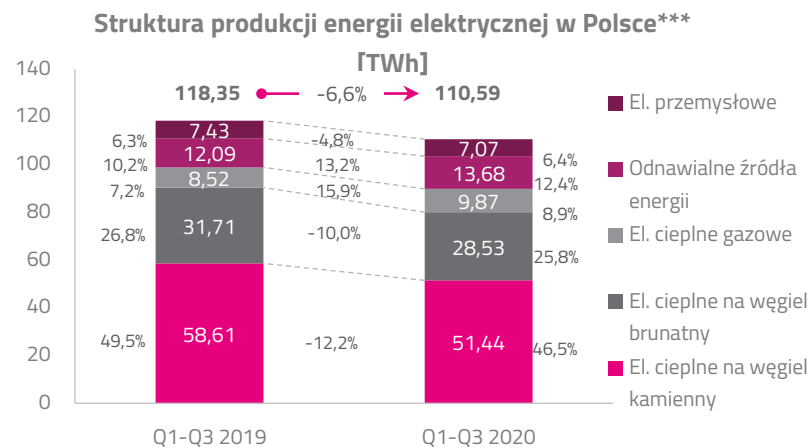
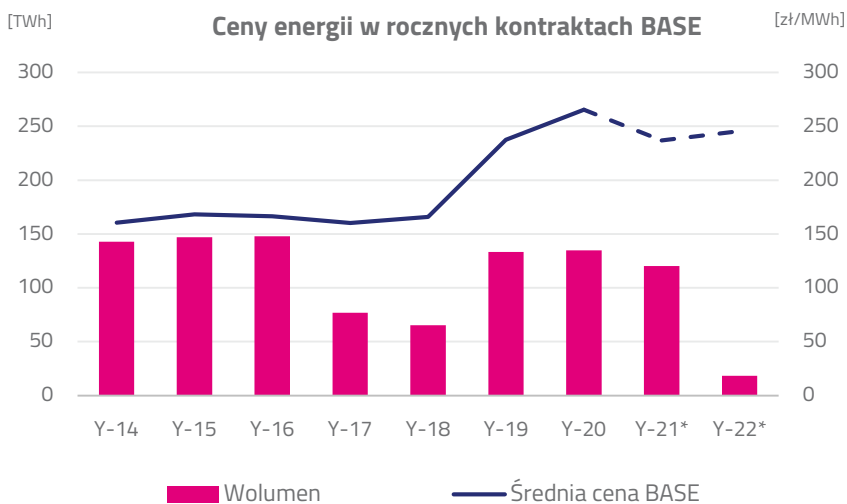
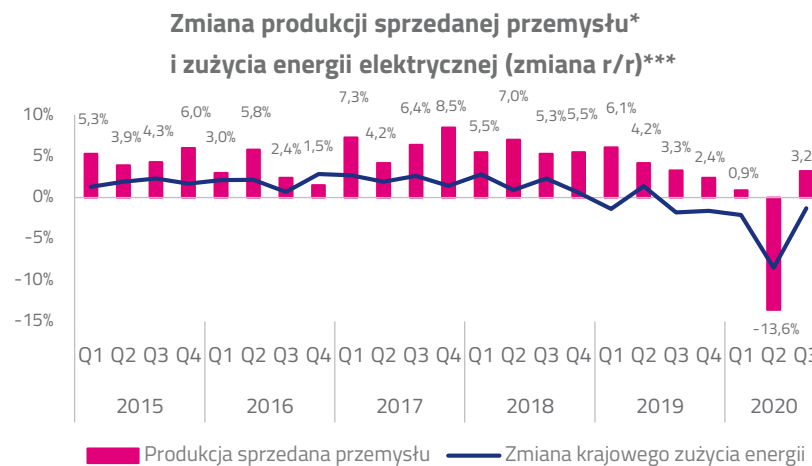
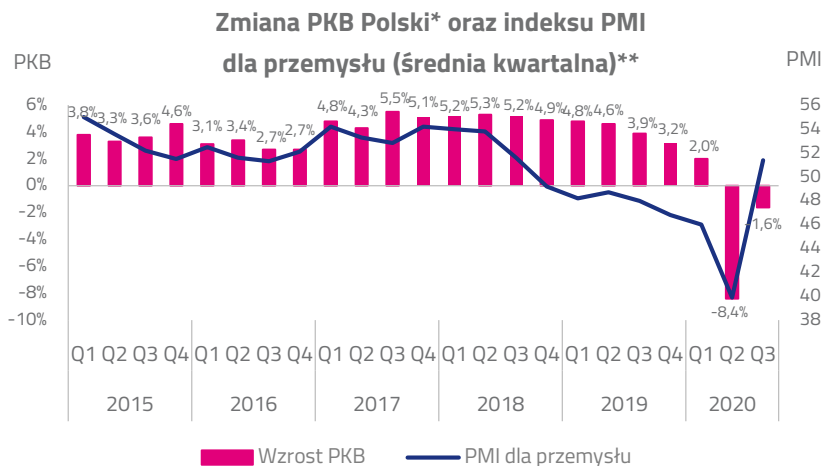
* z działalności kontynuowanej

** przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej

Podsumowanie najważniejszych wydarzeń

marzec	Pozyskanie kredytów bankowych w łącznej wysokości 1 mld zł na finansowanie ogólnych celów korporacyjnych, z wyłączeniem finansowania aktywów węglowych
23 marca	Zawarcie porozumienia z Polskim Funduszem Rozwoju w zakresie współpracy przy realizacji inwestycji w odnawialne źródła energii
kwiecień-maj	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
16 czerwca	Rozpoczęcie negocjacji z PGNiG w trybie wyłączności w procesie sprzedaży udziałów spółki TAURON Ciepło
30 września	Przekazanie do eksploatacji bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli
1 października	Zawarcie listu intencyjnego dotyczącego sprzedaży udziałów w spółce PGE EJ 1 sp. z o.o.
30 października	Emisja obligacji zrównoważonego rozwoju o wartości 1 mld zł
13 listopada	Przekazanie do eksploatacji bloku o mocy 910 MW w Jaworznie. Zawarcie umowy z konsorcjum Rafako-Mostostal Warszawa

Sytuacja makroekonomiczna i rynkowa

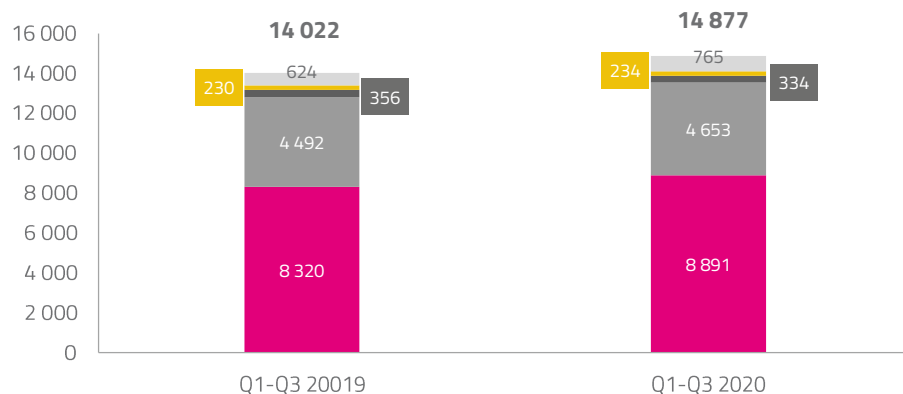


Źródło: * GUS ** Bankier.pl *** PSE

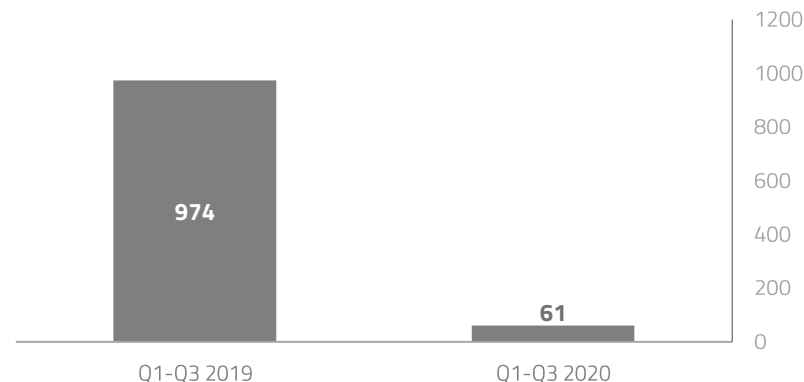
Dane finansowe za I-III kwartał 2020 r.



Przychody ze sprzedaży* [mln zł]

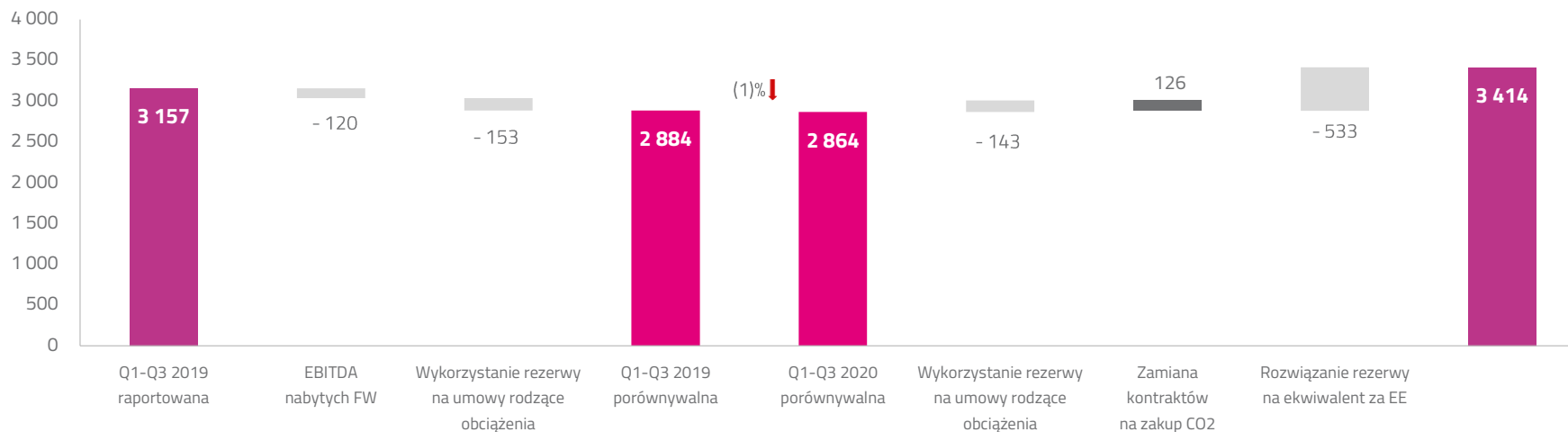


Wynik netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej [mln zł]



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

EBITDA Q1-Q3 2020 vs Q1-Q3 2019 [mln zł]

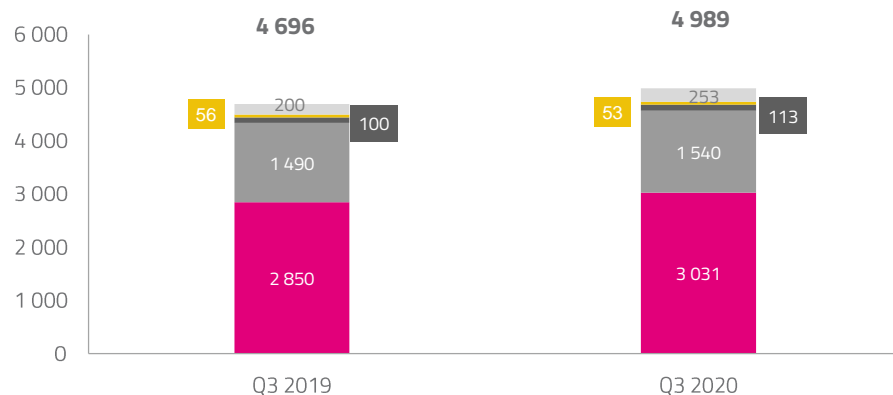


* z działalności kontynuowanej

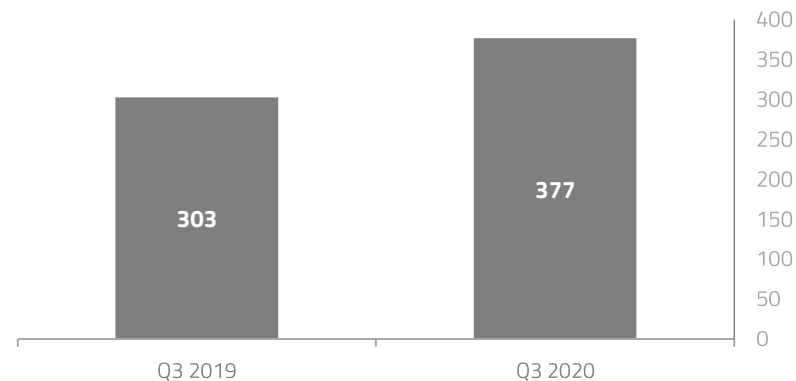
Dane finansowe za III kwartał 2020 r.



Przychody ze sprzedaży* [mln zł]

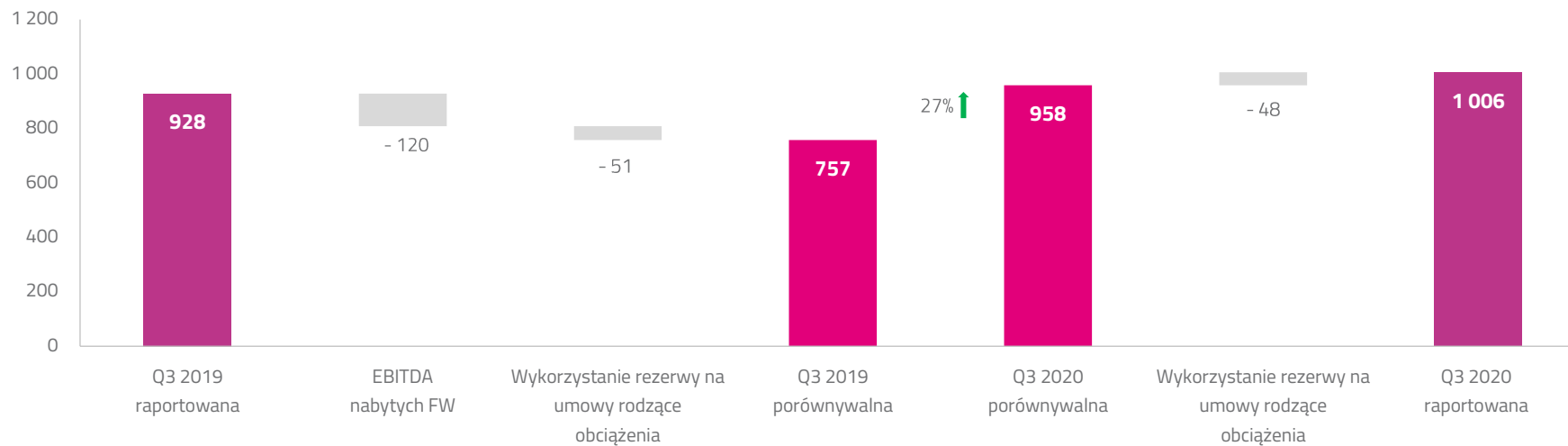


Wynik netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej [mln zł]



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

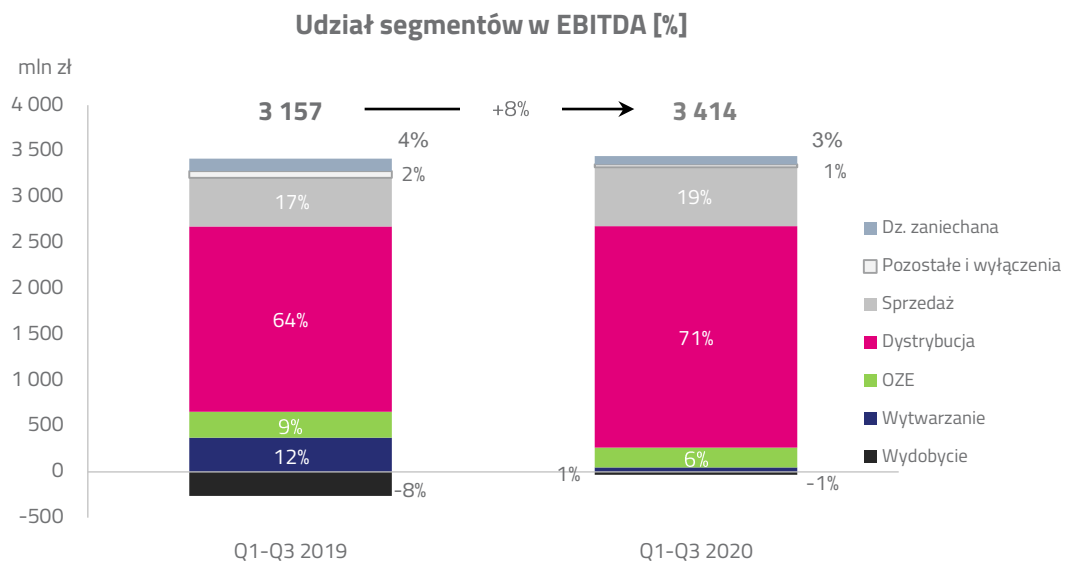
EBITDA Q3 2020 vs Q3 2019 [mln zł]



* z działalności kontynuowanej

Wyniki segmentów za I-III kwartał 2020 r.

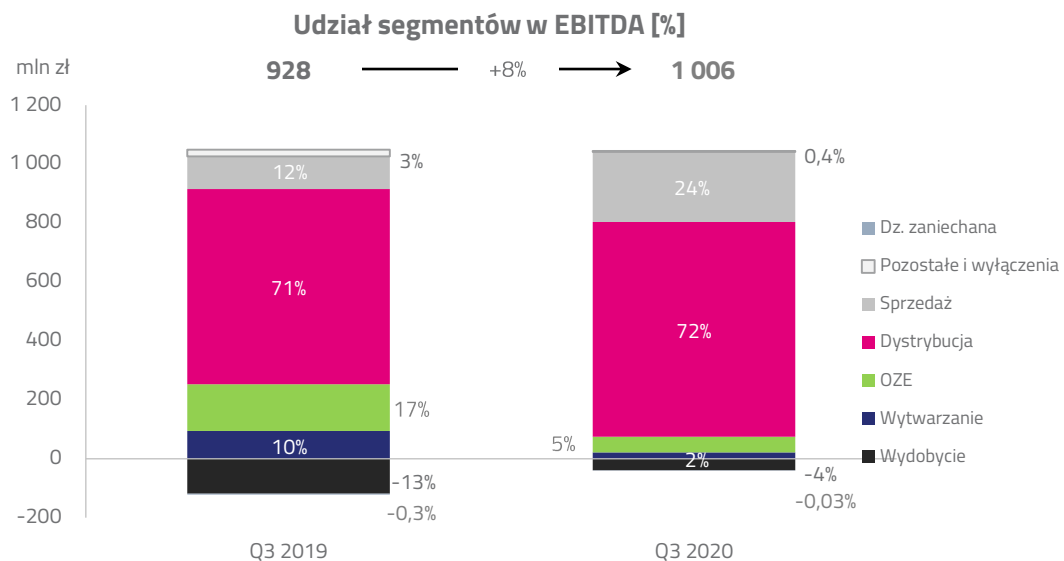
[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Sprzedaż	Wydobycie	Pozostałe i wyłączenia*	Działalność zaniechana
Przychody	5 079	458	2 339	12 151	789	(5 938)	344
EBITDA	2 417	217	48	641	(32)	32	91
EBIT	1 551	104	(200)	607	(348)	(37)	(793)
CAPEX	1 316	7	955	31	227	124	67



* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

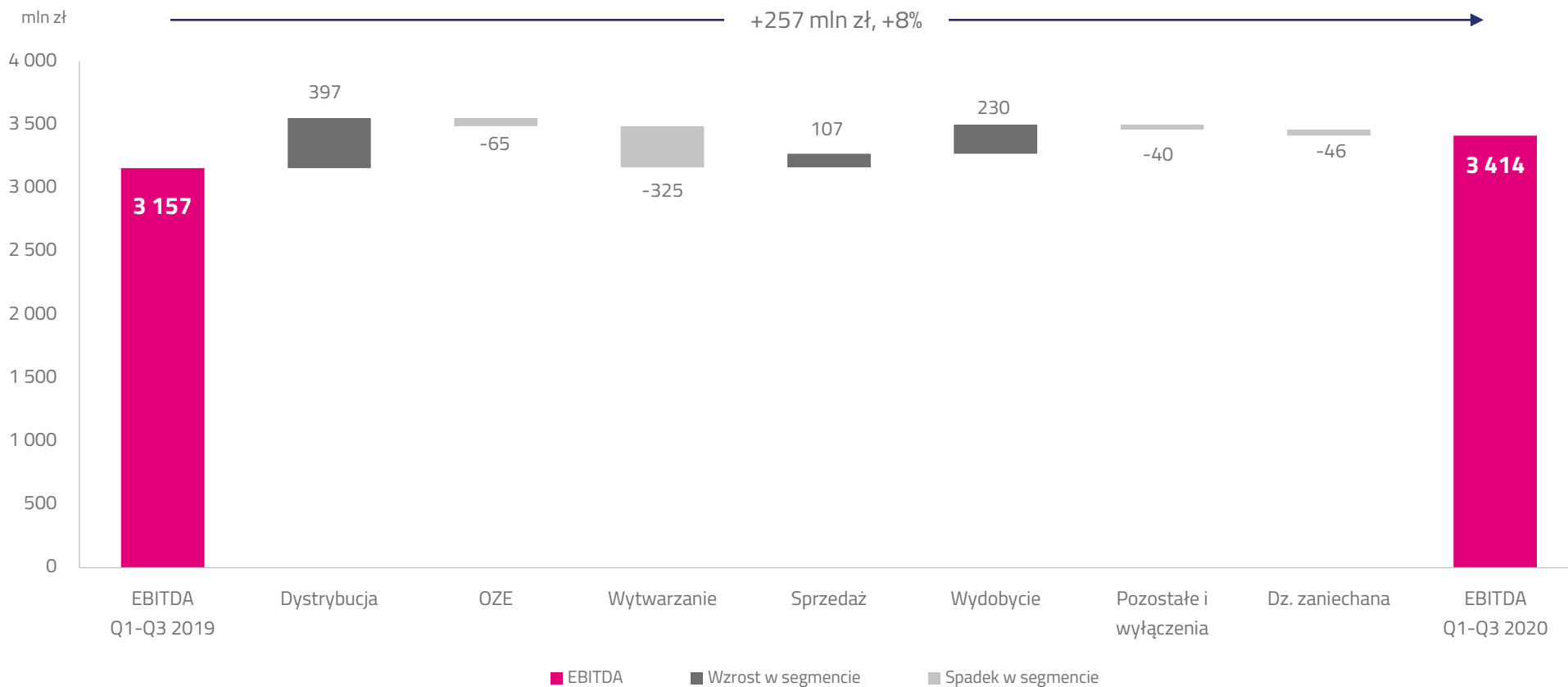
Wyniki segmentów za III kwartał 2020 r.

[mln zł]	Dystrybucja	OZE	Wytwarzanie	Sprzedaż	Wydobycie	Pozostałe i wyłączenia*	Działalność zaniechana
Przychody	1 720	109	786	4 136	286	(2 049)	117
EBITDA	728	54	22	238	(39)	4	(0)
EBIT	436	16	(44)	228	(76)	(20)	(16)
CAPEX	408	2	295	10	109	59	34

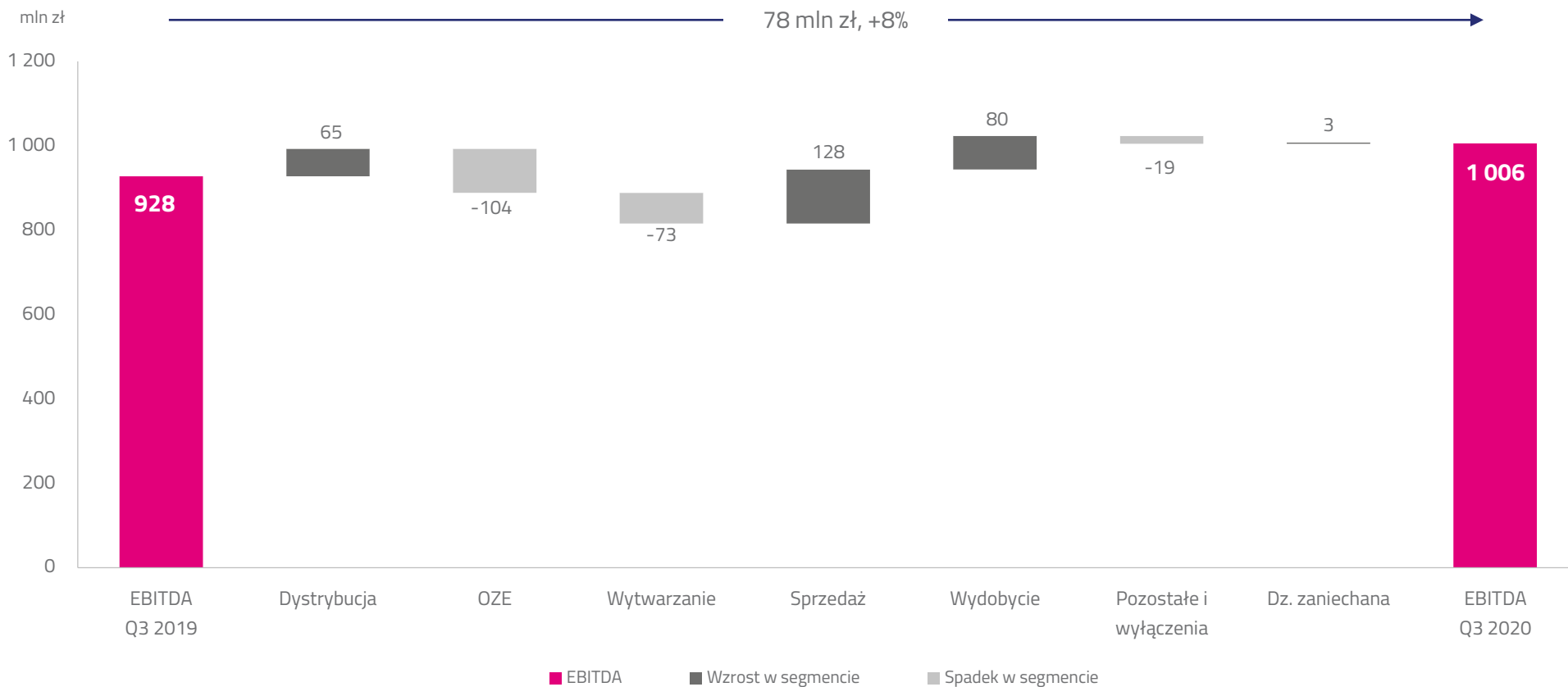


* Pozycje niezawarte w przedstawionych segmentach

EBITDA za I-III kwartał 2020 r.



EBITDA za III kwartał 2020 r.



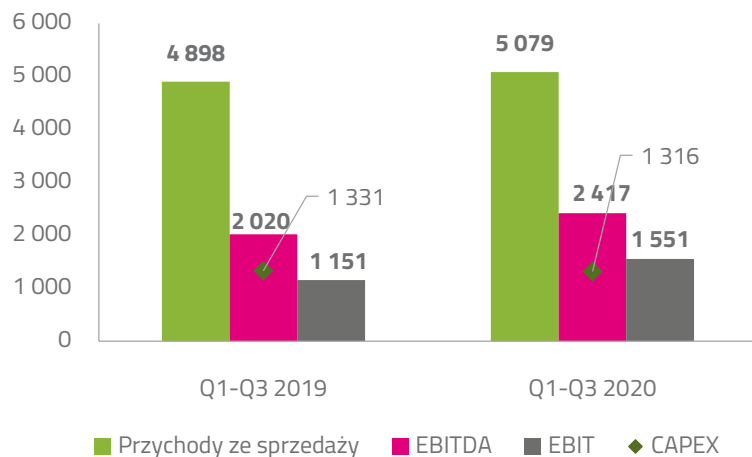


Segment Dystrybucja

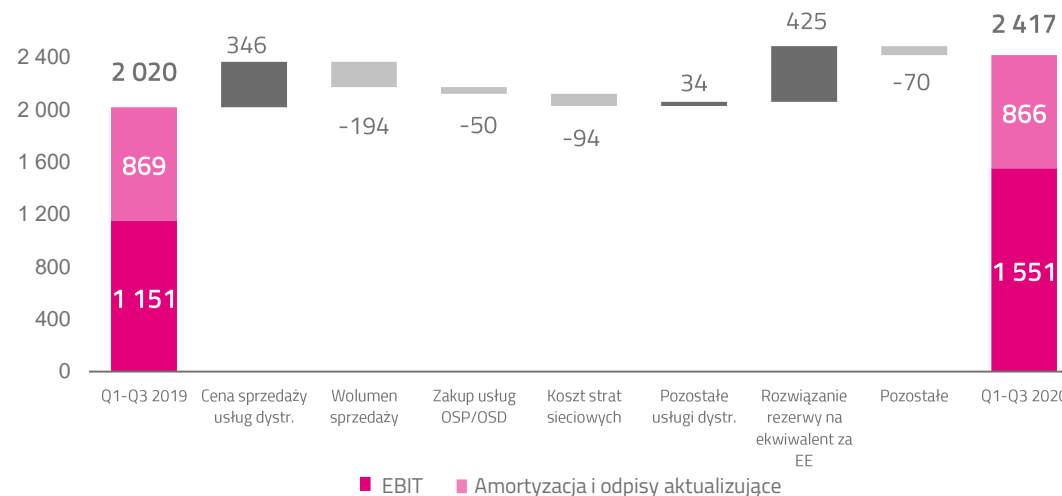
Segment Dystrybucja - I-III kwartał 2020 r.



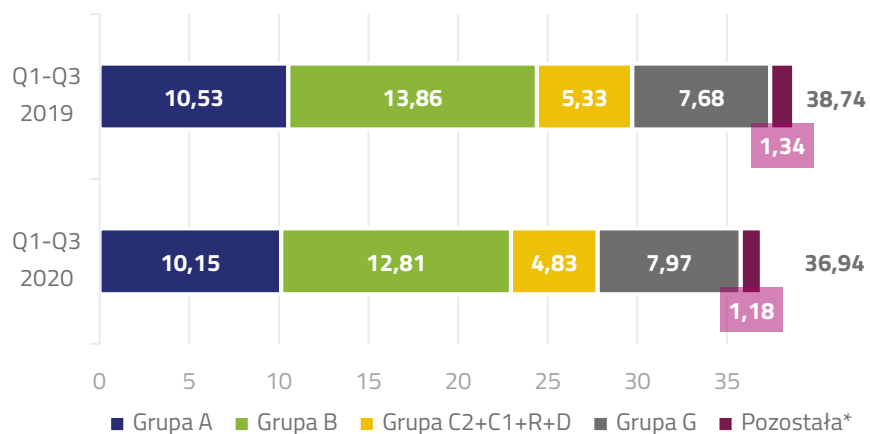
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]



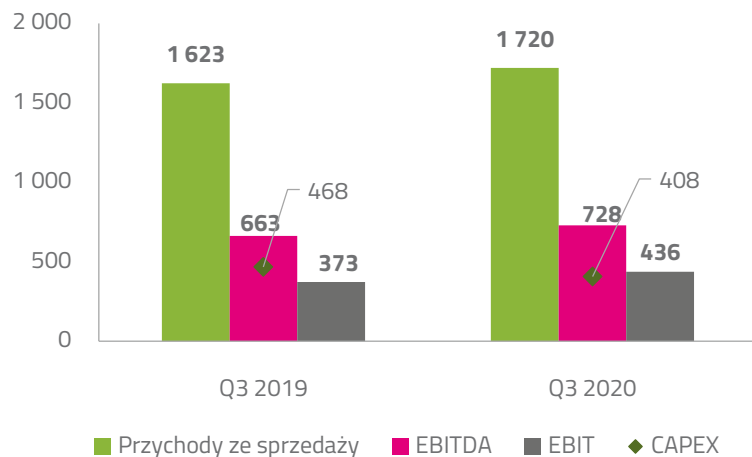
- W wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji (zatwierdzone przez Prezesa URE 6 kwietnia 2019 r. oraz zmiana struktury dostaw) ✓
- Spadek wolumenu sprzedaży usług dystrybucji energii o 1,8 TWh -
- Wpływ COVID-19 na EBITDA: -40 mln zł -

* Sąsiedni OSD i eksport

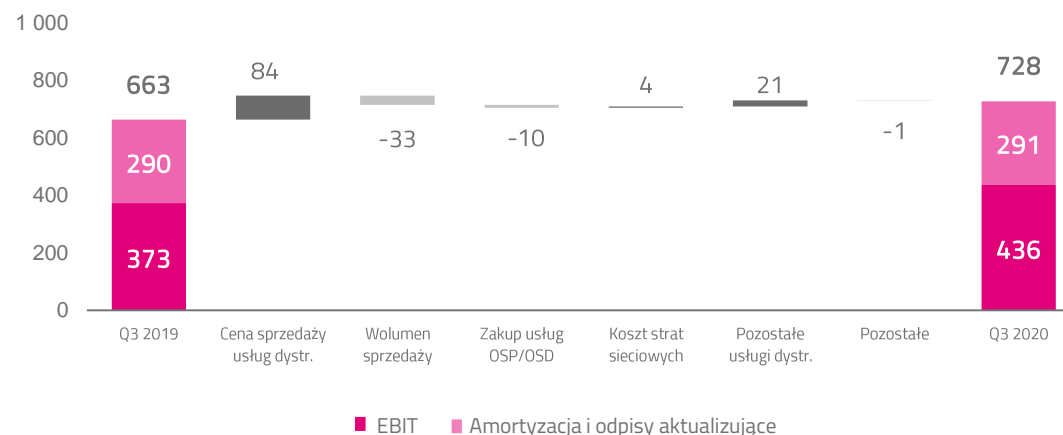
Segment Dystrybucja – III kwartał 2020 r.



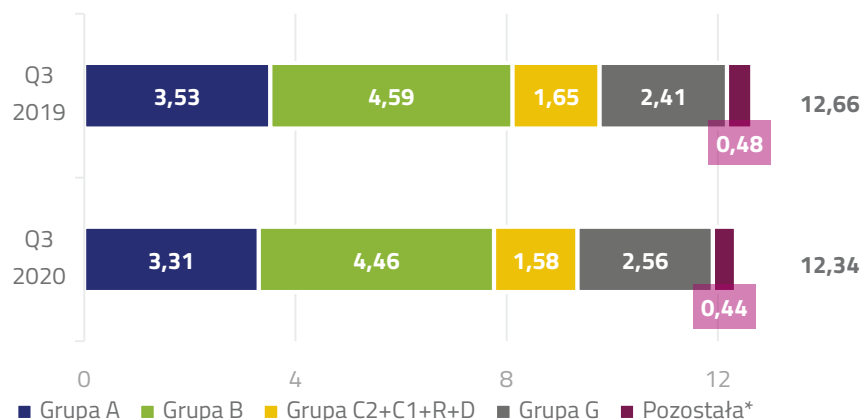
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Dystrybucja energii elektrycznej [TWh]



Wysze przychody ze sprzedaży usług dystrybucji



Brak negatywnego wpływu COVID-19 na EBITDA – wzrost dostaw ee do grupy G oraz spadek w pozostałych grupach oraz zwiększenie tempa przyrostu liczby nowych odbiorców



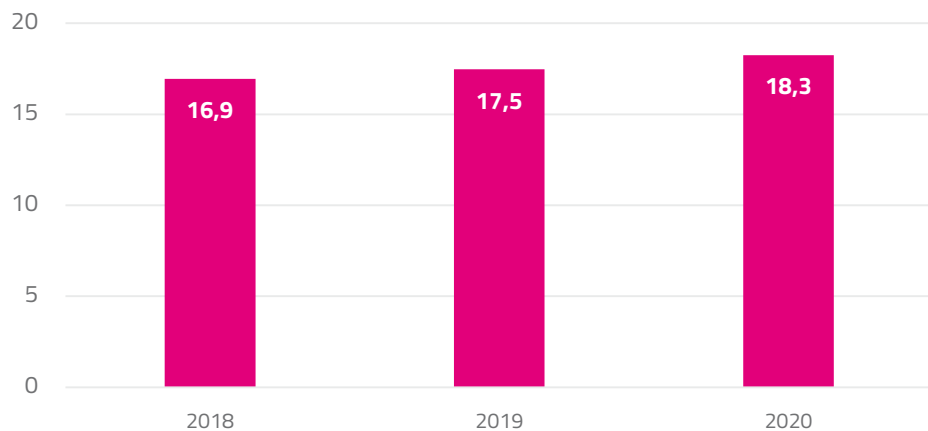
Spadek wolumenu sprzedaży usług dystrybucji energii o 0,3 TWh



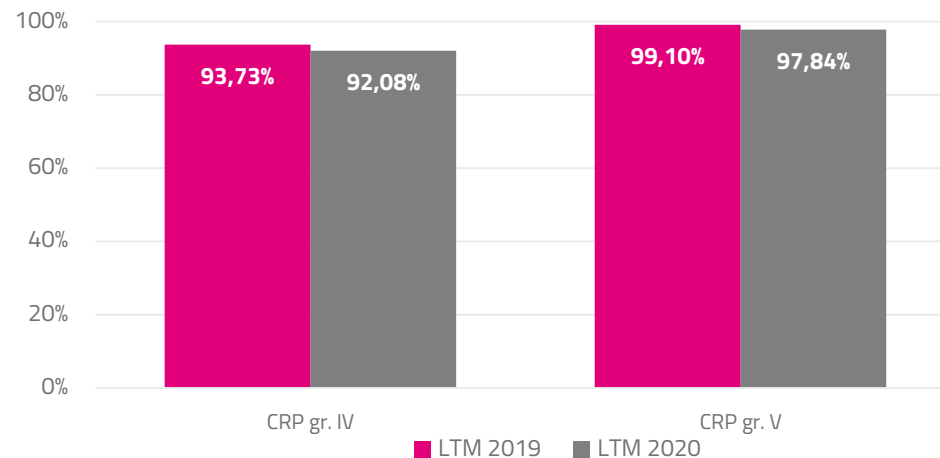
* Sąsiedni OSD i eksport

Segment Dystrybucja – kluczowe parametry

Wartość Regulacyjna Aktywów [mld zł]

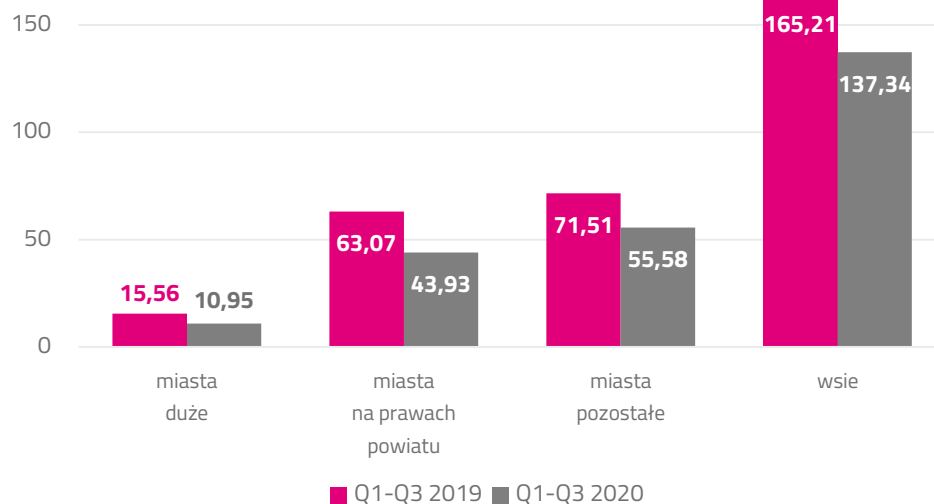


Czas Realizacji Przyłączenia [%]

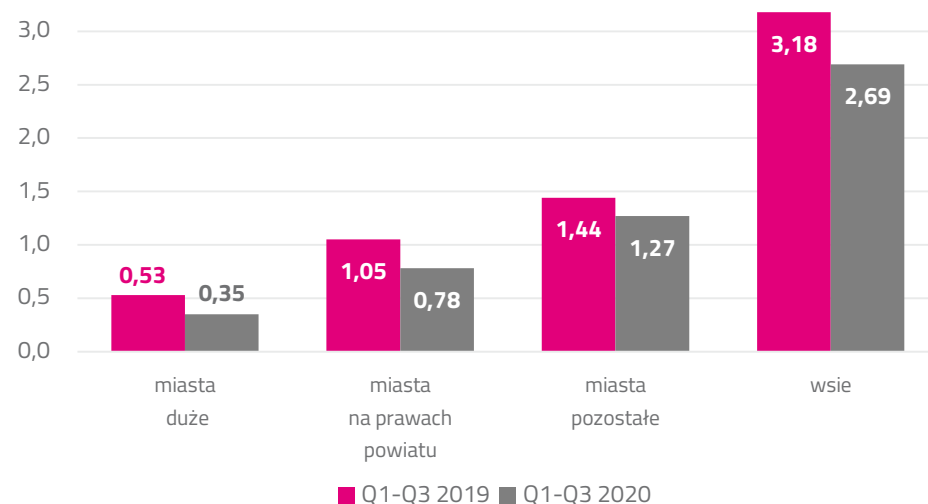


LTM – okres ostatnich 12 miesięcy kończący się 30 września 2019 r i 2020 r.

Czas Trwania Przerwy [min/odbiorcę]



Częstość Przerw [liczba przerw/odbiorcę]



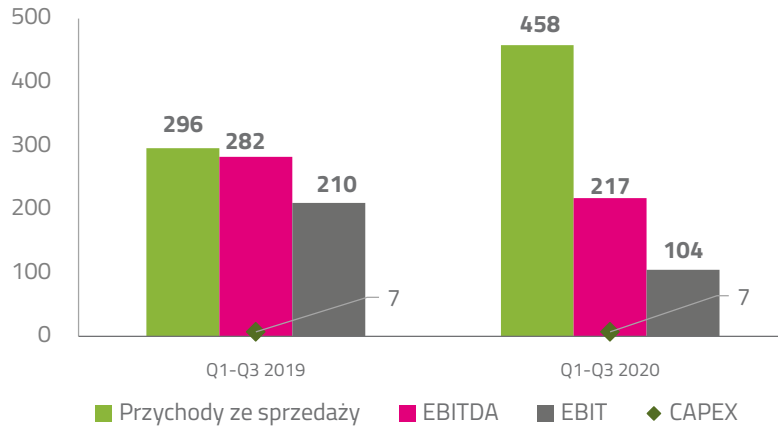


Segment OZE

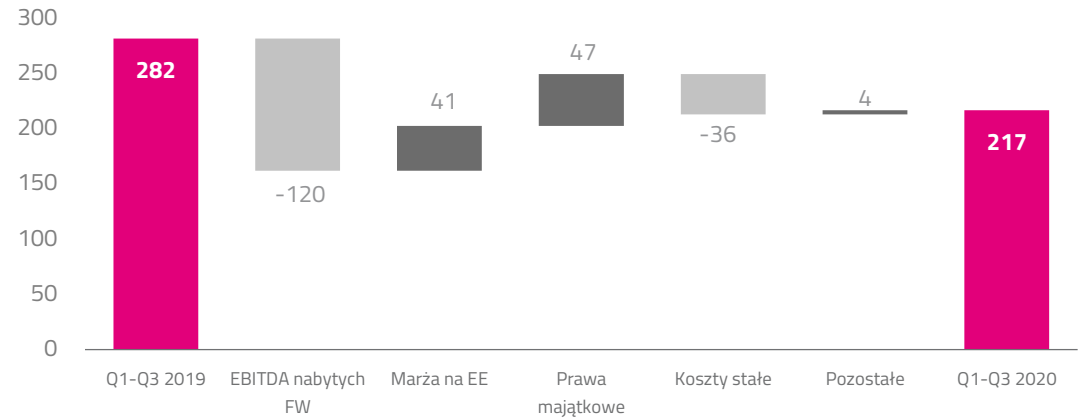
Segment OZE – I-III kwartał 2020 r.



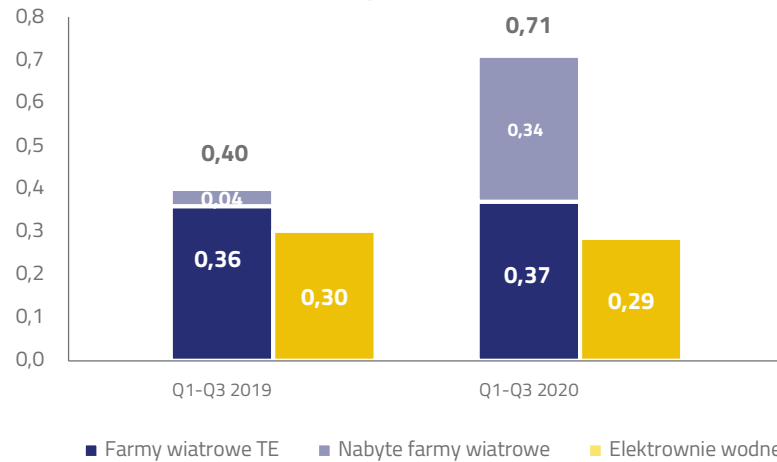
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]

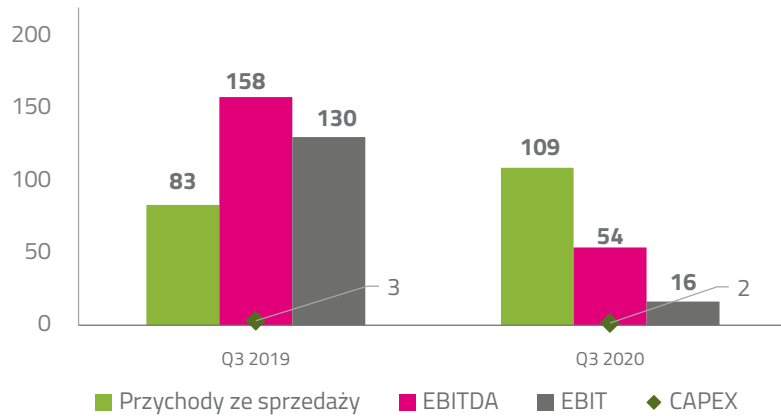


- Wzrost produkcji energii elektrycznej – efekt nabycia farm wiatrowych o mocy 180 MW ✓
- Wzrost cen praw majątkowych ✓
- Spadek cen energii elektrycznej -

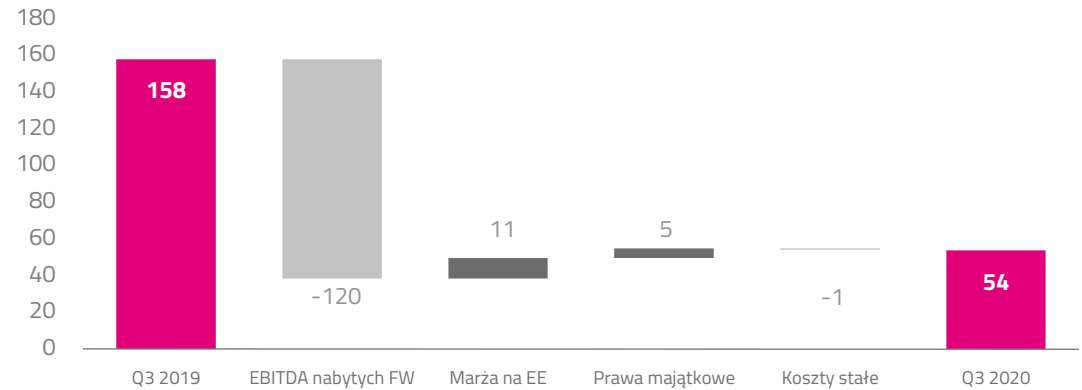
Segment OZE – III kwartał 2020 r.



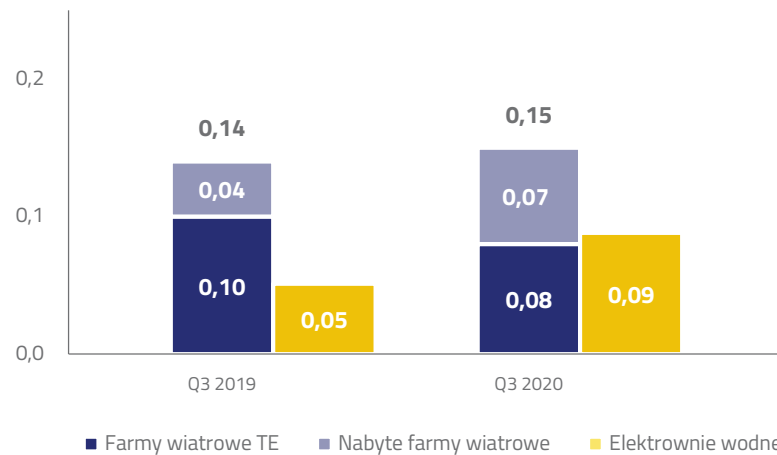
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Produkcja energii elektrycznej [TWh]



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

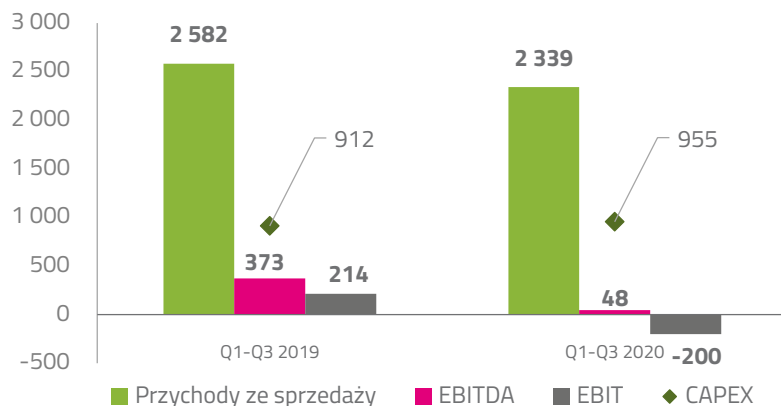


Segment Wytwarzanie

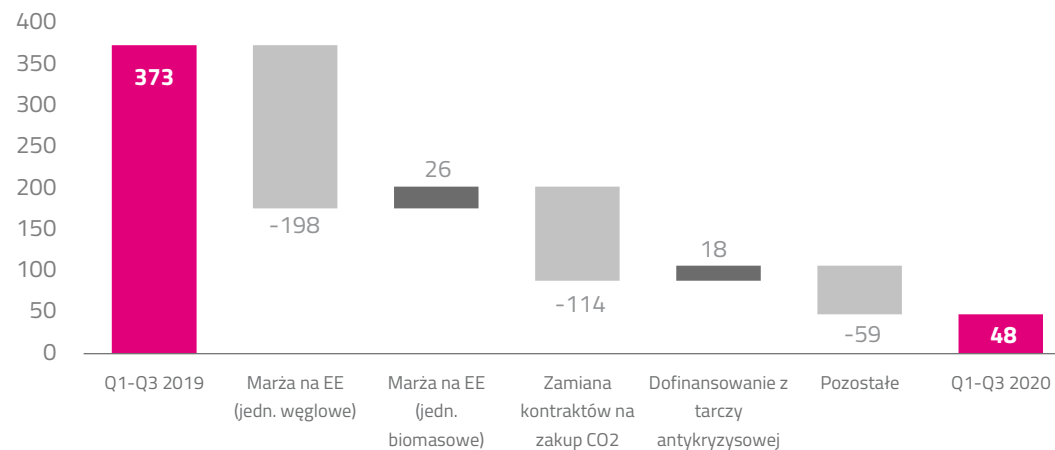
Segment Wytwarzanie – I-III kwartał 2020 r.



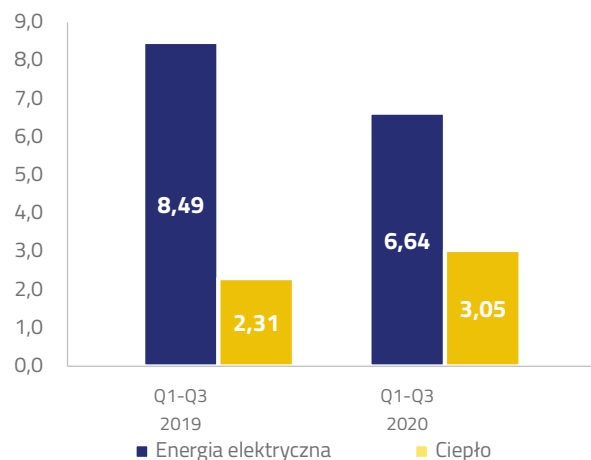
Dane finansowe [mln zł]



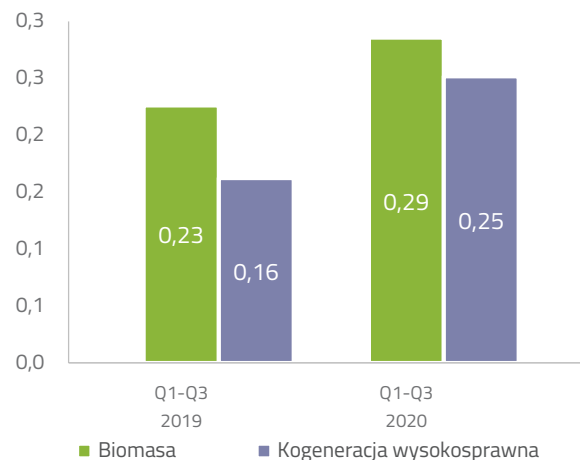
Zmiana EBITDA [mln zł]



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]

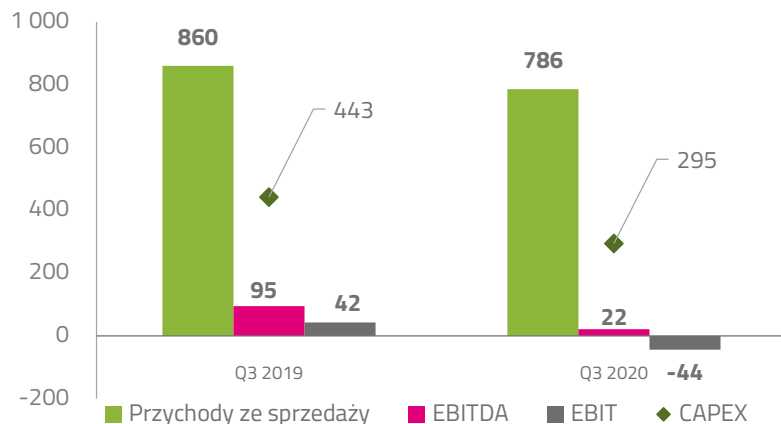


- Wyższe przychody z interwencyjnej rezerwy zimnej oraz wyższa marża na odkupach energii ✓
- Wyższa marża na blokach biomasowych ✓
- Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej -
- Spadek *clean dark spread* -

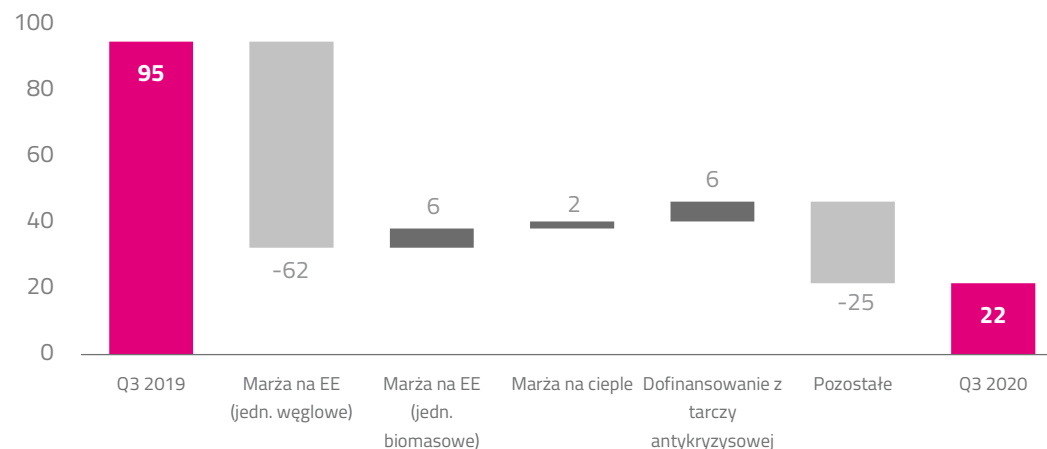
Segment Wytwarzanie – III kwartał 2020 r.



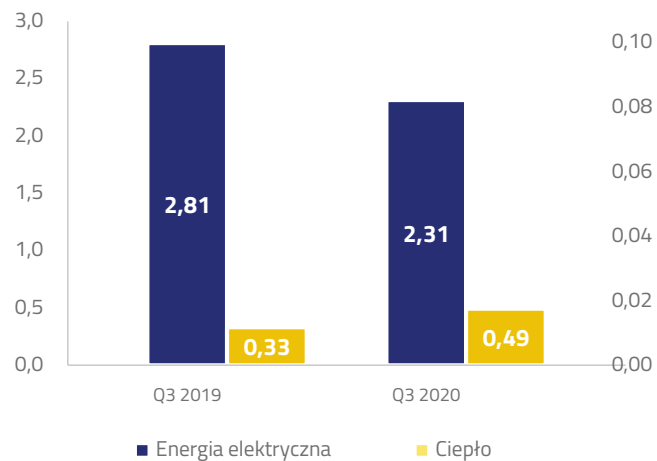
Dane finansowe [mln zł]



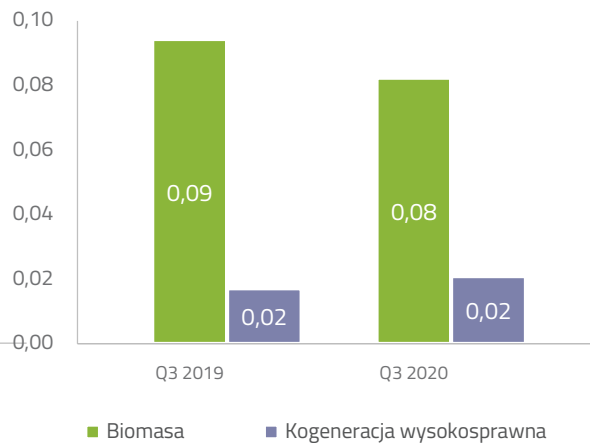
Zmiana EBITDA [mln zł]



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

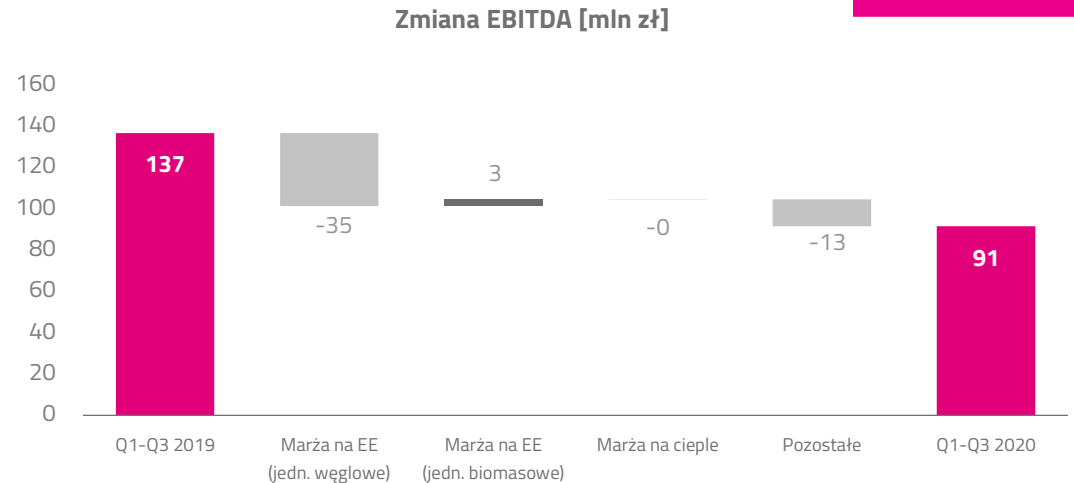
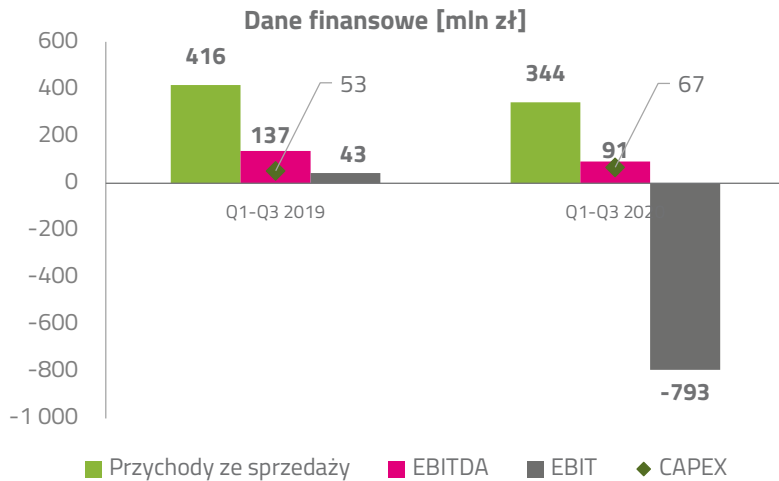


Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]

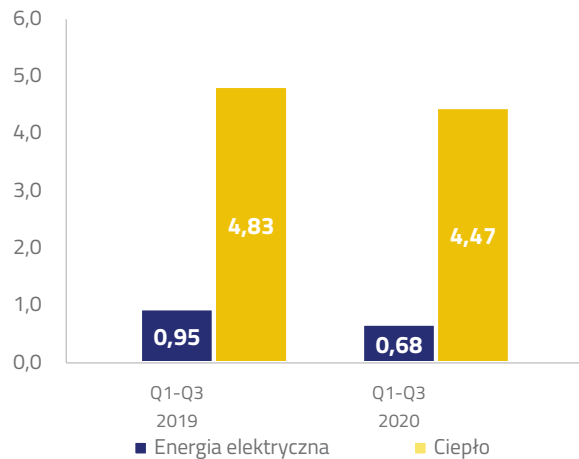


- Wysze przychody z interwencyjnej rezerwy zimnej oraz wyższa marża na odkupach energii ✓
- Wyższa marża na blokach biomasowych ✓
- Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej -
- Spadek *clean dark spread* -

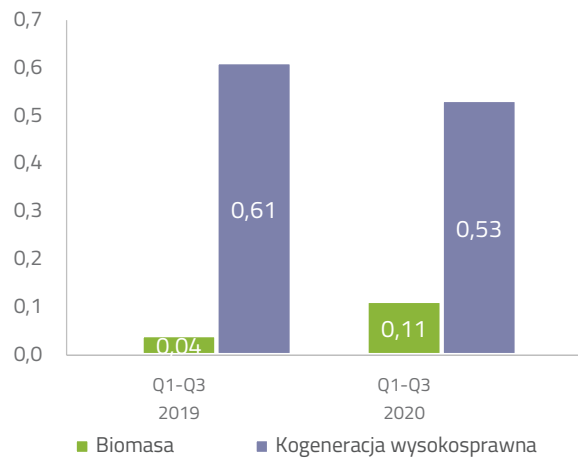
Działalność zaniechana – I-III kwartał 2020 r.



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

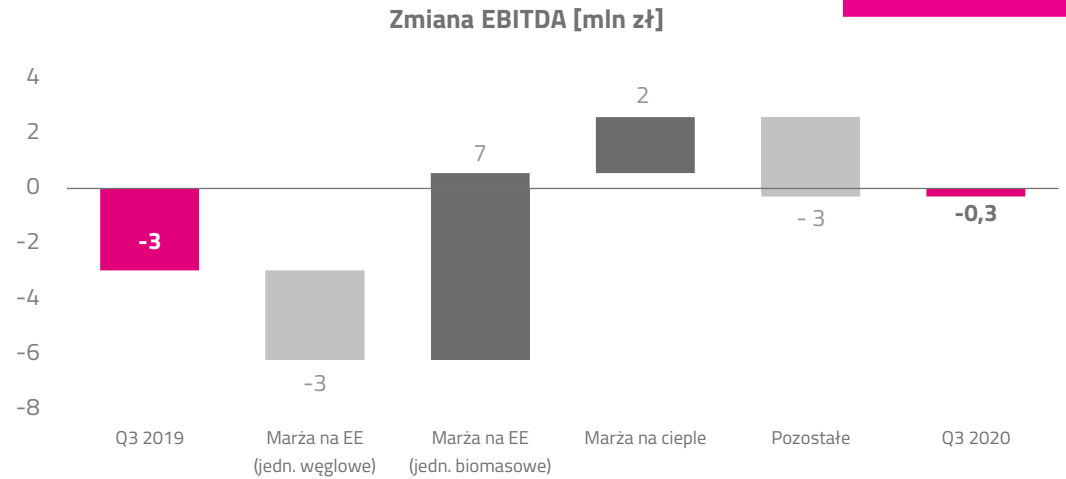
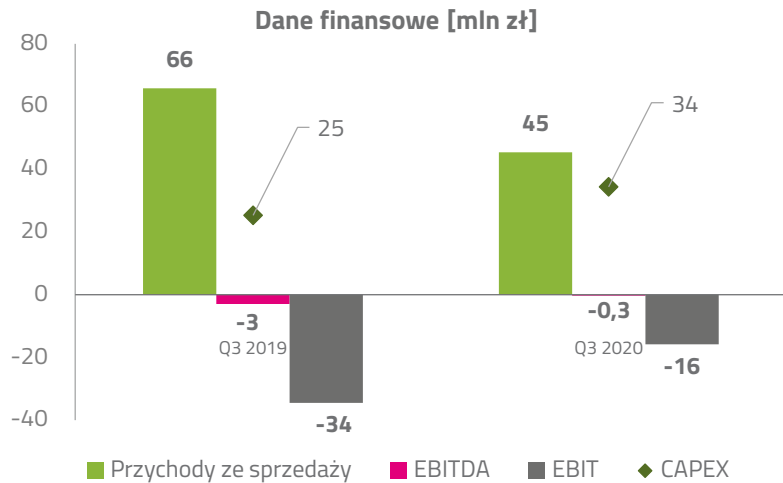


Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]

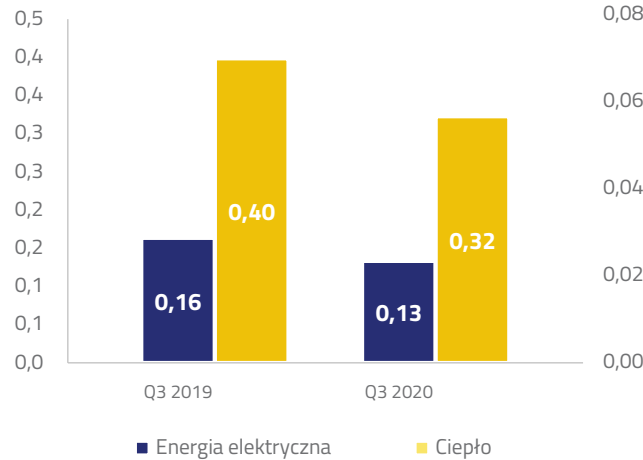


- Rozwiązanie rezerwy z tytułu ekwiwalentu za energię elektryczną
✓
- Spadek wolumenu sprzedaży ciepła
-
- Spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej
-
- Spadek *clean dark spread*
-

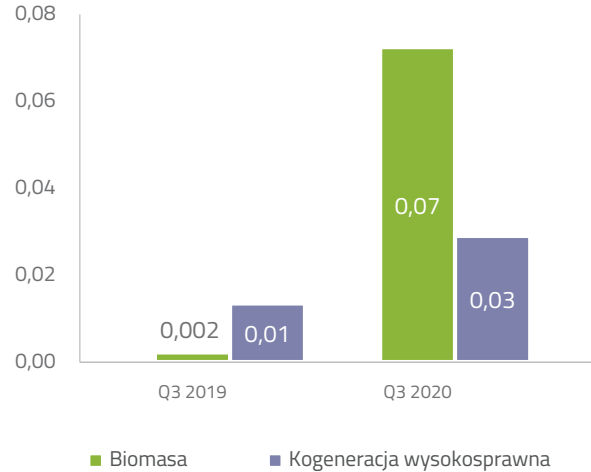
Działalność zaniechana – III kwartał 2020 r.



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



Produkcja z biomasy i wysokosprawnej kogeneracji [TWh]



- Wyższy wolumen produkcji energii elektrycznej i ciepła z biomasy ✓
- Zmiana taryfy na ciepło ✓
- Spadek *clean dark spread* -

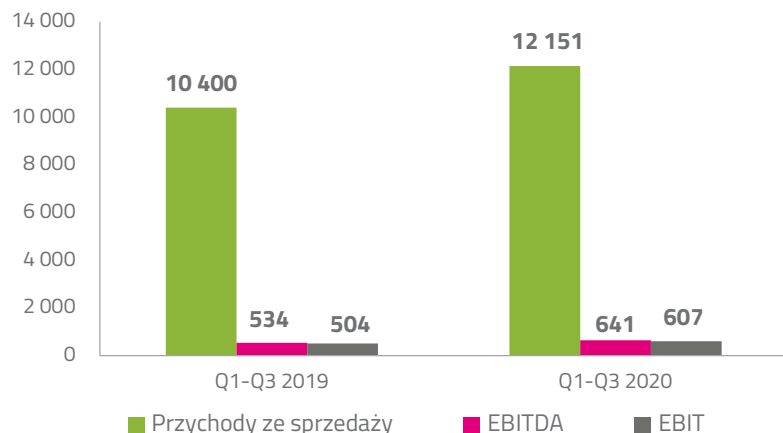


Segment Sprzedaż

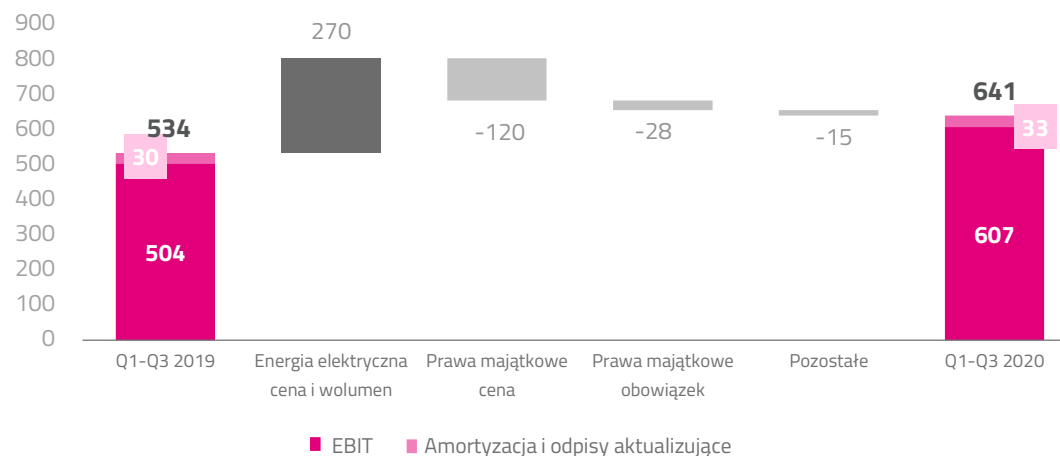
Segment Sprzedaż – I-III kwartał 2020 r.



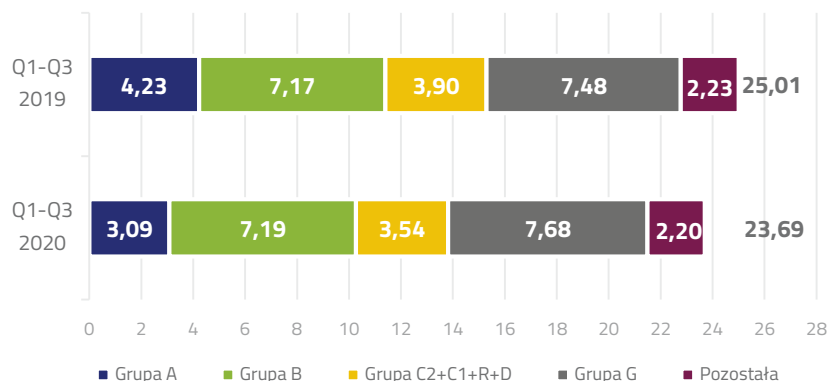
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



▪ Wyższa marża na odkupie energii elektrycznej



▪ Wzrost cen zakupu oraz obowiązku umorzenia PMOZE



▪ Brak pełnego pokrycia kosztów zmiennych w taryfie G



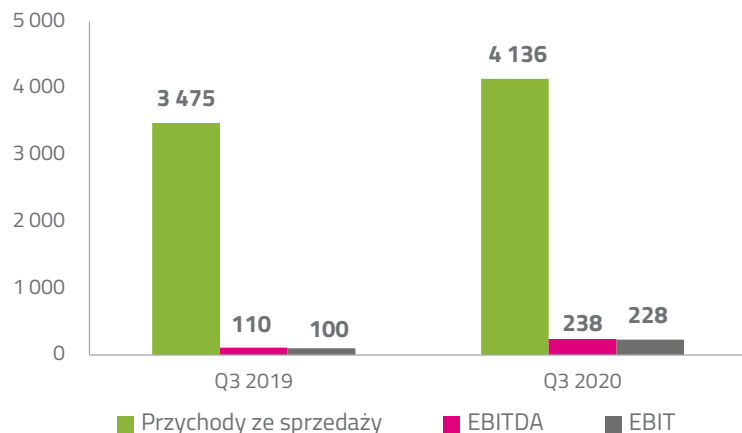
▪ Wpływ COVID-19 na EBITDA: -65 mln zł



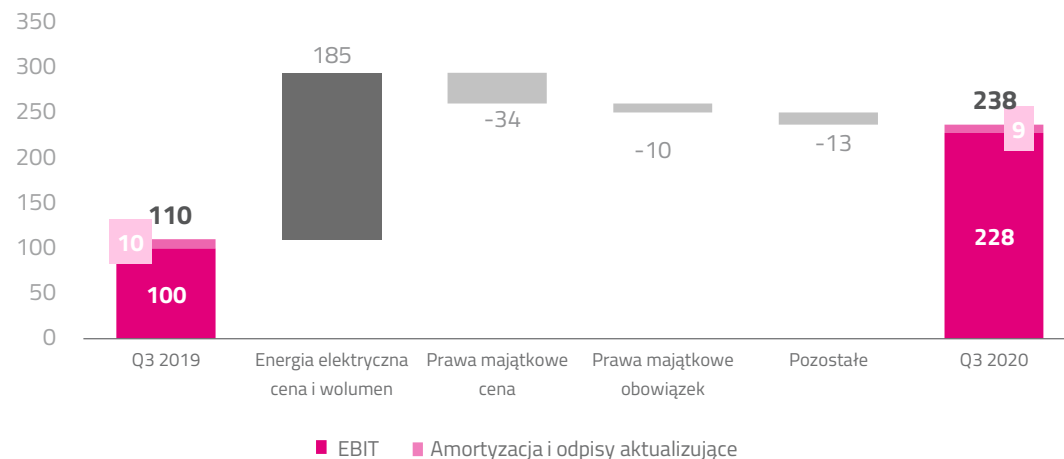
Segment Sprzedaż – III kwartał 2020 r.



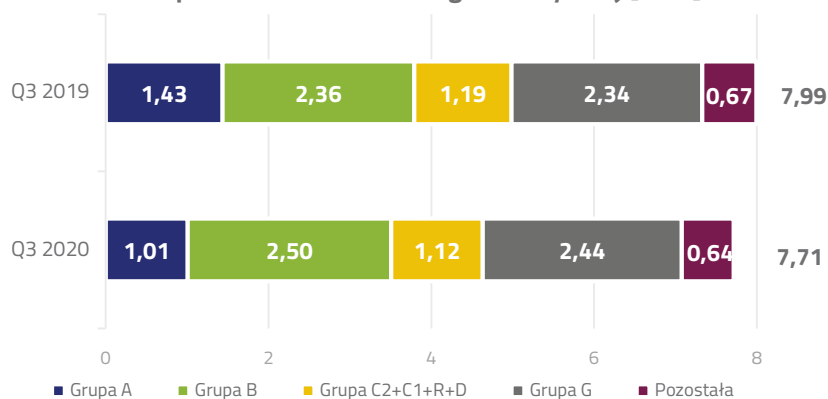
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej [TWh]



- 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: -11 mln zł -

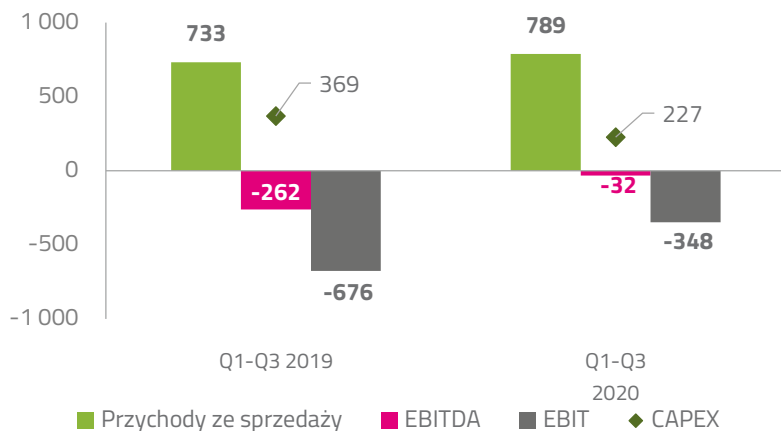


Segment Wydobyćie

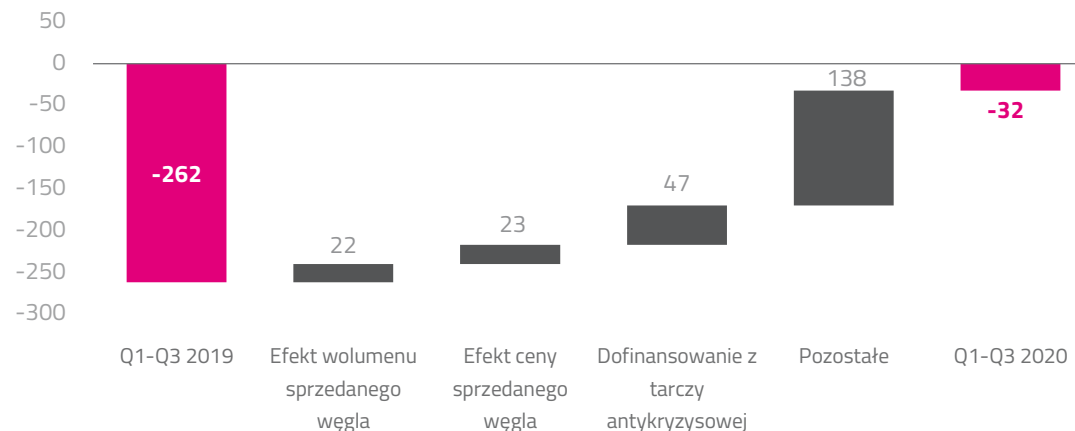
Segment Wydobywanie – I-III kwartał 2020 r.



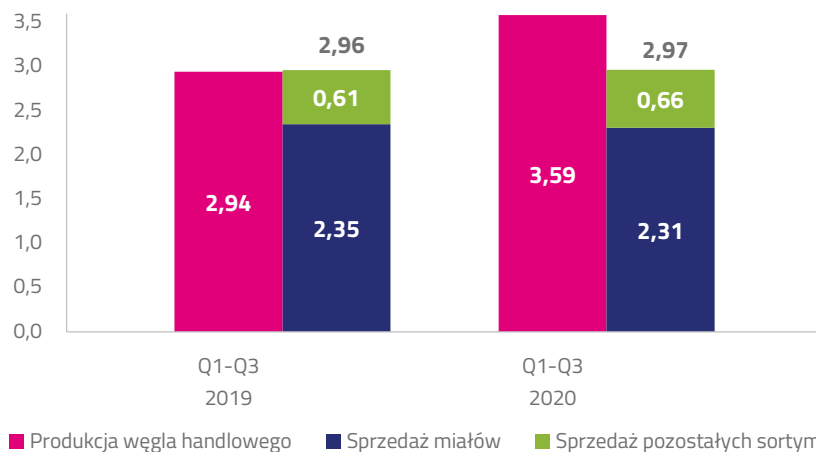
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



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



▪ Znaczny wzrost produkcji węgla w stosunku do 2019 r. ✓

▪ Spadek o 45 zł/Mg jednostkowego mining cash cost* (spadek z 249 do 205 zł/Mg) ✓

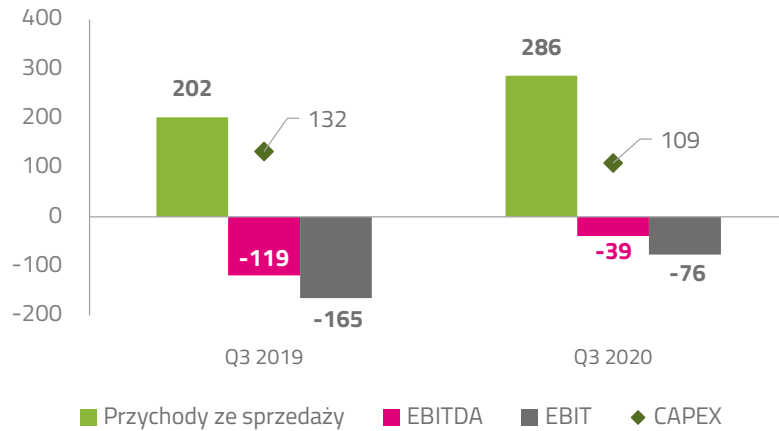
▪ Wyższe zapasy węgla -

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

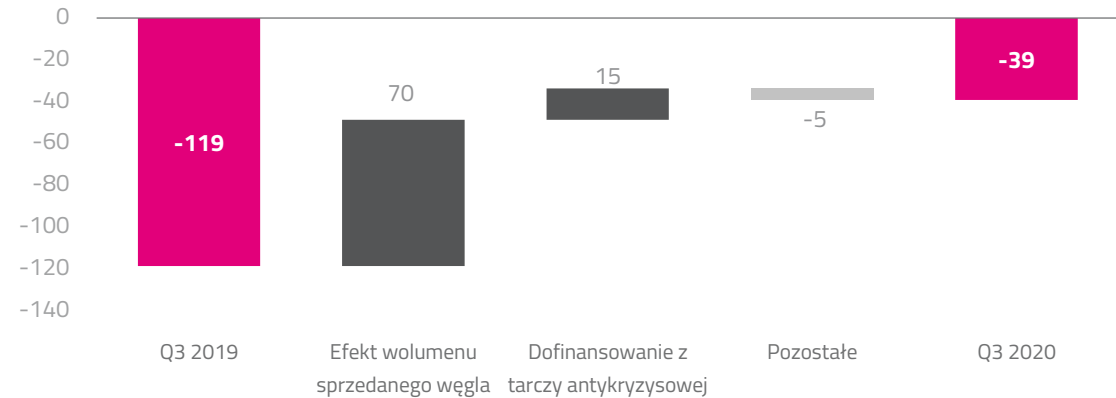
Segment Wydobycie – III kwartał 2020 r.



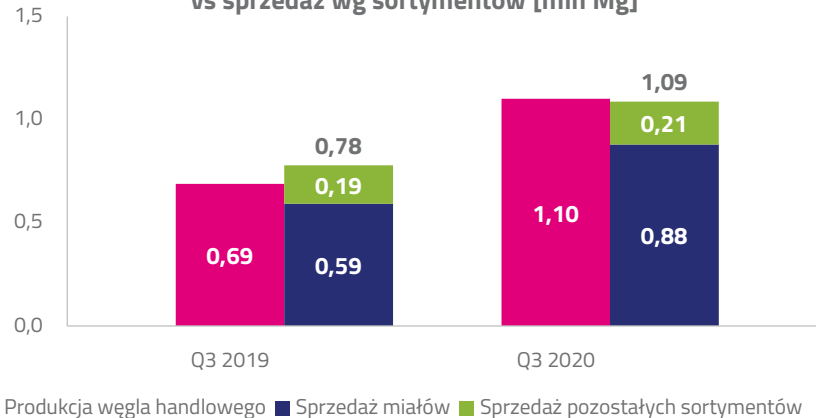
Dane finansowe [mln zł]



Zmiana EBITDA [mln zł]



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



▪ Znaczny wzrost produkcji węgla w stosunku do Q3 2019



▪ Wolumen sprzedaży na wyższym poziomie niż w Q3 2019



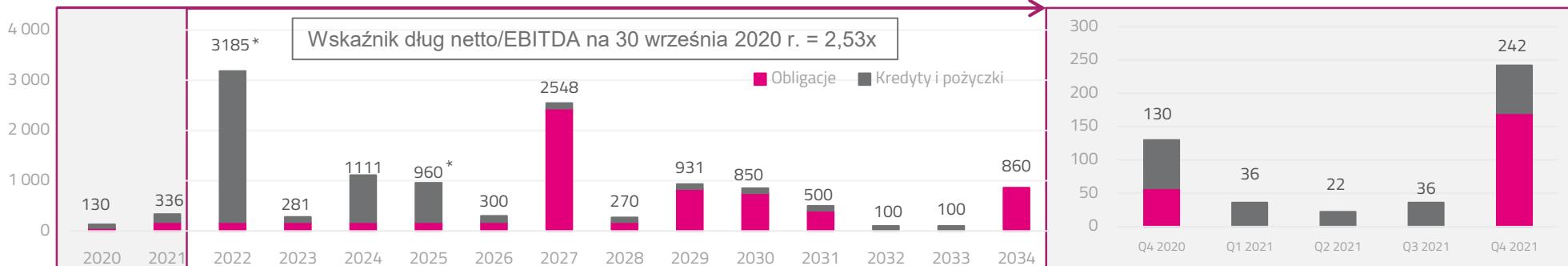
▪ Spadek o 124 zł/Mg jednostkowego mining cash cost* (spadek z 342 do 218 zł/Mg)



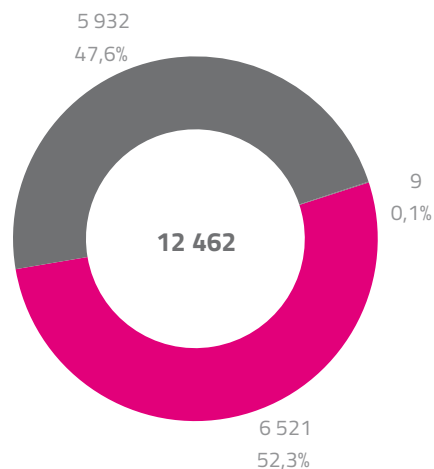
* Suma wszystkich kosztów rodzajowych bez amortyzacji, odpisów aktualizujących, kosztów niezwiązanych bezpośrednio z produkcją węgla oraz kosztów niemających trwałego wpływu na przepływy spółki

Zadłużenie i finansowanie

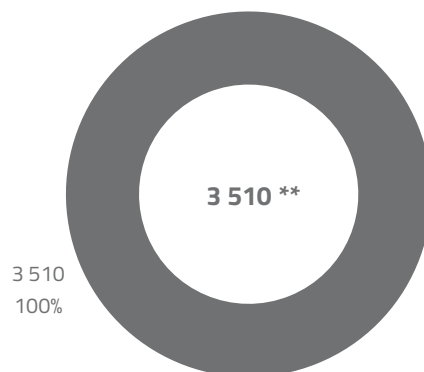
Zapadalność długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 30 września 2020 r. [mln zł]



Struktura długu Grupy TAURON w ujęciu nominalnym na 30 września 2020 r. [mln zł]



Kwoty dostępnego finansowania Grupy TAURON na 30 września 2020 r. [mln zł]



Struktura długu według stopy oprocentowania [mln zł]


Kwota długu	Oprocentowanie	Zabezpieczenie oprocentowanie zmienne
12 462	Zmienne: 6 707	IRS: 4 340
	Stałe: 5 755	Brak: 2 367

- Średnioważona zapadalność długu na 30 września 2020 r. wynosi 82 miesiące (przy założeniu ciągłego odnawiania kredytów do okresu dostępności)
- 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 kredytów w rachunku bieżącym o maksymalnych dostępnych limitach 300 mln zł oraz 45 mln euro

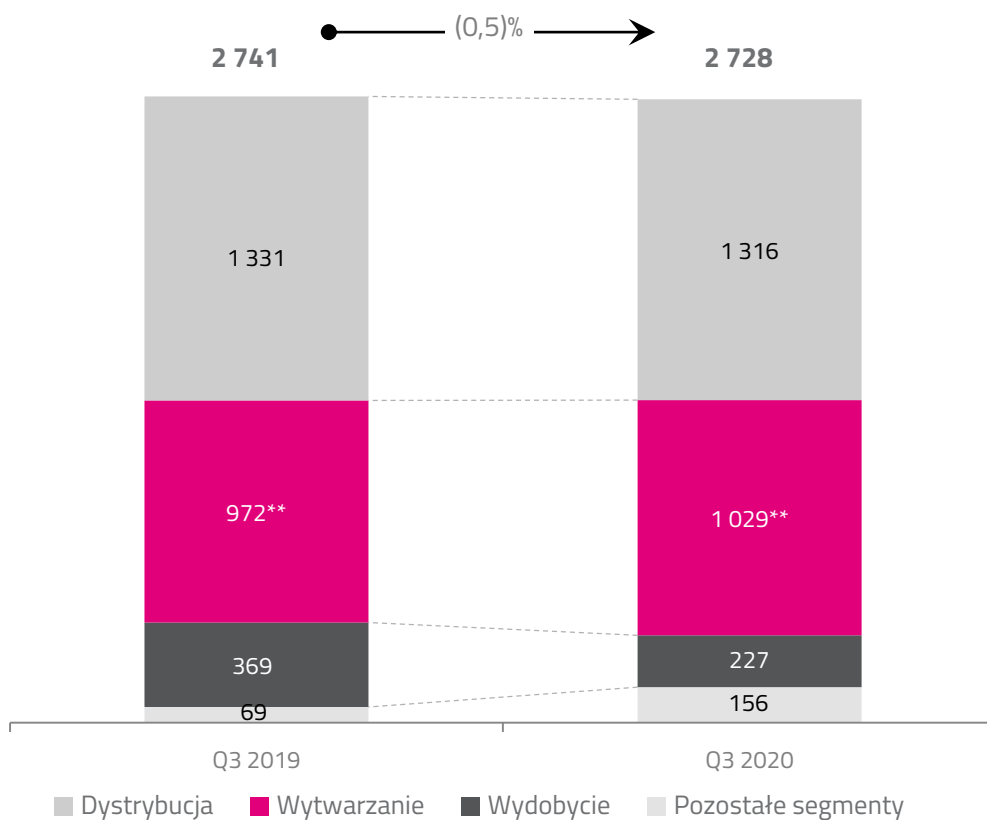
CAPEX – status prac przy kluczowych projektach

Inwestycja	Moc (MW _e)	Moc (MW _t)	Zaawansowanie prac (proc.)	Termin zakończenia
Budowa bloku energetycznego w Jaworznie	910	-		Oddano do eksploatacji 13 listopada 2020 r.
Budowa bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Stalowa Wola	450	240		Oddano do eksploatacji 30 września 2020 r.
Ucieplnienie bloku 460 MW w Elektrowni Łagisza - modernizacja turbiny, budowa stacji ciepłowniczej oraz kotłów szczytowo-rezerwowych	460	150+144		Oddano do eksploatacji 9 czerwca 2020 r.
Dostosowanie jednostek wytwórczych TAURON Wytwarzanie do konkluzji BAT	-	-	 (77)	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:
3 192 mln zł w Q3 2019 r. oraz 2 564 mln zł w Q3 2020 r.

** CAPEX Segmentu Wytwarzanie, OZE i działalności zaniechanej

Główne inwestycje realizowane w Q1-Q3 2020 r.***

Dystrybucja:

- Modernizacja i odtworzenie majątku sieciowego (597 mln zł)
- Budowa nowych przyłączy (639 mln zł)
- System łączności Dyspozytorskiej (23 mln zł)

Wytwarzanie:

- Budowa bloku 910 MW w Jaworznie (429 mln zł)
- Dostosowanie jednostek wytwórczych do BAT (199 mln zł)
- Nakłady odtworzeniowo-modernizacyjne i komponenty remontowe w TW (137 mln zł)
- Ucieplnienie Elektrowni Łagisza (17 mln zł)
- Odtworzenie stacji przygotowania wody zdemineralizowanej SUW (7 mln zł)
- Przyłączenia nowych obiektów (23 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój sieci ciepłowniczych (12 mln zł)

Wydobycie:

- Program inwestycyjny ZG Brzeszcze (25 mln zł)
- Budowa szybu Grzegorz w ZG Sobieski (15 mln zł)
- Budowa poziomu 800 m w ZG Janina (36 mln zł)
- Przygotowanie produkcji (96 mln zł)

Sprzedaż i pozostałe:

- Budowa Internetu szerokopasmowego w ramach POPC III (71 mln zł)
- Utrzymanie i rozwój oświetlenia (26 mln zł)

*** Inwestycje nie uwzględniają kosztów finansowych doliczanych do nakładów

Kontakt



Zespół Relacji Inwestorskich

Marcin Lauer

marcin.lauer@tauron.pl

tel. + 48 32 774 27 06

Paweł Gaworzyński

pawel.gaworzynski@tauron.pl

tel. + 48 32 774 25 34

Mirosław Szczygielski

miroslaw.szczygielski@tauron.pl

tel. + 48 32 774 25 38

Katarzyna Heinz

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 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*	Kamil Kliszc
Societe Generale	Bartłomiej Kubicki
Dom Maklerski Santander	Paweł Puchalski
Dom Maklerski PKO BP	Andrzej Rembelski
Dom Maklerski Banku Handlowego	Piotr Dzięciołowski
Ipopema	Robert Maj
Erste Group	Marcin Górnik

Instytucja	Analityk
Raiffeisen Centrobank	Teresa Schinwald
WOOD & Company	Ondrej Slama
Dom Maklerski BOŚ	Jakub Viscardi
Exane BNP Paribas	Michael Harleaux
Pekao Investment Banking	Maksymilian Piotrowski
Beskidzki Dom Maklerski	Krystian Brymora
Trigon Dom Maklerski	Michał Kozak

* wydawanie rekomendacji zostało zawieszono

Trendy cenowe na rynku energii elektrycznej

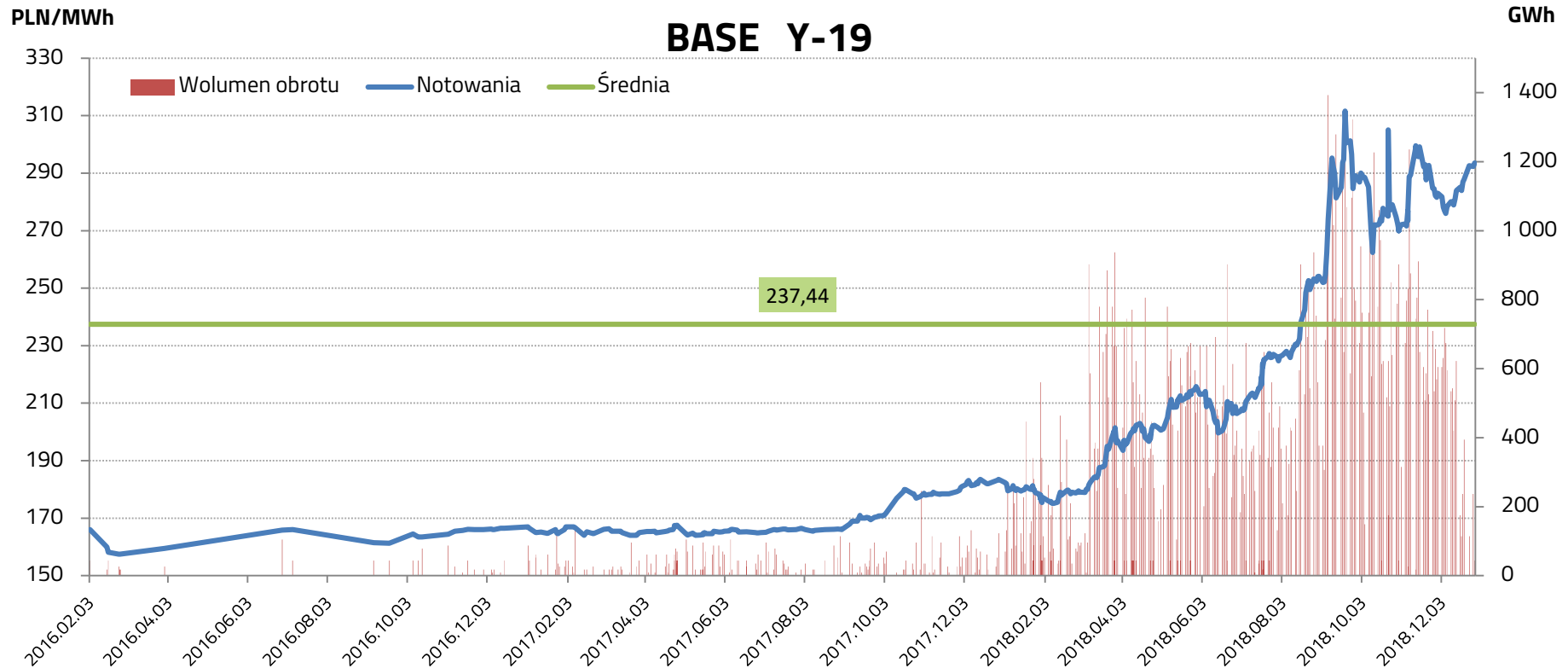
Energia elektryczna						
Platformy: TGE, TFS	2019 r.		2020 r. (notowania do 27 października 2020 i estymacja)		2020/2019	
	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena (PLN/MWh)	Wolumen (GWh)	Cena %	Wolumen %
Forward BASE (Y+Q+M)	241,94	167 413	255,85	166 326	5,7%	-0,6%
Forward PEAK (Y+Q+M)	334,60	13 748	315,07	19 012	-5,8%	38,3%
Forward (średnia ważona)	248,97	181 161	261,92	185 338	5,2%	2,3%
SPOT (TGE)	230,97	33 947	201,97	31 856	-12,6%	-6,2%
Średnia ważona razem	246,13	215 108	253,13	217 195	2,8%	1,0%

Prawa majątkowe (PLN/MWh)			
Rodzaj certyfikatu	Ceny rynkowe (średnia ważona za pierwsze trzy kwartały 2020 r.)	Opłata zastępcza i obowiązek za:	
		2019 r.	2020 r.
OZE (PMOZE_A)	137,33	129,78 (18,5%)	165,24 (19,5%)
OZE z biogazowni (PMOZE_BIO)	300,14	300,03 (0,5%)	300,03 (0,5%)

Uprawnienia do emisji CO ₂ (EUR/t)	
Ankieta analityków rynku CO ₂ * (aktualizacja lipiec 2020 r.)	Cena (EUR/t)
Średnia w 2020 r.	24,10 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.	23 - 25 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

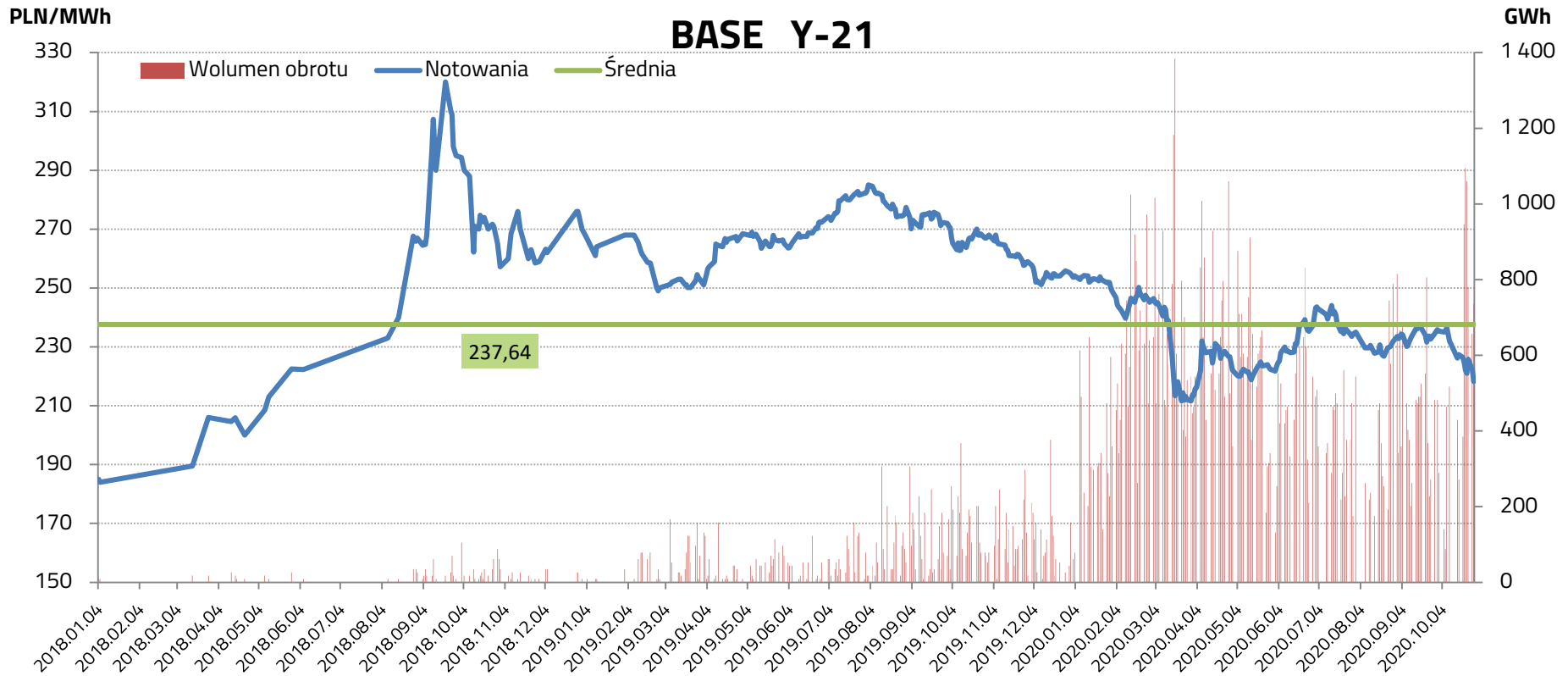
Notowania kontraktów BASE na 2020 r.



		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		237,64	115 965
w tym	na TGE	237,64	115 965
	poza TGE	0	0

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2021 r.: 242,23 PLN/MWh, łączny wolumen BASE i PEAK na 2021 r.: 128 987 GWh

Notowania kontraktów BASE na 2022 r.



		Średnia cena [PLN/MWh]	Wolumen [GWh]
Razem		246,14	17 485
w tym	na TGE	246,14	17 485
	poza TGE	0	0

Średnia cena energii elektrycznej uwzględniająca kontrakty roczne BASE i PEAK na 2022 r.: 250,24 PLN/MWh, łączny wolumen BASE i PEAK na 2022 r.: 19 175 GWh