Polenergia

GRUPA POLENERGIA

Wyniki finansowe za 3. kwartał 2025 roku

Polenergia © 2025

Polenergia

Agenda

01 Najważniejsze wydarzenia

02 Status realizacji strategicznych projektów

03 Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych

04 Wyniki finansowe za 9 miesięcy i 3. kwartał 2025 roku

05 Szczegółowe wyniki segmentów

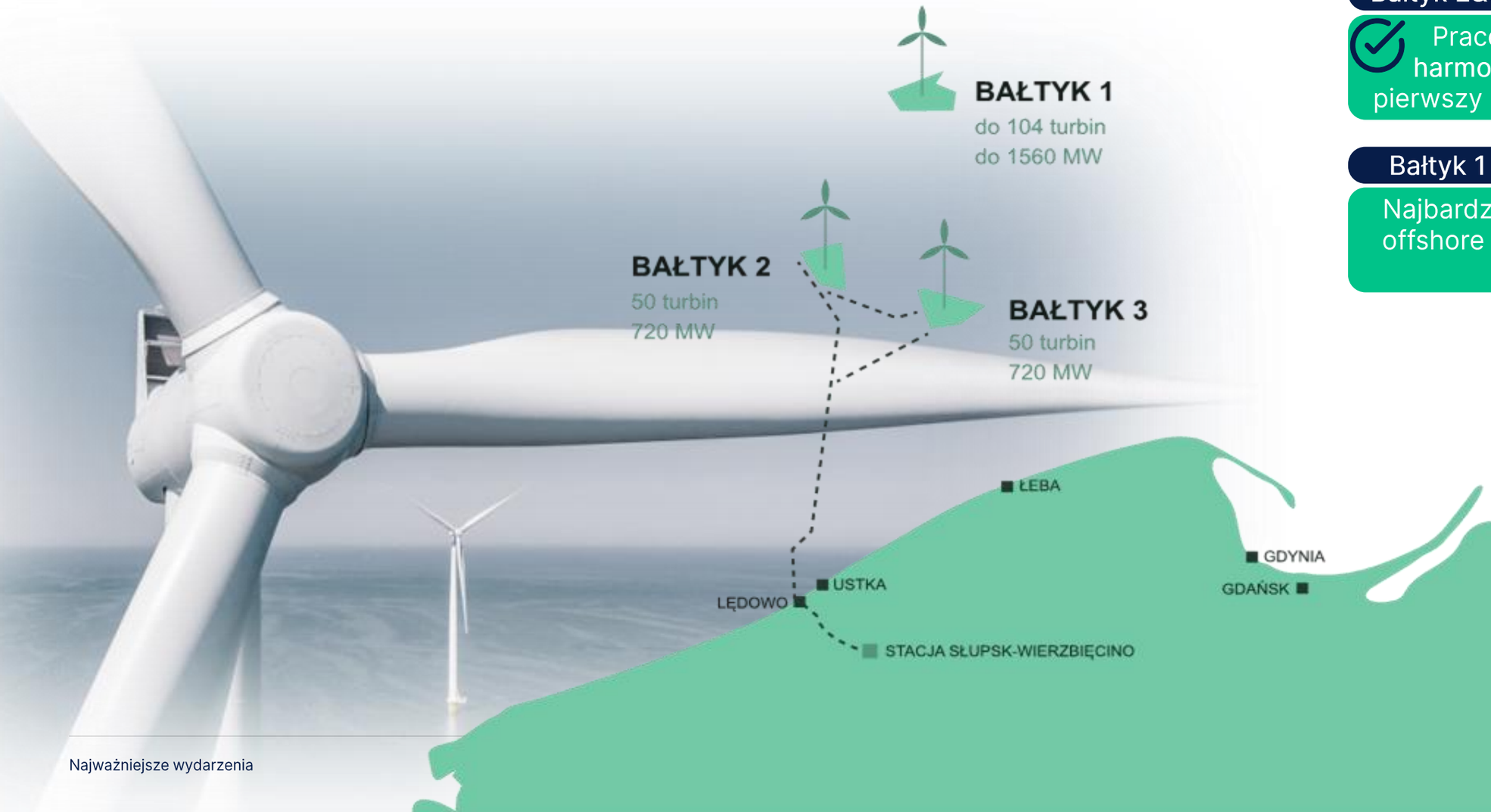
06 Wyniki niefinansowe

Polenergia

Najważniejsze wydarzenia

Polenergia

Rozwijamy trzy farmy wiatrowe na Morzu Bałtyckim o łącznej mocy do 3 000 MW...



Bałtyk 2&3

Prace postępują zgodnie z harmonogramem i budżetem, pierwszy prąd popłynie w 2028 roku

Bałtyk 1

Najbardziej zaawansowany projekt offshore drugiej fazy, gotowość do aukcji 17 grudnia

Polenergia

...kolejnym krokiem w strategii jest kreacja wartości poprzez nową strategię sprzedaży, która pozwala na ograniczenie zmienności...

Cel Główny

Zabezpieczenie stabilnego poziomu przychodów Grupy

Hedging dominującej części generacji scenariusza P75 poprzez CfD i długoterminowe kontrakty PPA, preferowane Pay – as - Produced

Cel Dodatkowy

Poprawa rentowności: aktywne podejście do zarządzania portfelem

Wspierane przez system decyzyjny oparty na analizie danych i regularne testowanie scenariuszy skrajnych

NOWA STRATEGIA SPRZEDAŻOWA, koncentrująca się na dłuższym okresie kontraktów zabezpiecza sytuację finansową Grupy, co pozwala na rozwijanie strategicznych, dużych projektów inwestycyjnych, bez ryzyka utarty płynności

I Stabilizujemy długoterminowe przychody

II Kreujemy wartość przez derisking

III Maksymalizujemy krótkoterminową EBITDA

IV Zwiększamy długoterminową wewnętrzną stopę zwrotu

Polenergia

...najwięksi wybierają Polenergię – strategiczne kontrakty PPA z ADEO i KGHM...

wolumen roczny
45
GWh

FW Grabowo

PV Strzelino

Gigantyczny kontrakt na dostawę zielonej energii do spółek ADEO: Leroy Merlin i Bricoman

Ośmioletni kontrakt o łącznej wartości **blisko 150 mln zł**. To jedna z **największych umów typu PPA w historii Polenergii**, a dla Leroy Merlin to kolejny krok w realizacji strategii klimatycznej

wolumen roczny
42
GWh

FW Puck

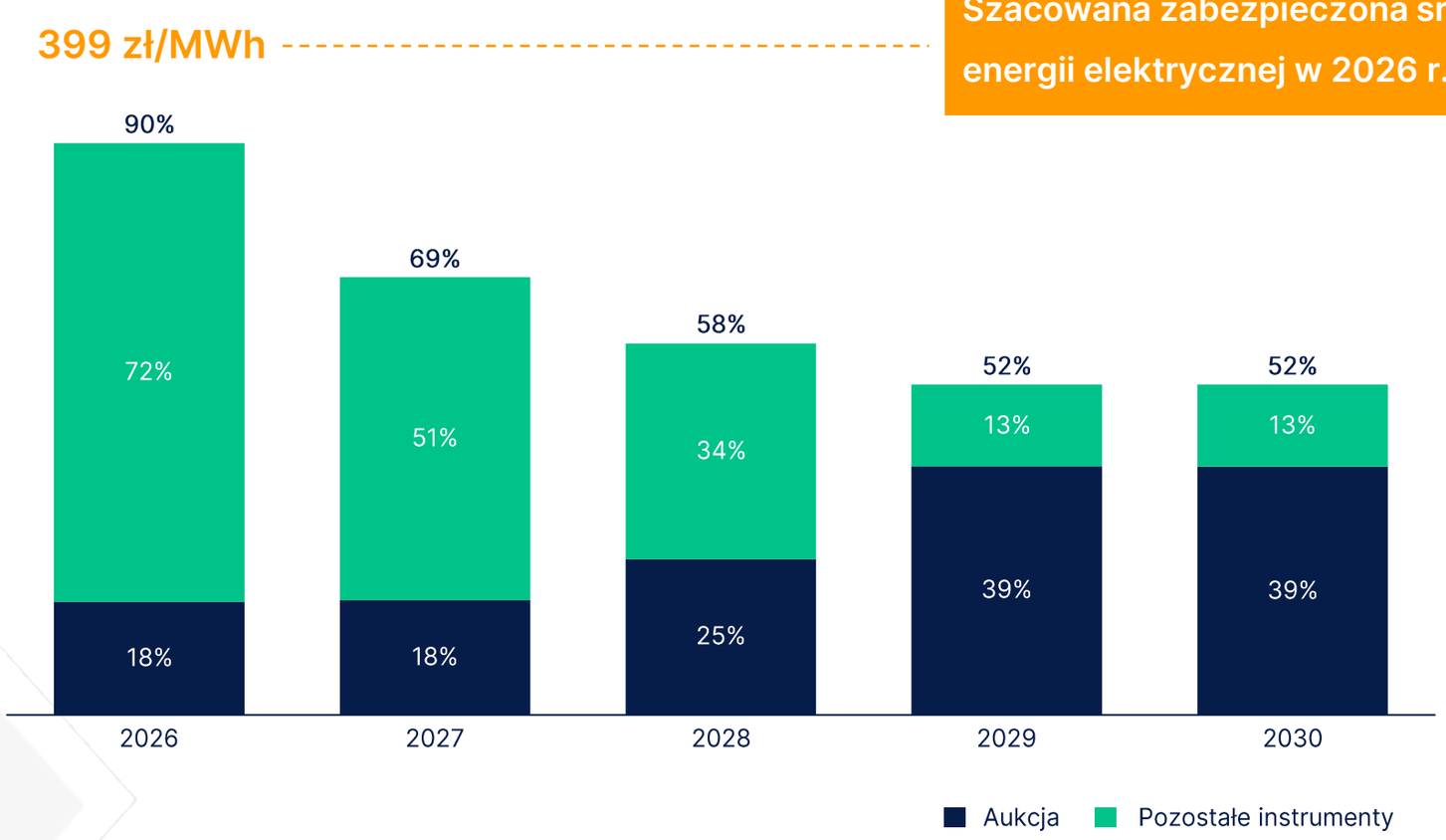
Współpraca Championów: Polenergia dostarczy zieloną energię do KGHM

Polski przemysł dysponuje ogromnym potencjałem w zakresie transformacji energetycznej. **Polenergia odpowiada na te potrzeby, oferując rozwiązania dopasowane do oczekiwań rynku**

Polenergia

... dzięki wdrożeniu nowej strategii sprzedaży 90% produkcji na 2026 rok zostało zabezpieczone po cenach wyższych niż aktualne ceny rynkowe

Szacowana zabezpieczona średnia cena sprzedaży energii elektrycznej w 2026 r. po koszcie profilu[1)].



Wykres przedstawia wyłącznie produkcję energii elektrycznej pochodzącą z operacyjnych aktywów fotowoltaicznych i wiatrowych, jak również projektów będących w fazie budowy, z pominięciem produkcji zielonych certyfikatów i gwarancji pochodzenia. Dane nie obejmują potencjalnej produkcji projektów morskich farm wiatrowych realizowanych przez Grupę we współpracy z firmą Equinor.

1) Rynkowy koszt profilu, obliczony na podstawie danych publikowanych przez TGE oraz PSE w 2024 r. wyniósł 26,4% dla aktywów fotowoltaicznych oraz 13,6% dla lądowych farm wiatrowych.

Polenergia

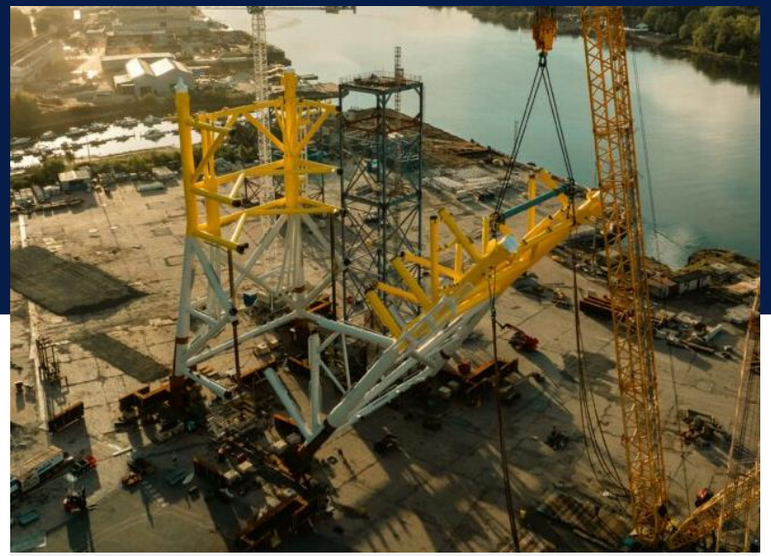
Bałtyk 2 & Bałtyk 3: Znaczące postępy przy budowie, zgodnie z harmonogramem

Harmonogram projektu:

V 2025
Podjęcie finalnej decyzji inwestycyjnej oraz uruchomienie finansowania bankowego

2027
Pierwsza energia Bałtyk 2 i 3

2028
Przekazanie inwestycji do fazy komercyjnej eksploatacji

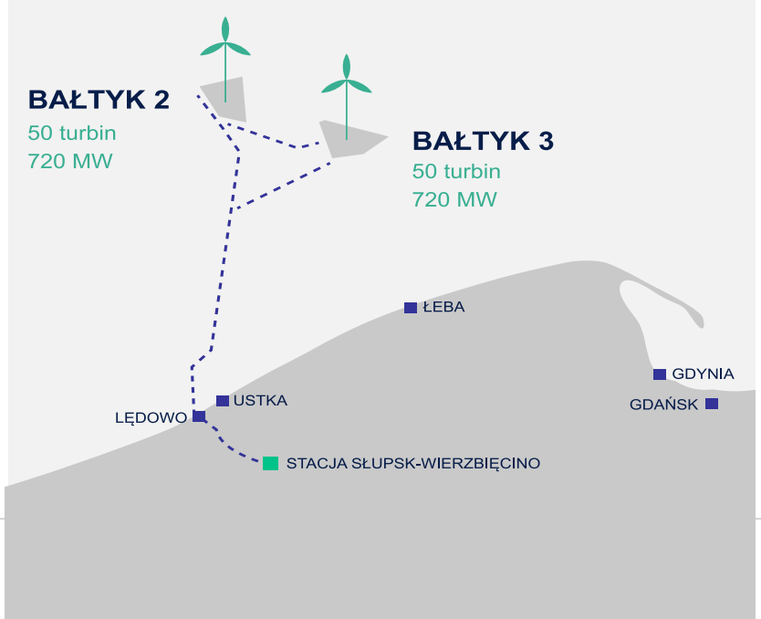


Postępy w budowie zgodnie z harmonogramem:

- Instalacja komponentów na morzu zaplanowana jest na **wiosnę 2026 roku**
- W zakładach Smulders w Polsce trwa **produkcja elementów przejściowych (TP).** Rozpoczęto ich ustawianie w pozycji pionowej w celu kontroli jakości
- Trwają prace w rejonie tzw. landfallu (miejsca wyjścia kabli eksportujących prąd na ląd), a także prace związane z **układaniem kabli 220 kV i 400 kV** na Lądowej Stacji Transformatorowej
- Zakończono **prace identyfikacyjne podmorskich głazów i niewybuchów** (UXO), a aktualnie trwa ich usuwanie
- Od czerwca realizowany jest **program badań środowiskowych dla MFW Bałtyk 2 i 3**, który przebiega zgodnie z zatwierdzonym planem

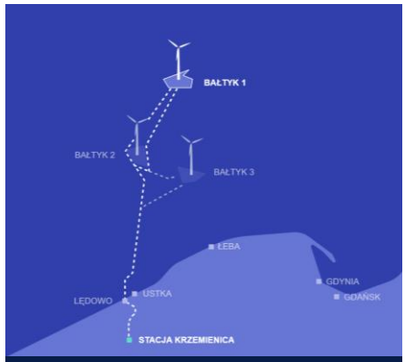
Budżet projektu odpowiednio zabezpieczony poprzez rezerwy

- W lipcu 2025 r. podpisano aneksy z **Heerema Marine Contractors** (ok. **67 mln EUR**) oraz z **Jan De Nul** i **Hellenic Cables** dla **MFW Bałtyk II i III** (ok. **29 mln EUR**)



Polenergia

17 grudnia odbędzie się pierwsza aukcja dla morskich farm wiatrowych, do której Polenergia jako pierwsza zgłosiła gotowość



Łączna moc do
1560 MW

Zielona energia dla
>2 mln
gospodarstw domowych w Polsce

9 czerwca złożono do Prezesa URE, jako pierwszy projekt, komplet dokumentów w celu uzyskania zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji

Nowelizacja ustawy offshore: usprawnienie realizacji projektów morskiej energetyki wiatrowej oraz wyraz ponadpartyjnego porozumienia i szerokiego poparcia politycznego dla rozwoju sektora.

Morska energetyka wiatrowa to strategiczny filar transformacji energetycznej Polski – w nadchodzących latach będzie kluczową technologią zapewniającą bezpieczeństwo energetyczne kraju, ponieważ jako jedyna jest w stanie zastąpić wyeksploatowane bloki węglowe.

Kluczowe zmiany prawne i wpływ na Grupę:

- Możliwość sprzedaży energii w fazie rozruchu technologicznego – dotyczy również projektów Bałtyk 2 i 3,
- Większa elastyczność lokalizacyjna w zakresie lokalizacji fundamentów turbin lub kabli (do 50 m)
- Rozliczanie kontraktów CfD w euro – kurs zostanie opublikowany przez Ministra Klimatu
- Cap inflacyjny - ograniczenie waloryzacji wsparcia do celu inflacyjnego RPP

II faza rozwoju morskiej energetyki wiatrowej stanowi silny impuls dla polskiej gospodarki, angażując krajowe firmy w łańcuch wartości tego sektora i wspierając rozwój nowych kompetencji. We wrześniu zorganizowaliśmy kolejny Dzień Dostawcy - **aż 150 polskich przedsiębiorców potwierdziło rosnące zaangażowanie w projekty offshore.**

Polenergia

Konsekwentny rozwój mocy wytwórczych dla projektów lądowych: budowa farmy fotowoltaicznej Rajkowy oraz postępowanie przetargowe dla magazynu energii

Rozpoczęcie budowy farmy fotowoltaicznej Rajkowy inwestycja za 75 mln zł gotowa będzie w 2026 r.

35 MW
mocy

Budowa realizowana jest przez firmę **Nomad Electric w formule EPC** (generalne wykonawstwo – projektowanie, zakupy, budowa)

Montaż paneli fotowoltaicznych rozpocznie się na **początku przyszłego roku**

Zapytanie ofertowe do udziału w przetargu na wybór wykonawcy na budowę systemu magazynowania energii

50 MW
mocy

Obecnie trwa etap prekwalifikacji.
Po jego zakończeniu udostępnimy pełną dokumentację przetargową wybranym podmiotom, z zamiarem wyłonienia wykonawcy jeszcze w pierwszej połowie 2026 roku.

Polenergia

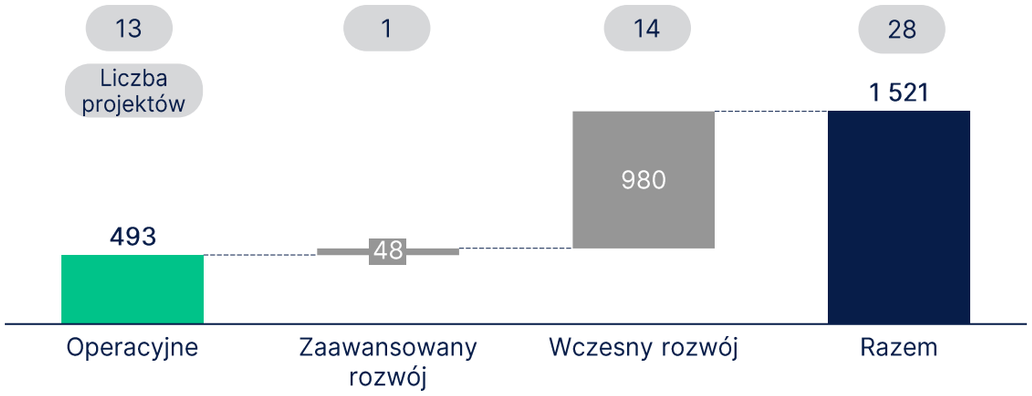
Status realizacji strategicznych projektów

Polenergia

Silny pipeline w lądowych farmach wiatrowych i PV fundamentem przyszłego wzrostu

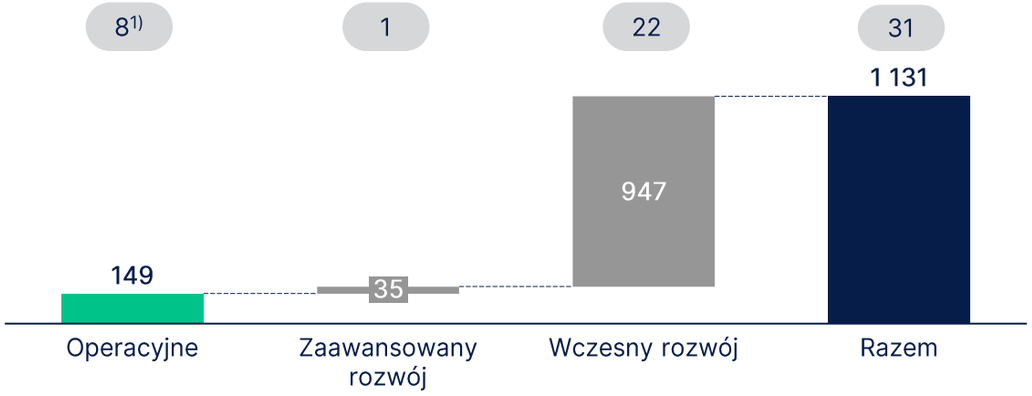
Lądowe farmy wiatrowe

Liczba projektów oraz zainstalowana i rozwijana moc (MW):



Fotowoltaika

Liczba projektów oraz zainstalowana i rozwijana moc (MW):



Do 2 010 MW | łączna nominalna moc projektów w fazie rozwoju z czego:

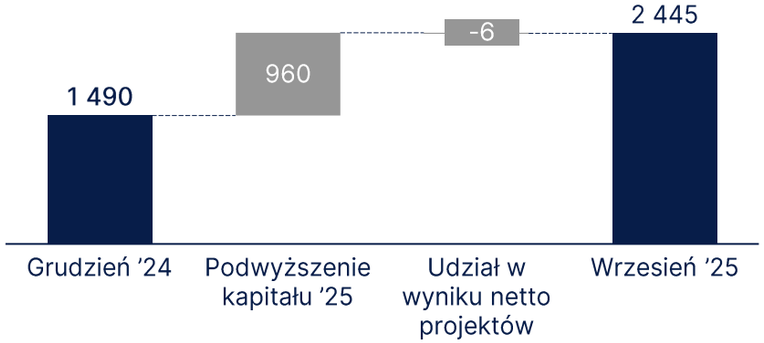
- Do 1 028 MW | lądowe projekty wiatrowe w fazie rozwoju w Polsce
- Projekty lądowych farm wiatrowych we wczesnej fazie rozwoju osiągną status RtB[2] w latach: 2027-2030+
- Do 982 MW | projekty fotowoltaiczne w fazie rozwoju w Polsce
- Projekty fotowoltaiczne we wczesnej fazie rozwoju osiągną status RtB[2] w latach: 2025-2030+
- Grupa rozwija portfel projektów magazynów o mocy ok. 700MW
  Pierwsze projekty mogą osiągnąć status RtB już w 2026 r.
  Są to przede wszystkim projekty, które będą miały charakter komplementarny do istniejących bądź rozwijanych FW i PV

Projekty w fazie rozwoju są wyeksponowane na szereg ryzyk, które mogą spowodować, że skala inwestycji ulegnie zmniejszeniu lub harmonogram zostanie wydłużony.

Źródło: Polenergia
1) Zawiera projekt o mocy 1MW operujący w Elektrociepłowni Nowa Sarzyna (ENS)
2) RtB – Ready to Build – gotowy do budowy

Bałtyk 2 i 3 – przełomowe projekty, które definiują nową skalę działania Polenergii

Dotychczasowe nakłady na Bałtyk 2 & 3 (mln zł)[1]:

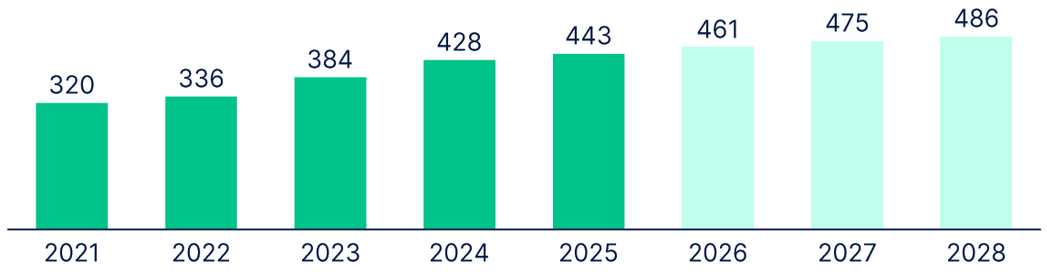


1) Wartość bilansowa projektów Bałtyk 2 oraz Bałtyk 3 w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym

Zaciągnięty dług na poziomie spółek projektowych: 3,2 mld PLN

Oczekiwana roczna produkcja: 5,0 - 5,6 TWh

Oczekiwana cena w kontrakcie CfD na 2028 r.: ~486 PLN/MWh[2]



2) Oszacowano na podstawie projekcji inflacji NBP z 4 lipca 2025 r.

COD:

1H 2028
MFW II

2H 2028
MFW III

2027
Pierwsza generacja energii z projektów

Budżet projektu i struktura finasowania:

6,4 mld EUR
Łączny poziom nakładów inwestycyjnych oraz wydatków operacyjnych fazy budowy

5,8 mld EUR
Finasowanie project finance w modelu bez regresu

Budowa oraz kolejne 22 lata
Okres finansowania

~80 %
Udział długu w strukturze finansowania

90 %
Poziom zabezpieczenia długu przed ryzykiem zmienności stopy %

123 mln EUR (528mln zł)
W pełni zabezpieczony wkład własny ulokowany na dedykowanym rachunku

Budżet projektu zawiera rezerwę potwierdzoną przez doradcę technicznego i zaakceptowaną przez instytucje finansujące projekty.

Kluczowe założenia systemu wsparcia:

25 lat
Długość trwania kontraktu różnicowego

Brak ryzyka kosztu profilu
Kontrakt rozliczany w każdej godzinie

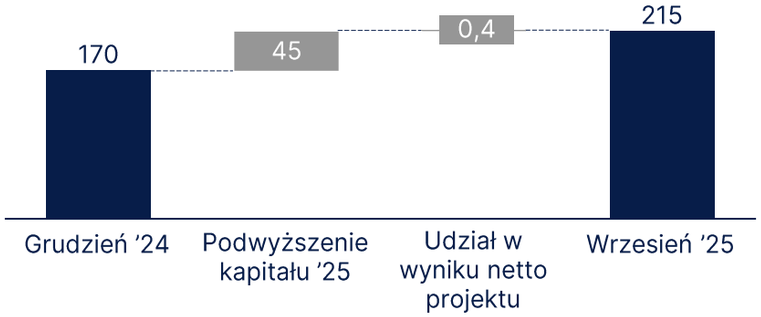
Rozliczanie CfD w EUR
Umożliwiło to pozyskanie finansowania dłużnego w EUR

Indeksacja CfD inflacją
CfD indeksowane polską inflacją licząc od 2021 r.

Polenergia

Bałtyk 1 – największy projekt II fazy offshore złożył wniosek o prekwalifikację do aukcji

Dotychczasowe nakłady na Bałtyk 1 (mln zł)[1]:



Kluczowe informacje o projekcie

- Do 1 560 MW - moc projektu
- Do 104 turbin
- 81 km od linii brzegowej

Kluczowe zadania do realizacji w 2025 roku:

- Udział w aukcji o wsparcie dla MFW

System wsparcia – kluczowe założenia:

- 512,32 PLN / MWh - cena referencyjna
- 25 lat – długość kontraktu różnicowego
- Kontrakt indeksowany polską inflacją[2]
- Możliwość rozliczania kontraktu w EUR[3]
- Brak ryzyka kosztu profilu – kontrakt rozliczany w każdej godzinie

2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028

Wczesny rozwój (I) — Dalszy rozwój (II)

I Bałtyk I Aukcja CfD: 2025 r.

Bałtyk I COD: ok. 2032 r. I

1) Wartość bilansowa projektu Bałtyk 1 w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym
2) Wprowadzono ograniczenia indeksacji maksymalnie do poziomu celu inflacyjnego określonego przez Radę Polityki Pieniężnej.
3) Kurs rozliczeniowy nie został jeszcze określony.

Polenergia

Wdrażamy nową strategie - koncentracja na dużych projektach
Stopniowo wycofujemy się z projektów spoza naszego podstawowego biznesu

1 Budujemy projekty Bałtyk 2 i 3

Prace przy MFW Bałtyk 2 i 3 postępują zgodnie z planem – trwa produkcja elementów, układanie kabli i usuwanie niewybuchów, a instalacja na morzu zaplanowana jest na wiosnę 2026 roku.

2 Bałtyk 1

Największy projekt II fazy offshore złożył wniosek o prekwalifikację do aukcji 17 grudnia.

3 Wzmacniamy sprzedaż PPA

Nowa strategia sprzedaży i wycofywanie się ze sprzedaży z segmentu B2C.

90% produkcji na 2026 rok zabezpieczone po cenach wyższych niż aktualne ceny rynkowe.

4 Konsekwentny development farm wiatrowych na lądzie

Do 1 028 MW w fazie rozwoju w Polsce.

5 Fotowoltaika i magazyny energii

Rozwój projektów magazynów o mocy ok 700 MW. Budowa PV Rajkowy. Do 947 MW projektów fotowoltaicznych w fazie rozwoju w Polsce.

6 Konsekwentne ograniczanie działalności w projektach spoza strategii

Stopniowe wycofywanie się z projektów wodorowych: odpis w ramach projektu H2Silesia.

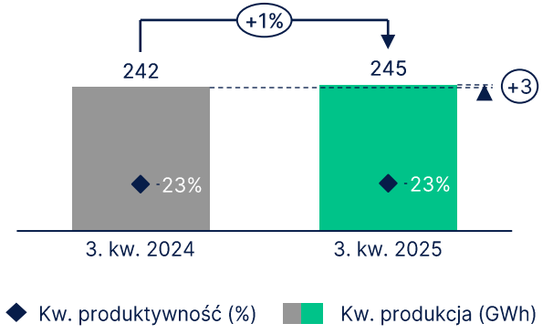
Polenergia

Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych

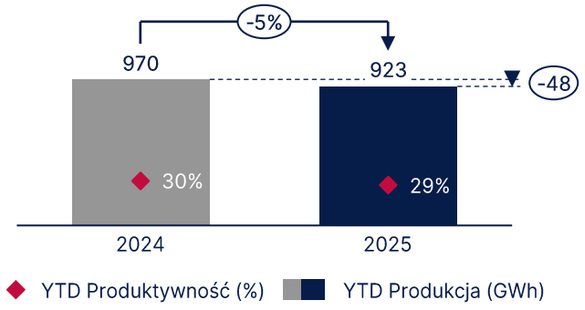
Dobra produktywność lądowych farm wiatrowych w 3. kwartale 2025 r.

Produkcja lądowych farm wiatrowych i produktywność %

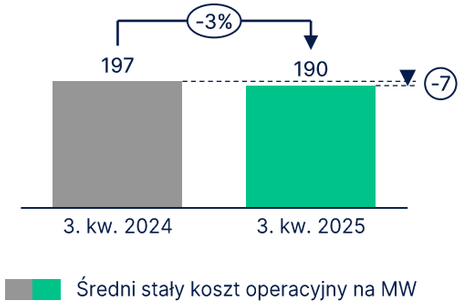
Dane kwartalne

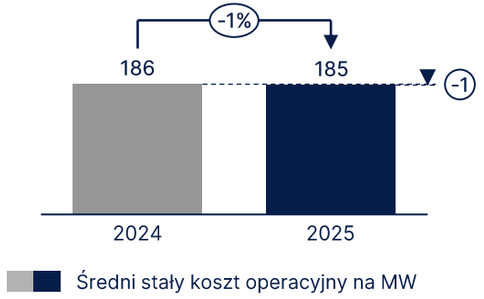


Dane narastające

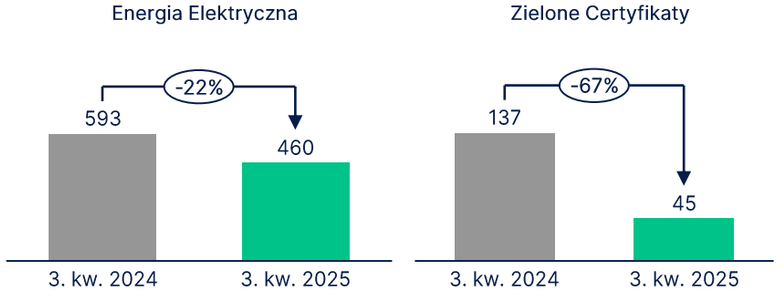


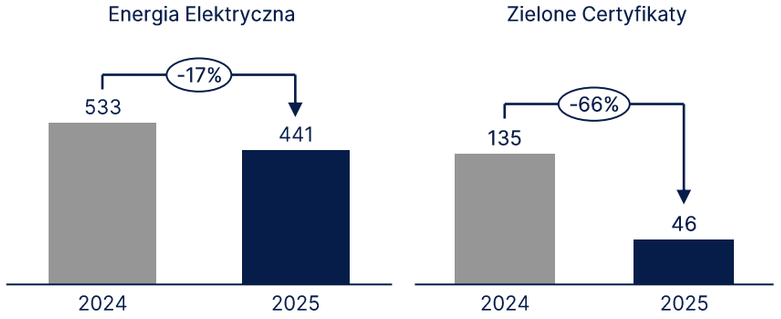
Średni stały koszt operacyjny na MW w lądowych farmach wiatrowych [tys. PLN/MW/rok]*





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



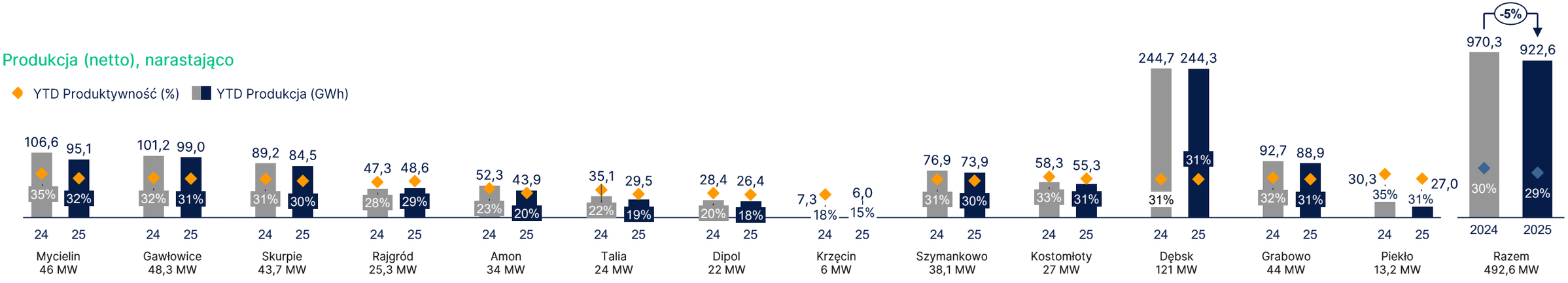


* Średni stały koszt operacyjny na MW został obliczony jako suma kosztów operacyjnych projektów operacyjnych, skorygowana o amortyzację, koszty bilansowania oraz koszty energii zużywanej na potrzeby własne.

Polenergia

Nasze projekty osiągają ponadprzeciętną produktywność względem rynku
Niska wietrzność w lutym nadal widoczna w łącznej produktywności w 9m 2025

Produkcja (netto), narastająco

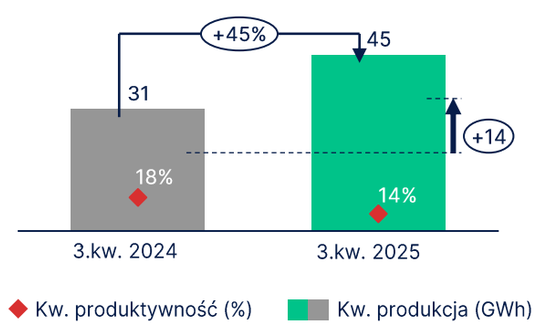


Produktywność netto farm Polenergii

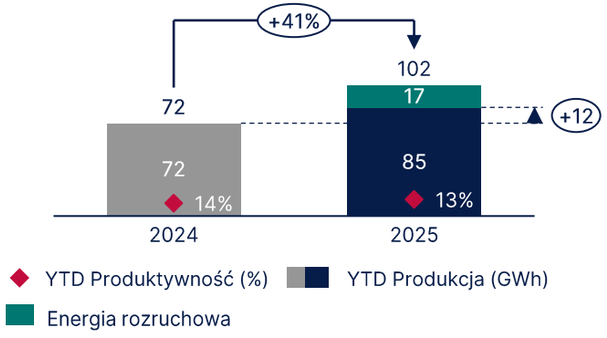
41% wzrost produkcji energii z PV dzięki uruchomieniu farm Szprotawa I i II (67MW)

Produkcja farm fotowoltaicznych i produktywność %

Dane kwartalne

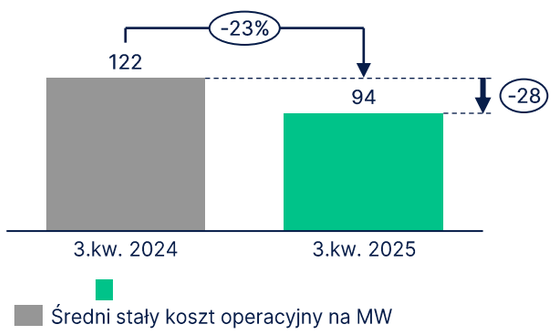


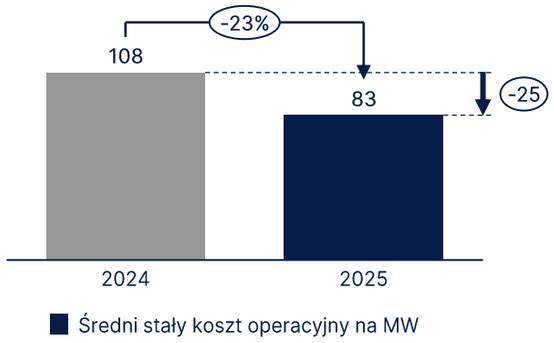
Dane narastające



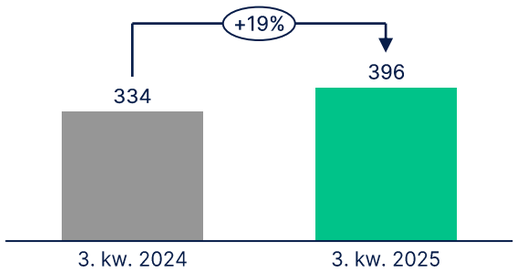
* YTD Produktywność z wyłączeniem FF Szprotawa I i II

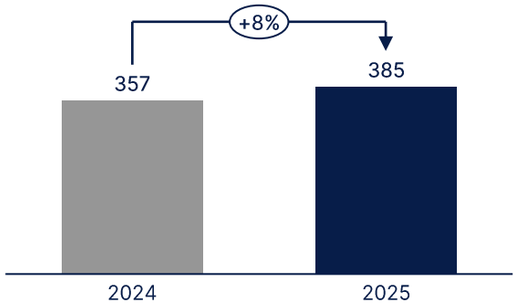
Średni stały koszt operacyjny na MW w farmach fotowoltaicznych [tys. PLN/MW/rok]*





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



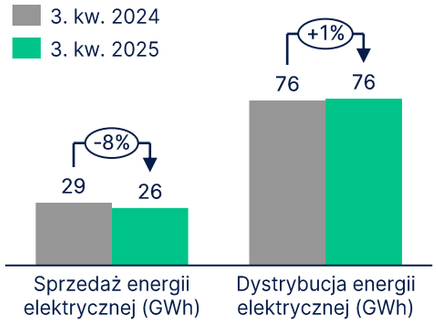


* Średni stały koszt operacyjny na MW został obliczony jako suma kosztów operacyjnych projektów operacyjnych, skorygowana o amortyzację, koszty bilansowania oraz koszty energii zużywanej na potrzeby własne. Z wyłączeniem FF Szprotawa I i II.

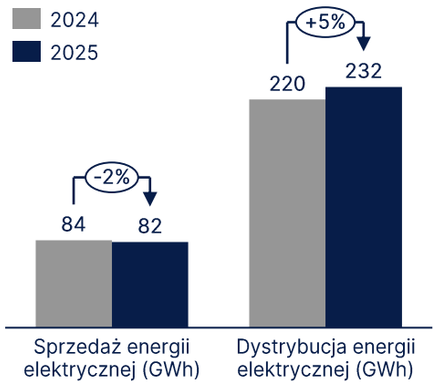
Kluczowe parametry operacyjne – dystrybucja oraz gaz i czyste paliwa

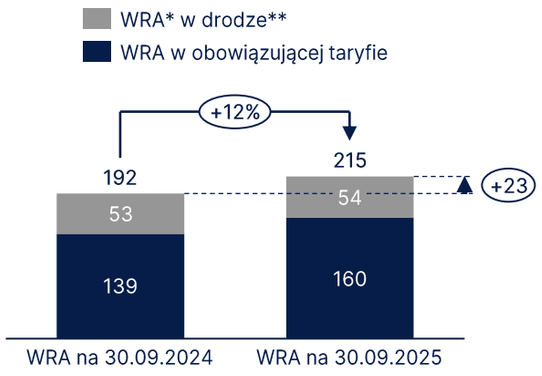
Dystrybucja – WRA [mln PLN] i wolumeny [GWh]

Dane kwartalne

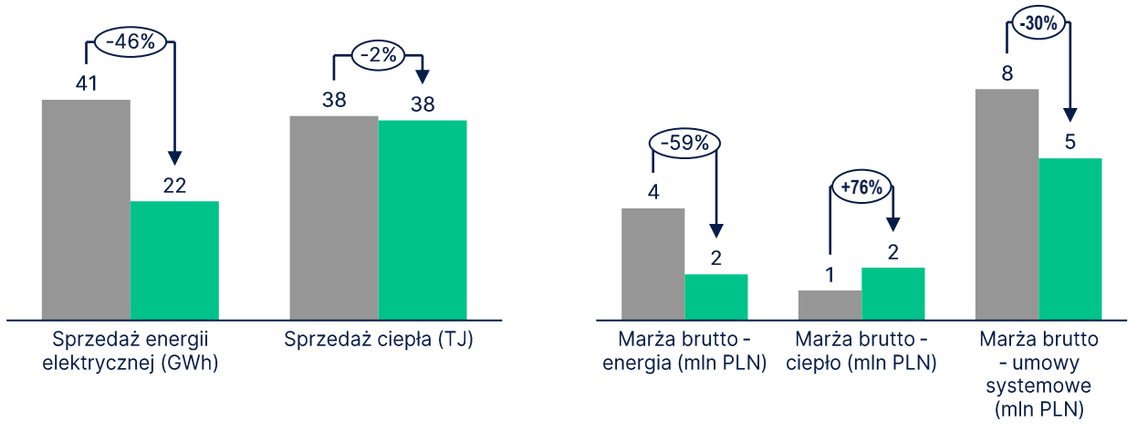


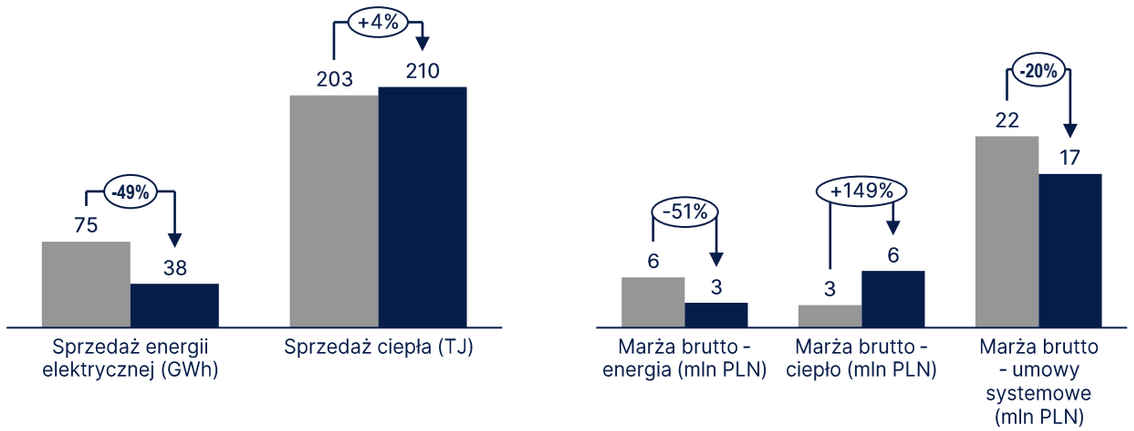
Dane narastające





Gaz i czyste paliwa
Elektrociepłownia Nowa Sarzyna
sprzedaż [GWh] i marże [mln PLN]





*Wartość regulacyjna aktywów – pojęcie wyjaśnione w słowniku
** Pojęcie wyjaśnione w słowniku

Polenergia

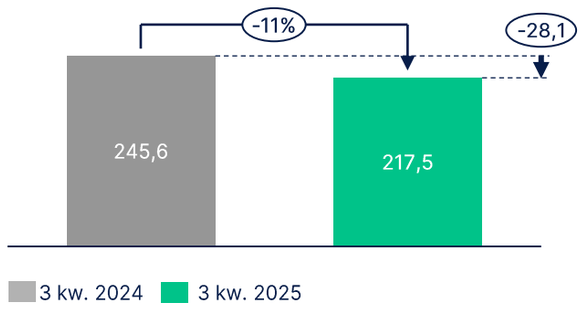
Wyniki finansowe za 9 miesięcy i 3. kwartał 2025 roku

Polenergia

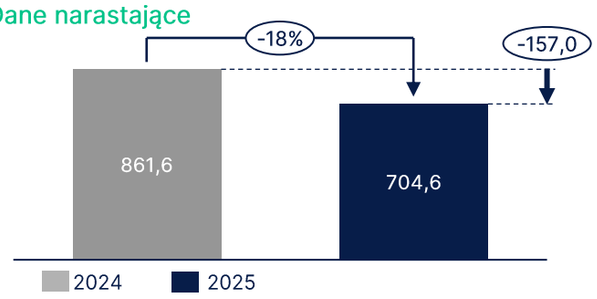
Wyniki finansowe za 9 miesięcy i 3. kwartał 2025 roku

Przychody (bez segmentu obrotu i sprzedaży)

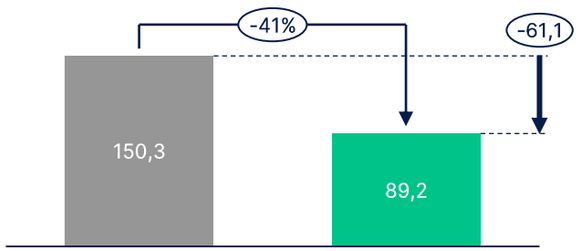
Dane kwartalne

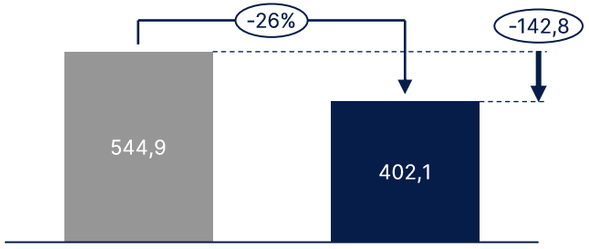


Dane narastające

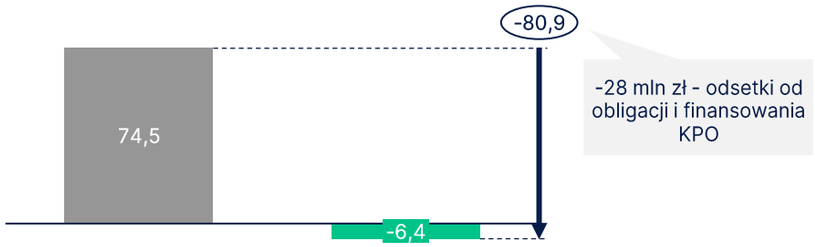


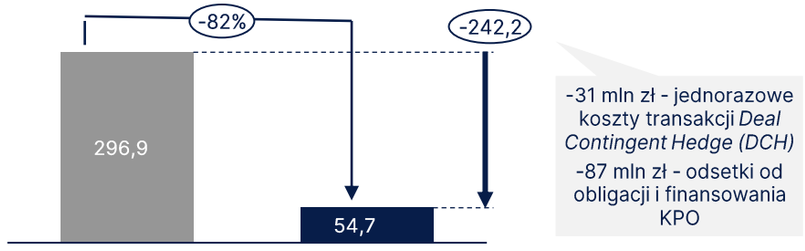
EBITDA





Zysk Netto (znormalizowany)

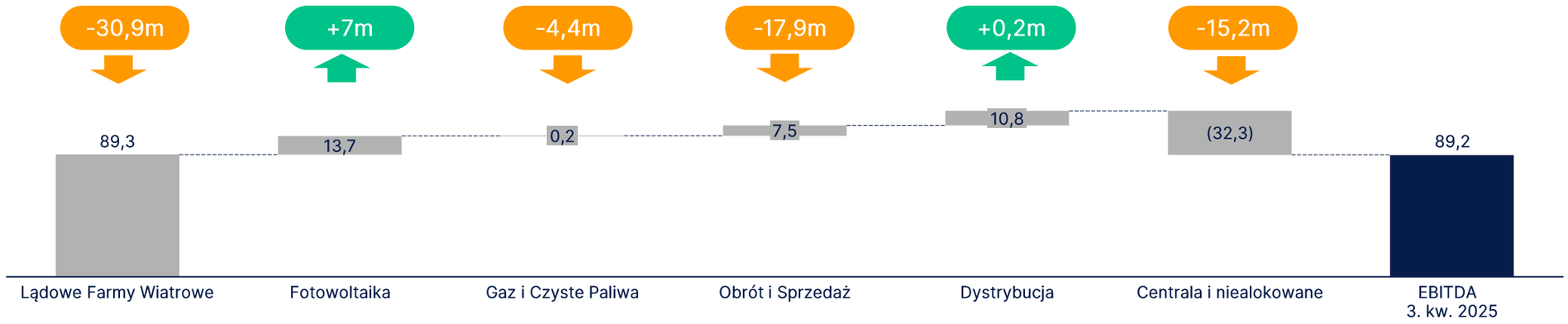




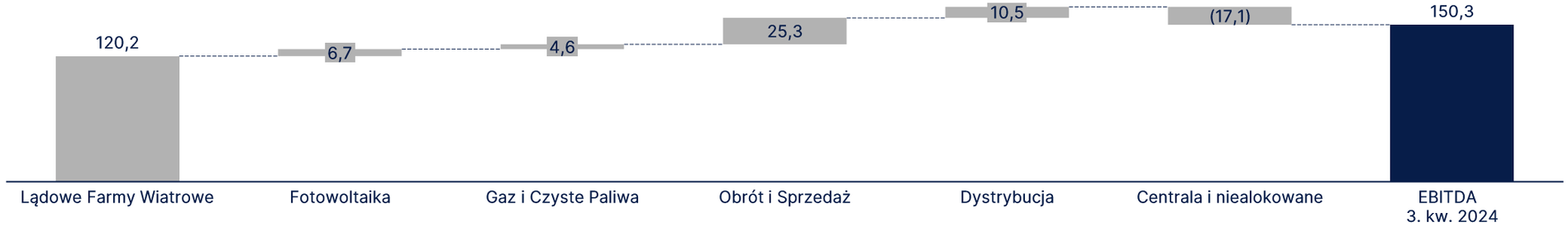
Zmiana EBITDA głównie ze względu na niższe ceny sprzedaży energii elektrycznej i zielonych certyfikatów. Na poziomie zysku netto widoczny wpływ obligacji i finansowania KPO oraz jednorazowych kosztów związanych z transakcją DCH (31 mln zł).

Struktura wyniku EBITDA – 3. kwartał 2025 r. w porównaniu do 3. kwartału 2024 r.

Struktura wyniku EBITDA w 3. kwartale 2025 r.



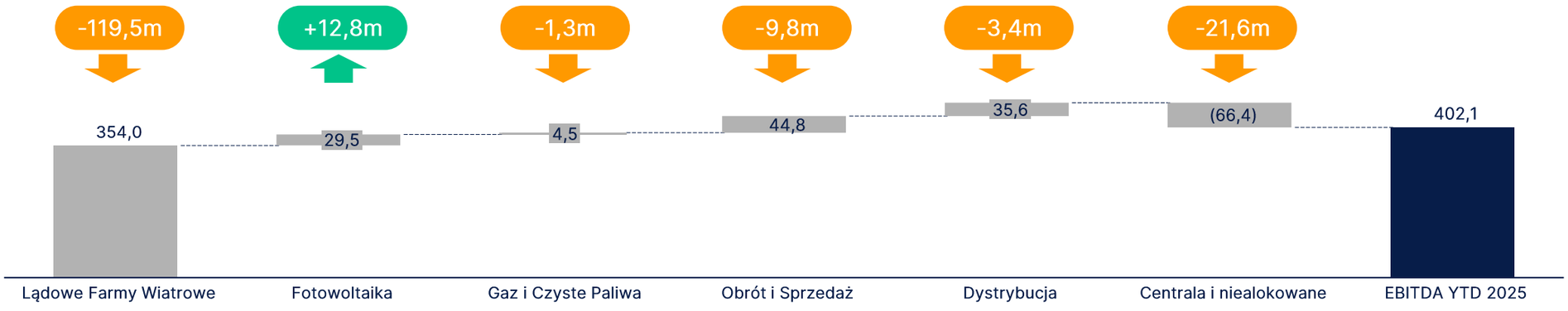
Struktura wyniku EBITDA w 3. kwartale 2024 r.



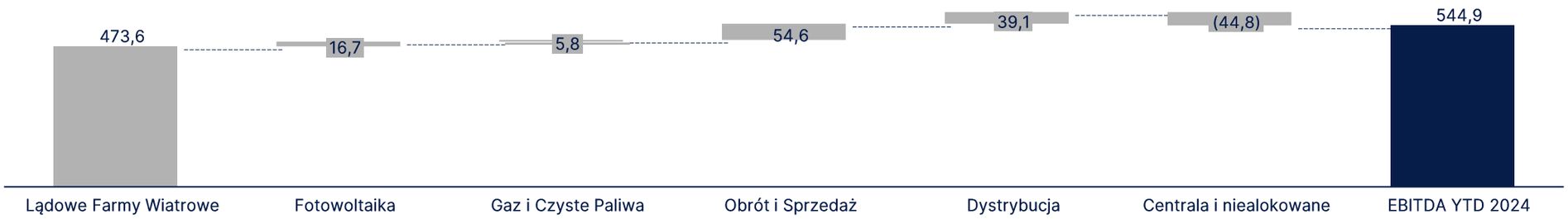
Zmiana wyniku ze względu na niższe ceny energii i zielonych certyfikatów, nasze aktywa wciąż uzyskują ceny wyższe niż ceny rynkowe, oraz jednorazowe koszty związane z uzyskaniem decyzji inwestycyjnej dla projektów Bałtyk 2 i 3.

Struktura wyniku EBITDA – 9 miesięcy 2025 r. w porównaniu do 9 miesięcy 2024 r.

Struktura wyniku EBITDA w 2025 r.



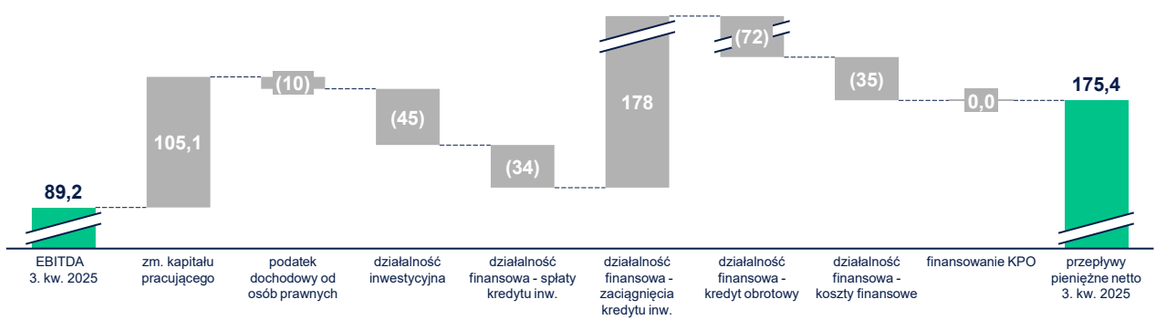
Struktura wyniku EBITDA 2024 r.



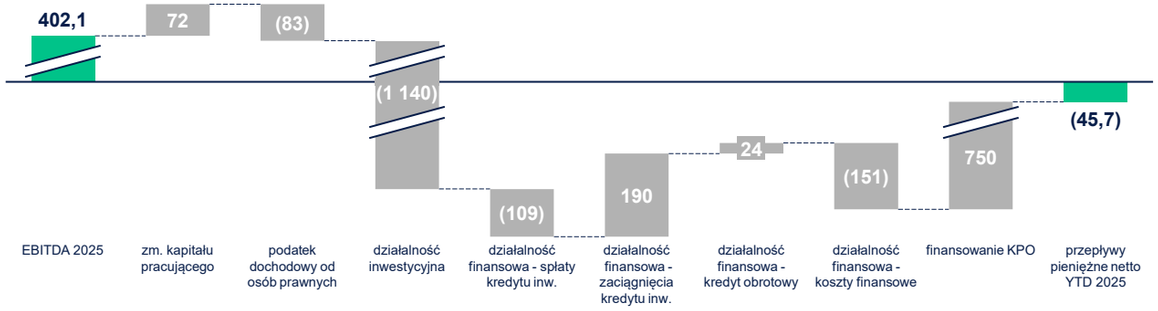
Zmiana wyniku ze względu na niższe ceny energii i zielonych certyfikatów – nasze aktywa wciąż uzyskują ceny wyższe niż ceny rynkowe.

Przepływy pieniężne Grupy Polenergia

Przepływy pieniężne Grupy w 3. kwartale 2025 r.



Przepływy pieniężne Grupy narastająco



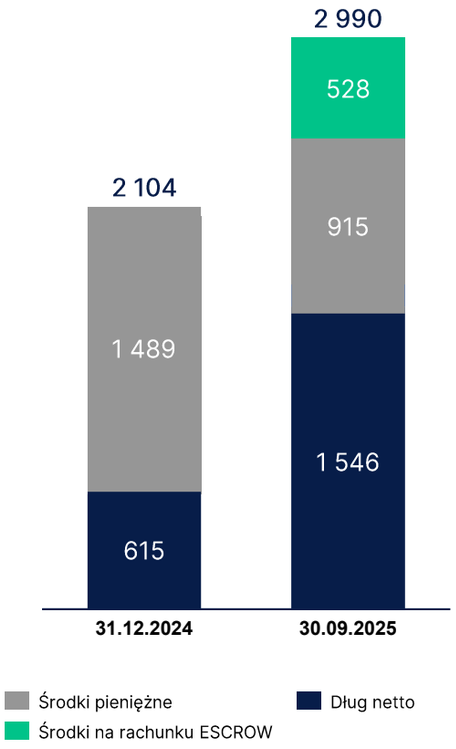
Komentarz:

- **Przepływy środków z działalności inwestycyjnej:** Nakłady inwestycyjne poniesione w projektach farm wiatrowych i fotowoltaicznych (-9m), w szczególności w projekcie Szprotawa 1 oraz w projekcie Szprotawa 2 oraz nakłady inwestycyjne w Polenergia Dystrybucja (-7m). Zmiana prezentacji kosztów gwarancji związanych z morskimi farmami wiatrowymi (-16,7m). Płatności dot. projektów zagranicznych oraz pozostałe (-12,3m).
- **Przepływy środków z działalności finansowej:** Harmonogramowa spłata kredytu inwestycyjnego i odsetek w segmencie lądowych farm wiatrowych i fotowoltaiki (-34,3m). Zaciągnięcie kredytu inwestycyjnego w spółkach projektowych farm wiatrowych i fotowoltaicznych (178m). Zmiana kredytu obrotowego/ kredytu VAT (-72,5m). Odsetki od obligacji i finansowania z KPO (-20,9m). Płatności zobowiązań z tytułu leasingu, odsetek w pozostałych segmentach (-3,9m) oraz inne opłaty związane z finansowaniem (–10m).
- **Przepływy środków z działalności inwestycyjnej:** Nakłady inwestycyjne poniesione w projektach farm wiatrowych i fotowoltaicznych (-28,4m), w szczególności w projekcie Szprotawa 1 i 2, nakłady inwestycyjne w Polenergia Dystrybucja (-27,8m) oraz w pozostałych spółkach (-13,2m). Dopłaty do projektów morskich farm wiatrowych (-1005m), płatności dot. projektów zagranicznych oraz pozostałe (-18,1m). Opłata za Deal Contingent Hedge (-30,8m). Zmiana prezentacji kosztów gwarancji związanych z morskimi farmami wiatrowymi (-16,7m).
- **Przepływy środków z działalności finansowej:** Harmonogramowa spłata kredytu inwestycyjnego i odsetek w segmencie lądowych farm wiatrowych i fotowoltaiki (-108,7m). Zaciągnięcie kredytu inwestycyjnego w projektach lądowych farm wiatrowych i fotowoltaicznych (190m). Zmiana kredytu obrotowego/kredytu VAT (24,2m). Odsetki od obligacji i finansowania z KPO (-122,2m). Płatności zobowiązań z tytułu leasingu, odsetek w pozostałych segmentach oraz inne w kwocie (–29,1m). Zaciągnięcie pożyczki KPO (+750m).

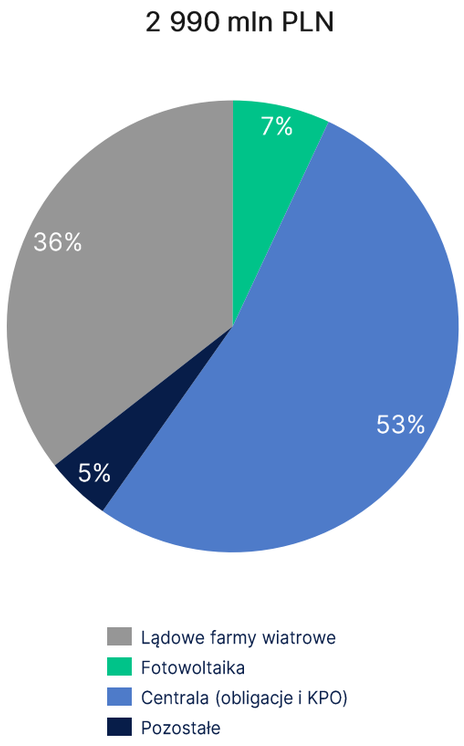
Wysokie nakłady na inwestycje w segmencie morskich farm wiatrowych finansowane głównie z emisji obligacji i finansowania z KPO

Struktura zadłużenia Grupy Polenergia na dzień 30 września 2025 roku

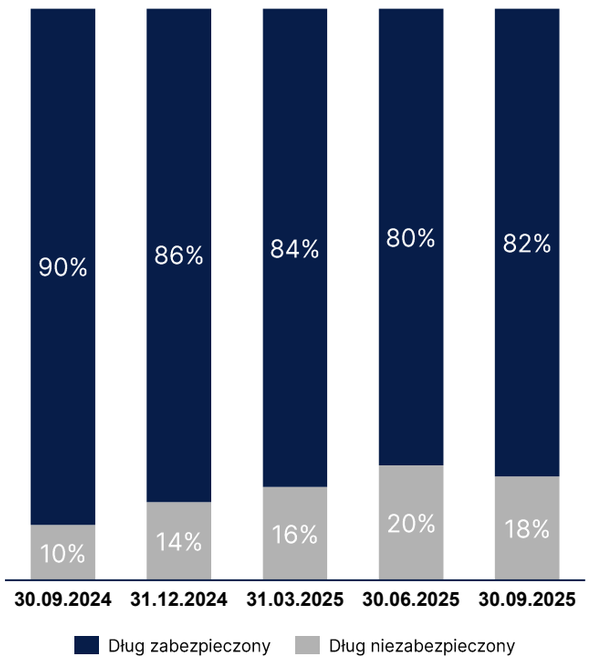
Zadłużenie brutto (mln PLN)



Struktura zadłużenia według segmentów



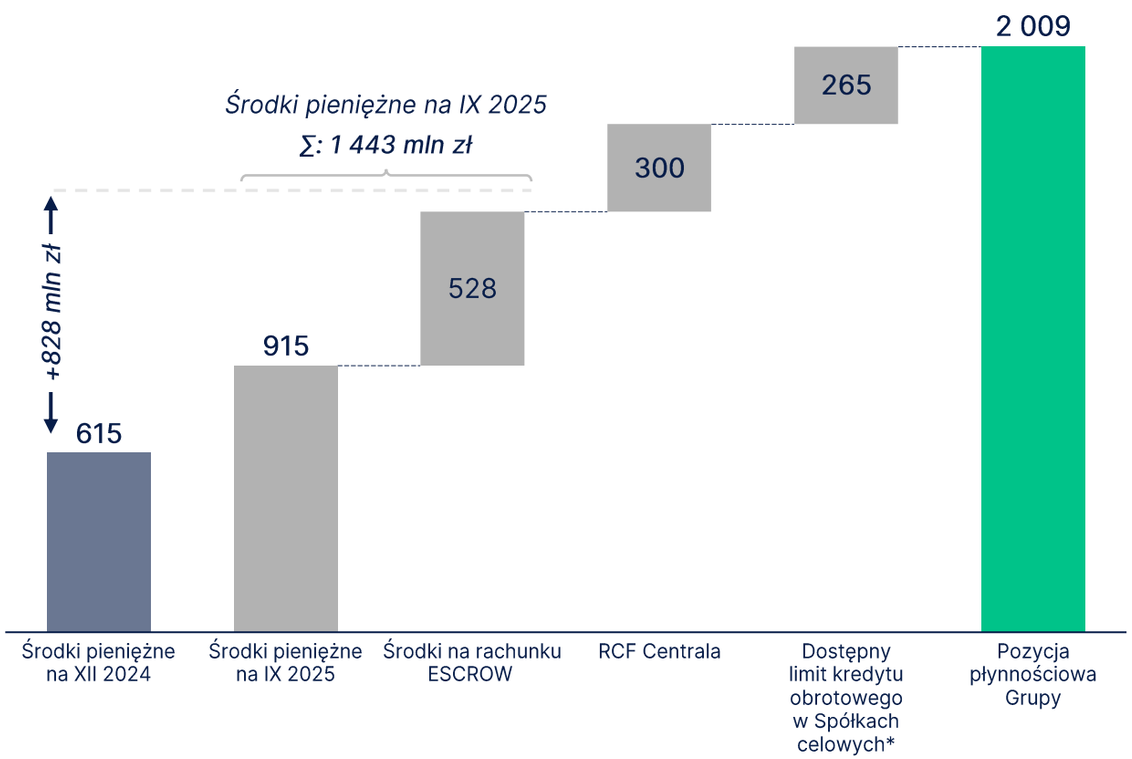
Struktura zadłużenia – zabezpieczenie stopy procentowej



Silna pozycja płynnościowa Grupy i bezpieczny poziom zadłużenia.
Dodatkowy bufor 300 mln zł postaci kredytu RCF w Centrali. Minimalna ekspozycja na ryzyko zmienności stóp procentowych

2 009 mln zł - Mocna pozycja płynnościowa Grupy

Pozycja płynnościowa Grupy Polenergia (mln PLN)



* Dostępne limity kredytów obrotowych w spółkach Polenergia Obrót, ENS i Polenergia Dystrybucja

Komentarz

Mocna pozycja płynnościowa Grupy
- Bezpieczeństwo finansowe jest dla nas priorytetem – dbamy o to, aby Grupa miała odpowiedni bufor bezpieczeństwa.

Wysoki poziom środków finansowych oraz dostępne kredyty obrotowe.
- Na 30 września 2025 r. łącznie dostępne limity kredytów obrotowych wyniosły 565 mln zł.

Refinansowanie istniejących aktywów jako dodatkowe źródło płynności
- Refinansowania mogą znacząco wzmocnić płynność Grupy. Portfel operacyjnych aktywów wiatrowych generuje potencjał w tym obszarze.

Odporność na nieprzewidziane wydarzenia
- Dzięki zgromadzonym rezerwom jesteśmy odpowiednio przygotowani na jakiekolwiek ewentualne zawirowania rynkowe.

Środki przeznaczone na dalszy rozwój i bufor bezpieczeństwa
- Kapitał ten daje nam przestrzeń do inwestycji i zwiększa odporność Grupy.

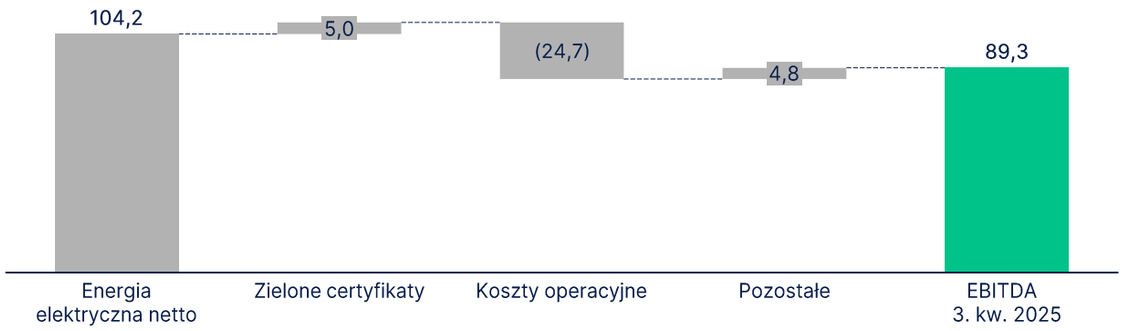
Grupa dysponuje znaczącymi zasobami gotówki mogącymi służyć za bufor bezpieczeństwa lub dźwignia dalszego, skokowego rozwoju.

Polenergia

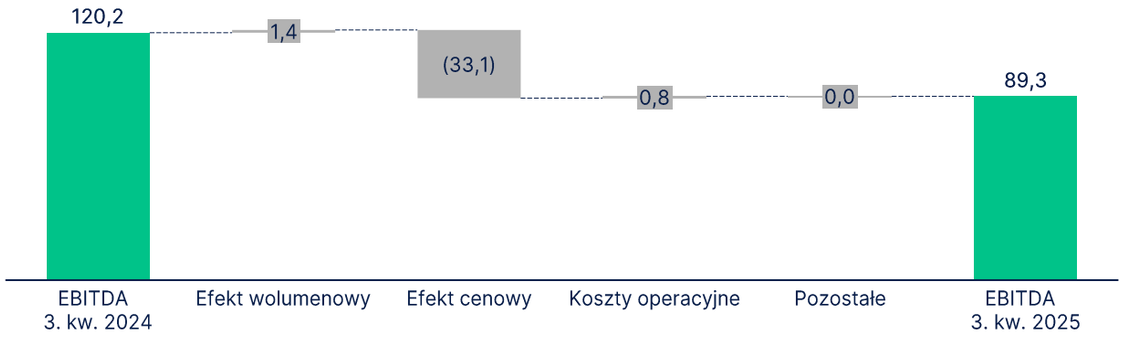
Szczegółowe wyniki segmentów

Lądowe farmy wiatrowe – 3. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



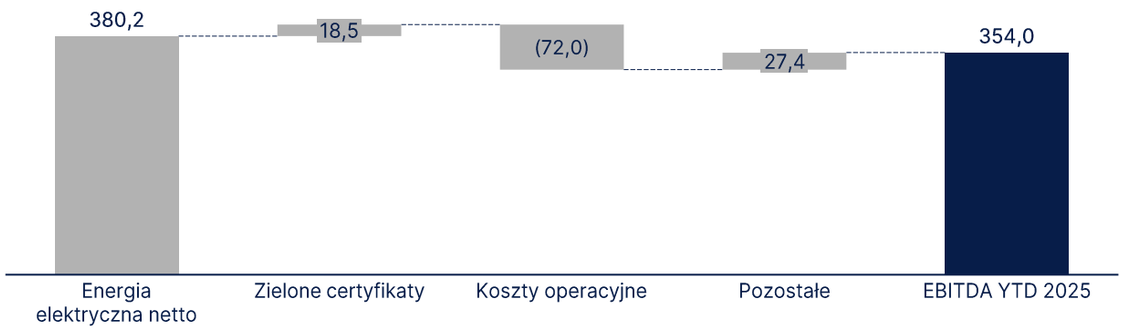
Komentarz:

- W 3. kw. 2025 roku segment farm wiatrowych osiągnął wynik EBITDA niższy o 30,9 mln zł w porównaniu do 3. kw. 2024 r.
- Spadek ten wynikał z niższych cen energii elektrycznej oraz zielonych certyfikatów, co nieznacznie zostało zrównoważone przez nieco lepsze warunki wietrzności względem analogicznego okresu roku poprzedniego.

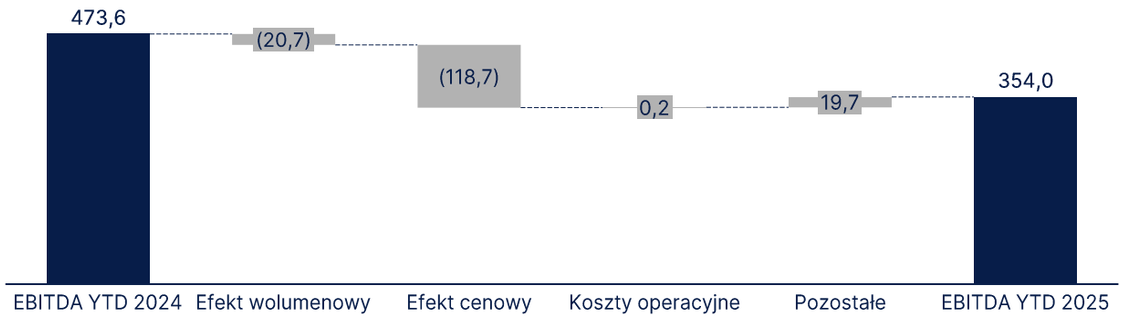
NIŻSZE CENY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ NIŻSZE CENY ZIELONYCH CERTYFIKATÓW SKOMPENSOWANE CZĘŚCIOWO PRZEZ WYŻSZĄ PRODUKCJA W SEGMENCIE LĄDOWYCH FARM WIATROWYCH

Lądowe farmy wiatrowe – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



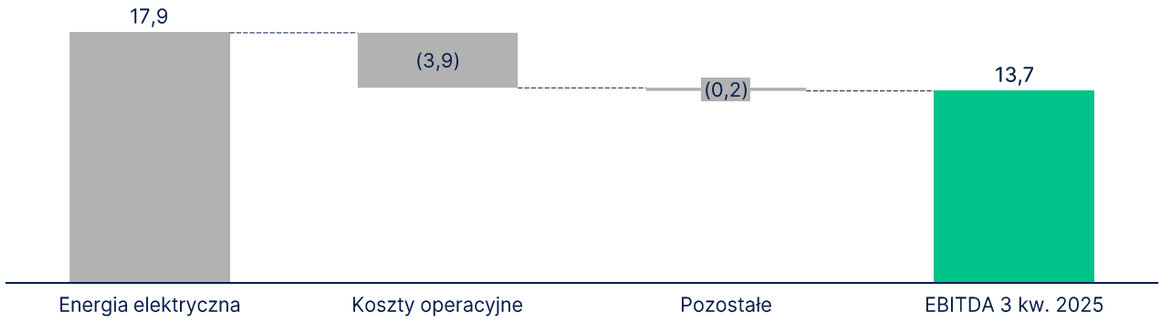
Komentarz:

- W pierwszych 3 kwartałach 2025 roku segment farm wiatrowych osiągnął wynik EBITDA niższy o 119,5 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu 2024 roku.
- Powyższy wynik jest efektem niższych cen sprzedaży energii elektrycznej oraz zielonych certyfikatów, a także gorszych warunków wietrzności w 1. kwartale 2025 r (częściowo skompensowanych lepszymi warunkami wietrzności w 2 i 3 kwartale).
- Wyższe pozostałe przychody operacyjne w 2025 roku wynikają z otrzymanych rekompensat przez projekty farm wiatrowych Amon i Talia w związku z zawarciem ugody z Grupą Tauron.

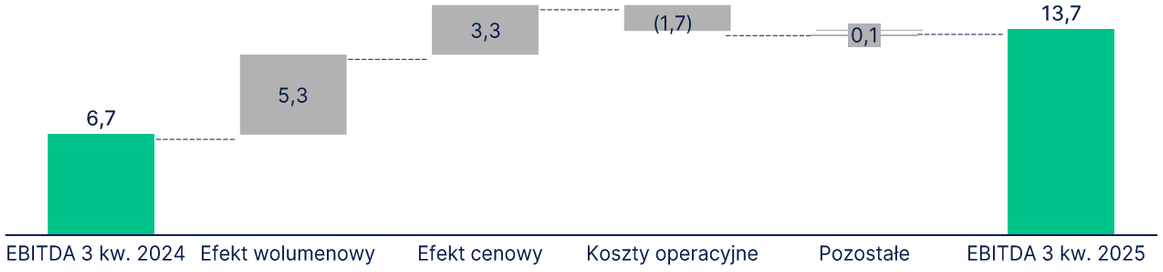
NIŻSZE CENY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ZIELONYCH CERTYFIKATÓW W POŁĄCZENIU Z GORSZYMI WARUNKAMI WIETRZNOŚCI (W 1 KWARTALE 2025) WPŁYNĘŁY NA NIŻSZY WYNIK EBITDA W PIERWSZYCH 3 KWARTAŁACH 2025 ROKU

Fotowoltaika – 3. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



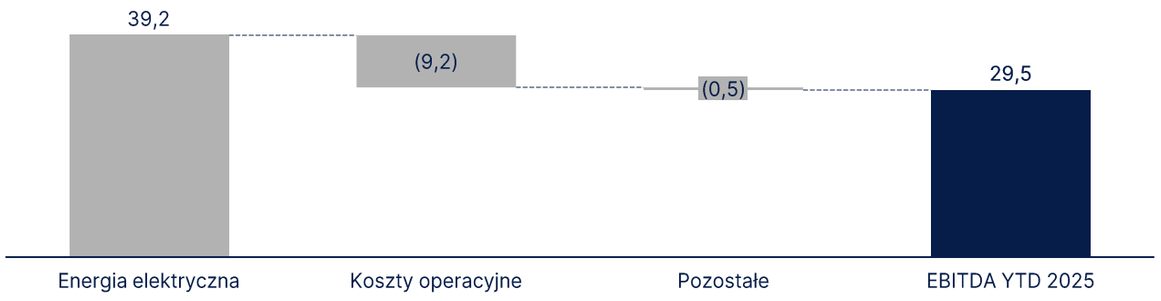
Komentarz:

- Wynik EBITDA segmentu w 3. kw. 2025 r. był na poziomie wyższym w porównaniu do wyniku 3. kw. 2024 r. (wzrost o 7 mln zł) z uwagi na wyższą produkcję energii w segmencie PV oraz wyższe średnie ceny energii elektrycznej, w części zabezpieczonej w ramach cPPA oraz w aukcji.
- Pozytywny efekt wolumenowy i cenowy częściowo skompensowany został przez wyższe koszty operacyjne związane ze zwiększeniem mocy zainstalowanej w związku z uruchomieniem farm Szprotawa I i II w 2. kwartale 2025.

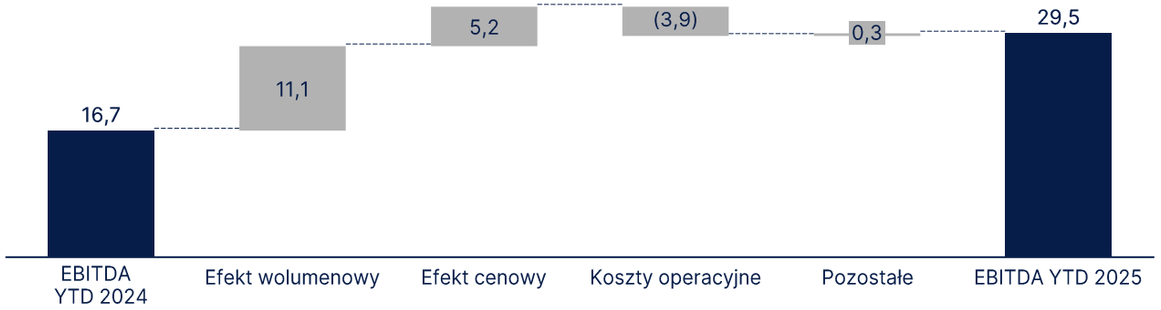
WZROST WYNIKU ZE WZGLĘDU NA WYŻSZY WOLUMEN PRODUKCJI ORAZ WYŻSZE CENY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Fotowoltaika – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



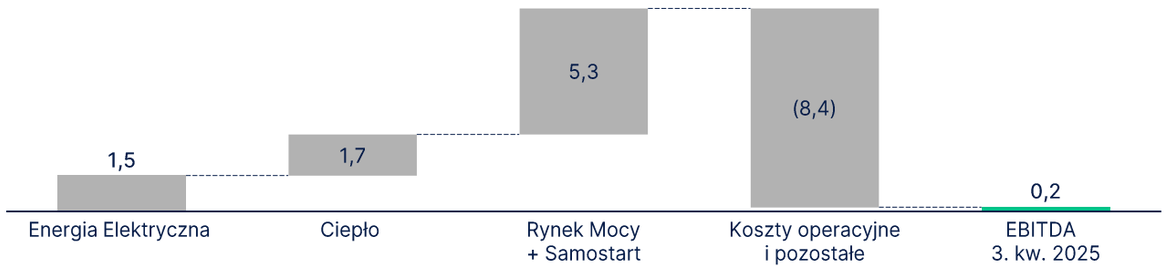
Komentarz:

- Wynik EBITDA segmentu PV w 2025 r. był wyższy o 12,8 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu 2024 r. z uwagi wyższą produkcję energii w segmencie PV, głównie z uwagi na uruchomienie farm Szprotawa I i II w 2. kwartale 2025 r. oraz wyższe średnie ceny energii elektrycznej, w części zabezpieczonej w ramach cPPA oraz w aukcji.
- Pozytywny efekt wolumenowy i cenowy został częściowo skompensowany przez wzrost łącznego poziomu kosztów operacyjnych wynikający ze zwiększenia mocy zainstalowanej.

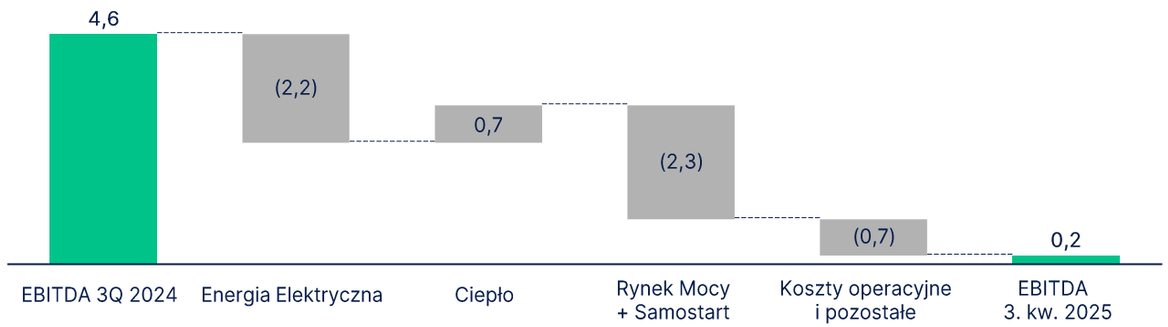
WZROST WYNIKU ZE WZGLĘDU NA WYŻSZY WOLUMEN PRODUKCJI I WYŻSZE CENY SPRZEDAŻY ENERGII

Gaz i czyste paliwa – 3. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



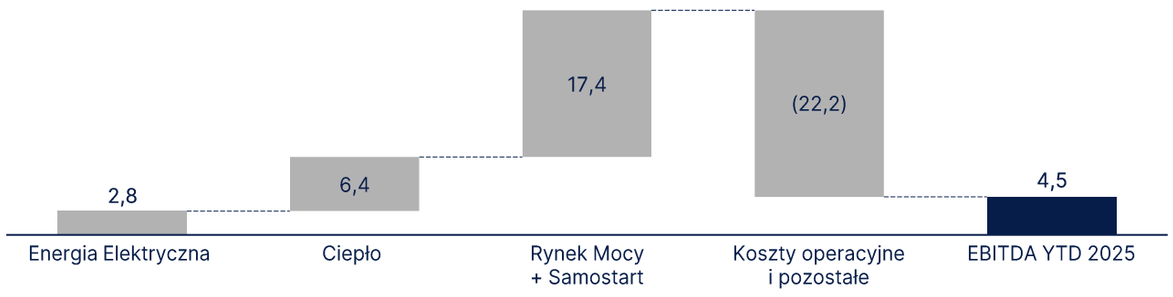
Komentarz:

- Energia elektryczna – niższy wynik na energii elektrycznej w efekcie niższego wyniku na optymalizacji pracy Elektrociepłowni Nowa Sarzyna w porównaniu do 3. kwartału 2024 r.
- Ciepło - wyższy wynik na cieple w 3. kwartale 2025 r. wynika z wyższego pokrycia kosztów przez ceny taryfowe oraz braku dodatkowej opłaty za nieodebranie minimalnych ilości gazu na ciepło (opłata poniesiona w 3. kwartale 2024 r.).
- Rynek Mocy – niższe przychody w związku z niższą ceną za 1MW zakontraktowanej mocy w 2025 r. vs 2024 r.
- Koszty operacyjne i pozostałe – głównie wpływ wycofania się projektu H2HUB Nowa Sarzyna z postępowania przetargowego dotyczącego dostaw wodoru dla MPK Rzeszów oraz rozpoczęcie ujmowania w rachunku zysków i strat kosztów funkcjonowania spółki H2HUB Nowa Sarzyna sp. z o.o. Zmiana ta jest konsekwencją dokonania odpisu aktualizującego wartość niefinansowych aktywów trwałych tej spółki w wysokości dotychczas poniesionych nakładów na projekt w drugim kwartale 2025 roku, co uniemożliwia dalsze kapitalizowanie kosztów.

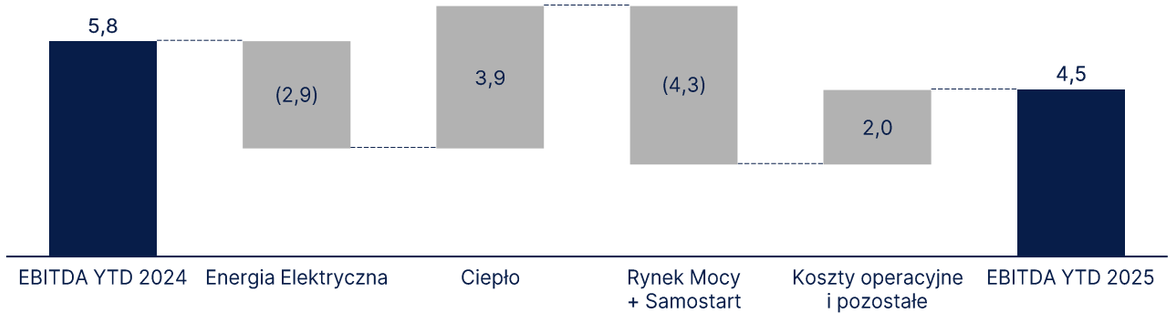
NIŻSZY WYNIK NA USŁUGACH SYSTEMOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY WYŻSZYM WYNIKIEM NA SPRZEDAŻY CIEPŁA

Gaz i czyste paliwa – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz:

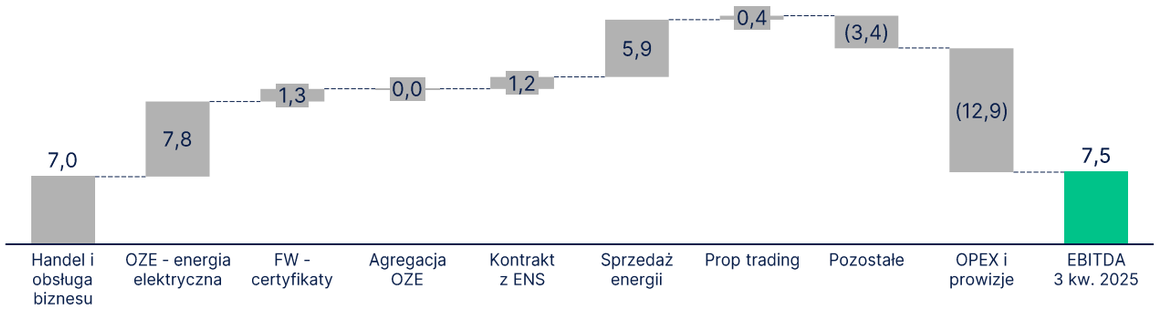
- Energia elektryczna - niższy wynik na energii elektrycznej w efekcie niższego wyniku na optymalizacji pracy Elektrociepłowni Nowa Sarzyna w porównaniu do analogicznego okresu 2024 r.
- Ciepło - wyższy wynik na cieple wynika z wyższego pokrycia kosztów przez ceny taryfowe oraz braku dodatkowej opłaty za nieodebranie minimalnych ilości gazu na ciepło (opłata poniesiona w 1, 2 i 3. kwartale 2024 r.).
- Rynek Mocy – niższe przychody w związku z niższą ceną za 1MW zakontraktowanej mocy w 2025 r. vs 2024 r. zniwelowane częściowo przez wyższe przychody z rynku wtórnego.
- Koszty operacyjne i pozostałe - niższe koszty stałe (wynagrodzenia, opłata stała przesyłowa gazowa, brak opłaty stałej z Umowy SLA) częściowo skompensowane przez rozpoczęcie ujmowania w rachunku zysków i strat kosztów funkcjonowania spółki H2HUB Nowa Sarzyna sp. z o.o. Zmiana ta jest konsekwencją dokonania odpisu aktualizującego wartość niefinansowych aktywów trwałych tej spółki w wysokości dotychczas poniesionych nakładów na projekt w drugim kwartale 2025 roku, co uniemożliwia dalsze kapitalizowanie kosztów.

NIŻSZY WYNIK NA USŁUGACH SYSTEMOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY WYŻSZYM WYNIKIEM NA SPRZEDAŻY CIEPŁA I NIŻSZYM OPEXEM

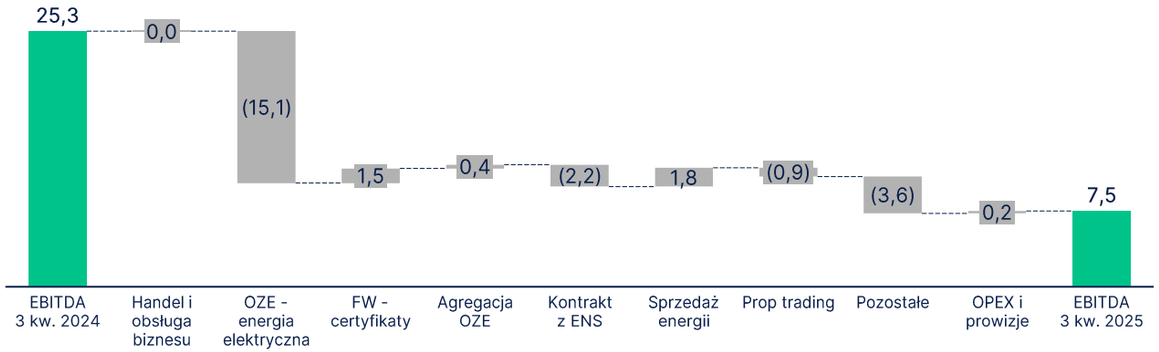
Polenergia

Obrót i sprzedaż – 3. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



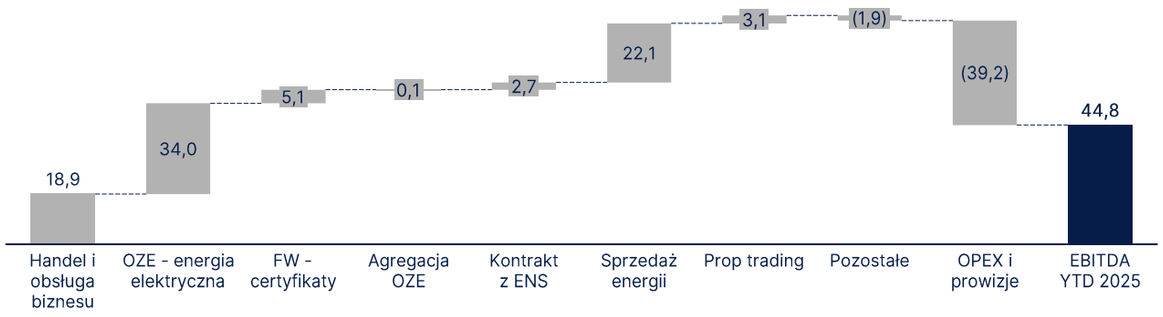
Komentarz:

- Spadek wyniku EBITDA w związku z:
  - niższym wynikiem na handlu energią elektryczną z aktywów OZE spowodowanym stratą na optymalizacji krótkoterminowej oraz brakiem kontraktu z farmami wiatrowymi Amon i Talia. Jest to konsekwencja wejścia w życie umowy PPA z Grupą Tauron, na mocy której farmy te sprzedają energię bezpośrednio do Grupy Tauron, z pominięciem Polenergia Obrót,
  - niższym wynikiem w ramach kontraktu z ENS w związku z brakiem przedłużenia na 2025 rok umowy na sprzedaż gazu do produkcji ciepła,
  - niższym wynikiem na Prop Tradingu związanym z niską zmiennością na rynkach,
  - niższym wynikiem w ramach pozostałej działalności w obszarze energetyki prosumenckiej wynikającym głównie z niższego wolumenu sprzedaży paneli fotowoltaicznych i pomp ciepła
- Spadek wyniku EBITDA częściowo skompensowany przez:
  - wyższy wynik na sprzedaży energii wynikający z niższego negatywnego wpływu zamrożenia cen energii elektrycznej.
  - wyższy wynik na sprzedaży zielonych certyfikatów

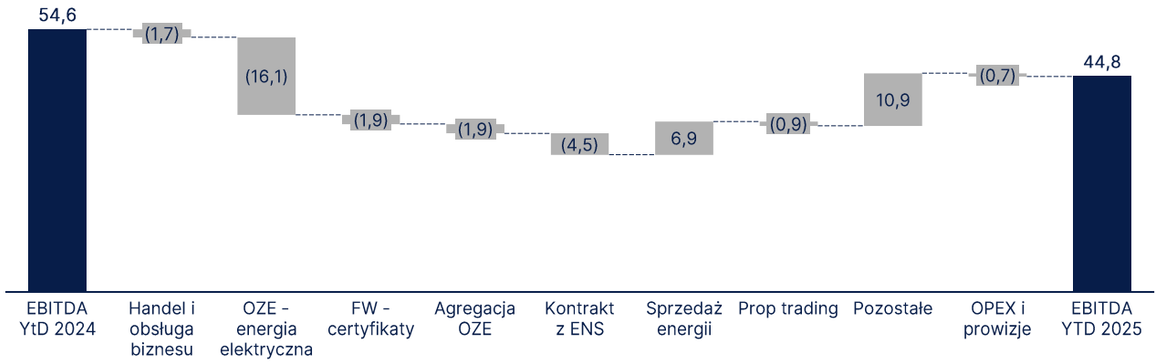
SPADEK WYNIKU M.IN. NA HANDLU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ Z AKTYWÓW OZE ORAZ KONTRAKCIE Z ENS

Obrót i sprzedaż – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



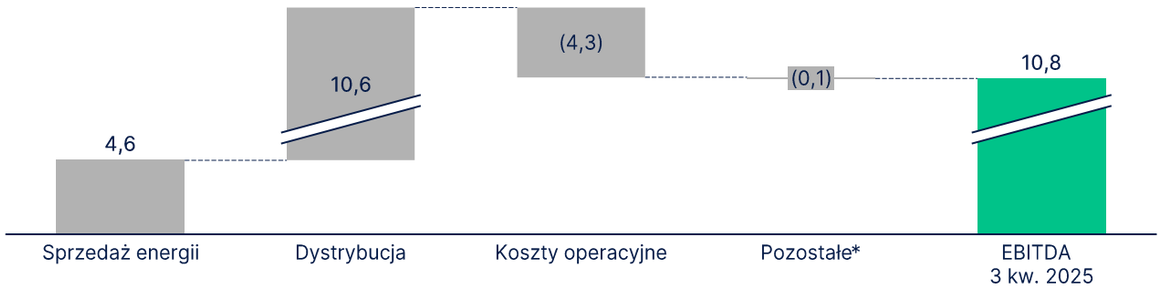
Komentarz:

- Spadek wyniku EBITDA w związku z:
  - niższym wynikiem na handlu energią elektryczną z aktywów OZE ze względu na stratę na optymalizacji krótkoterminowej, brak kontraktu z farmami wiatrowymi Amon i Talia (jest to konsekwencja wejścia w życie umowy PPA z Grupą Tauron, na mocy której farmy te sprzedają energię bezpośrednio do Grupy Tauron, z pominięciem Polenergia Obrót) oraz wyższy koszt bilansowania,
  - niższym wynikiem w ramach kontraktu z ENS w związku z brakiem przedłużenia na 2025 rok umowy na sprzedaż gazu do produkcji ciepła,
  - niższym wynikiem na linii agregacji OZE w związku z mniejszą liczbą obsługiwanych kontraktów,
  - niższym wynikiem na handlu certyfikatami z własnych farm wiatrowych związany głównie ze spadkiem ceny rynkowej zielonych certyfikatów,
- Spadek wyniku EBITDA częściowo skompensowany przez:
  - wyższy wynik w ramach pozostałej działalności w obszarze energetyki prosumenckiej wynikającym głównie z aktualizacji rezerwy na prefinansowanie oraz korekty odpisu aktualizującego wartość zapasów,
  - wyższy wynik na sprzedaży energii elektrycznej wynikającym z niższego negatywnego wpływu zamrożenia cen energii elektrycznej.

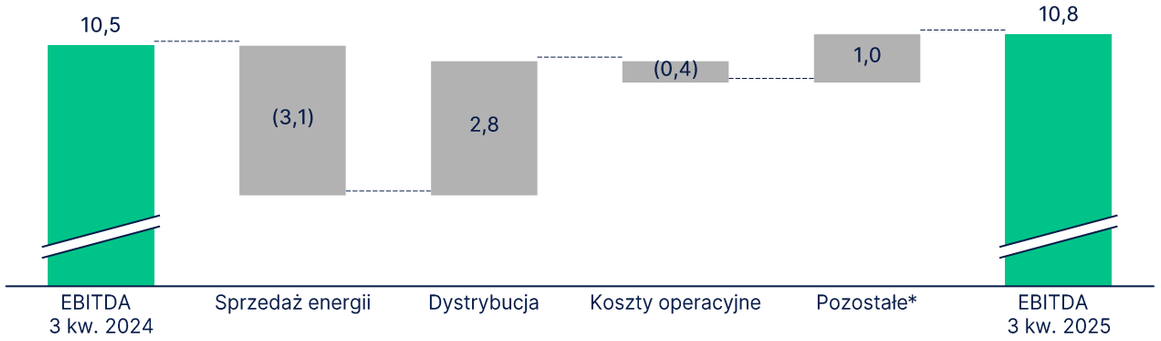
SPADEK WYNIKU M.IN. NA HANDLU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ Z AKTYWÓW OZE ORAZ KONTRAKCIE Z ENS

Dystrybucja – 3. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



* Uwzględnia wynik Polenergii Kogeneracja i Polenergii eMobility

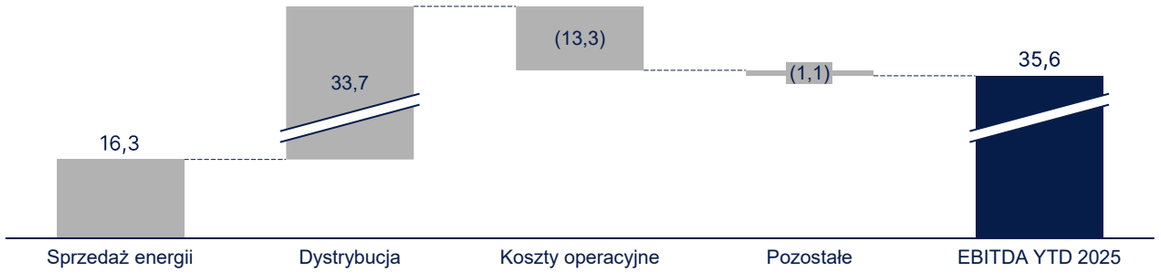
Komentarz:

- Segment dystrybucji zanotował wynik EBITDA na poziomie wyższym o 0,2 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co jest głównie konsekwencją:
  - wyższej marży na dystrybucji związaną z aktualizacją taryfy z końcem 2024 roku;
  - wyższej marży na usługach dodatkowych;
  - wyższej marży Polenergii eMobility na świadczeniu usługi ładowania aut elektrycznych.
- Wynik EBITDA został częściowo skompensowany przez:
  - niższą marżę na sprzedaży energii elektrycznej w porównaniu z analogicznym okresem 2024 roku, która była konsekwencją wyższych cen zakupu energii i niższych cen sprzedaży;
  - wyższych kosztów operacyjnych związanych ze wzrostem skali działalności.

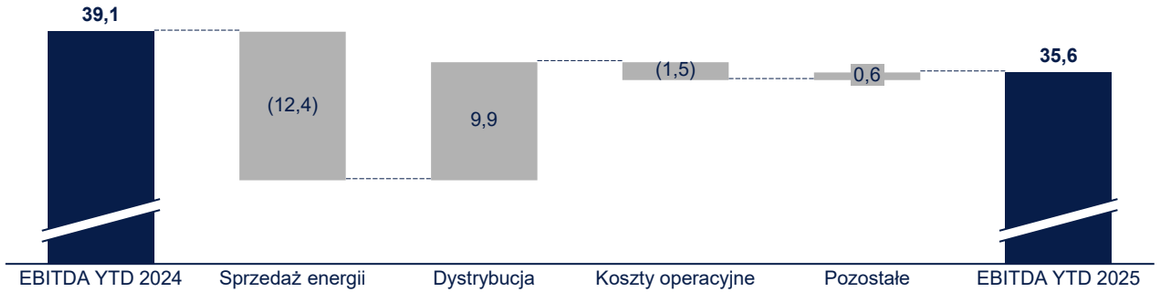
WYŻSZA EBITDA ZE WZGLĘDU NA WYŻSZĄ MARŻĘ NA DYSTRYBUCJI, NA USŁUGACH DODATKOWYCH CZY USŁUGACH ŁADOWANIA. CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANA PRZEZ NIŻSZĄ MARŻĘ NA SPRZEDAŻY ENERGII ELETRYCZNEJ CZY WYŻSZE KOSZTY OPERACYJNE.

Dystrybucja – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz:

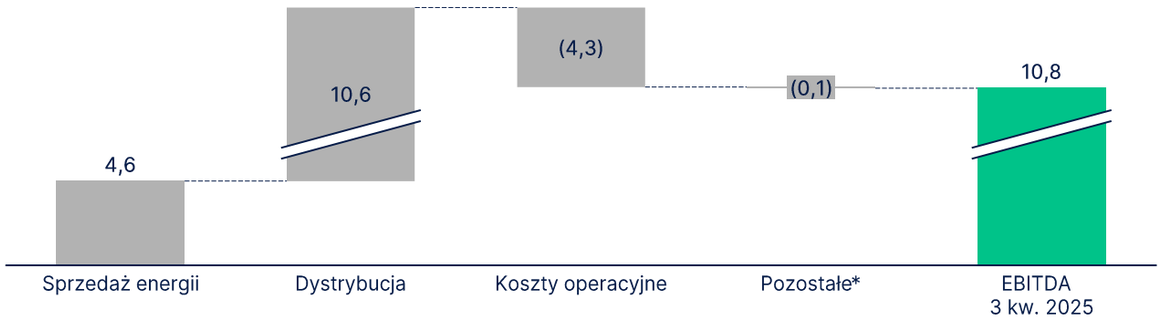
- Segment dystrybucji zanotował spadek wyniku EBITDA o 3,4 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co jest głównie konsekwencją:
  - niższej marży na sprzedaży energii elektrycznej w porównaniu z analogicznym okresem 2024 roku, która była konsekwencją wyższych cen zakupu energii i niższych cen sprzedaży;
  - wyższych kosztów operacyjnych związanych ze wzrostem skali działalności.
- Częściowo skompensowany przez:
  - wyższą marżę na dystrybucji związaną z aktualizacją taryfy z końcem 2024 roku;
  - wyższą marżę na usługach dodatkowych.

* Uwzględnia wynik Polenergii Kogeneracja i Polenergii eMobility

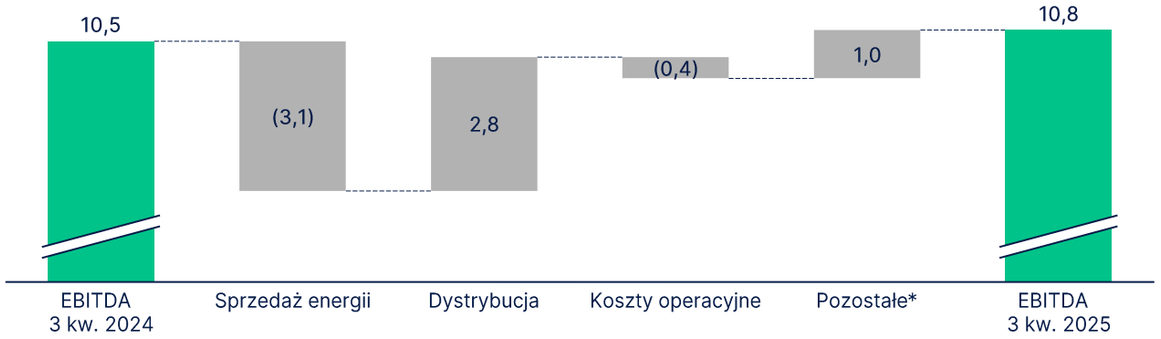
SPADEK EBITDA ZE WZGLĘDU NA NIŻSZĄ MARŻĘ NA SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ SKOPENSOWANY CZĘŚCIOWO PRZEZ WYŻSZA MARŻĘ NA DYSTRYBUCJI I USŁUGACH DODATKOWYCH

Dystrybucja – 3. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



* Uwzględnia wynik Polenergii Kogeneracja i Polenergii eMobility

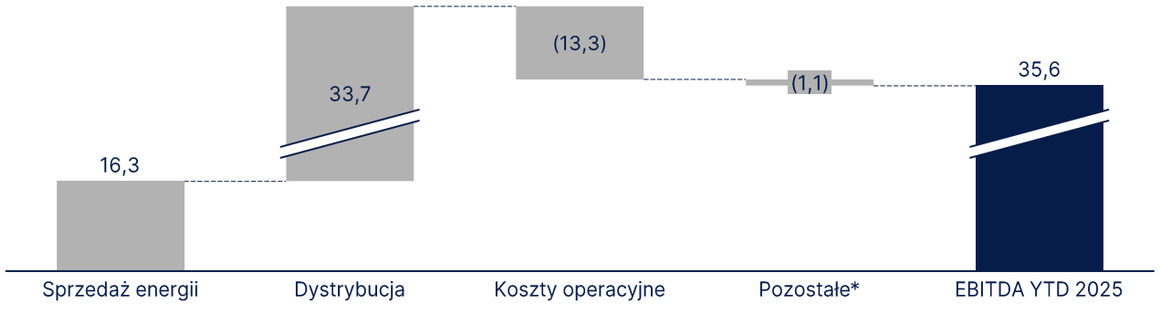
Komentarz:

- Segment dystrybucji zanotował wynik EBITDA na poziomie wyższym o 0,3 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co jest głównie konsekwencją:
  - wyższej marży na dystrybucji związaną z aktualizacją taryfy z końcem 2024 roku.
- Wynik EBITDA został częściowo skompensowany przez:
  - niższą marżę na sprzedaży energii elektrycznej w porównaniu z analogicznym okresem 2024 roku, która była konsekwencją wyższych cen zakupu energii i niższych cen sprzedaży;
  - wyższych kosztów operacyjnych związanych ze wzrostem skali działalności

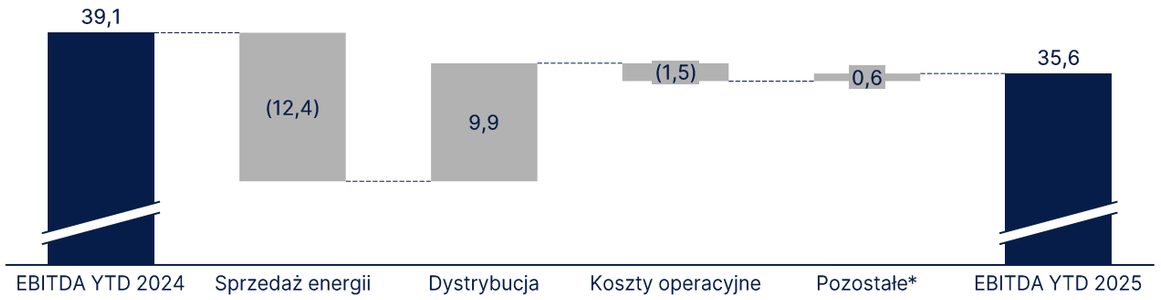
SPADEK EBITDA ZE WZGLĘDU NA NIŻSZĄ MARŻĘ NA SPRZEDAŻY ENERGII ELETRYCZNEJ, WYŻSZE KOSZTY OPERACYJNE CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY PRZEZ WYŻSZĄ MARŻĘ NA DYSTRYBUCJI.

Dystrybucja – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz:

- Segment dystrybucji zanotował spadek wyniku EBITDA o 3,5 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co jest głównie konsekwencją:
  - niższej marży na sprzedaży energii elektrycznej w porównaniu z analogicznym okresem 2024 roku, która była konsekwencją wyższych cen zakupu energii i niższych cen sprzedaży;
  - wyższych kosztów operacyjnych związanych ze wzrostem skali działalności;
  - kosztów ponoszonych na rozwój projektów z obszaru elektromobilności.
- Częściowo skompensowany przez:
  - wyższą marżę na dystrybucji związaną z aktualizacją taryfy z końcem 2024 roku.

* Uwzględnia wynik Polenergii Kogeneracja i Polenergii eMobility

SPADEK EBITDA ZE WZGLĘDU NA NIŻSZĄ MARŻĘ NA SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ SKOPENSOWANY ZOSTAŁ CZĘŚCIOWO PRZEZ WYŻSZA MARŻĘ NA DYSTRYBUCJI

Polenergia

Wyniki niefinansowe

Polenergia

ESG: podsumowanie najważniejszych wydarzeń (1/2)

E - ŚRODOWISKO

- Rozpoczęto budowę Farmy Fotowoltaicznej Rajkowy (35 MWp).
- Budowa morskich farm wiatrowych Bałtyk 2 i Bałtyk 3, projektów firm Polenergia i Equinor, jest obecnie w toku.
- W czerwcu podpisano umowę o dofinansowanie ze Słowińskim Parkiem Narodowym, która ma wesprzeć działania związane z bioróżnorodnością jezior Gardno i Łebsko.
- We współpracy z naszym zaproszonym partnerem z łańcucha dostaw, firmą TELE-FONIKA KABLE, a także z Zespołem Dolnośląskich Parków Krajobrazowych i lokalnym gospodarstwem rolnym, przeprowadziliśmy intensywne skoszenie 30 hektarów łąk i szuwarów na terenie Przemkowskiego Parku Krajobrazowego, a konkretnie na terenie Użytku Ekologicznego „Przemkowskie Bagno". Działania te wspierają ochronę różnorodności gatunkowej w tym cennym regionie.
- Na terenach Farm Wiatrowych Dębsk, Kostomłoty, Grabowo, Modlikowice i Łukaszów prowadzony jest program aktywnej ochrony błotniaka łąkowego.
- Trwa realizacja nadzoru przyrodniczego na terenie budowy Farmy Fotowoltaicznej Rajkowy, wraz z odbiorem Planu Zarządzania Bioróżnorodnością i towarzyszącej mu koncepcji.
- W trzecim roku funkcjonowania Farmy Wiatrowej Dębsk przeprowadzono dodatkowy, coroczny monitoring ptaków drapieżnych.
- Utrzymywanie łąki świeżej na działce przy FW Puck - koszenie.
- Kontynuacja obserwacji młodego bielika następuje po zamontowaniu rejestratora do monitorowania i analizy jego zachowania na terenie FW Dębsk.
- Do dodatkowych działań wspierających bioróżnorodność na Farmie Fotowoltaicznej Sulechów należy zaliczyć kontynuację badań z Uniwersytetem Zielonogórskim nad owadami i nietoperzami, w trakcie których odkryto dotychczas nieobserwowane gatunki owadów.

ESG NEWS
- Na Farmie Wiatrowej Puck będzie łąka świeża! - Serwis ESG
- Koszenie na rzecz bioróżnorodności w Przemkowskim Parku Krajobrazowym - Serwis ESG

S – ODPOWIEDZIALNOŚĆ SPOŁECZNA

- Trwają prace nad przygotowaniem Planu poprawy lub przywrócenia źródeł utrzymania dla komponentów morskich (tzw. Livelihood Restoration Plan for offshore components). Dokument ten jest obowiązkowym wymogiem banków udzielających kredytów. W ramach Planu opracowano przejściowy system rekompensat dla rybaków, uwzględniający ograniczenia w ich działalności połowowej wynikające z budowy morskich farm wiatrowych Bałtyk 2 i 3. System ten będzie obowiązywał przez cały okres budowy, do czasu przyjęcia krajowych przepisów prawnych i/lub zakończenia budowy.
- W ramach tej inicjatywy w marcu zorganizowano sześć spotkań z rybakami w różnych lokalizacjach, m.in. w Kołobrzegu, Darłowie, Jarosławcu, Ustce, Łebie i Władysławowie. W lipcu tymczasowy system rekompensat został zaprezentowany podczas trzech spotkań w Łebie, Ustce i Jarosławcu. We wrześniu zainicjowano wypłaty w ramach systemu oraz zorganizowano trzy dodatkowe spotkania, umożliwiając rybakom składanie wniosków na miejscu za pośrednictwem mobilnego biura.
- Podpisano 153 umowy darowizn na kwotę 1 643 449,00 zł (dzięki tym darowiznom zrealizowano 203 projekty) – darowizny przekazano organizacjom non-profit, stowarzyszeniom różnego rodzaju (pomoc seniorom, aktywizacja kobiet), szkołom, klubom sportowym dla dzieci, centrom kulturalnym. Wszystkie instytucje i organizacje działają i działają tam, gdzie Polenergia posiada aktywa w fazie rozwoju, budowy i eksploatacji.
- Ogłoszono czwartą edycję Programu Edukacyjnego Polenergii Graj z nami na zielone!. W roku szkolnym 2025/2026 do programu zgłosiło się ponad 80 placówek oświatowych.
- Kontynuacja prac związanych z przygotowaniem scenariuszy lekcji o morskiej energetyce wiatrowej dla szkół podstawowych. Inspiracją dla bałtyckich projektów jest autorski program Polenergii Graj z nami na zielone!
- Od maja do sierpnia Polenergia aktywnie uczestniczyła w ważnych lokalnych wydarzeniach społecznych (w ośmiu gminach), w tym w dożynkach i piknikach rodzinnych. Wydarzenia te były okazją do wspólnego świętowania, wymiany doświadczeń, nauki i integracji.
- W trzecim kwartale firmy aktywnie angażowały się we współpracę z lokalną społecznością, uczestnicząc w różnych wydarzeniach, takich jak Święto Łeby w lipcu oraz Dożynki Powiatu Słupskiego w Swołowie. Wspierały również pikniki w Lędowie i Duninowie, miejscowościach położonych w pobliżu budowy infrastruktury przyłączeniowej.
- We wrześniu zorganizowano konferencję dla dostawców pod nazwą Dzień Dostawcy dla Bałtyku 1. Spotkanie to było skierowane do firm zainteresowanych dołączeniem do łańcucha dostaw produktów i usług związanych z projektem Bałtyk 1. Wydarzenie koncentrowało się na ofercie produktów i usług niezbędnych do przygotowania, realizacji, serwisu i utrzymania morskiej farmy wiatrowej.

ESG NEWS
- Finał III edycji wyzwania sportowego ZWIĘKSZAMY MOC! - Serwis ESG

Polenergia

ESG: podsumowanie najważniejszych wydarzeń (2/2)

G – ŁAD KORPORACYJNY

- Zakończono Badanie Podwójnej Istotności.
- Strategia ESG Grupy Polenergia została zaktualizowana i wdrożona we wrześniu 2025 r. – Strategia ESG 2025-2035
- W III kwartale odbyło się trzecie spotkanie Komitetu ESG w 2025 r. – przedstawiono podsumowanie Badania Podwójnej Istotności oraz rekomendacje dotyczące nowej Strategii ESG.
- Trwają prace nad opracowaniem ankiety dla dostawców uwzględniającej kwestie ESG.

ESG NEWS
- Strategia ESG 2025-2030 z perspektywą ambicji do roku 2035 - Serwis ESG

Polenergia

Załączniki

Polenergia

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 slajdach 17 i 18 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 profilu
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	Teradżul, Gigadżul
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
YTD	Year-to-date, narastająco od początku roku
Ustawa zamrażająca	Ustawa o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej, wprowadzona w dniu 7 października 2022 r.
CSS	Marża brutto ze sprzedaży jednostki energii elektrycznej w gazowych jednostkach wytwórczych (ang. *Clean Spark Spread*).

Zastrzeżenia prawne

Niniejsza prezentacja („**Prezentacja**”) została sporządzona wyłącznie w celach informacyjnych, w celu zaprezentowania okresowych wyników finansowych spółki Polenergia S.A. z siedzibą w Warszawie („**Spółka**”) oraz Grupy Kapitałowej Polenergia („**Grupa Polenergia**”) za 9 miesięcy 2025 roku.

Niniejsza Prezentacja nie stanowi kompletnej ani całościowej analizy finansowej Spółki ani Grupy Polenergia, jak również nie przedstawia jej pozycji lub perspektyw w całościowy sposób. Spółka przygotowała Prezentację z należytą starannością, jednak w żadnym wypadku nie stanowi ona rekomendacji inwestycyjnej ani oferty świadczenia jakiejkolwiek usługi i żadne postanowienia w niej zawarte nie stanowią podstawy jakiejkolwiek umowy, zobowiązania lub decyzji inwestycyjnej, ani też nie należy na nich polegać w związku z jakąkolwiek umową, zobowiązaniem lub decyzją inwestycyjną. Tym samym, Prezentacja nie stanowi, nie jest częścią ani nie powinna być interpretowana jako: (i) oferta, próba pozyskania lub zaproszenie do sprzedaży lub emisji, lub oferta, próba pozyskania lub zaproszenie do objęcia, gwarantowania, kupna lub innego nabycia, papierów wartościowych Spółki lub którejkolwiek z jej spółek zależnych w jakiejkolwiek jurysdykcji ani zachęta/rekomendacja do podjęcia działalności inwestycyjnej w jakiejkolwiek jurysdykcji; oraz (ii) reklama w rozumieniu Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1129 z dnia 14 czerwca 2017 r. w sprawie prospektu, który ma być publikowany w związku z ofertą publiczną papierów wartościowych lub dopuszczeniem ich do obrotu na rynku regulowanym oraz uchylenia dyrektywy 2003/71/WE („**Rozporządzenie Prospektowe**”); oraz (iii) prospekt w rozumieniu Rozporządzenia Prospektowego; oraz (iv) rekomendacja inwestycyjna w rozumieniu Rozporządzenia w sprawie nadużyć na rynku (Rozporządzenie (UE) nr 596/2014) oraz Rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2016/958 z dnia 9 marca 2016 r.

Niniejsza Prezentacja nie jest przeznaczona do rozpowszechniania ani wykorzystywania przez jakąkolwiek osobę, która nie jest akcjonariuszem Spółki lub jakąkolwiek osobę lub podmiot w jakiejkolwiek jurysdykcji, gdzie takie rozpowszechnienie lub wykorzystywanie byłoby sprzeczne z miejscowymi przepisami prawa lub innymi regulacjami, lub które poddałyby Spółkę lub którykolwiek z jej podmiotów powiązanych wymogom w zakresie autoryzacji, notyfikacji, zezwolenia lub innym wymogom wynikającym z odpowiednich przepisów. Rozpowszechnianie niniejszej Prezentacji może być ograniczone przepisami prawa, a osoby, które wejdą w posiadanie jakiegokolwiek dokumentu lub innych informacji, o których mowa w niniejszej Prezentacji, powinny zasięgnąć informacji o takich ograniczeniach oraz je przestrzegać. Nieprzestrzeganie wspomnianych ograniczeń może stanowić naruszenie przepisów prawa dotyczących papierów wartościowych w danej jurysdykcji. W niektórych jurysdykcjach rozpowszechnianie niniejszej Prezentacji może być niezgodne z prawem.
Niniejsza Prezentacja oraz związane z nią slajdy lub ich opisy mogą zawierać stwierdzenia dotyczące przyszłości. Jednakże, stwierdzenia takie nie mogą być odbierane jako gwarancje, zapewnienia, projekcje czy prognozy co do przyszłych wyników Spółki lub Grupy Polenergia. Zawarte w niniejszej Prezentacji stwierdzenia dotyczące przyszłości, nie stanowią gwarancji czy zapewnienia, że takie zostaną osiągnięte w przyszłości. Stwierdzenia dotyczące przyszłości zawarte w Prezentacji oparte są na aktualnych oczekiwaniach oraz obarczone są szeregiem znanych i nieznanych czynników ryzyka, niepewności oraz innych czynników, które mogą spowodować, że faktyczna sytuacja finansowa, wyniki działalności lub osiągnięcia Spółki lub sektora, w którym prowadzi działalność, będą istotnie różne od wszelkich przyszłych sytuacji finansowych, wyników działalności lub osiągnięć, które zostały przedstawione lub wskazane w dorozumiany sposób w takich stwierdzeniach dotyczących przyszłości. Stwierdzenia dotyczące przyszłości mogą i często różnią się istotnie od rzeczywistych wyników. Jeżeli nie zostało wskazane inaczej, dane dotyczące rynku, sektora i pozycji konkurencyjnej są danymi szacunkowymi (i, odpowiednio, przybliżonymi) i należy je traktować z zachowaniem ostrożności. Tego rodzaju informacje nie zostały poddane badaniu ani nie były niezależnie weryfikowane, a Spółka nie potwierdziła założeń ekonomicznych stanowiących ich podstawę. Z wyjątkiem danych, które zostały wskazane jako dane pochodzące wyłącznie z danego źródła, informacje rynkowe zostały sporządzone w oparciu o dane pochodzące od osób trzecich, które zostały wskazane w niniejszym dokumencie, oraz zawierają dane szacunkowe, oceny, korekty i opinie oparte na doświadczeniu Spółki i jej znajomości sektora, w którym prowadzi działalność.

W odniesieniu do wyczerpującego charakteru lub rzetelności informacji przedstawionych w niniejszej Prezentacji nie mogą być udzielone żadne zapewnienia ani oświadczenia. Ani Spółka, ani jej doradcy, spółki i podmioty powiązane, stowarzyszone, agenci, członkowie zarządu, dyrektorzy, pracownicy ani przedstawiciele nie ponoszą odpowiedzialności za jakiekolwiek decyzje podjęte w oparciu o informacje i opinie zawarte w niniejszej Prezentacji ani za jakiekolwiek szkody powstałe bezpośrednio lub pośrednio na skutek korzystania z Prezentacji lub informacji w niej zawartych.

Polenergia

DZIĘKUJEMY

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

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

Polenergia © 2025