

Grupa Polenergia

Wyniki finansowe za 4. kwartał 2021 r.

Kwiecień 2022

Polenergia © 2022



Agenda

01. Podsumowanie najważniejszych wydarzeń 4. kwartału 2021 roku
02. Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych
03. Wyniki finansowe za 4. kwartał 2021 roku
04. Status realizacji strategii Grupy

Podsumowanie najważniejszych wydarzeń 4. kwartału 2021 roku

Podsumowanie 4. kwartału 2021 r.: najważniejsze wydarzenia (1/3)

Fakt	Efekt / Komentarz
 Wysoka produkcja energii z farm wiatrowych w 4. kwartale 2021	▶ Wyższa wietrzność w 4. kwartale o 57,9 GWh w porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku. ▶ Narastająco wolumen niższy o 8,6 GWh w stosunku do 2020 r.
 Pozytywny wynik optymalizacji produkcji ENS	▶ Wskutek zmian poziomu marżowości w kierunku ujemnego Clean Spark Spread („CSS”), podjęto decyzję o „odwróceniu” transakcji zabezpieczających produkcję i sprzedaż energii elektrycznej w ENS. Odwrócono ok. 30% z zabezpieczonej na dany moment pozycji na rok 2023. ▶ Wycena instrumentów finansowych związanych z powyższymi transakcjami, oznacza rozpoznanie w wyniku 4 kwartału 2021 r.: (i) wyniku na przewidywanej produkcji ENS dla przyszłych okresów, których dotyczyły zawarte transakcje w kwocie 1,4m oraz (ii) wpływu dodatkowych optymalizacji oraz korzystnych zmian CSS (ujemny poziom CSS) – w kwocie 6,2 m. Wyceny dotyczące czwartego kwartału 2021 r., które na koniec trzeciego kwartału ujęte w wysokości 25,8 mln zł, zostały rozpoznane w wyniku zrealizowanym.
 Konsekwentna realizacja Strategii Grupy Polenergia na lata 2020-2024	▶ <u>Lądowe farmy wiatrowe:</u> Kontynuacja budowy portfela dwóch projektów farm wiatrowych oraz przygotowanie do budowy dwóch kolejnych projektów: ▶ Dębsk: realizacja budowy zgodnie z harmonogramem; ▶ Kostomłoty: realizacja budowy zgodnie z harmonogramem; ▶ Piekło oraz Grabowo: budowa rozpoczęta pod koniec marca 2023. ▶ <u>Fotowoltaika:</u> Końcowy etap budowy portfela trzech projektów PV o łącznej mocy 28 MW, które uzyskały wsparcie w ramach aukcyjnego systemu wsparcia OZE w 2020 r. - Sulechów II, Sulechów III oraz Buk. ▶ <u>Morskie farmy wiatrowe:</u> 1 grudnia 2021 r. Spółka uzgodniła z litewską spółką Modus Energy, która będzie pełnić funkcję lokalnego partnera, kluczowe warunki porozumienia joint venture, którego celem będzie rozwijanie projektów off-shore. ▶ <u>Energetyka rozproszona:</u> 31 grudnia 2021 r. Zarząd Polenergia S.A. podpisał Przyrzeczoną Umowę Sprzedaży Akcji (FSSA) dotyczącą sprzedaży przez akcjonariuszy Edison Energia S.A. 100% jej akcji. Cena została ustalona na 74,9 mln zł, a przeniesienie własności akcji spółki nastąpiło 3 stycznia 2022 r. ▶ <u>Usługi systemowe:</u> Od 1 stycznia 2021 r. Elektrociepłownia Nowa Sarzyna jako uczestnik Rynu Mocy wykonuje obowiązek mocy zgodnie z umową zawartą z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi oraz kontynuuje świadczenie usługi samostartu i odbudowy systemu dla PSE. W 4 kwartale 2021 roku Elektrociepłownia Nowa Sarzyna wspierała system elektroenergetyczny pracując w trybie generacji wymuszonej.

Podsumowanie 4. kwartału 2021 r.: najważniejsze wydarzenia (2/3)

Fakt

Efekt / Komentarz



Przeprowadzenie oferty publicznej akcji serii AA

- ▶ 27 stycznia 2022 r. Komisja Nadzoru Finansowego (KNF) zatwierdziła prospekt sporządzony w związku z planowaną ofertą publiczną nie więcej niż 21.426.807 nowo emitowanych akcji zwykłych serii AA
- ▶ Zgodnie z zatwierdzonym przez KNF Prospektem, cena jednej nowo emitowanej akcji wynosi 47 PLN. PLN. Środki te przeznaczone zostaną w dużej mierze na rozwój i budowę zeroemisyjnych źródeł energii.
- ▶ Wartość środków pozyskanych z emisji wyniosła 1 003,9 mln zł



Duża odporność Grupy na zmiany w otoczeniu makroekonomicznym i wpływ wojny w Ukrainie

- ▶ Zaangażowanie na rynkach Ukrainy, Białorusi i Rosji: Grupa Polenergia nie jest w sposób bezpośredni narażona na negatywne skutki konfliktu ze względu na marginalne zaangażowanie Spółek z Grupy w działalność na terytorium Rosji, Białorusi i Ukrainy oraz współpracę z partnerami mającymi swoje siedziby w tych państwach.
- ▶ Zmienność cen surowców: marża na produkcji energii elektrycznej przez ENS w 2022 roku nie jest zagrożona w związku z odwróceniem kontraktów na sprzedaż energii elektrycznej oraz zakup gazu i praw do emisji CO2 w roku 2021. Natomiast dostawy gazu w związku z realizowanymi kontraktami na produkcję ciepła zostały już zabezpieczone (wolumen oraz stała cena) do końca 2023 roku. Utrzymujące się wysokie ceny energii wraz z ograniczonym wykorzystaniem konwencjonalnych źródeł takich jak węgiel, gaz i ropa naftowa mogą stać się dodatkowym bodźcem do zwiększenia skali inwestycji w OZE. W konsekwencji może to przyczynić się to ułatwienia procesów legislacyjnych oraz udostępnienia dodatkowych funduszy wspierających tego typu inwestycje.
- ▶ Ryzyko wzrostu stop procentowych: wrażliwość części operacyjnej segmentu lądowych farm wiatrowych na zmianę stóp procentowych i kursów walut jest niewielka ze względu na wcześniejsze zabezpieczanie projektów. Z kolei wyższy koszt kredytu obrotowego w segmencie Obrót i sprzedaż, wynikający ze wzrostu stóp procentowych, może spowodować istotne pogorszenie się rentowności prowadzonej działalności.
- ▶ Ryzyko wzrostu kosztów i wydłużenia czasu realizacji projektów: wzrost cen surowców i produktów na rynku oraz chwilowe braki pracowników u podwykonawców mogą spowodować opóźnienia w realizacji projektów farm wiatrowych i fotowoltaicznych. Wzrost stóp procentowych powoduje rosnące koszty finansowania, a wzrost cen surowców i towarów w połączeniu ze zmiennością kursu EUR/PLN może doprowadzić do wzrostu łącznych kosztów inwestycji.



Sprzyjające otoczenie regulacyjne (1/2)

Lądowe farmy wiatrowe (1/2)

- ▶ Rząd zapowiadają liberalizację zasady 10H. Oczekiwany termin rozpoczęcia prac nad nowelizacją ustawy w Sejmie to 2. kwartał 2022 r. Wpływ: dalsza możliwość rozwoju segmentu i realizacji strategii Grupy.

Podsumowanie 4. kwartału 2021 r.: najważniejsze wydarzenia (3/3)

Fakt

Efekt / Komentarz



Sprzyjające otoczenie regulacyjne (2/2)

Lądowe farmy wiatrowe (2/2)

- ▶ Ministerstwo Klimatu i Środowiska (MKiŚ) przekazało do konsultacji projekt rozporządzenia w sprawie zmiany wielkości udziału energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia w 2023 r. W porównaniu do poziomu obowiązującego w 2022 r. obowiązek dotyczący zielonych certyfikatów spada o 8,5 punktu procentowego – z 18,5 proc. do 10 proc. Ponadto, MKiŚ zasignalizowało możliwość interwencji na rynku zielonych certyfikatów i m.in. analizuje możliwe modyfikacje warunków uiszczania opłaty zastępczej, aby zapewnić większą elastyczność po stronie podmiotów zobowiązanych w zakresie wyboru ścieżki spełnienia obowiązku OZE. Wpływ: Grupa systematycznie zabezpiecza produkcję w kolejnych latach korzystając z korzystnych cen rynkowych. Potencjalne negatywne zmiany będą widoczne po 2023 roku. Ekspozycja Grupy na cenę zielonych certyfikatów sukcesywnie zmniejsza się w związku ze stopniowym wychodzeniem instalacji z systemu (15-sto letni okres wsparcia)
- ▶ Komisja Europejska zatwierdziła zgłoszony przez Polskę system wsparcia dla producentów energii odnawialnej, który ma obowiązywać w latach 2022-27, w związku z czym w kolejnych pięciu latach inwestorzy otrzymają dopłaty w łącznej wysokości niemal 44 mld zł. Wpływ: dalsza możliwość realizacji projektów w oparciu o kontrakty typu CfD.

E-mobility

- ▶ W styczniu 2022 rozpoczął się nabór wniosków do programu „Wsparcie infrastruktury do ładowania pojazdów elektrycznych i infrastruktury do tankowania wodoru”, dzięki któremu w Polsce powstanie sieć ponad 17 tysięcy punktów ładowania samochodów elektrycznych oraz 20 stacji wodoru. Wpływ: dedykowany system wsparcia przyspiesza realizację celów Grupy.

Gaz i czyste paliwa

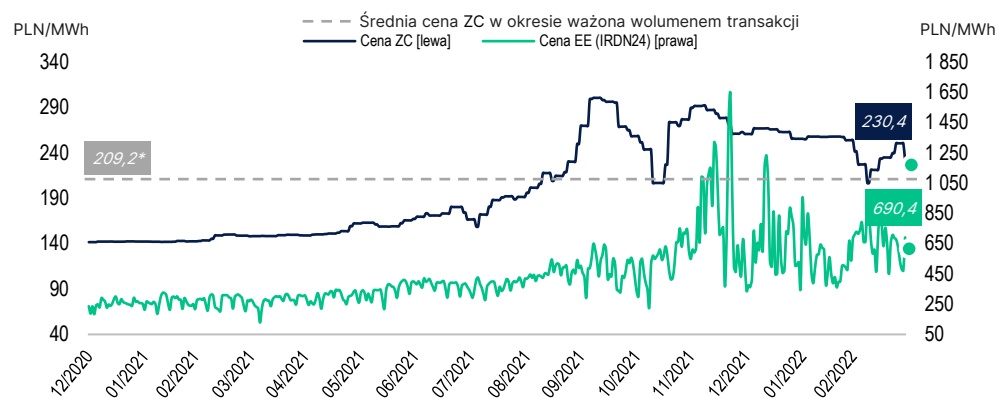
- ▶ 7 grudnia 2021 roku w Monitorze Polskim opublikowana została pełna wersja Polskiej Strategii Wodorowej do roku 2030. Przewidywane nakłady inwestycyjne do 2030 roku wyniosą około 11 miliardów złotych, z czego ok. 9 mld zł, pochłoną instalacje do produkcji wodoru nisko- i zeroemisyjnego. Wpływ: uchwalenie ram prawnych i wsparcie inwestycji wodorowych jest fundamentalne dla realizacji strategii wodorowej Grupy.

Obrót i sprzedaż

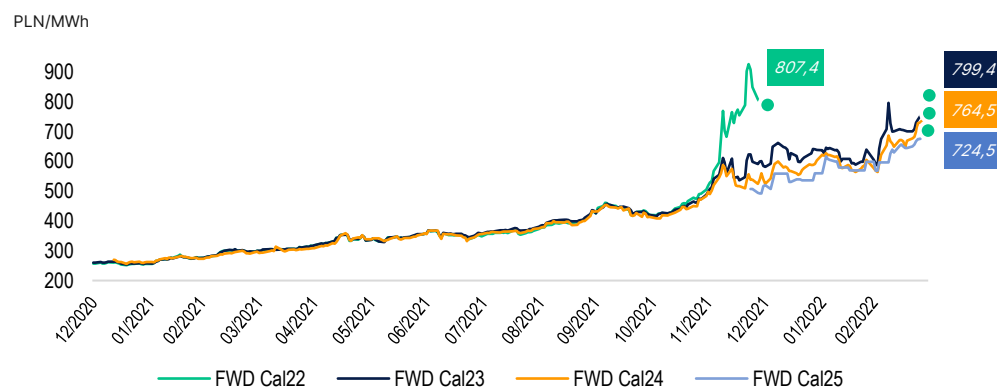
- ▶ 15 grudnia Prezydent RP podpisał ustawę likwidującą prosumencki system opustów i w efekcie od 1 kwietnia 2022 r. będzie obowiązywał system net-billingu, w którym prosument będzie rozliczał się za energię wprowadzoną do sieci po cenie rynkowej, a nabywał energię z sieci po cenie taryfowej. Wpływ: pomimo zmiany systemu wsparcia, na teoretycznie mniej korzystny, wysokie ceny energii motywują klientów do zakładania nowych instalacji.

Kluczowe indeksy i ceny rynkowe

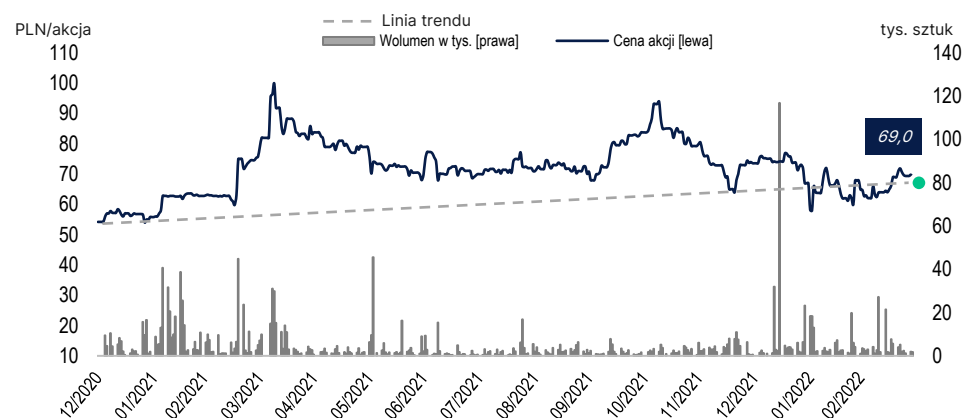
Ceny zielonych certyfikatów i energii elektrycznej



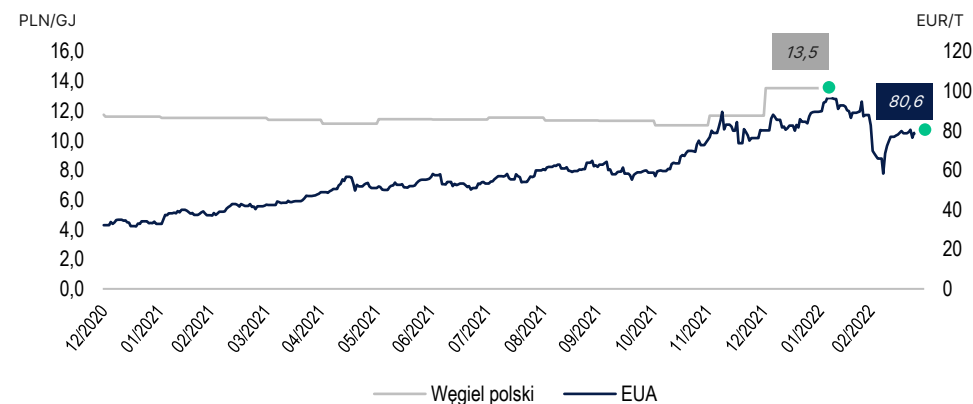
Ceny terminowe energii elektrycznej



Notowania cen akcji Polenergia S.A.



Notowania cen węgla na polskim rynku i praw do emisji CO₂



*Średnia cena ZC ważona wolumenem transakcji w analogicznym okresie roku poprzedniego wynosiła: 137,4 PLN/MWh

Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych

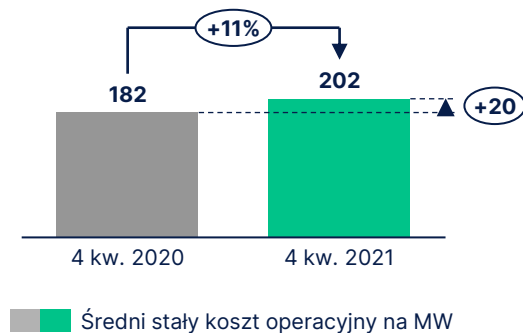
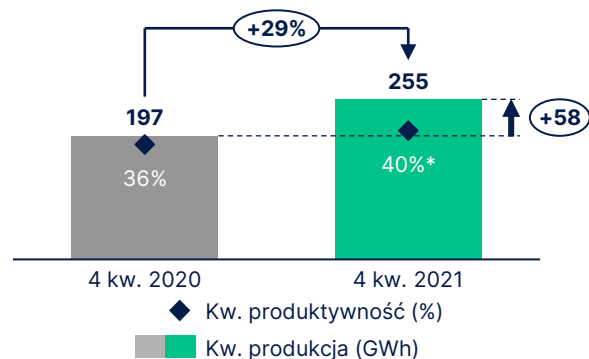
Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych - Lądowe farmy wiatrowe

Produkcja lądowych farm wiatrowych (brutto) i LF %

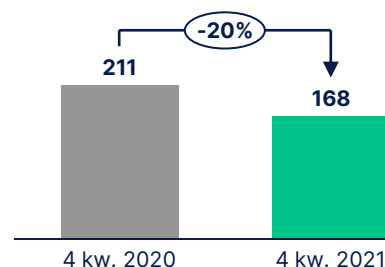
Średni stały koszt operacyjny na MW w lądowych farmach wiatrowych [tys.PLN/MW/ rok]

Średnie przychody na MWh (po kosztach bilansowania i profilu) na poziomie Grupy [PLN/MWh]

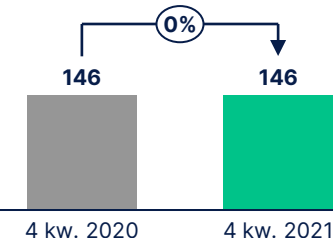
Dane kwartalne



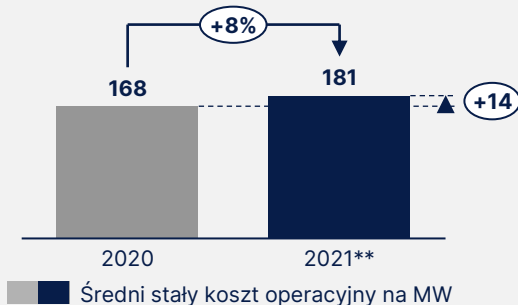
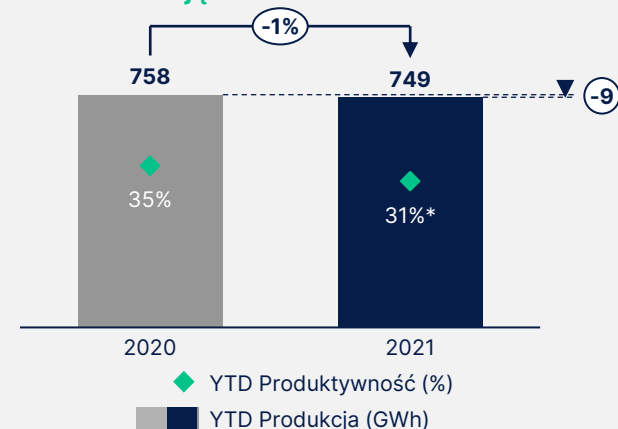
Energia Elektryczna



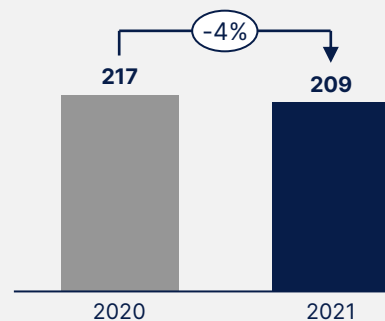
Zielone Certyfikaty



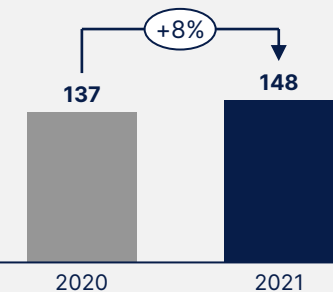
Dane narastające



Energia Elektryczna



Zielone Certyfikaty

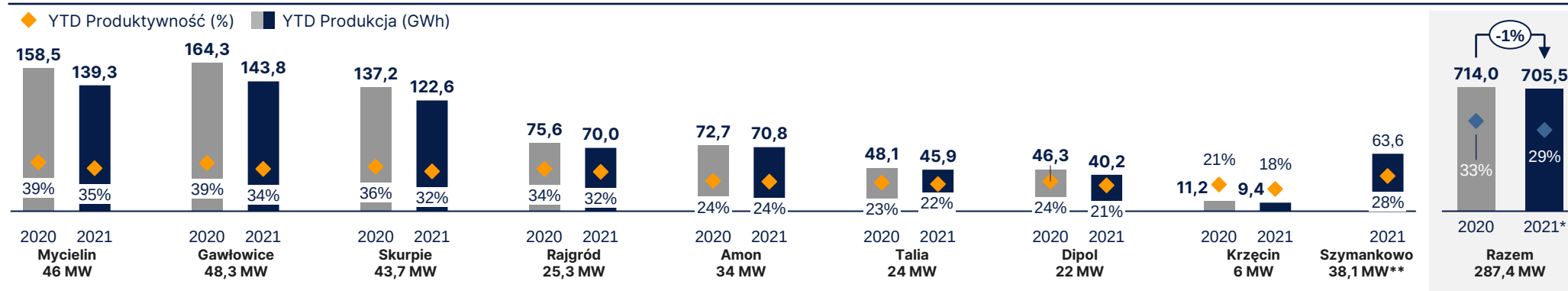


* Produktywność z wyłączeniem farmy wiatrowej Szymankowo

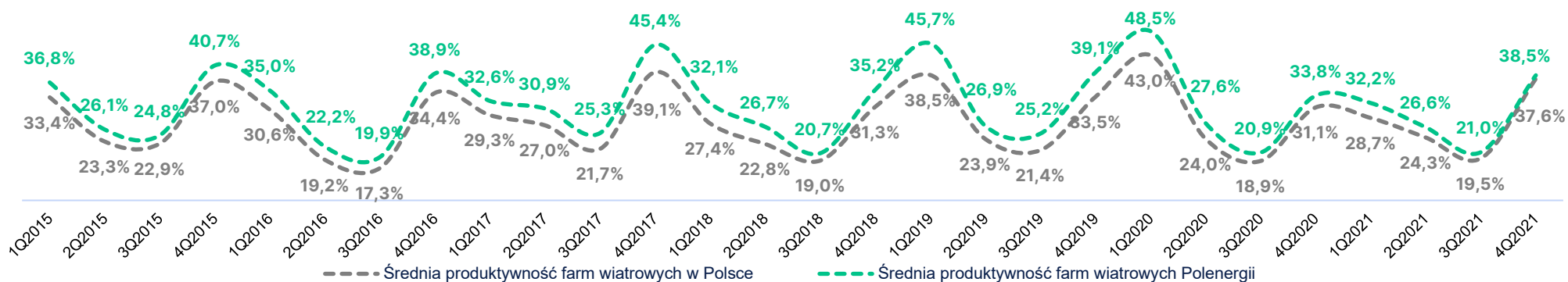
** Z wyłączeniem farmy wiatrowej Szymankowo

Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych - Lądowe farmy wiatrowe

Produkcja (netto), narastająco



Produktivność netto farm Polenergii powyżej średniej*



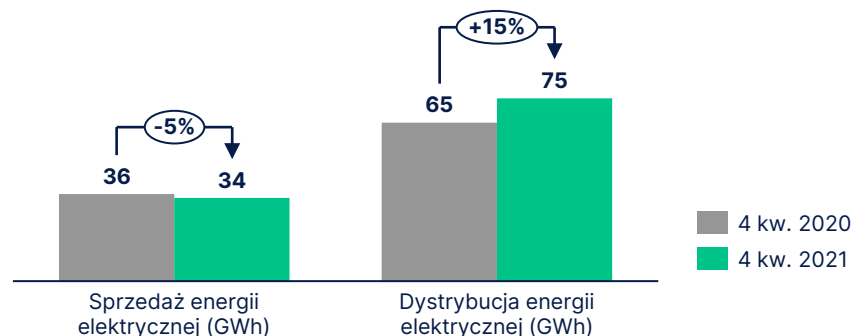
ZASTOSOWANIE NOWOCZESNYCH TECHNOLOGII, BARDZO DOBRA LOKALIZACJA PROJEKTÓW ORAZ DOŚWIADCZONY ZESPÓŁ TECHNICZNY UMOŻLIWIĄJĄ STAŁE OSIĄGANIE WYŻSZYCH POZIOMÓW PRODUKCJI OD ŚREDNIEJ RYNKOWEJ.

* Porównanie na bazie produktivności netto (po zużyciu własnym i stratach) z uwagi na dostępność danych dot. sektora

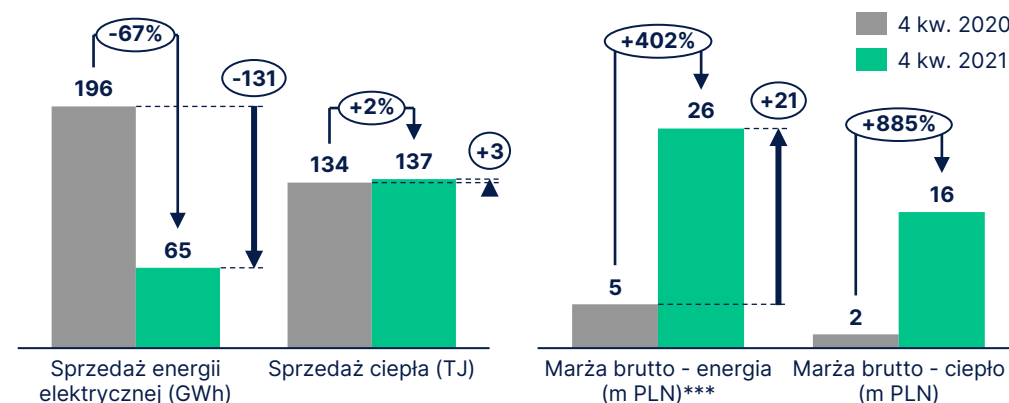
Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych - Gaz i czyste paliwa oraz Dystrybucja

Dystrybucja – sprzedaż [GWh]

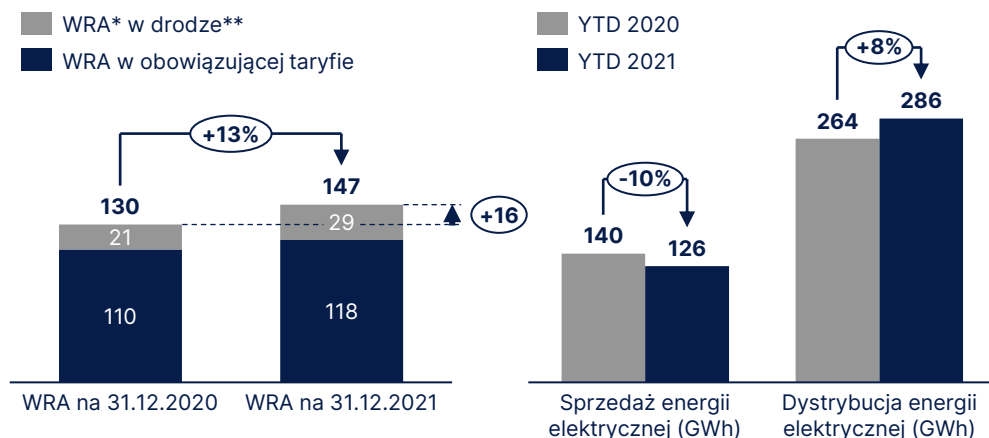
Dane kwartalne



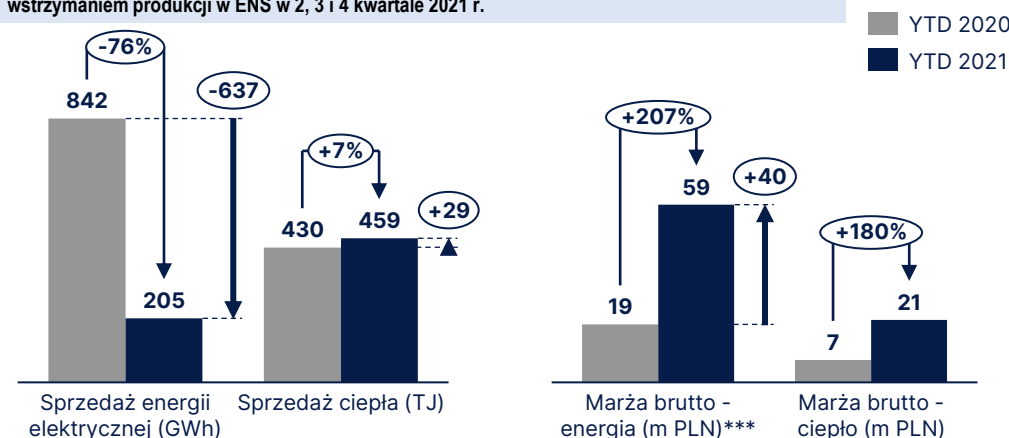
Gaz i czyste paliwa – sprzedaż [GWh] i średnie ceny [PLN/MWh]



Dane narastające



Spadek produkcji energii elektrycznej w związku przeprowadzoną optymalizacją skutkującą wstrzymaniem produkcji w ENS w 2, 3 i 4 kwartale 2021 r.



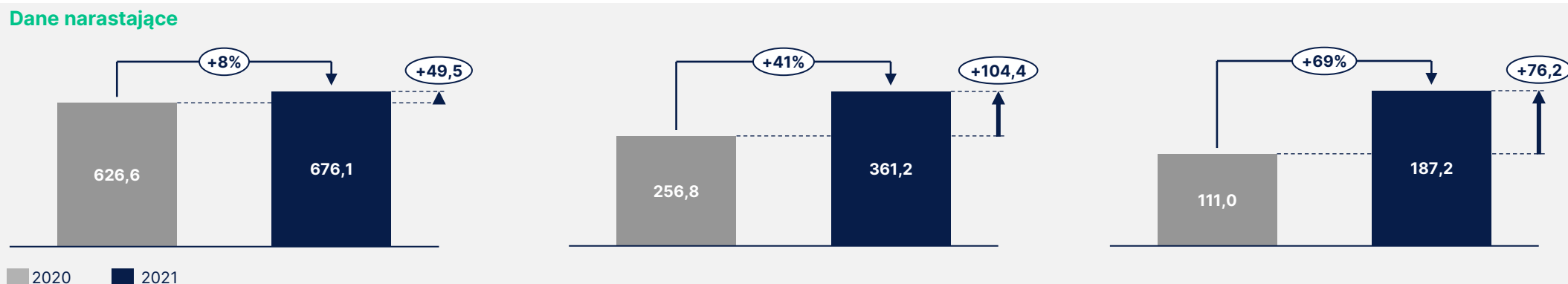
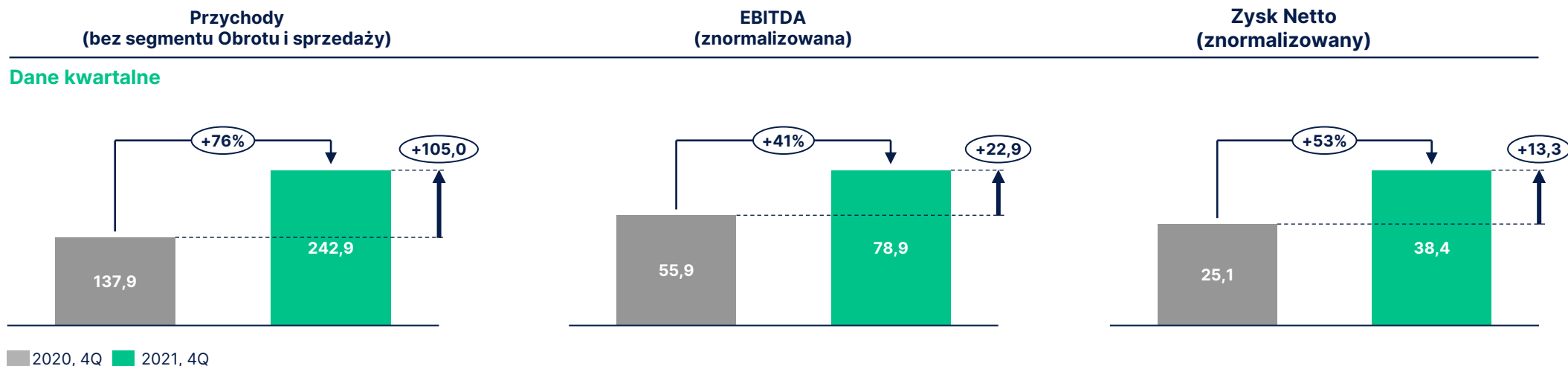
* Wartość regulacyjna aktywów – pojęcie wyjaśnione w słowniku

** Pojęcie wyjaśnione w słowniku

*** Marża brutto na poziomie ENS, nie uwzględniająca wpływu optymalizacji obejmującej 2022 rok i część roku 2023, rozpoznanej w skonsolidowanych wynikach finansowych Grupy

Wyniki finansowe za 4. kwartał 2021 roku

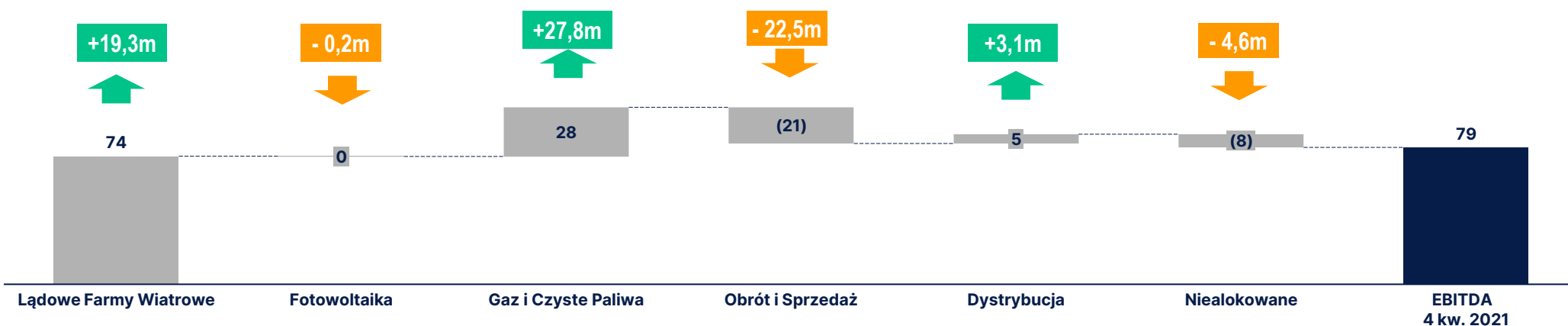
Wyniki finansowe za 4. kwartał 2021 roku



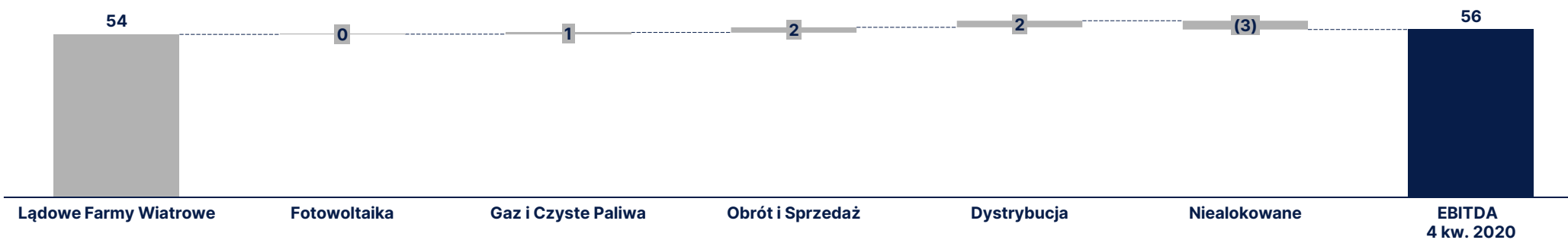
WYŻSZY WYNIK W 4. KWARTALE 2021 ROKU GŁÓWNIIE Z UWAGI NA OPTIMALIZACJĘ PRODUKCJI ENS ORAZ WYŻSZY WYNIK W SEGMENTCIE LĄDOWYCH FARM WIATROWYCH Z UWAGI NA ROZPOCZĘCIE EKSPLOATACJI FARMY WIATROWEJ SZYMANKOWO

Struktura wyniku EBITDA – 4. kwartał 2021 r. w porównaniu do 4. kwartału 2020 r.

Struktura wyniku EBITDA w 4Q 2021 r.



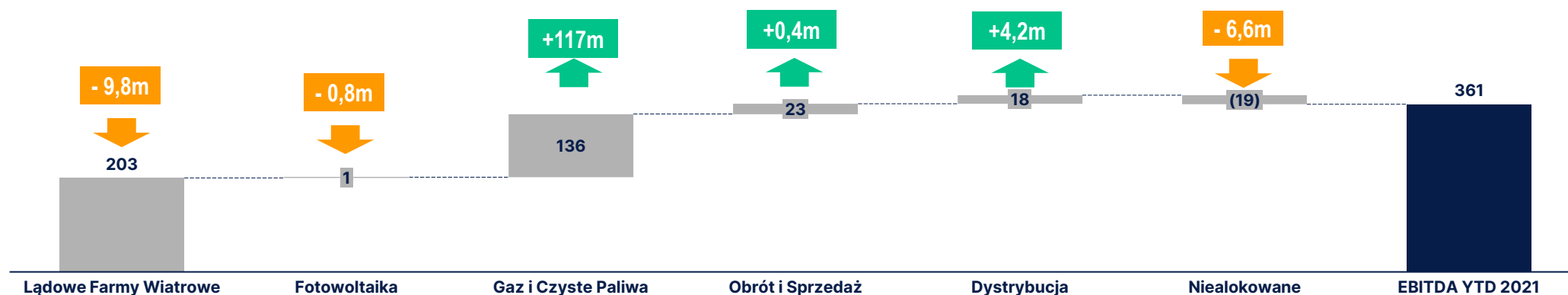
Struktura wyniku EBITDA w 4Q 2020 r.



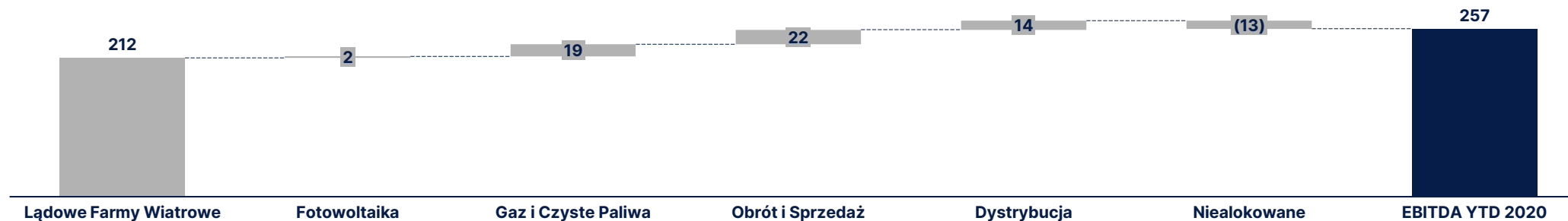
WZROST WYNIKU W SEGMENTACH GAZ I CZYSTE PALIWA, LĄDOWE FARMY WIATROWE ORAZ DYSTRYBUCJA, CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY PRZEZ NIŻSZY WYNIK SEGMENTÓW OBRÓT I SPRZEDAŻ ORAZ NIEALOKOWANE

Struktura wyniku EBITDA – 4 kwartały 2021 r. w porównaniu do 4 kwartałów 2020 r.

Struktura wyniku EBITDA w 2021 r.



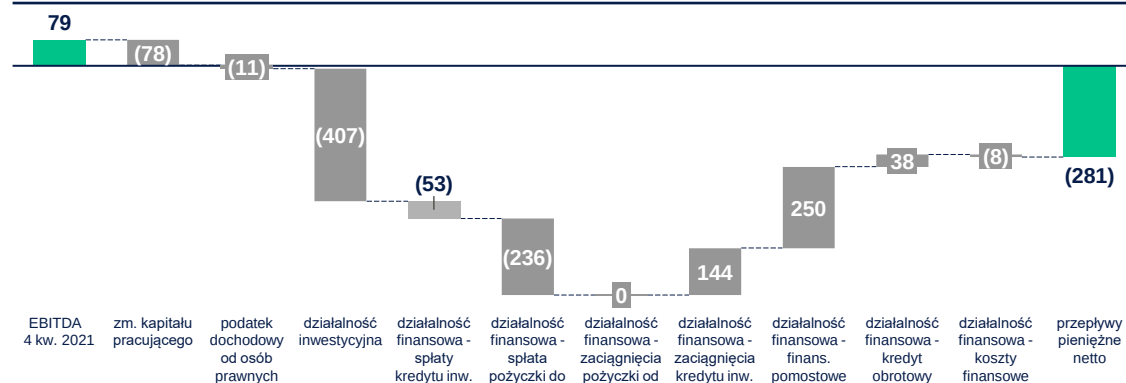
Struktura wyniku EBITDA w 2020 r.



WZROST WYNIKU SEGMENTU GAZ I CZYSTE PALIWA, DYSTRYBUCJA ORAZ OBRÓT I SPRZEDAŻ CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY PRZEZ SPADEK WYNIKU SEGMENTU LĄDOWE FARMY WIATROWE, NIEALOKOWANE I FOTOWOLTAIKA

Przepływy pieniężne Grupy Polenergia

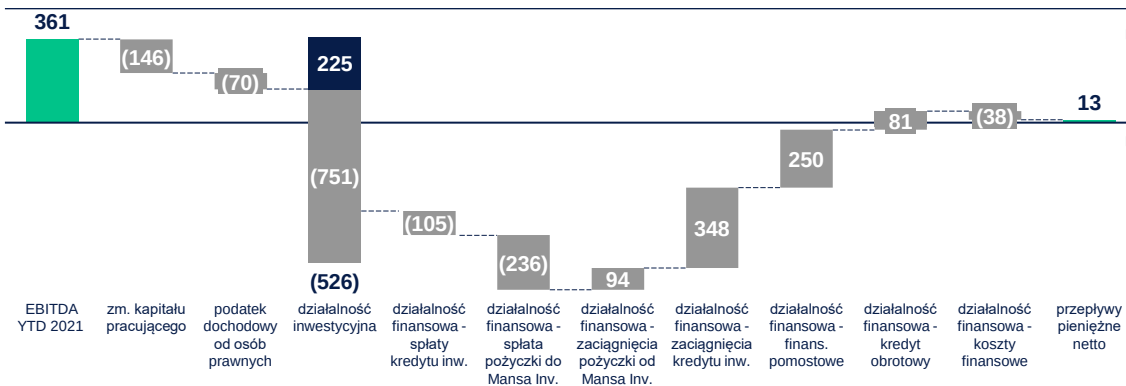
Przepływy pieniężne Grupy w 4Q 2021 r.



► **Przepływy środków z działalności inwestycyjnej:** Wydatki inwestycyjne poniesione w projektach farm wiatrowych i fotowoltaicznych w budowie i rozwoju (282,1m) oraz w pozostałych spółkach (8,6m). Dopłaty do morskich farm wiatrowych (-47,5m) i pozostałych spółek (-0,9m). Sprzedaż projektu Mercury (3,7m). Płatność za Edison (-71,9m).

► **Przepływy środków z działalności finansowej:** Harmonogramowa spłata kredytu inwestycyjnego w segmencie lądowych farm wiatrowych (-51,6m), fotowoltaiki (-0,3m) oraz dystrybucji (-0,7m). Spłata zadłużenia do Mansa (-235,6m). Zaciągnięcie finansowania pomostowego w Centrali (250m), kredytu inwestycyjnego w Dystrybucja (7,5m) oraz w spółkach projektowych farm wiatrowych i fotowoltaicznych (136,5m). Zmiana kredytu obrotowego / kredytu VAT w Obrocie (10,2m), Dystrybucji (-8,8m) oraz farmach wiatrowych i fotowoltaicznych (+36,8m). Na przepływy finansowe z tytułu kosztów finansowych składa się przede wszystkim płatność odsetek (-7,2m), a także płatności zobowiązań z tytułu leasingu (-0,9m).

Przepływy pieniężne Grupy narastająco



► **Przepływy środków z działalności inwestycyjnej:** Wydatki inwestycyjne poniesione w projektach farm wiatrowych i fotowoltaicznych w budowie i rozwoju (548,1m) oraz w pozostałych spółkach (28,9m). Dopłaty do morskich farm wiatrowych (-108m). Otrzymany earn-out (225,4m), sprzedaż projektu Mercury (3,7m). Płatność za Edison (-71,9m).

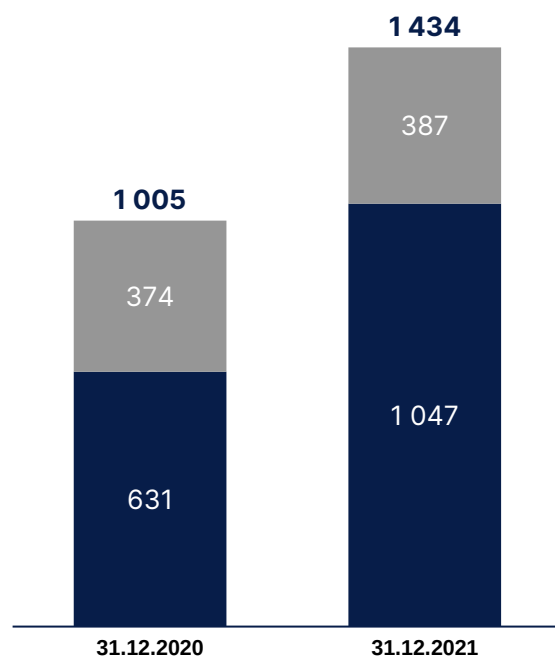
► **Przepływy środków z działalności finansowej:** Harmonogramowa spłata kredytu inwestycyjnego w segmencie lądowych farm wiatrowych (-101,0m), fotowoltaiki (-0,8m) oraz dystrybucji (-2,8m). Spłata zadłużenia do Mansa (-235,6m). Zaciągnięcie kredytu inwestycyjnego w projektach lądowych farm wiatrowych i fotowoltaicznych (324,4m) oraz dystrybucji w kwocie 23,4m. Zaciągnięcie pożyczki w farmie wiatrowej Dębsk (83,6m) oraz Kostomłoty (10m). Finansowanie pomostowe w Centrali 250m. Zmiana kredytu obrotowego / kredytu VAT w Obrocie (+37,1m), Dystrybucji (+1,7m), oraz farmach wiatrowych i fotowoltaicznych (+41,9m). Na przepływy finansowe z tytułu kosztów finansowych składa się przede wszystkim spłata odsetek (-32,1m), a także płatności zobowiązań z tytułu leasingu (-5,5m).



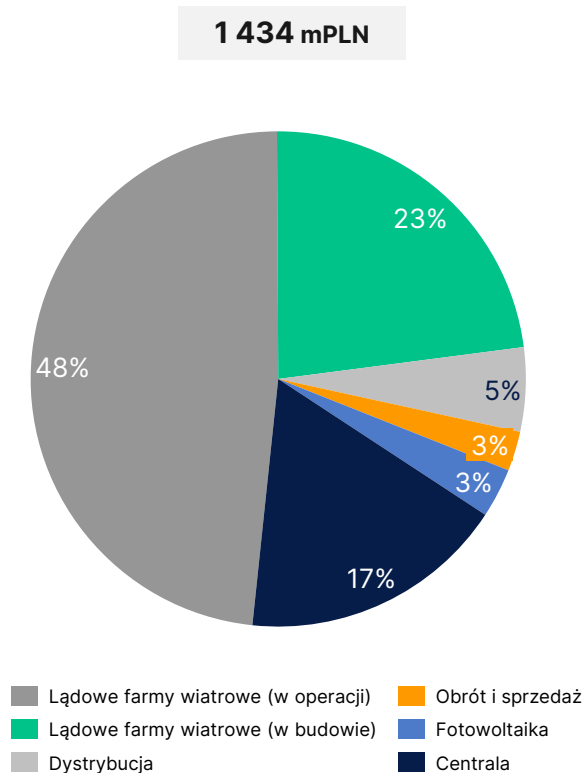
WYSOKIE NAKŁADY NA INWESTYCJE W SEGMENTE FARM WIATROWYCH I FOTOWOLTAICZNYCH ORAZ OFFSHORE FINANSOWANE ZE ŚRODKÓW WŁASNYCH, DŁUGU INWESTYCYJNEGO I FINANSOWANIA POMOSTOWEGO. WPŁYW DODATKOWYCH PŁATNOŚCI Z TYTUŁU SPRZEDAŻY UDZIAŁÓW W PROJEKTACH MFW W 2018 r.

Struktura zadłużenia Grupy Polenergia na dzień 31 grudnia 2021 roku

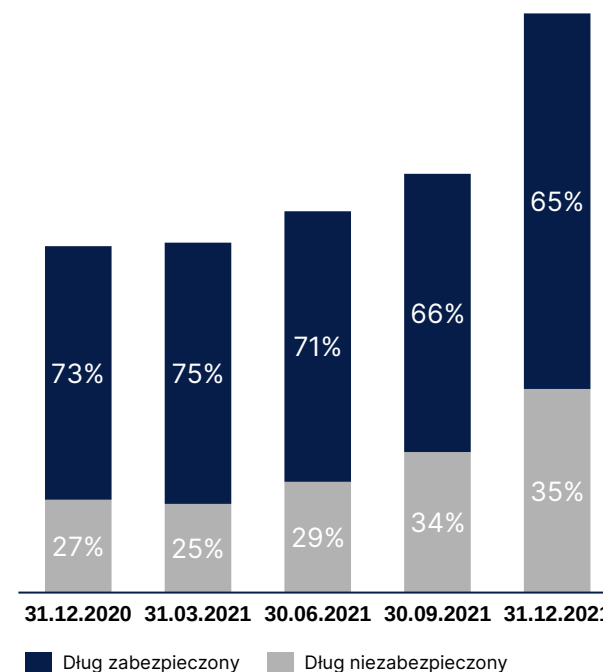
Zadłużenie brutto (mln PLN)



Struktura zadłużenia według segmentów



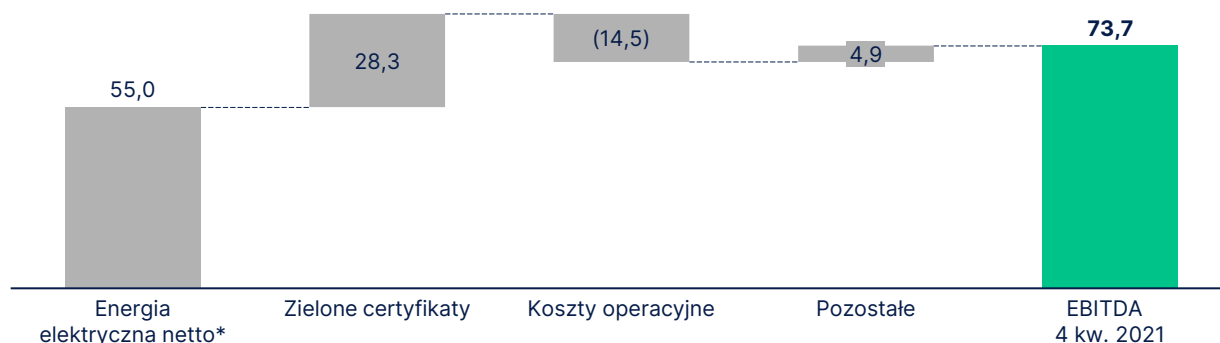
Struktura zadłużenia – zabezpieczenie stopy procentowej



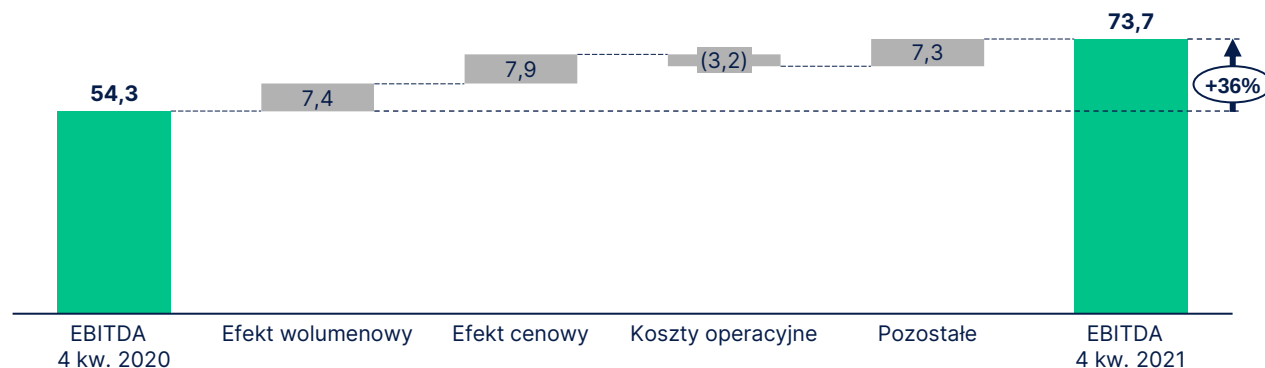
WZROST DŁUGU NETTO W 4. KWARTALE Z UWAGI NA WZROST ZADŁUŻENIA BRUTTO, BRAK RYZYKA WALUTOWEGO W STRUKTURZE ZADŁUŻENIA. KOSZT DŁUGU ZABEZPIECZONY W 66% DLA KREDYTÓW BANKOWYCH, Z CZEGO W 86% DLA KREDYTÓW INWESTYCYJNYCH

Lądowe farmy wiatrowe – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Wolumen produkcji energii brutto wyższy o 57,92 GWh.
- ▶ Wzrost cen sprzedaży energii elektrycznej na poziomie segmentu (o 4,1 PLN/MWh).
- ▶ Spadek cen sprzedaży zielonych certyfikatów na poziomie segmentu (o 4,0 PLN/MWh).
- ▶ Koszty operacyjne w 4. kwartale 2021 r. wyższe niż w 4. kwartale 2020 r. z uwagi na wyższe koszty serwisu technicznego, energii na potrzeby własne oraz usług obcych.
- ▶ Wśród pozostałych efektów wpływających na EBITDA najistotniejszy wpływ miał wzrost wyniku na developmencie nowych projektów farm wiatrowych z uwagi na rozpoczęcie produkcji przez pierwsze turbiny na farmie wiatrowej Dębsk.
- ▶ Przychody z tytułu przyznanych, ale jeszcze niesprzedanych zielonych certyfikatów* oraz koszty sprzedaży z nimi związane są prezentowane bez uwzględnienia korekty MSSF 15 (w odróżnieniu od prezentacji w skonsolidowanym raporcie rocznym).

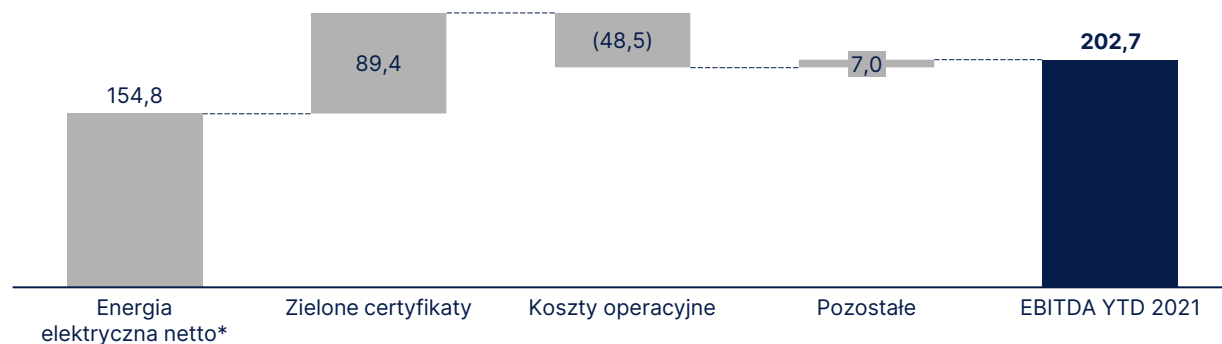


WYŻSZY WOLUMEN PRODUKCJI, WYŻSZE CENY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ WYŻSZY WYNIK FARM WIATROWYCH W BUDOWIE CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANE PRZEZ NIŻSZE CENY SPRZEDAŻY ZIELONYCH CERTYFIKATÓW

* Pojęcie wyjaśnione w słowniku skrótów

Lądowe farmy wiatrowe – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Wolumen produkcji energii brutto niższy o 8,6 GWh.
- ▶ Wzrost cen sprzedaży energii elektrycznej na poziomie segmentu (o 0,7 PLN/MWh).
- ▶ Wzrost ceny sprzedaży zielonych certyfikatów na poziomie segmentu (o 2,1 PLN/MWh).
- ▶ Koszty operacyjne w 4 kwartałach 2021 r. wyższe niż w 4 kwartałach 2020 r. z uwagi na wyższe koszty serwisu technicznego, energii na potrzeby własne oraz usług obcych.
- ▶ Wynik na developmencie farm wiatrowych (stanowiący część pozycji pozostałe) był narastająco wyższy w 4Q2021 r. niż w analogicznym okresie 2020 r. o 6,6 mln PLN z uwagi na rozpoczęcie produkcji przez pierwsze turbiny farmy wiatrowej Dębsk.
- ▶ Przychody z tytułu przyznanych, ale jeszcze niesprzedanych zielonych certyfikatów* oraz koszty sprzedaży z nimi związane są prezentowane bez uwzględnienia korekty MSSF 15 (w odróżnieniu od prezentacji w skonsolidowanym raporcie rocznym).

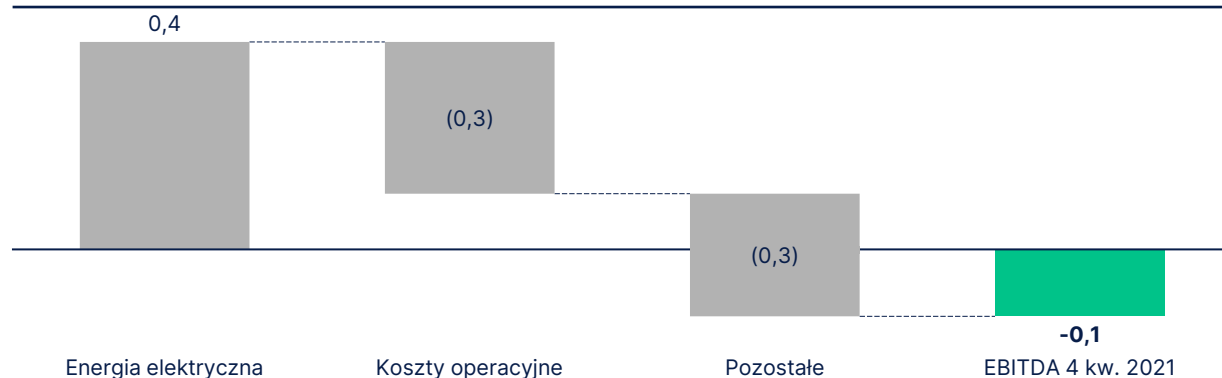


NIŻSZY WYNIK ZWIĄZANY Z NIŻSZYM WOLUMENEM PRODUKCJI ORAZ WYŻSZYMI KOSZTAMI OPERACYJNYMI, CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY PRZEZ WYŻSZY WYNIK NA FARMACH WIATROWYCH W BUDOWIE ORAZ WZROST CEN

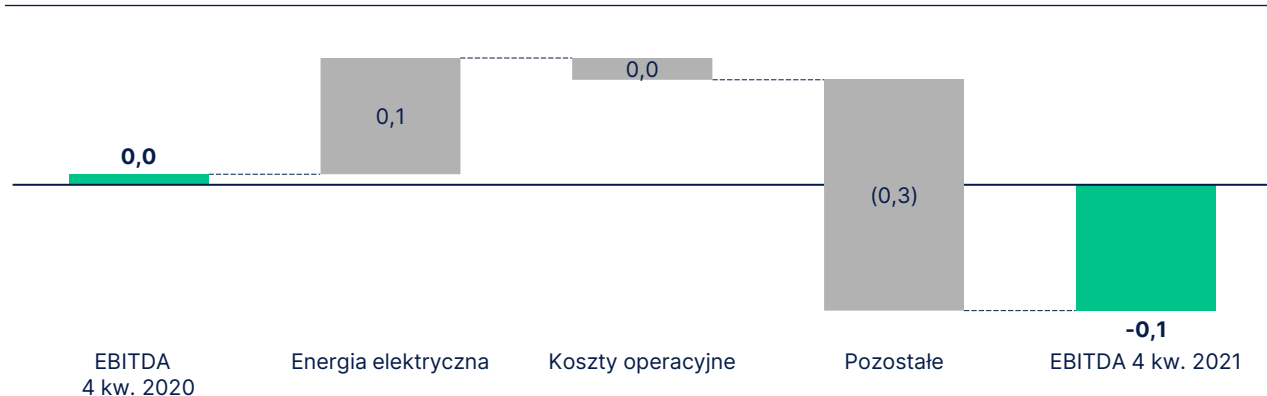
* Pojęcie wyjaśnione w słowniku skrótów

Fotowoltaika – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

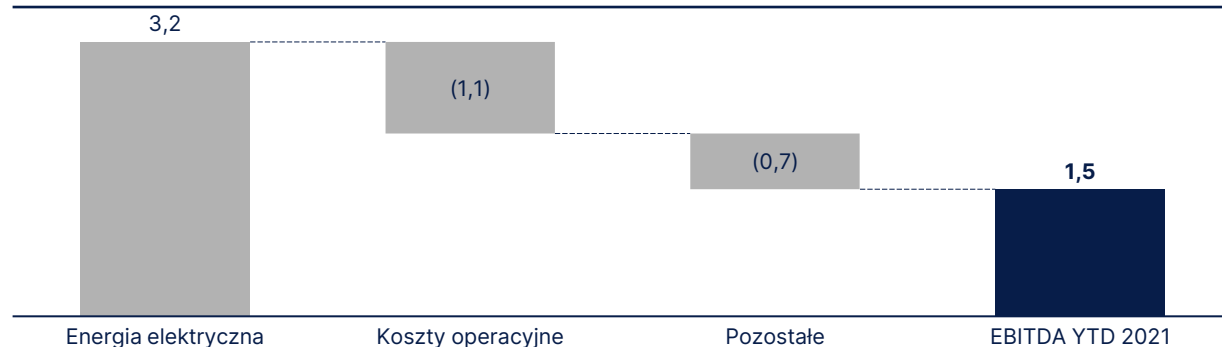
- ▶ Na wynik w segmencie składają się głównie przychody ze sprzedaży energii elektrycznej, gwarantowane przez wsparcie uzyskane w ramach systemu aukcyjnego, wygenerowane w ramach portfela 8 projektów fotowoltaicznych (Sulechów I).
- ▶ Wynik EBITDA Sulechowa I w czwartym kwartale 2021 roku był na zbliżonym poziomie w porównaniu do czwartego kwartału 2020 roku (+0,1 mPLN).
- ▶ Niższy wynik w ramach pozycji „Pozostałe” wynika z wyższych kosztów związanych z dewelopmentem kolejnych projektów fotowoltaicznych w Grupie w 4. kwartale 2021 r. w porównaniu do 4. kwartału 2020 r.



SPADEK WYNIKU W ZWIĄZKU Z WYŻSZYMI KOSZTAMI ZWIĄZANYMI Z ROZWOJEM KOLEJNYCH PROJEKTÓW FOTOWOLTAICZNYCH W GRUPIE

Fotowoltaika – narastająco

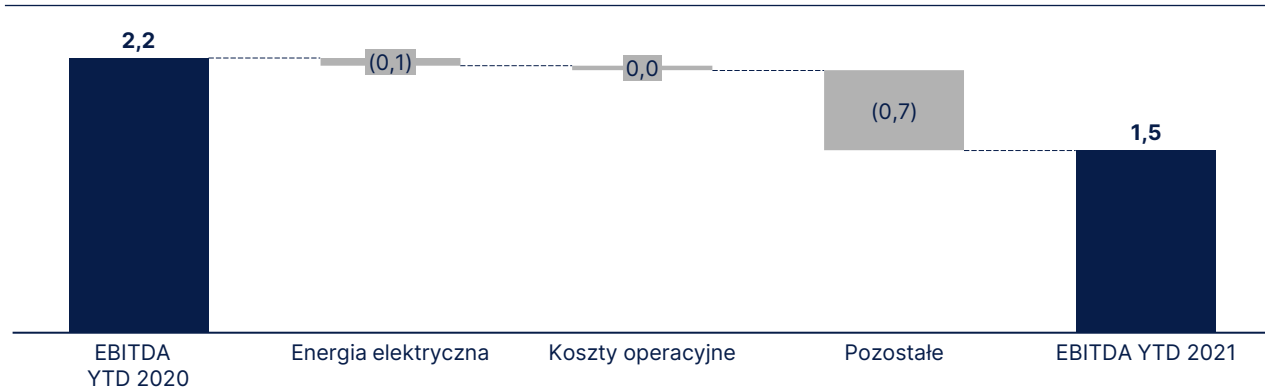
EBITDA build-up



Komentarz

- ▶ Wynik EBITDA segmentu PV w 2021 r. był niższy o 0,8 mPLN w porównaniu do 2020 roku w głównej mierze w związku ze wzrostem kosztów związanych z rozwojem projektów fotowoltaicznych w fazie developmentu.

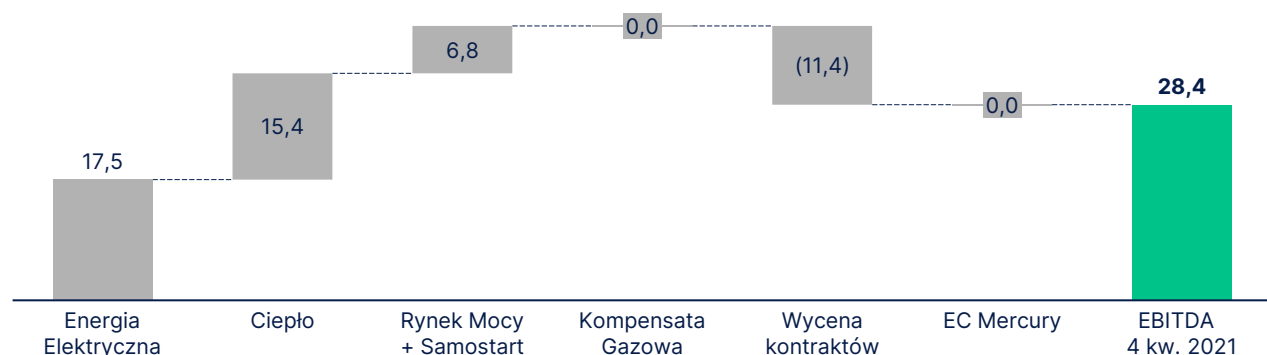
EBITDA bridge



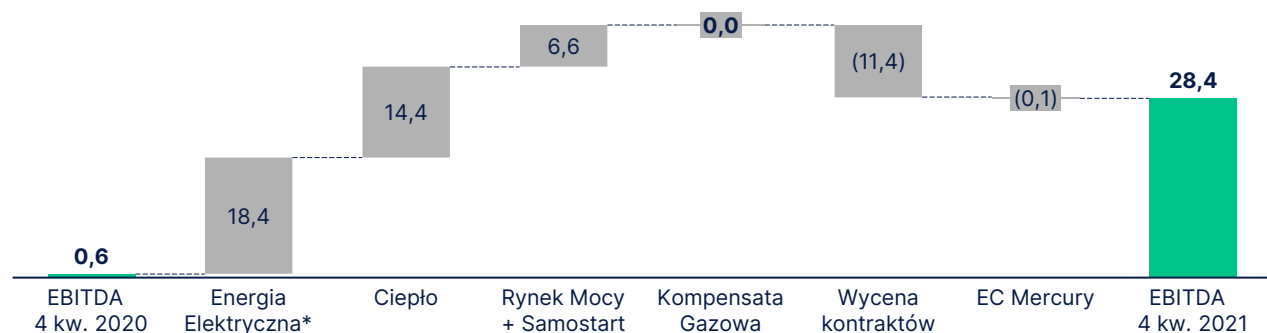
SPADEK WYNIKU W ZWIĄZKU Z WYŻSZYMI KOSZTAMI ZWIĄZANYMI Z ROZWOJEM KOLEJNYCH PROJEKTÓW FOTOWOLTAICZNYCH W GRUPIE

Gaz i czyste paliwa – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Wyższy wynik na energii elektrycznej głównie w efekcie procesu optymalizacji pracy ENS (wycena transakcji terminowych zabezpieczających produkcję i sprzedaż ENS w części roku 2023) z czego 1,4m to wynik na przewidywanej produkcji ENS-u dla ww. okresów, których dotyczyły zawarte transakcje (przesunięcie czasowe).
- ▶ Od stycznia 2021 r. nowe źródło przychodów z rynku mocy.
- ▶ Wyższy wynik na cieple wynika z dodatkowych przychodów w grudniu 2021 (13,4m,) pokrywających częściowo wyższe koszty gazu w 2022r.

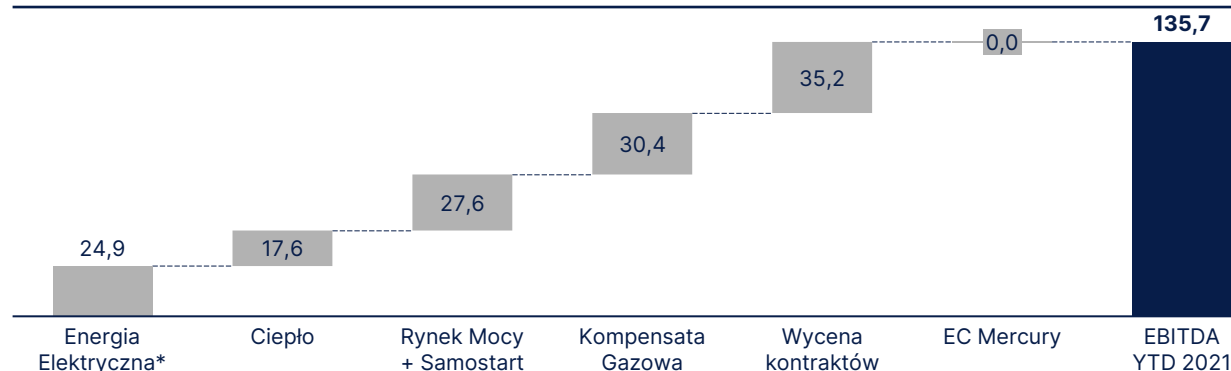


WYŻSZA EBITDA Z UWAGI NA WYŻSZĄ MARŻĘ NA PRODUKCJI I OPTYMALIZACJĘ POZIOMU PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ PRZYCHODY Z RYNKU MOCY

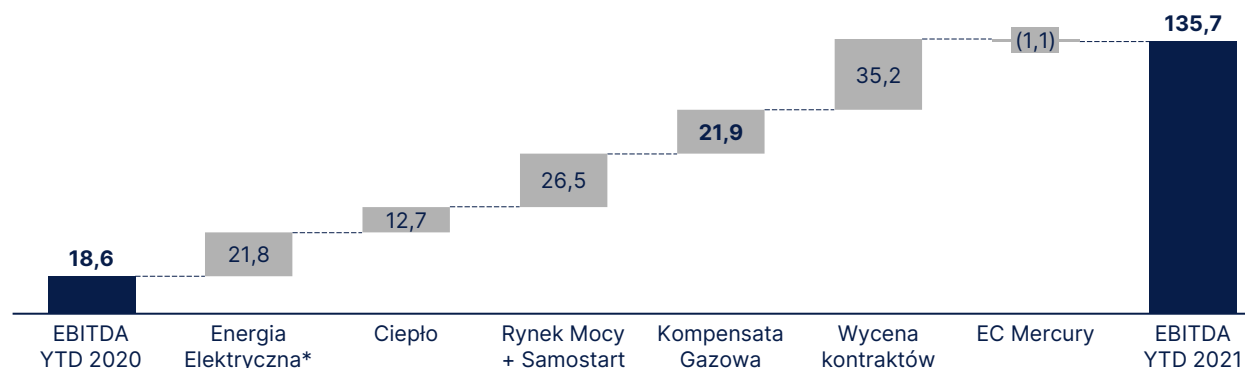
* Uwzględnia końcową kompensatę kosztów osieroconych

Gaz i czyste paliwa – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Wyższy wynik na energii elektrycznej głównie w efekcie procesu optymalizacji pracy ENS (wycena transakcji terminowych zabezpieczających produkcję i sprzedaż ENS na 2022 r. oraz części 2023r.,) z czego 11,5m to wynik na przewidywanej produkcji ENS-u dla ww. okresów, których dotyczyły zawarte transakcje (przesunięcie czasowe) pomniejszony przez niższą korektę końcową rekompensaty kosztów osieroconych (-9m).
- ▶ Wyższy wynik na rekompensacie gazowej w 2021 r. wynika z wyższej korekty kosztów gazu za 2020 r. (30,4m) ujętej w lipcu 2021 r. w stosunku do korekty za 2019 r. (8,5m) ujętej w lipcu 2020 r.
- ▶ Od stycznia 2021 r. nowe źródło przychodów z rynku mocy.
- ▶ Wyższy wynik na cieple wynika z dodatkowych przychodów w grudniu 2021 (13,4m,) pokrywających częściowo wyższe koszty gazu w 2022 r.

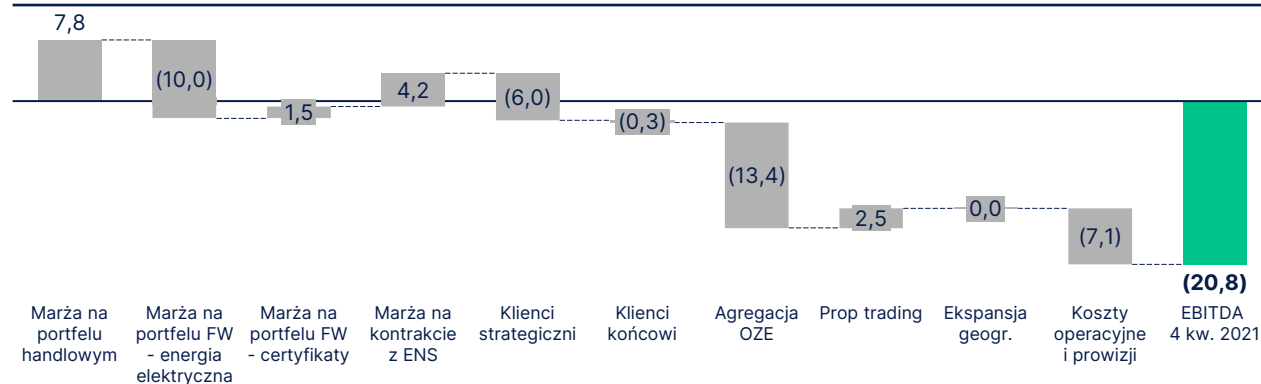


WYŻSZA EBITDA Z UWAGI NA WYŻSZĄ MARŻĘ NA PRODUKCJI I OPTYMALIZACJĘ POZIOMU PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ I PRZYCHODY Z RYNKU MOCY

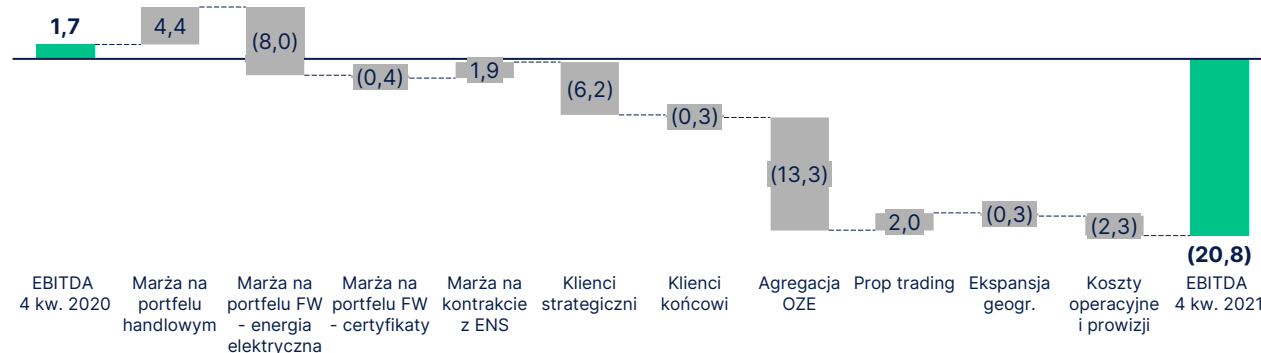
* Uwzględnia końcową kompensatę kosztów osieroconych

Obrót i sprzedaż – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

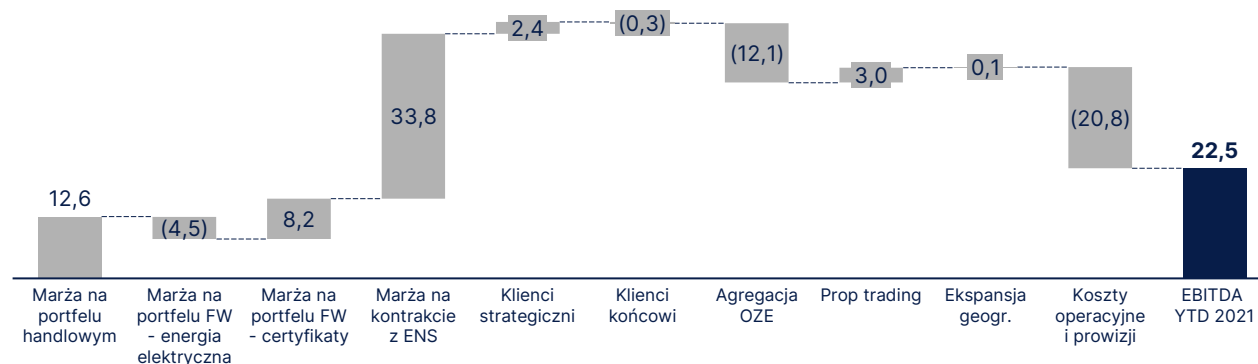
- ▶ Spadek wyniku EBITDA o 22,5m PLN w związku z:
 - niższym wynikiem na działalności w ramach linii agregacji OZE handlu energią z farm wiatrowych w efekcie negatywnego wpływu wysokich kosztów profilu,
 - niższym wynikiem na handlu energią z farm wiatrowych w efekcie negatywnego wpływu wysokich kosztów profilu,
 - spadkiem wyniku na sprzedaży do klientów strategicznych związanym z wyceną transakcji terminowych,
 - wyższymi kosztami operacyjnymi i kosztami prowizji wynikającymi ze wzrostu skali działalności
- ▶ Spadek został częściowo skompensowany przez:
 - wyższą marżę na portfelu handlowym wskutek realizacji krótkoterminowej strategii na rynkach energii elektrycznej,
 - wzrostem wyniku w związku z realizacją strategii działań na rynkach energii i gazu, przy jednocześnie wysokiej zmienności cen, w ramach proprietary trading,
 - dodatkowym wynikiem 1,3m PLN na optymalizacji przeprowadzonej w ramach umowy SLA skutkującej wyceną części planowanej produkcji ENS na rok 2023.



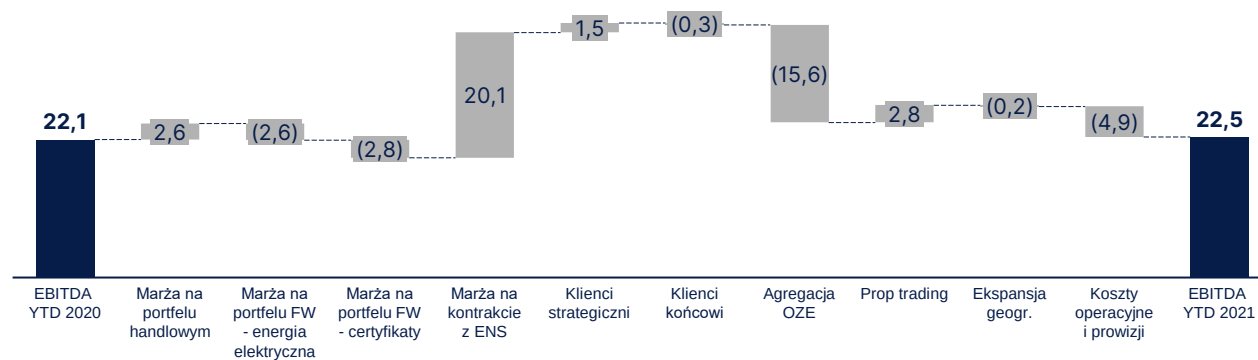
SPADEK WYNIKU NA DZIAŁALNOŚCI W RAMACH AGREGACJI OZE, HANDLU ENERGIĄ Z FARM WIATROWYCH I SPRZEDAŻY DO KLIENTÓW STRATEGICZNYCH CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY PRZEZ WYŻSZY WYNIK NA PORTFELU HANDLOWYM, DZIAŁALNOŚCI PROP TRADING ORAZ NA OPTYMALIZACJI POZIOMU PRODUKCJI ENS

Obrót i sprzedaż – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

► Wzrost wyniku EBITDA o 0,4m PLN w związku z:

- wynikiem na krótkoterminowych optymalizacjach w roku bieżącym oraz średnioterminowych optymalizacjach przeprowadzonych w ramach umowy SLA w zakresie zabezpieczenia produkcji i sprzedaży ENS, skutkujących wyceną w wysokości 11,1 mln zł transakcji terminowych dotyczących 2022 r. oraz częściowo 2023 r.,
- wyższym wynikiem na portfelu handlowym wskutek realizacji krótkoterminowej strategii m.in. na rynkach energii elektrycznej,
- sprzedażą do klientów strategicznych oraz ograniczoną działalnością proprietary trading w obszarze energii i gazu

► Wzrost ten został skompensowany przez:

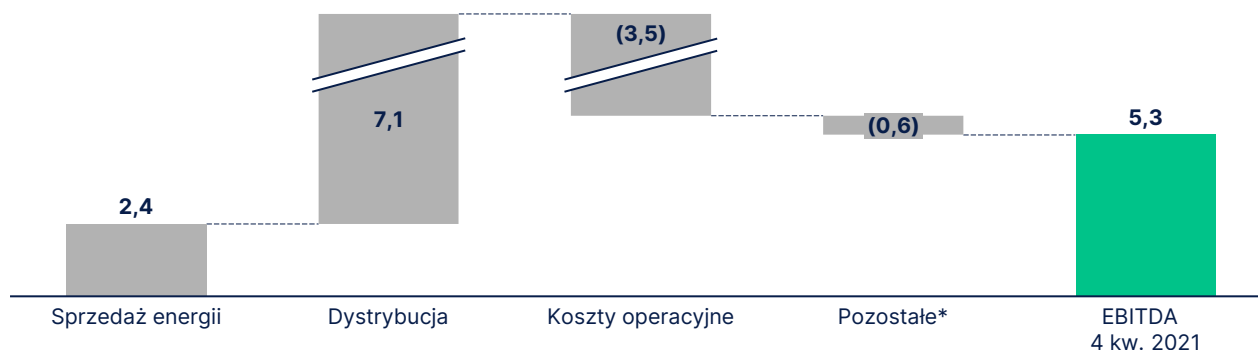
- niższy wynik na agregacji OZE i handlu energią elektryczną z farm wiatrowych wskutek wyższego kosztu profilu i bilansowania w czwartym kwartale 2021 r.,
- spadek wyniku na handlu zielonymi certyfikatami z farm wiatrowych głównie z uwagi na niższą produkcję certyfikatów w 2021 roku i niższy o 1,2 mln zł wpływ wyceny magazynu zielonych certyfikatów,
- wyższe koszty operacyjne i koszty prowizji wynikające ze wzrostu skali działalności.



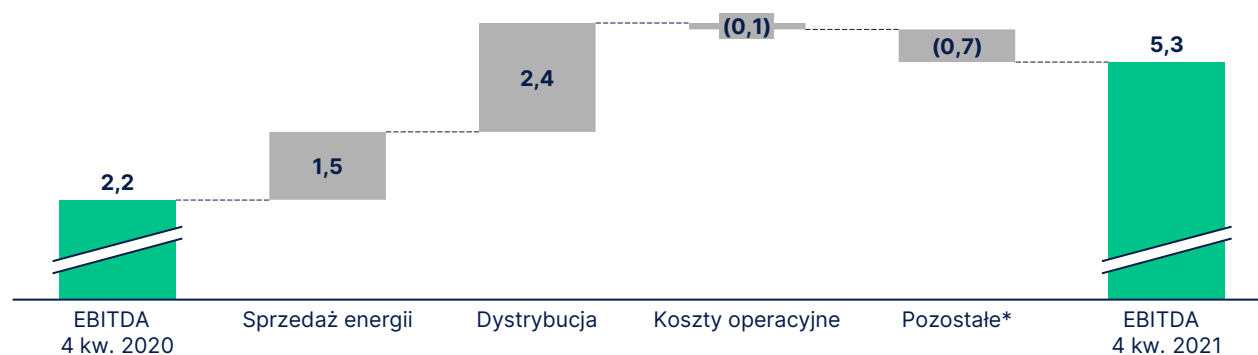
**WYŻSZY WYNIK NA OPTYMALIZACJI POZIOMU PRODUKCJI ENS, PORTFELU HANDLOWYM, PROP TRADING ORAZ SPRZEDAŻY DO KLIENTÓW STRATEGICZNYCH
KOMPENSUJĄ NIŻSZY WYNIK NA AGREGACJI OZE, HANDLU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ I CERTYFIKATAMI Z FARM WIATROWYCH ORAZ WYŻSZE KOSZTY OPERACYJNE I PROWIZJI**

Dystrybucja – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Segment dystrybucji zanotował wzrost wyniku EBITDA o 3,1 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co jest głównie konsekwencją:
 - wyższej marży na dystrybucji co przede wszystkim wynika z wyższych przychodów z opłat przyłączeniowych, wejścia w życie nowej taryfy w grudniu 2021r. oraz niższego zapotrzebowania na energię w 2020 roku w związku z obowiązującymi obostrzeniami epidemicznymi
 - wyższej marży jednostkowej na sprzedaży energii
- ▶ częściowo skompensowany przez:
 - wyższe koszty operacyjne
 - niższy wynik Polenergii Kogeneracja na dystrybucji gazu ze względu na niższy wolumen i wyższy koszt różnicy bilansowej
 - koszty poniesione na realizację pilotażowego projektu w zakresie elektromobilności.

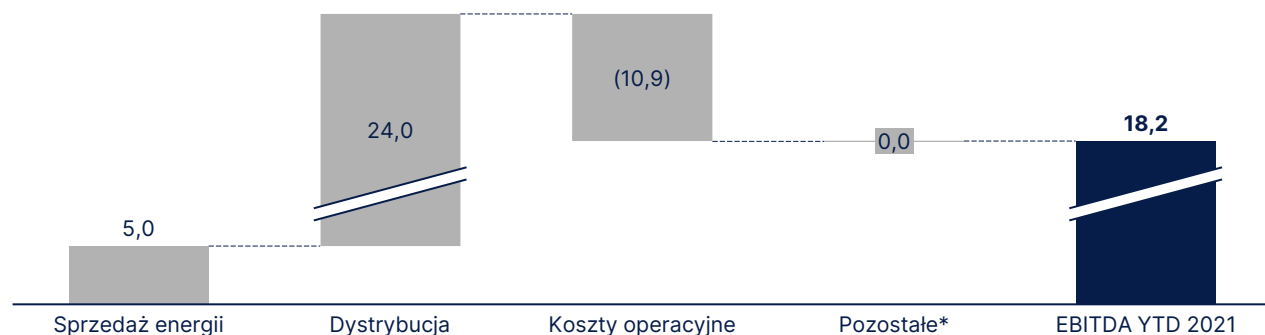


STABILNA DZIAŁALNOŚĆ OPERACYJNA. WZROST EBITDA ZE WZGLĘDU NA WYŻSZE PRZYCHODY Z OPŁAT PRZYŁĄCZENIOWYCH, WEJŚCIE W ŻYCIE NOWEJ TARYFY DYSTRYBUCYJNEJ ORAZ WYŻSZEJ MARŻY NA SPRZEDAŻY ENERGII

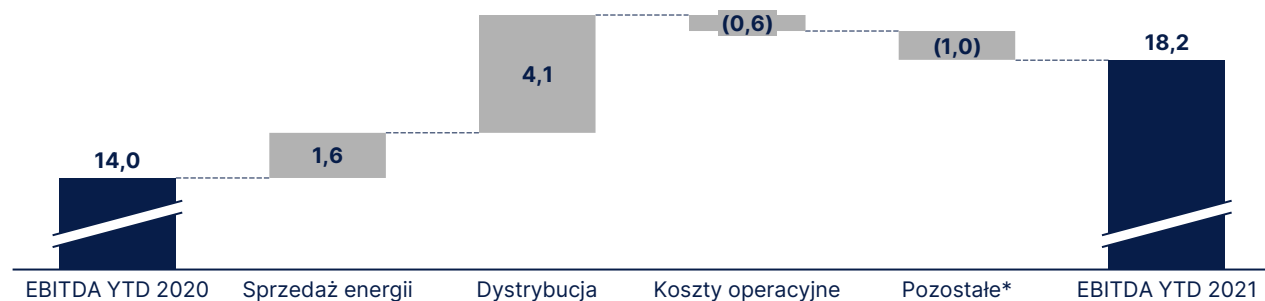
* Uwzględnia wynik Polenergii Kogeneracja i Polenergii eMobility

Dystrybucja – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Segment dystrybucji zanotował wzrost wyniku EBITDA o 4,2 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co jest głównie konsekwencją:
 - wyższej marży na dystrybucji co przede wszystkim wynika z wyższych przychodów z opłat przyłączeniowych, wejścia w życie nowej taryfy oraz niższego zapotrzebowania na energię w 2020 roku w związku z obowiązującymi obostrzeniami epidemicznymi
 - wyższej marży jednostkowej na sprzedaży energii
- ▶ częściowo skompensowany przez:
 - wyższe koszty operacyjne
 - koszty poniesione na realizację pilotażowego projektu w zakresie elektromobilności.



STABILNA DZIAŁALNOŚĆ OPERACYJNA. WZROST EBITDA ZE WZGLĘDU NA WYŻSZE PRZYCHODY Z OPŁAT PRZYŁĄCZENIOWYCH, WEJŚCIE W ŻYCIE NOWEJ TARYFY DYSTRYBUCYJNEJ ORAZ WYŻSZEJ MARŻY NA SPRZEDAŻY ENERGII

* Uwzględnia wynik Polenergii Kogeneracja i Polenergii eMobility

Status realizacji strategii Grupy

Status realizacji strategii Grupy (1/4)

Polenergia pozyskała finansowanie dla trzech projektów PV oraz dwóch projektów farm wiatrowych, a także rozpoczęła eksploatację projektu Szymankowo, budowa farm wiatrowych Dębsk oraz Kostomłoty przebiega zgodnie z harmonogramem

Obszar	Status
 Farmy wiatrowe na lądzie	Projekty w zaawansowanej fazie rozwoju: ▶ Grupa prowadzi prace w celu realizacji czterech projektów farm wiatrowych o łącznej mocy 205 MW, które uzyskały wsparcie w ramach aukcyjnego systemu wsparcia OZE. ▶ W 2020 r. zostały zawarte umowy kredytów na finansowanie budowy farm wiatrowych Dębsk (121 MW) oraz Kostomłoty (27 MW), zaś w grudniu 2021 r. Grabowo (44 MW) oraz Piekło (13,2 MW). ▶ Prace budowlane w farmach wiatrowych w budowie przebiegają zgodnie z harmonogramem, w Dębsku trwają instalacje turbin (zmontowane zostały 53 na 55 turbin, 42 turbiny zostały zenergetyzowane), w Kostomłotach dostarczono wszystkie komponenty do turbin wiatrowych obecnie trwa ich montaż (zmontowane zostały 4 na 9 turbin). Pozostałe projekty: ▶ Projekty farmy wiatrowej Piekło, który w grudniu 2020 r. wygrał aukcję oraz farmy wiatrowej Grabowo, który wygrał aukcję w grudniu 2021 r., uzyskały zgody inwestycyjne na ich realizację w grudniu 2021 r. Obecnie projekty te znajdują się w fazie budowy. Podpisane zostały umowy kredytu na finansowanie tych projektów, umowy na dostawy turbin oraz umowy na wykonanie robót elektrycznych i budowlanych. Wybrane zostały firmy, które świadczyć będą usługi inżyniera kontraktu. Prace budowlane zostały rozpoczęte pod koniec marca 2022 r. Zakończenie budowy tych projektów planowane jest na II połowę 2023 roku. Trwają prace mające na celu przygotowanie kolejnych projektów do udziału w przyszłych aukcjach. Dla poszczególnych projektów będą rozważane decyzje o udziale w aukcjach lub inne formy zabezpieczenia przychodów z przyszłej produkcji wraz z sukcesywnie rosnącym stadium zaawansowania prac. Grupa prowadzi prace w zakresie dalszego rozwoju lądowych projektów wiatrowych, aby zrealizować cele przewidziane w Strategii Grupy na lata 2020-2024.
 Fotowoltaika	Projekty w zaawansowanej fazie rozwoju: ▶ Grupa prowadzi prace w celu realizacji trzech projektów PV o łącznej mocy 28 MW, które uzyskały wsparcie w ramach aukcyjnego systemu wsparcia OZE. ▶ W 2021 r. zostały zawarte umowy kredytów na finansowanie budowy powyższych farm - Sulechów II (11,7 MW), Sulechów III (9,8 MW) oraz Buk (6,4 MW). ▶ Na terenach budowanych farm zakończono prace ziemne, zmontowano inwertery i stacje kontenerowe oraz dokonano montażu 100% modułów fotowoltaicznych. Pozostałe projekty: ▶ Grupa przygotowuje do budowy dwa projekty fotowoltaiczne (Świebodzin oraz Strzelino) o łącznej mocy ok. 56 MW, które uzyskały wsparcie w ramach aukcji OZE w grudniu 2021 roku. Trwają prace mające na celu przygotowanie kolejnych projektów do udziału w aukcjach. Dla poszczególnych projektów będą rozważane decyzje o udziale w aukcjach lub inne formy zabezpieczenia przychodów z przyszłej produkcji wraz z sukcesywnie rosnącym stadium zaawansowania prac. Grupa prowadzi prace w zakresie dalszego rozwoju projektów fotowoltaicznych, aby zrealizować cele przewidziane w Strategii Grupy na lata 2020-2024.

Status realizacji strategii Grupy (2/4)

Trwa intensywny rozwój działalności Grupy, Elektrociepłownia Nowa Sarzyna przystąpiła do międzynarodowego konsorcjum na rzecz wykorzystania wodoru jako zeroemisyjnego paliwa w turbinach gazowych, docelowo planowane jest przejście turbin gazowych ENS na czyste paliwo wodorowe

Obszar	Status
 Farmy wiatrowe na morzu	▶ Ustawa o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych została podpisana przez Prezydenta RP. ▶ Projekty w zaawansowanej fazie rozwoju - MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III (łączna planowana moc ok. 1,4 GW). ▶ Projekty we wczesnej fazie rozwoju - MFW Bałtyk I Sp. z o.o. (planowana moc ok. 1,6 GW). - Trwa program badań środowiskowych w celu przygotowania raportu oddziaływania na środowisko. Projekt otrzymał przedłużenie ważności poprzedniej decyzji i przekazano do ponownego rozpatrzenia wniosek w sprawie nowej decyzji. ▶ Polenergia została sygnatariuszem „Porozumienia sektorowego na rzecz rozwoju morskiej energetyki wiatrowej w Polsce”. To drugie na świecie porozumienie sektorowe, którego celem jest maksymalizacja udziału local content w łańcuchu dostaw w procesie budowy morskich farm wiatrowych na Bałtyku.
 Dystrybucja	▶ Polenergia Dystrybucja realizuje IV plan inwestycyjny na lata 2021-2026 o łącznej wartości 105 mln zł. ▶ W dniu 15.01.2021 r. spółka podpisała z bankiem ING aneks do umowy kredytu przynajmniej na realizację planu w kwocie 75,3m PLN. ▶ W grudniu 2021 r. weszła w życie nowa taryfa dystrybucyjna z WRA na poziomie 118,1m PLN.
 Gaz i czyste paliwa	▶ Od 1 stycznia 2021 roku Elektrociepłownia Nowa Sarzyna jako uczestnik Rynu Mocy wykonuje obowiązek mocy zgodnie z umową zawartą z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi oraz kontynuuje świadczenie usługi samostartu i odbudowy systemu dla PSE. ENS bierze również z powodzeniem udział we wtórnym rynku mocy, w ramach którego dochodzi do obrotu obowiązkami mocy oraz do realokacji obowiązków mocy między dostawcami mocy. Dodatkowo, w drugim półroczu 2021 elektrociepłownia świadczyła na rzecz PSE usługi Generacji Systemowej Wymuszonej (GWS). Ponadto na bazie umowy SLA (Service Level Agreement) EC Nowa Sarzyna pracuje na rynku energii w sposób dynamiczny dzięki zoptymalizowanemu modelowi operacyjnemu. ▶ Na bazie listu intencyjnego zawartego przez Polenergię w czerwcu 2020 roku z Siemens Energy, trwają prace w zakresie rozwoju projektów wodorowych. Polenergia wraz z Partnerem rozwija wielkoskalowy projekt produkcji i magazynowania wodoru wytwarzanego w procesie elektrolizy wody z udziałem własnej energii odnawialnej. ▶ ENS przygotowuje się do współpalania gazu ziemnego z wodorem oraz produkcji odnawialnego wodoru. W 2021 roku ENS przystąpiła do międzynarodowego konsorcjum na rzecz wykorzystania wodoru jako zeroemisyjnego paliwa w turbinach gazowych w istniejących europejskich instalacjach. ▶ Wielkoskalowy projekt wodorowy zgłoszony przez Polenergia S.A. w konkursie na projekty z obszaru technologii i systemów wodorowych (organizowanego w ramach mechanizmu IPCEI) po przejściu weryfikacji formalnej oraz oceny pod kątem zgodności z kryteriami (przez Ministra Rozwoju, Pracy i Technologii oraz Ministra Klimatu i Środowiska) został w maju 2021 zatwierdzony do dalszej realizacji i jest na ścieżce uzyskania notyfikacji od Komisji Europejskiej. ▶ Polenergia podpisała listy intencyjne o współpracy z największymi uczestnikami łańcucha wartości w Europie oraz potencjalnymi odbiorcami przemysłowymi odnawialnego wodoru w Polsce, m.in. z ArcelorMittal. ▶ Polenergia została sygnatariuszem „Porozumienia sektorowego na rzecz rozwoju gospodarki wodorowej”.

Status realizacji strategii Grupy (3/4)

Nabycie Edison Energia pozwoli Grupie na rozszerzenie działalności o nowe segmenty biznesowe i da dostęp do ogólnopolskiej sieci sprzedaży

Obszar	Status
 Obrót i sprzedaż	▶ Optymalizacja Elektrociepłowni Nowa Sarzyna – zmiany poziomu marżowości wynikające ze zmian poziomów cen energii elektrycznej, gazu i uprawnień do emisji CO2 związanych z produkcją energii elektrycznej w ENS (tzw. Clean Spark Spread) pozwoliły na podjęcie decyzji o ograniczeniu planowanej produkcji i odwróceniu pozycji na rynku terminowym dla całego roku 2022 – odwrócono ok 30% z zabezpieczonej na dany moment pozycji na rok 2023 (zabezpieczone było ok 1/3 rocznej produkcji ENS). ▶ Sprzedaż energii do klientów strategicznych – realizowana jest sprzedaż do pozyskanych w poprzednim roku odbiorców końcowych. Spółka zawarła umowy z nowymi klientami na lata 2022-2024 i aktywnie pozyskuje kolejnych klientów. ▶ Agregacja OZE – spółka świadczy usługi dla zewnętrznych klientów OZE i systematycznie powiększa obsługiwany portfel. Spółka ofertuje kolejnych klientów i rozwija produkty długoterminowe, które są w trakcie negocjacji z klientami. ▶ Sprzedaż energii odnawialnej do klientów końcowych – spółka Polenergia Sprzedaż uruchomiła sprzedaż wyłącznie zielonej energii poprzez stronę internetową i kanały telesprzedaży. Trwają zaawansowane prace celem zwiększenia zasięgu kampanii marketingowej. Pozyskano klientów na lata 2021-2026 i rozpoczęto dostawy zielonej energii do odbiorców od 1 czerwca 2021. Spółka realizuje sprzedaż w standardzie Energia 2051, dla którego Polenergia Sprzedaż, jako pierwsza spółka energetyczna w Polsce, posiada certyfikat TÜV SÜD, potwierdzający najwyższą jakość oferty sprzedaży zielonej energii w standardzie Energia 2051. ▶ Ekspansja geograficzna – działalność na rynku węgierskim weszła w fazę operacyjną. Ze względu na ograniczenia w dostępnych mocach transgranicznych wolumen handlu był ograniczony. Przeprowadzono też analizy potencjału handlu na rynkach bałtyckich, które ze względu na płytkość rynków nie wskazały znacznego potencjału do rozwoju działalności na w/w rynkach. Spółka intensyfikuje działania w zakresie rozwoju handlu ultrakrótkoterminowego (intraday) na europejskim rynku dnia bieżącego SIDC. W związku z sytuacją geopolityczną w Ukrainie, zaangażowanie biznesowe zostało ograniczone do minimum i całkowicie wstrzymano planowany rozwój na wewnętrznym rynku gazu. Spółka monitoruje i analizuje sytuację. ▶ Usługi elastyczności – wygrany przetarg i podpisana umowa na świadczenie usługi DSR z PSE. Wdrożono jednolite podejście dla podmiotów z Grupy oraz zewnętrznych w zakresie agregacji usług DSR i udziału we wtórnym rynku mocy. Ze względu na brak wdrożonych regulacji prawnych rozwój rynku usług systemowych nadal jest ograniczony. ▶ W dniu 31 grudnia 2021 roku Zarząd Polenergia S.A. podpisał Przyrzeczoną Umowę Sprzedaży Akcji (FSSA) dotyczącą sprzedaży Emitentowi przez obecnych akcjonariuszy Edison Energia S.A. z siedzibą w Warszawie 100% akcji spółki. Cena 100% akcji spółki została ustalona na 74 895 871,02 PLN i podlega ewentualnym dalszym korektom związanym z procedurami zamknięcia rachunków (tzw. closing accounts). Przeniesienie własności akcji spółki nastąpiło 3 stycznia 2022 roku. ▶ Na bazie przejętej w styczniu tego roku Grupy Edison Energia, powstały dwie nowe spółki Polenergia Fotowoltaika i Polenergia Pompy Ciepła, które już teraz oferują klientom indywidualnym i biznesowym m.in. przydomowe elektrownie fotowoltaiczne, magazyny energii oraz pompy ciepła. Zgodnie z przyjętą Strategią Grupy na lata 2020 – 2024, Grupa Polenergia dopasowuje się do nowych realiów poprzez inwestycje w obszarze instalacji oraz obsługi klientów w sferze energetyki prosumenckiej.

Status realizacji strategii Grupy (4/4)

Polenergia podjęła działania mające na celu pomoc uchodźcom z Ukrainy

Obszar	Status
 Społeczna Odpowiedzialność Biznesu	▶ Pomoc humanitarna dla uchodźców z Ukrainy: ▶ Pomoc doraźna (dożywianie na dworcach/punktach recepcyjnych, wolontariat pracowniczy, wyprawki dla dzieci, pomoc w tworzeniu dodatkowych etatów w placówkach kryzysowych np. Centrum Psychiatrii dziecięcej w Warszawie etc.). ▶ Dach nad głową – działania zarówno jednorazowe (pomoc w adaptacji miejsc noclegowych lokalnym samorządom/fundacjom) jak i długoterminowe zobowiązania (w tym pokrywanie kosztów mediów, żywienia, lekarstw i innych niezbędnych środków do życia). Finansowanie prac adaptacyjnych w punktach noclegowych, zobowiązanie do długofalowego finansowania mediów, żywienia, lekarstw. Działania na rzecz uchodźców z niepełnosprawnościami. ▶ Godna praca – poszukiwania wewnątrz Grupy możliwości, by zaoferować godną pracę dla uchodźczyń i uchodźców z Ukrainy. ▶ Działania na rzecz wspierania rozwoju przyszłych Kadr sektora energetycznego: ▶ W grudniu 2021 r. zakończyła się X Edycja Akademii Energii Fundacji L. Pagi, której Polenergia była po raz drugi Partnerem Strategicznym. W styczniu 2022 Polenergia podpisała umowy o współpracy na kolejną edycję Akademii Energii. Została także Partnerem Strategicznym Akademii Liderów Biznesu. ▶ W 2021 r. Polenergia wspierała Niezależne Zrzeszenie Studentów Szkoły Głównej Handlowej w Warszawie, współpraca ta będzie kontynuowana w roku 2022 r. ▶ W 2021 roku Polenergia podpisała szereg umów ramowych o współpracę z Uczelniami wyższymi. Jedną z tych uczelni jest Uniwersytet Gdański i Centrum Zrównoważonego Rozwoju UG, z którym Polenergia podpisała ramową umowę o współpracy, a w ramach CZR i studiów podyplomowych dofinansowała dwa miejsca dla kobiet, mieszkanek gmin Ustki i Słupsk, na studiach podyplomowych „Edukacja na rzecz zrównoważonego rozwoju. Morska energetyka wiatrowa”, organizowanych przez Centrum Zrównoważonego Rozwoju Uniwersytetu. W ramach studiów dwóch Pracowników Grupy jest również wykładowcami. ▶ Pozostałe działania: ▶ Grupa Polenergia wdrożyła projekt edukacyjny „#dla Klimatu”. Grupa Polenergia wysłała około 750 książek do 17 bibliotek na terenie 13 gmin, gdzie zlokalizowane są inwestycje Grupy. W lipcu 2021 Polenergia przystąpiła do działań rozpoczętych w kwietniu 2021 r. przez UNGC Network Polska – „Okrągły stół dla edukacji klimatycznej”. Działanie ma na celu stworzenie podstawy programowej do edukacji klimatycznej w szkolnictwie od wczesnoszkolnego do wyższego. Rozpoczęcia z Fundacją Kulczyk Foundation działań w obszarze edukacji #dlaKlimatu. ▶ Polenergia w grudniu 2021 r. przystąpiła do drugiego obok Climate Positive Programu UNGC Network Polska „Standardy Etyczne”.

Q&A

Załącznik

Słownik skrótów



Pojęcie



Definicja

Przychody z tytułu przyznanych, ale jeszcze niesprzedanych zielonych certyfikatów

Przychody prezentowane bez uwzględnienia korekty wynikającej z MSSF 15 w celu zachowania przejrzystości danych, w szczególności efektu cenowego. Zgodnie z MSSF 15 przyznane świadectwa pochodzenia powinny być prezentowane jako pomniejszenie kosztu własnego sprzedaży w pozycji dochód z tytułu przyznanych świadectw pochodzenia, oraz koszt sprzedanych świadectw pochodzenia - w momencie sprzedaży.

Przychody z tytułu przyznanych, ale jeszcze niesprzedanych zielonych certyfikatów zaprezentowane na slajdzie 18 i 19 obejmują rezerwy przychodowe tworzone w momencie produkcji świadectw pochodzenia, natomiast koszt własny sprzedaży nie jest o te przychody korygowany.

Energia elektryczna netto

Przychód z tytułu sprzedaży energii elektrycznej pomniejszony o koszt bilansowania i profile

EBITDA

Zysk brutto minus przychody finansowe plus koszty finansowe plus amortyzacja plus odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych (w tym wartość firmy)

WRA

Wartość regulacyjna aktywów – wartość aktywów, w oparciu o którą Urząd Regulacji Energetyki wyznacza taryfę dystrybucyjną

WRA w drodze

Nakłady które zostały już poniesione ale nie zostały odzwierciedlone w taryfie dystrybucyjnej. Ich włączenie nastąpi w kolejnych aktualizacjach taryfy

MW

Megawat

MWh, GWh

Megawatogodzina, Gigawatogodzina

TJ, GJ

Teradžul, Gigadžul

OZE

Odnawialne źródła energii

Proprietary trading

Handel na własny rachunek, z użyciem własnych środków

SLA

Service Level Agreement, umowa o gwarantowanym poziomie świadczenia usług

SEG

Social, Environment and Governance, Społeczeństwo, Środowisko i Zarządzanie

EHS

Environment, Health and Safety, Środowisko, Zdrowie i Bezpieczeństwo



Polenergia S.A.
ul. Krucza 24/26
00-526 Warszawa

Tel.: +48 22 522 3974
E-mail: POLENERGIAIR@polenergia.pl

Polenergia © 2022

