



**SKRÓCONE
ŚRÓDROCZNE
SKONSOLIDOWANE
SPRAWOZDANIE
FINANSOWE
GRUPY KAPITAŁOWEJ
ENEA**

za okres od 1 stycznia
do 31 marca 2026 r.
zgodne z MSSF UE

SPIS TREŚCI

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	4
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	5
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM.....	7
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH	8
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	9
Informacje ogólne.....	9
1. Informacje ogólne o jednostce dominującej.....	9
2. Skład Grupy Kapitałowej	9
3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej	11
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	11
5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia.....	12
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji	12
Segmenty operacyjne	13
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów	17
7. Przychody ze sprzedaży	17
8. Opodatkowanie	18
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej.....	19
9. Rzeczowe aktywa trwałe	19
10. Wartości niematerialne.....	19
11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	20
12. Zapasy.....	21
13. Świadectwa pochodzenia energii.....	21
14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami	22
15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania.....	22
16. Podział zysku	22
17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia	23
18. Rezerwy	27
19. Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji.....	28
20. Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego	28
Instrumenty finansowe	30
21. Instrumenty finansowe i wartość godziwa	30
22. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	32
23. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe.....	33
Pozostałe noty objaśniające	35
24. Transakcje z jednostkami powiązаныmi.....	35
25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej	35
25.1. Poręczenia i gwarancje	35
25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	36
25.3. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę	36
25.4. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł.....	37
26. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej	37

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską i zostało zaakceptowane przez Zarząd ENEA S.A.

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu **Grzegorz Kinelski**

Członek Zarządu **Dalida Gepfert**

Członek Zarządu **Bartosz Krysta**

Członek Zarządu **Marek Lelątko**

ENEA Centrum Sp. z o.o.

Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg

rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego

Robert Kiereta

ENEA Centrum Sp. z o.o. Pl. Władysława Andersa 7, 61-894 Poznań

KRS 0000477231, NIP 777-00-02-843, REGON 630770227

Poznań, 20 maja 2026 r.

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2026 (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	7	7 197 734	7 437 944
Podatek akcyzowy		(24 901)	(24 081)
Przychody ze sprzedaży netto		7 172 833	7 413 863
Rekompensaty	7	3 103	169 703
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego		6 877	5 959
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		7 182 813	7 589 525
Pozostałe przychody operacyjne		50 222	185 869
Zmiana szacunku rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	18	59 505	8 991
Amortyzacja		(359 200)	(315 511)
Koszty świadczeń pracowniczych		(866 552)	(835 296)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(2 362 525)	(2 141 031)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(1 761 995)	(2 170 266)
Usługi przesyłowe		(195 033)	(179 332)
Inne usługi obce		(303 284)	(280 137)
Podatki i opłaty		(162 336)	(148 891)
(Strata)/zysk na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(10 781)	3 099
Odwroćenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		195	-
Pozostałe koszty operacyjne		(81 628)	(91 748)
Zysk operacyjny		1 189 401	1 625 272
Koszty finansowe		(135 962)	(138 726)
Przychody finansowe		70 095	75 952
Zyski/(straty) z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń		33 791	(121 999)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	11	(1 676)	(13 154)
Zysk przed opodatkowaniem		1 155 649	1 427 345
Podatek dochodowy	8	(230 351)	(272 358)
Zysk netto okresu sprawozdawczego		925 298	1 154 987
Inne całkowite dochody			
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:			
- wycena instrumentów zabezpieczających		7 551	(11 158)
- podatek dochodowy	8	(1 434)	2 122
Inne całkowite dochody netto		6 117	(9 036)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		931 415	1 145 951
Z tego zysk netto:			
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		929 338	1 051 428
przypadający na udziały niekontrolujące		(4 040)	103 559
Z tego całkowity dochód:			
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		935 455	1 042 392
przypadający na udziały niekontrolujące		(4 040)	103 559
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		929 338	1 051 428
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		529 731 093	529 731 093
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej na akcję (w zł na jedną akcję)		1,75	1,98
Zysk rozdroniony na akcję (w zł na jedną akcję)		1,75	1,98

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 31 marca 2026 (niebadane)	31 grudnia 2025
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	9	22 781 063	22 174 064
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		936 987	900 234
Wartości niematerialne	10	380 598	372 573
Nieruchomości inwestycyjne		13 742	13 950
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	11	117 653	118 331
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	971 666	776 431
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	49 641	50 895
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		22 534	25 730
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		11 558	10 109
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		624	865
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń		188 412	180 276
Aktywa trwałe razem		25 474 478	24 623 458
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO ₂		597 333	3 622 376
Zapasy	12	1 074 295	1 279 712
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		4 572 473	4 746 131
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		15 702	16 694
Aktywa z tytułu umów z klientami	14	730 039	412 121
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 962	2 020
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		105 125	110 860
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	30 162	30 451
Inne inwestycje krótkoterminowe	21	311 295	517 667
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15	4 655 764	4 524 839
Aktywa obrotowe razem		12 094 150	15 262 871
Aktywa razem		37 568 628	39 886 329

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na	
		31 marca 2026 (niebadane)	31 grudnia 2025
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej			
Kapitał zakładowy		676 306	676 306
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		3 348 670	3 348 670
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		(7 273)	(7 273)
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		(7 758)	(13 875)
Zyski zatrzymane		13 692 706	12 763 368
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej razem		17 702 651	16 767 196
Udziały niekontrolujące		967 396	971 436
Kapitał własny razem		18 670 047	17 738 632
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	5 859 117	5 826 746
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		34 899	52 059
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	21 777	20 871
Zobowiązania z tytułu leasingu		757 793	757 732
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji	19	1 054 789	678 828
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego	20	238 748	233 789
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	437 039	422 680
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		1 364 549	1 348 566
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	4 687	8 528
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	1 644 878	1 625 110
Zobowiązania długoterminowe razem		11 418 276	10 974 909
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	1 045 910	991 527
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		2 396 769	2 936 707
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	554 847	566 838
Zobowiązania z tytułu leasingu		38 326	40 166
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji	19	23 305	21 363
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego	20	10 630	9 952
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		404 929	177 194
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		794 518	917 650
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	102 621	209 999
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	2 108 450	5 301 392
Zobowiązania krótkoterminowe razem		7 480 305	11 172 788
Zobowiązania razem		18 898 581	22 147 697
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		37 568 628	39 886 329

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

(a) I kwartał 2026 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2026	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	(13 875)	12 763 368	971 436	17 738 632
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	929 338	(4 040)	925 298
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	6 117	-	-	6 117
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	-	6 117	929 338	(4 040)	931 415
Stan na 31 marca 2026	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	(7 758)	13 692 706	967 396	18 670 047

(b) I kwartał 2025 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2025	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	15 043	11 276 846	1 023 226	16 332 818
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	1 051 428	103 559	1 154 987
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(9 036)	-	-	(9 036)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	-	(9 036)	1 051 428	103 559	1 145 951
Stan na 31 marca 2025	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	6 007	12 328 274	1 126 785	17 478 769

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Za okres 3 miesięcy zakończony	
		31 marca 2026 (niebadane)	31 marca 2025 (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		925 298	1 154 987
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	8	230 351	272 358
Amortyzacja		359 200	315 511
Strata/(zysk) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		10 781	(3 099)
Odwrocenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		(195)	–
Strata/(zysk) na sprzedaży aktywów finansowych		4 582	(840)
Przychody z tytułu odsetek		(15 527)	(14 856)
Koszty z tytułu odsetek		87 416	108 593
(Zysk)/strata z wyceny instrumentów finansowych		(76 742)	116 895
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		1 676	13 154
Inne korekty		(10 668)	(6 316)
Korekty razem		590 874	801 400
Podatek dochodowy zapłacony		(180 987)	(242 381)
Zmiany kapitału obrotowego:			
Prawa do emisji CO ₂		2 993 443	6 502 993
Zapasy		204 410	62 145
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		271 520	(499 141)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(423 963)	(99 998)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		(107 149)	(59 400)
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji		213 000	10 485
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego		3 913	1 992
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia		(3 171 179)	(5 040 246)
Zmiany kapitału obrotowego razem		(16 005)	878 830
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		1 319 180	2 592 836
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		(1 523 034)	(1 027 930)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		14 875	751
Nabycie aktywów finansowych		–	(200 000)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		209 353	–
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(750)	(750)
Zbycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		3 276	–
Wypływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń		(8 136)	–
Odsetki otrzymane		12 557	12 933
Inne wpływy/(wydatki) z działalności inwestycyjnej		10	(2 991)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(1 291 849)	(1 217 987)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		620 538	–
Spłata kredytów i pożyczek		(289 908)	(484 414)
Wykup obligacji		(78 055)	(78 055)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu		(49 227)	(40 482)
Odsetki zapłacone		(100 063)	(115 940)
Inne wpływy z działalności finansowej		309	–
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		103 594	(718 891)
Przepływy pieniężne netto razem		130 925	655 958
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		4 524 839	4 412 137
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego		4 655 764	5 068 095
w tym o ograniczonej możliwości dysponowania		541 953	686 690

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

Informacje ogólne

1. Informacje ogólne o jednostce dominującej

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj rejestracji:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań, Rzeczpospolita Polska
Adres:	ul. Pastelowa 8, 60-198 Poznań
Miejsce prowadzenia działalności:	Rzeczpospolita Polska
KRS:	0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 884 55 44
E-mail:	sekretariatesa@enea.pl
Strona internetowa:	www.enea.pl
Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):	630139960
Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):	777-00-20-640

ENEA S.A. (zwana dalej „Spółka”, „Jednostka Dominująca”) jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”).

Na 31 marca 2026 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polski	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na 31 marca 2026	52,29%	47,71%	100,00%

Na 31 marca 2026 r. podmiotem kontrolującym Jednostkę Dominującą był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 31 marca 2026 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. był równy 529 731 tys. zł (676 306 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 529 731 093 akcje.

Czas trwania Jednostki Dominującej jest nieoznaczony. Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznawanych Jednostce Dominującej i poszczególnym jednostkom wchodzącym w skład Grupy Kapitałowej.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2026 r. i zawiera dane porównawcze za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025 r. oraz na dzień 31 grudnia 2025 r.

2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 31 marca 2026 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 45 spółek zależnych (w tym 24 spółek pośrednio zależnych) oraz 2 spółek stowarzyszonych.

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej jest:

- produkcja energii elektrycznej i ciepłej (ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o., ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.);
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A., ENEA Trading Sp. z o.o.);
- dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.);
- dystrybucja ciepła (Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o.);
- górnictwo i wzbogacanie węgla kamiennego (Grupa Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.).

Nazwa spółki	Przedmiot działalności	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 marca 2026	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 grudnia 2025
SPÓŁKI ZALEŻNE				
1. ENEA Operator Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
2. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
3. ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	wytwarzanie	Połaniec	100%	100%
4. ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.	pozostała działalność	Szczecin	100%	100%
5. ENEA Trading Sp. z o.o.	obrót	Świerże Górne	100%	100%
6. ENEA Serwis Sp. z o.o.	dystrybucja	Lipno	100%	100%
7. ENEA Centrum Sp. z o.o.	pozostała działalność	Poznań	100%	100%
8. ENEA Pomiar Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
9. Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	wydobycie	Bogdanka	64,57%	64,57%
10. ENEA Ciepło Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	99,94%	99,94%
11. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	wytwarzanie	Oborniki	99,93%	99,93%
12. Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	wytwarzanie	Piła	71,11%	71,11%
13. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
14. ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
15. ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	obrót	Warszawa	100%	100%
16. ENEA Eko Sp. z o.o.	obrót	Warszawa	100%	100%
17. EW Magazyn Energii Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹⁰	100% ¹⁰
18. EW MPŻ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹⁰	100% ¹⁰
19. ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹⁰	100% ¹⁰
20. ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹⁰	100% ¹⁰
21. ENEA Ekopeak Sp. z o.o. (dawniej: ENEA Kozienice Peak Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ^{8,10}	100% ¹⁰
SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE				
22. ENEA Logistyka Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100% ³	100% ³
23. ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
24. EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
25. RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
26. MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
27. Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	57,27% ²	57,27% ²
28. ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ^{4,10}
29. ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ^{4,10}
30. ENEA FW Bejsce Sp. z o.o. (dawniej: Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,9}	100% ⁴
31. EN101 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ^{4,10}
32. EN102 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ^{4,10}
33. EN103 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ^{4,10}
34. EN201 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ^{4,10}
35. EN202 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ^{4,10}
36. EN203 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ^{4,10}
37. ENEA PV Gablin Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
38. ENEA PV Stare Brynki Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
39. ENEA FW Pelplin Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ⁴	100% ⁴
40. ENEA PV Rydzyna	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
41. ENEA FW Skibno Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ⁴	100% ⁴
42. EE Grunhof GmbH i.L. (w likwidacji)	wytwarzanie	Husum	100% ^{4,5,10}	100% ^{4,10}
43. ENEA FW Liskowo Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
44. EE Pommern GmbH i.L. (w likwidacji)	wytwarzanie	Husum	100% ^{4,6,10}	100% ^{4,10}
45. ENEA FW Pomorze Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
SPÓŁKI STOWARZYSZONE				
46. Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	15,94% ⁷	16,04%
47. Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81%	33,81%

- ¹ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A.
- ² – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.
- ³ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Operator Sp. z o.o.
- ⁴ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.
- ⁵ – 1 stycznia 2026 r. spółka EE Grunhof GmbH została postawiona w stan likwidacji.
- ⁶ – 1 stycznia 2026 r. spółka EE Pommern GmbH została postawiona w stan likwidacji.
- ⁷ – Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. z późniejszymi zmianami, ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. opcje call na zakup akcji Polimex-Mostostal S.A. W wyniku realizacji opcji call 19, 12 lutego 2026 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. W lutym i marcu 2026 r. ENEA S.A. dokonała sprzedaży 375 000 szt. akcji na GPW. Na 31 marca 2026 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosił 15,94%.
- ⁸ – 24 marca 2026 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA Ekopeak Sp. z o.o.
- ⁹ – 1 kwietnia 2026 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA FW Bejsce Sp. z o.o.
- ¹⁰ – z uwagi na nieistotność spółka nie została uwzględniona w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej

Zarząd

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Prezes Zarządu	Grzegorz Kinelski	Grzegorz Kinelski
Członek Zarządu ds. Finansowych	Marek Lelątko	Marek Lelątko
Członek Zarządu ds. Handlowych	Bartosz Krysta	Bartosz Krysta
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Dalida Gepfert	Dalida Gepfert

Rada Nadzorcza

	Stan na	Powołanie	Stan na
	31 marca 2026		31 grudnia 2025
Przewodnicząca Rady Nadzorczej	Ewa Bagińska		Ewa Bagińska
Wiceprzewodnicząca Rady Nadzorczej	Monika Starecka		Monika Starecka
Sekretarz Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka		Mariusz Pliszka
Członek Rady Nadzorczej	Monika Bartoszewicz		Monika Bartoszewicz
Członek Rady Nadzorczej	Michał Remigiusz Cebula		Michał Remigiusz Cebula
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Damasiewicz		Mariusz Damasiewicz
Członek Rady Nadzorczej	Michał Gniatkowski		Michał Gniatkowski
Członek Rady Nadzorczej	Adam Grzebieluch	8 stycznia 2026 r.	-
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Romańczuk		Mariusz Romańczuk
Członek Rady Nadzorczej	Zbigniew Szymczak		Zbigniew Szymczak

8 stycznia 2026 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę, na mocy której został powołany, z tym samym dniem, w skład Rady Nadzorczej Spółki XI kadencji Pan Adam Grzebieluch.

24 kwietnia 2026 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwały w przedmiocie powołania na nową trzyletnią wspólną kadencję, ze skutkiem od dnia następującego po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2025 rok:

- Pana Grzegorza Kinelskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A.,
- Pana Bartosza Krystę na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych,
- Pana Marka Lelątko na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych,
- Pana Przemysława Baszaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Bezpieczeństwa.

4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa* zatwierdzonego przez Unię Europejską i zostało zaakceptowane przez Zarząd ENEA S.A.

Zarząd Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na 31 marca 2026 r. Przedstawione zestawienia

i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach, chyba że wskazano inaczej.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Nie istnieją okoliczności wskazujące na zagrożenie kontynuowania działalności przez Grupę.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2025 r.

5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2025 r.

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu założeń, osądów i szacunków, które mają wpływ na przyjęte zasady oraz prezentowane wartości aktywów, zobowiązań, przychodów oraz kosztów. Założenia przyjęte w odniesieniu do szacunków opierają się na najlepszej wiedzy Zarządu odnośnie bieżących i przyszłych działań i zdarzeń w poszczególnych obszarach. Szacunki i związane z nimi założenia podlegają bieżącej weryfikacji. Szacunki przyjęte do sporządzenia skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Pozycje zawarte w sprawozdaniach finansowych poszczególnych jednostek Grupy wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym dana jednostka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej). Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji wszystkich jednostek Grupy Kapitałowej. Pozycje sprawozdania prezentowane są w zaokrągleniu do pełnych tysięcy złotych (tys. zł), o ile nie wskazano inaczej.

Segmenty operacyjne

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 *Segmenty operacyjne*. Segmenty operacyjne odpowiadają segmentom sprawozdawczym i nie podlegają agregacji. Zarządzanie działalnością Grupy dokonywane jest w podziale na segmenty operacyjne, które wyodrębnione są ze względu na rodzaj oferowanych produktów i usług.

W Grupie Kapitałowej ENEA wyodrębnione zostają poniższe segmenty działalności:

	OBRÓT DETALICZNY	<p>Obrót energią elektryczną i paliwem gazowym na rynku detalicznym. Oferta produktowa i usługowa dostosowana do potrzeb klientów. Kompleksowa obsługa klienta.</p> <p>Spółki: ENEA S.A. (obróć energią elektryczną i paliwem gazowym), ENEA Eko</p>
	OBRÓT HURTOWY	<p>Optymalizacja portfela kontraktów hurtowych energii elektrycznej i paliwa gazowego. Działania na rynkach produktowych. Zapewnienie dostępu do rynków hurtowych.</p> <p>Spółki: ENEA Trading, ENEA Power&Gas Trading</p>
	DYSTRYBUCJA	<p>Dostarczanie energii elektrycznej. Planowanie i zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, w tym przyłączenie nowych klientów. Eksploatacja, konserwacja i remonty sieci dystrybucyjnej. Zarządzanie danymi pomiarowymi.</p> <p>Spółki: ENEA Operator, ENEA Pomiary, ENEA Logistyka, ENEA Serwis</p>
	WYTWARZANIE ENERGIA KONWENCJONALNA	<p>Wytwarzanie oraz sprzedaż energii elektrycznej i ciepła ze źródeł konwencjonalnych.</p> <p>Spółki: ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Wytwarzanie, ENEA Elkogaz, ENEA Bioenergia</p>
	WYTWARZANIE OZE	<p>Wytwarzanie i sprzedaż energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (woda, wiatr, fotowoltaika, biogaz).</p> <p>Spółki: ENEA Nowa Energia, ENEA FW Bejsce, ENEA FW Pelplin, ENEA FW Skibno, ENEA FW Liskowo, ENEA FW Pomorze, ENEA PV Gablin, ENEA PV Stare Brynki, ENEA PV Rydzyna</p>
	WYTWARZANIE CIEPŁO	<p>Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w źródłach kogeneracyjnych oraz przesył i dystrybucja ciepła.</p> <p>Spółki: ENEA Ciepło, PEC Oborniki, MEC Piła</p>
	WYDOBYCIE	<p>Produkcja i sprzedaż węgla. Zabezpieczenie bazy surowcowej dla Grupy.</p> <p>Spółki: GK LW Bogdanka wraz ze spółkami wspierającymi działalność kopalni.</p>
	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	<p>Projektowanie, budowa, konserwacja i modernizacja oświetlenia zewnętrznego i wewnętrznego. Kompleksowa obsługa klienta. Świadczenie kompleksowych usług dla spółek Grupy w ramach Centrum Wsparcia Biznesu.</p> <p>Spółki: ENEA Centrum, ENEA Oświetlenie, ENEA S.A. (pozostała działalność)</p>

Wyniki dla poszczególnych segmentów operacyjnych prezentowane są zgodnie z poniższą tabelą.

Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego segmentu. Koszty segmentu są kosztami składającymi się z kosztów sprzedaży zewnętrznym klientom oraz kosztów transakcji realizowanych z innymi segmentami w ramach Grupy, które wynikają z działalności operacyjnej danego segmentu i dają się bezpośrednio przyporządkować do tego segmentu. W transakcjach międzysegmentowych stosowane są ceny rynkowe zapewniające poszczególnym jednostkom uzyskanie marży właściwej do samodzielnego funkcjonowania na rynku.

Analizując wyniki poszczególnych segmentów działalności, Zarząd Jednostki Dominującej zwraca przede wszystkim uwagę na wynik EBITDA. Jest ona definiowana jako wynik operacyjny (obliczony jako wynik przed opodatkowaniem skorygowany o udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych, odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie, odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach współkontrolowanych, (straty)/zyski z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń, przychody finansowe, przychody z tytułu dywidend oraz koszty finansowe) powiększony o amortyzację oraz odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych.

Zasady stosowane do ustalenia wyników segmentów są zgodne z zasadami rachunkowości stosowanymi do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 31 marca 2026 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót detaliczny	Obrót hurtowy	Dystrybucja	Wytwarzanie energia konwencjonalna	Wytwarzanie OZE	Wytwarzanie ciepło	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Pozycje niepodlegające segmentacji	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 298 385	741 957	1 487 448	1 098 115	36 840	275 591	197 344	37 153	-	-	7 172 833
Sprzedaż między segmentami	91 609	4 940 526	5 773	2 428 015	76 564	88 024	502 453	182 698	(8 315 662)	-	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	3 389 994	5 682 483	1 493 221	3 526 130	113 404	363 615	699 797	219 851	(8 315 662)	-	7 172 833
Rekompensaty	3 103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 103
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	-	375	-	-	2 922	3 852	(272)	-	6 877
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 393 097	5 682 483	1 493 221	3 526 505	113 404	363 615	702 719	223 703	(8 315 934)	-	7 182 813
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(3 320 958)	(5 683 979)	(752 074)	(3 088 565)	(32 945)	(245 488)	(676 804)	(139 724)	8 336 240	(30 110)	(5 634 407)
EBITDA	72 139	(1 496)	741 147	437 940	80 459	118 127	25 915	83 979	20 306	(30 110)	1 548 406
<i>% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów</i>	<i>2,1%</i>	<i>(0,0%)</i>	<i>49,6%</i>	<i>12,4%</i>	<i>71,0%</i>	<i>32,5%</i>	<i>3,7%</i>	<i>37,5%</i>			
Amortyzacja	(531)	(464)	(229 000)	(19 526)	(32 206)	(13 439)	(50 827)	(23 376)	10 817	(648)	(359 200)
Odwroćenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	195	-	-	-	-	-	-	195
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	71 608	(1 960)	512 147	418 609	48 253	104 688	(24 912)	60 603	31 123	(30 758)	1 189 401
Koszty finansowe											(135 962)
Przychody finansowe											70 095
Zyski z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											33 791
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											(1 676)
Zysk brutto											1 155 649
Podatek dochodowy											(230 351)
Zysk netto											925 298
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											(4 040)
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	55	-	485 178	309 083	6 056	3 661	151 062	22 221	5 358	-	982 674

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 31 marca 2025 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót detaliczny	Obrót hurtowy	Dystrybucja	Wytwarzanie energia konwencjonalna	Wytwarzanie OZE	Wytwarzanie ciepło	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Pozycje niepodlegające segmentacji	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 196 458	1 241 211	1 385 481	1 143 141	4 612	228 199	158 234	56 527	-	-	7 413 863
Sprzedaż między segmentami	75 985	3 459 860	29 522	2 513 657	37 770	75 677	707 844	134 419	(7 034 734)	-	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	3 272 443	4 701 071	1 415 003	3 656 798	42 382	303 876	866 078	190 946	(7 034 734)	-	7 413 863
Rekompensaty	169 200	-	503	-	-	-	-	-	-	-	169 703
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	-	318	-	-	2 813	3 006	(178)	-	5 959
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 441 643	4 701 071	1 415 506	3 657 116	42 382	303 876	868 891	193 952	(7 034 912)	-	7 589 525
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(3 228 792)	(4 700 304)	(671 114)	(3 237 476)	(18 061)	(198 481)	(479 428)	(134 598)	7 051 088	(31 576)	(5 648 742)
EBITDA	212 851	767	744 392	419 640	24 321	105 395	389 463	59 354	16 176	(31 576)	1 940 783
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	6,2%	0,0%	52,6%	11,5%	57,4%	34,7%	44,8%	30,6%			
Amortyzacja	(276)	(485)	(204 368)	(27 978)	(12 600)	(12 567)	(45 896)	(19 756)	9 144	(729)	(315 511)
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	212 575	282	540 024	391 662	11 721	92 828	343 567	39 598	25 320	(32 305)	1 625 272
Koszty finansowe											(138 726)
Przychody finansowe											75 952
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											(121 999)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											(13 154)
Zysk brutto											1 427 345
Podatek dochodowy											(272 358)
Zysk netto											1 154 987
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											103 559
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	-	-	336 218	88 069	55 838	18 752	122 642	20 455	(9 909)	-	632 065

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

	Za okres 3 miesięcy zakończony	
	31 marca 2026	31 marca 2025
Przychody świadczone w sposób ciągły	6 864 947	7 121 247
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	4 766 268	5 182 825
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	1 427 363	1 339 757
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	303 362	259 907
Przychody ze sprzedaży gazu	1 659	1 372
Przychody z tytułu Rynku Mocy	330 472	298 268
Przychody z tytułu oświetlenia drogowego	35 823	39 118
Przychody świadczone w określonym momencie	307 886	292 616
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	67 447	86 638
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	39 508	18 105
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	1 870	1 693
Przychody ze sprzedaży węgla	179 883	143 465
Przychody z tytułu opłat przyłączeniowych	19 178	42 715
Razem przychody ze sprzedaży netto	7 172 833	7 413 863

Grupa dzieli przychody przede wszystkim w oparciu o typ produktów/usług. Główne grupy przychodów to przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (segment Obrót detaliczny, Obrót hurtowy, Wytwarzanie energia konwencjonalna oraz Wytwarzanie OZE), przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych (segment Dystrybucja), przychody z tytułu Rynku Mocy (przede wszystkim segment Wytwarzanie energia konwencjonalna), przychody ze sprzedaży węgla (segment Wydobycie), przychody ze sprzedaży energii ciepłej (przede wszystkim segment Wytwarzanie ciepło) oraz przychody ze sprzedaży gazu (segment Obrót detaliczny oraz Obrót hurtowy).

Sprzedaż energii elektrycznej: Grupa ujmuje przychody na koniec każdego okresu rozliczeniowego, który wynika z umów sprzedaży, według ilości energii elektrycznej dostarczonej do klienta w danym okresie rozliczeniowym. Grupa ujmuje przychody w okresie czasu i korzysta z uproszczenia dotyczącego ujmowania przychodów zgodnie z faktowaniem, ponieważ odzwierciedla ono stopień wykonania zobowiązania do wykonania świadczenia na dzień sprawozdawczy. Do głównych grup umów należą umowy sprzedaży energii elektrycznej (w tym również umowy kompleksowe) klientom indywidualnym, biznesowym, kluczowym i strategicznym. W umowach tych usługa świadczona jest w sposób ciągły, wysokość przychodu uzależniona jest od zużycia. Występuje także sprzedaż dla Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. oraz na Towarowej Giełdzie Energii.

Standardowy termin płatności faktur sprzedażowych energii elektrycznej w ENEA S.A. wynosi 14 dni od daty wystawienia faktury VAT. W przypadku biznesowych, kluczowych i strategicznych klientów okres ten może podlegać negocjacji.

Termin płatności faktur sprzedażowych dotyczących sprzedaży energii elektrycznej do IRGIT to 1-3 dni od dostarczenia energii i wystawienia faktury. W przypadku sprzedaży na TGE terminy płatności wynikają z Regulaminu Giełdy.

Sprzedaż usług dystrybucyjnych: W przypadku sprzedaży usług dystrybucji, ENEA Operator nalicza opłatę zawierającą odrębne składniki: składnik zmienny stawki sieciowej, stawka opłaty jakościowej, składnik stały stawki sieciowej, stawka opłaty abonamentowej, stawka opłaty przejściowej, opłaty mocowej oraz opłata OZE.

W przypadku opłaty jakościowej, przejściowej, mocowej oraz OZE, ENEA Operator pełni, co do zasady, rolę jednostki pobierającej opłaty i przekazującej świadczenie innym uczestnikom rynku, np. na rzecz Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. (PSE). Opłaty (tj. opłata jakościowa, przejściowa, mocowa i OZE) mają charakter quasi-podatku pobieranego na rzecz innych podmiotów. ENEA Operator występuje w roli pośrednika pobierającego opłaty na rzecz innych uczestników rynku energii, w tym PSE. W konsekwencji, przychody ze sprzedaży usług dystrybucji są pomniejszone o wartość pobieranej opłaty OZE, opłaty jakościowej, opłaty mocowej oraz opłaty przejściowej. Jednocześnie korekcie ulegają koszty związane z nabyciem usług przesyłowych a także koszty związane z otrzymanymi fakturami z tytułu wsparcia OZE oraz wsparcia wytwórców. Wielkość przychodów ze sprzedaży usług dystrybucji energii elektrycznej wynika z udokumentowanej sprzedaży, powiększonej o dokonane doszacowanie niezafakturowanej w danym okresie sprzedaży usług dystrybucji energii elektrycznej oraz pomniejszone o wartość doszacowania tej sprzedaży z poprzedniego okresu. Doszacowanie sprzedaży jest dokonywane na koniec każdego miesiąca. Przychód z tytułu usługi dystrybucyjnej rozpoznawany jest w momencie wykonania usługi, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z uwzględnieniem doszacowania zużycia.

Przychody z tytułu Rynku Mocy stanowią przychody z tytułu realizacji umów (obowiązków) mocowych zawartych w wyniku Aukcji. Rynek Mocy jest mechanizmem rynkowym, który ma na celu zapewnienie stabilnych dostawy energii elektrycznej do gospodarstw domowych oraz przemysłu w horyzoncie długoterminowym. Po zakończeniu każdego miesiąca spółkom Grupy przysługuje od PSE S.A. wynagrodzenie za wykonanie obowiązku mocowego. W związku z tym obowiązkiem,

spółki Grupy, będące dostawcami mocy na rzecz PSE S.A., każdego miesiąca ujmuje przychody z transakcji dotyczących Rynku Mocy (termin płatności wynosi 21 dni kalendarzowych od daty otrzymania faktury przez PSE S.A.).

Rekompensaty

Zgodnie z zapisami ustawy z 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz ustawy z 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023-2025 podmiotowi uprawnionemu przysługują rekompensaty.

Grupa w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów rozpoznała w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2026 r. przychody z tytułu rekompensat w wysokości 3 103 tys. zł.

ENE A S.A. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. rozpoznała przychody z tytułu rekompensat w łącznej wysokości 3 103 tys. zł z tytułu stosowania ceny maksymalnej zgodnie z zapisami ustawy z 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023-2025.

Kwota rekompensaty finansowej stanowi przychód Spółki i została ujęta w odrębnej pozycji Rekompensaty.

Spółka w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r., zgodnie z terminami wynikającymi z wyżej wymienionej ustawy złożyła do Zarządcy Rozliczeń S.A. stosowne wnioski o wypłatę rekompensat.

8. Opodatkowanie

Odroczony podatek dochodowy

Zmiany stanu aktywów i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego (po uwzględnieniu kompensaty aktywów i rezerwy) przedstawiają się w sposób następujący:

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu w tym:		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	353 751	462 120
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	776 431	851 582
	422 680	389 462
Nabycie spółki zależnej	-	(10 231)
Uznanie/(obciążenie) wyniku finansowego	182 310	(120 309)
(Obciążenie)/uznanie w innych całkowitych dochodach	(1 434)	22 171
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu, w tym:		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	534 627	353 751
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	971 666	776 431
	437 039	422 680

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 182 310 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 164 674 tys. zł).

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 957 719 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpowiednio: 602 171 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (317 534 tys. zł), wydobywania (151 062 tys. zł) oraz dystrybucji (454 742 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 47 389 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpowiednio: 13 573 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 37 933 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 8 307 tys. zł).

Na 31 marca 2026 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 11 850 262 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2025 r. było to odpowiednio: 11 888 195 tys. zł).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych aktywów trwałych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 9 377 518 tys. zł na dzień 31 marca 2026 r. (2 884 308 tys. zł na dzień 31 grudnia 2025 r.).

10. Wartości niematerialne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 24 955 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 29 894 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem wartości niematerialnych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 430 636 tys. zł na dzień 31 marca 2026 r. (440 204 tys. zł na dzień 31 grudnia 2025 r.).

11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

W poniższej tabeli przedstawiono podstawowe dane finansowe dotyczące jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych konsolidowanych metodą praw własności:

Stan na 31 marca 2026	Polimex - Mostostal S.A.	Elektrownia Wiatrowa Baltica- 5 Sp. z o.o.	Razem
Udział w własności	15,94%	33,81%	
Aktywa obrotowe	2 105 041	538	2 105 579
Aktywa trwałe	817 885	9 051	826 936
Aktywa razem	2 922 926	9 589	2 932 515
Zobowiązania krótkoterminowe	2 118 873	839	2 119 712
Zobowiązania długoterminowe	161 364	-	161 364
Zobowiązania razem	2 280 237	839	2 281 076
Aktywa netto	642 689	8 750	651 439
Udział w aktywach netto	102 445	2 958	105 403
Wartość firmy	15 954	268	16 222
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	(3 972)	-	(3 972)
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 marca 2026	114 427	3 226	117 653

Grupa dokonała korekty konsolidacyjnej dotyczącej marż ze sprzedaży na transakcjach pomiędzy Grupą a spółką Polimex – Mostostal S.A. o wartości 3 972 tys. zł.

Stan na 31 grudnia 2025	Polimex - Mostostal S.A.	Elektrownia Wiatrowa Baltica- 5 Sp. z o.o.	Razem
Udział w własności	16,04%	33,81%	
Aktywa obrotowe	2 308 857	446	2 309 303
Aktywa trwałe	822 209	9 051	831 260
Aktywa razem	3 131 066	9 497	3 140 563
Zobowiązania krótkoterminowe	2 304 397	701	2 305 098
Zobowiązania długoterminowe	182 805	-	182 805
Zobowiązania razem	2 487 202	701	2 487 903
Aktywa netto	643 864	8 796	652 660
Udział w aktywach netto	103 276	2 974	106 250
Wartość firmy	15 954	268	16 222
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	(4 141)	-	(4 141)
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 grudnia 2025	115 089	3 242	118 331

Zmiana stanu inwestycji w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	118 331	105 711
Udział w zmianie stanu aktywów netto	(1 676)	7 123
Nabycie inwestycji	1 017	9 472
Zbycie inwestycji	(19)	(3 975)
Stan na dzień sprawozdawczy	117 653	118 331

12. Zapasy

Zapasy

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Materiały	929 938	1 171 551
Półprodukty i produkty w toku	7 396	3 744
Produkty gotowe	10 189	25 178
Świadectwa pochodzenia energii	131 114	94 586
Towary	33 715	22 733
Wartość brutto zapasów	1 112 352	1 317 792
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(38 057)	(38 080)
Wartość netto zapasów	1 074 295	1 279 712

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów zmniejszył się o 23 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpis aktualizujący nie zmienił się).

13. Świadectwa pochodzenia energii

Świadectwa pochodzenia energii

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Wartość netto na początek okresu	94 518	105 959
Wytworzenie we własnym zakresie	4 114	25 021
Nabycie	47 067	57 248
Umorzenie	(14 351)	(89 028)
Sprzedaż	(300)	(4 682)
Wartość netto na dzień sprawozdawczy	131 048	94 518

14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

	Aktywa z tytułu umów z klientami	Zobowiązania z tytułu umów z klientami
Stan na 1 stycznia 2025	455 963	500 032
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	(43 992)	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(15 097)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	108 685
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(5 911)
Odpis aktualizujący	150	-
Stan na 31 grudnia 2025	412 121	587 709
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	318 001	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(40 094)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	25 623
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	3 386
Odpis aktualizujący	(83)	-
Stan na 31 marca 2026	730 039	576 624

Saldo aktywów z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim niezafakturowaną sprzedaż energii elektrycznej, natomiast saldo zobowiązań z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim otrzymane zaliczki na opłaty przyłączeniowe oraz zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży związane m.in. z ustawą z 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023-2025, a także przedpłaty. Grupa nie dysponuje danymi umożliwiającymi przedstawienie ruchu aktywów z tytułu umów z klientami z bilansu otwarcia. Wartości wykazane na 31 marca 2026 r. dotyczą wyłącznie transakcji bieżących.

15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 31 marca 2026 r. 541 953 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2025 r. 436 429 tys. zł). Były to przede wszystkim środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej (głównie środki pieniężne stanowiące zabezpieczenie rozliczeń z IRGiT), środki pieniężne na rachunku VAT (split payment), wadia i kaucje wpłacone przez dostawców oraz blokady środków pieniężnych na zabezpieczenie należytego wykonania robót.

16. Podział zysku

14 kwietnia 2026 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę dotyczącą propozycji podziału zysku i rekomendacji wypłaty dywidendy z części zysku za rok 2025, zgodnie z którą proponuje przeznaczyć:

- 678 167 tys. zł – na zwiększenie kapitału rezerwowego celem realizacji zaplanowanych inwestycji,
- 296 649 tys. zł – na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy.

Decyzję o podziale zysku netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2025 r. podejmą akcjonariusze na Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu w 2026 r.

26 czerwca 2025 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie pokrycia straty za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2023 r. i podziału zysku netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2024 r., zgodnie z którą:

- pokryta została część straty ENEA S.A. za rok 2023, w łącznej wysokości 1 602 940 tys. zł, kwotą 1 068 878 tys. zł z kapitału rezerwowego, utworzonego pierwotnie z przeznaczeniem na finansowanie inwestycji,
- dokonano podziału zysku netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2024 r. w wysokości 798 928 tys. zł, w następujący sposób:
 - 534 062 tys. zł – na pokrycie pozostałej części straty za rok 2023,
 - 264 866 tys. zł – na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy.

17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Kredyty bankowe	3 622 126	3 665 800
Pożyczki	203 533	90 225
Obligacje	2 033 458	2 070 721
Długoterminowe	5 859 117	5 826 746
Kredyty bankowe	642 444	567 692
Pożyczki	6 145	7 569
Obligacje	397 321	416 266
Krótkoterminowe	1 045 910	991 527
Razem	6 905 027	6 818 273

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wzrosła netto o kwotę 86 754 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych spadła o 566 483 tys. zł).

Zgodnie z przyjętym modelem finansowania, ENEA S.A., w celu zapewnienia finansowania bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych spółek należących do Grupy Kapitałowej ENEA, zawiera z zewnętrznymi instytucjami finansowymi umowy dotyczące programów emisji obligacji i/lub umowy kredytowe. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie koncentrować się na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w "Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2035 roku", ze szczególnym uwzględnieniem transformacji istniejących aktywów węglowych w kierunku niskoemisyjnego wytwarzania energii, rozwoju mocy wytwórczych z odnawialnych źródeł energii oraz magazynowania energii, a także działań inwestycyjnych w segmencie Dystrybucji.

Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Grupie:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 31 marca 2026	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2025	Oprocentowanie	Termin obowiązywania umowy
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	378 750	386 478	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA S.A.	EBI	29 maja 2015 r. (C)	946 000	463 667	488 500	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	15 września 2032 r.
3.	ENEA S.A.	Bank Pekao S.A., Alior Bank S.A., Bank of China S.A., PKO BP S.A., BGK	27 stycznia 2023 r.	2 500 000	1 200 000	1 200 000	WIBOR 6M+marża	27 stycznia 2028 r.
4.	ENEA S.A.	EBI	22 grudnia 2023 r.	1 000 000	1 000 000	1 000 000	Stała stopa procentowa	20 czerwca 2042 r.
5.	ENEA S.A.	EBI	25 stycznia 2024 r.	1 000 000	1 000 000	1 000 000	Stała stopa procentowa	20 marca 2043 r.
6.	ENEA S.A.	Bank Pekao S.A. i PKO BP S.A.	19 lutego 2024 r.	1 000 000	-	-	WIBOR 6M+marża	6 lat od uruchomienia transzy
7.	ENEA S.A.	BGK	17 grudnia 2024 r.	1 000 000	-	-	WIBOR 6M+marża	5 lat od podpisania umowy
8.	ENEA S.A.	PKO BP S.A.	28 stycznia 2014 r.	500 000	-	-	WIBOR 1M +marża	30 czerwca 2026 r.

9.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	28 stycznia 2014 r.	150 000	-	-	WIBOR 1M +marża	30 czerwca 2028 r.
10.	ENEA S.A.	PKO BP S.A.	3 października 2022 r.	500 000	87 032	-	WIBOR 1M +marża dla PLN lub EURIBOR 1M+marża dla EUR	30 czerwca 2026 r.
11.	ENEA S.A.	BGK	7 września 2022 r.	1 250 000	-	-	WIBOR 1M+marża	28 lipca 2027 r.
12.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	7 marca 2024 r.	250 000	-	-	WIBOR 1M+marża	31 grudnia 2026 r.
13.	ENEA S.A.	BGK	21 maja 2025 r.	9 996 390	508 312	229 966	Stała stopa procentowa	20 maja 2050 r.
14.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	NFOŚiGW	22 grudnia 2015 r.	60 075	7 334	9 139	WIBOR 3M, nie mniej niż 2%	20 grudnia 2026 r.
15.	ENEA FW Bejsce Sp. z o.o.	BNP Paribas Polska S.A.	30 października 2025 r.	121 100	117 078	115 478	WIBOR 6M+marża	31 grudnia 2042 r.
16.	ELKOGAZ Sp. z o.o.	BGK, PKO BP S.A., Pekao S.A.	15 grudnia 2025 r.	6 948 315	-	-	WIBOR+marża	15 czerwca 2041 r.
17.	Pozostałe	-	-	-	576	745	-	-
RAZEM				28 646 880	4 762 749	4 430 306		
Wycena do wartości godziwej*					(309 791)	(142 894)		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					21 290	43 874		
RAZEM				28 646 880	4 474 248	4 331 286		

* Wycena do wartości godziwej dotyczy pożyczki z 21 maja 2025 r. udzielonej na preferencyjnych warunkach w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności.

W ramach Umowy Pożyczki zawartej z BGK 21 maja 2025 r. udzielonej ze środków Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności, do 31 marca 2026 r. Grupa otrzymała transze o łącznej wartości 508 312 tys. zł, w tym w I kwartale 2026 r. jedną transzę o wartości 278 346 zł. W związku z tym, że finansowanie zostało udzielone przez BGK w oparciu o stałą stopę procentową 0,5%, tj. poniżej warunków rynkowych, należy je traktować jako preferencyjne. Zgodnie z MSSF 9 Instrumenty finansowe transze pożyczki zostały ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości godziwej w kwocie 198 521 tys. zł. Natomiast, zgodnie z MSR 20 Dotacje rządowe oraz ujawnienie informacji na temat pomocy rządowej, w pozycji „Długoterminowe rozliczenie przychodów z tytułu dotacji” jako dotacja do środków trwałych ze względu na fakt, iż poniesienie nakładów na rzeczowe aktywa trwałe było warunkiem otrzymania tej preferencyjnej pożyczki, ujęto różnicę między początkową wartością godziwą pożyczki a otrzymanymi wpływami, wynoszącą 309 791 tys. zł. Na 31 marca 2026 r. nastąpiło rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji w wartości 2 720 tys. zł, które ujęte zostało w wyniku finansowym zgodnie z zasadami systematycznego rozliczania dotacji w okresach odpowiadających ponoszonym kosztom. W skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wpływy z tytułu zaciągniętej pożyczki zostały zaprezentowane w przepływach z działalności finansowej w pozycji „Otrzymane kredyty i pożyczki” w kwocie 278 346 tys. zł. 2 kwietnia 2026 r. Grupa uruchomiła czwartą transzę pożyczki na kwotę 281 547 tys. zł.

Programy emisji obligacji

Poniżej przedstawiono zestawienie obligacji wyemitowanych przez ENEA S.A.

Lp.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 marca 2026	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 grudnia 2025	Oprocentowanie	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	15 maja 2014 r.	1 000 000	280 000	320 000	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna w grudniu 2026 r.
2.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	3 grudnia 2015 r.	700 000	114 171	152 227	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna we wrześniu 2027 r.

3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem Pekao S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	1 000 000	1 000 000	WIBOR 6M +marża	Wykup obligacji w maju 2027 r.
4.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem Pekao S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	1 000 000	1 000 000	WIBOR 6M +marża	Wykup obligacji w maju 2030 r.
RAZEM				2 394 171	2 472 227		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				36 608	14 760		
RAZEM				2 430 779	2 486 987		

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji.

Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz ryzyko walutowe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (IRS). Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na 31 marca 2026 r. wyniosła 1 475 867 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty i pożyczki (w tym udzielone ze środków w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności) zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznej wartości 2 753 861 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. Grupa prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji: Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej. Instrumenty pochodne są traktowane jako zabezpieczenie przepływów, w związku z czym są ujmowane i rozliczane w księgach z zastosowaniem zasad dotyczących rachunkowości zabezpieczeń.

Na 31 marca 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 9 582 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 8 871 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward). W związku z tym na 31 marca 2026 r. w Spółce nie identyfikowano i nie wyceniano transakcji FX Forward. Na dzień 31 grudnia 2025 r. w Spółce nie identyfikowano i nie wyceniano transakcji FX Forward. Po dniu bilansowym Spółka zawarła 19 transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe FX Forward o łącznej wartości 1 925 tys. EUR.

ENEA Trading Sp. z o.o. zawarła w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. 28 transakcji FX Forward o wartości 94 991 tys. EUR. Wycena księgowa wszystkich istniejących instrumentów na 31 marca 2026 r. wynosiła 54 899 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. 168 442 tys. zł).

ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward) jednakże zawarła dwie transakcje rollover, zmieniające termin rozliczenia transakcji już istniejących. Na dzień 31 marca 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej dotyczące wyceny istniejących transakcji FX Forward wyniosły 4 073 tys. zł. Wartość zobowiązań finansowych wycenionych do wartości godziwej, dotycząca wyceny transakcji FX Forward na dzień 31 grudnia 2025 r. wyniosła 5 771 tys. zł.

ENEA Centrum Sp. z o.o. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward). Na dzień 31 marca 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej dotyczące wyceny istniejących transakcji FX Forward wyniosły 580 tys. zł. Wartość zobowiązań finansowych wycenionych do wartości godziwej, dotyczących wyceny transakcji FX Forward na dzień 31 grudnia 2025 r. wyniosły 860 tys. zł.

ENEA Elektrownia Połaniec S.A. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających FX Forward. Na dzień 31 marca 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej dotyczące wyceny istniejących transakcji FX Forward wyniosły 21 tys. zł. Wartość zobowiązań finansowych wycenionych do wartości godziwej, dotyczących wyceny transakcji FX Forward na dzień 31 grudnia 2025 r. wyniosły 95 tys. zł.

Warunki finansowania – kowenanty

W okresie sprawozdawczym oraz na dzień bilansowy ENEA S.A. nie naruszyła warunków umownych wynikających z zawartych umów finansowania zewnętrznego, w tym w szczególności dotyczących terminowej obsługi zadłużenia, utrzymania ratingu na poziomie BBB oraz wymaganych wskaźników finansowych. Na 31 marca 2026 r. testowane wskaźniki zostały spełnione, a Spółka nie była zobowiązana do wcześniejszej spłaty jakiegokolwiek zadłużenia finansowego. Kluczowym kowenantem jest wskaźnik dług netto/EBITDA (w szczególności dla umów kredytów długoterminowych oraz krajowego, niegwarantowanego programu emisji obligacji), który określa poziom zadłużenia pomniejszonego o środki pieniężne w relacji do generowanej EBITDA. Kowenant dług netto/EBITDA badany jest na bazie danych skonsolidowanych, a jego dopuszczalna wartość wynosi nie więcej niż 3,5. Zgodnie ze stanem na 31 marca 2026 r. wskaźnik dług netto/EBITDA wyniósł 0,53, co oznacza, że kowenant został dotrzymany i znajdował się na poziomie, który można uznać za bardzo bezpieczny. Poziom wskaźnika Spółka publikuje na swoich stronach internetowych pod adresem <https://ir.enea.pl/obligacje> oraz <https://ir.enea.pl/dane-finansowe>.

18. Rezerwy

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 3 173 174 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 5 042 922 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 marca 2026 r.

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2026	535 036	287 945	70 464	96 202	4 515 221	162 143	995 085	264 406	6 926 502
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	-	-	-	1 986	6 545	-	8 531
Zwiększenie istniejących rezerw	27 811	3 310	244	39 412	1 480 626	-	-	4 829	1 556 232
Wykorzystanie rezerw	-	-	-	(14 212)	(4 458 759)	-	(59 504)	(148 063)	(4 680 538)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	-	(432)	-	-	(55 220)	(1 670)	(77)	-	(57 399)
Stan na 31 marca 2026	562 847	290 823	70 708	121 402	1 481 868	162 459	942 049	121 172	3 753 328
<i>Długoterminowe</i>									1 644 878
<i>Krótkoterminowe</i>									2 108 450

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 grudnia 2025 r.

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2025	251 685	287 704	69 542	95 269	6 607 901	156 409	673 359	301 093	8 442 962
Nabycie spółek zależnych	-	-	-	-	-	-	-	13 271	13 271
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	2 967	-	-	8 759	-	755	12 481
Zwiększenie istniejących rezerw	284 003	8 672	4 312	87 255	5 027 353	-	378 461	203 986	5 994 042
Wykorzystanie rezerw	(644)	(5 608)	(6 357)	(84 213)	(7 119 622)	-	(56 735)	(25 240)	(7 298 419)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(8)	(2 823)	-	(2 109)	(411)	(3 025)	-	(229 459)	(237 835)
Stan na 31 grudnia 2025	535 036	287 945	70 464	96 202	4 515 221	162 143	995 085	264 406	6 926 502
<i>Długoterminowe</i>									1 625 110
<i>Krótkoterminowe</i>									5 301 392

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązań warunkowych został przedstawiony w nocie 25.

Rezerwa na zakup praw do emisji CO₂

Wysokość rezerwy na zakup praw do emisji CO₂ oraz wartość posiadanych praw do emisji CO₂ mogą podlegać istotnym wahaniom w trakcie roku. W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. nastąpiło wykorzystanie rezerwy z 31 grudnia 2025 r. poprzez umorzenie posiadanych uprawnień. Jednocześnie w trakcie 2026 r. Grupa zawiązuje rezerwę odpowiadającą wykonanej do dnia bilansowego emisji CO₂. Nabycie uprawnień na potrzeby umorzenia za 2026 r. nastąpi w grudniu 2026 r. oraz w marcu 2027 r. w związku z realizacją kontraktów terminowych na zakup tych uprawnień.

Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

Na 31 marca 2026 r. Grupa dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami oraz odbiorcami z grup taryfowych G do poziomu 936 599 tys. zł.

19. Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji

Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Długoterminowe	1 054 789	678 828
Krótkoterminowe	23 305	21 363
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji razem	1 078 094	700 191

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu dotacji zwiększyła się o kwotę netto 377 903 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu dotacji zwiększyła się o kwotę netto 10 483 tys. zł).

W pozycji tej Grupa ujmuje przede wszystkim dotacje unijne i z NFOŚiGW na rozwój infrastruktury energetycznej i ciepłowniczej. Dotacje dotyczą głównie inwestycji oraz prowadzenia prac badawczo-rozwojowych. Każda dotacja przyznawana jest na podstawie odrębnej umowy, z której wynika szereg obowiązków. Wykonawcy muszą być wyłonieni na podstawie przejrzystych procedur, które podlegają badaniom przez instytucje finansujące. Wydatki, na podstawie których przyznawana jest dotacja muszą spełniać kryteria kwalifikowalności, które są bardzo szczegółowe i różnią się w zależności od typu realizowanego projektu (inwestycyjny/B+R). W większości przypadków dotacje przyznawane są w formie refundacji poniesionych wydatków kwalifikowalnych. Sporadycznie występują zaliczki. Każda umowa zawiera też obowiązki informacyjne a także obowiązek utrzymania rezultatów w tak zwanym okresie trwałości, który w przypadku dużych przedsiębiorstw wynosi 5 lat, co wiąże się z zakazem znacznego modyfikowania efektów projektu, zakazem zbywania majątku wytworzonego w ramach projektu oraz obowiązkiem utrzymania celów projektu. Każda umowa o dofinansowanie określa tzw. wskaźniki produktu i rezultatu, zadeklarowane we wniosku o dofinansowanie, które należy osiągnąć. Całkowite nieosiągnięcie celu może skutkować zwrotem 100% dotacji, natomiast częściowe – proporcjonalnym pomniejszeniem kwoty wsparcia. Środki podlegają zwrotowi wraz z odsetkami (naliczanymi jak dla zaległości podatkowych), jeśli zostały: wykorzystane niezgodnie z przeznaczeniem, wykorzystane z naruszeniem procedur (np. przy wyborze wykonawcy bez zachowania zasad konkurencyjności) lub pobrane nienależnie lub w nadmiernej wysokości.

Zgodnie z MSR 20 *Dotacje rządowe oraz ujawnienie informacji na temat pomocy rządowej* w pozycji „Długoterminowe rozliczenie przychodów z tytułu dotacji” ujęto różnicę między początkową wartością godziwą pożyczki z BGK ze środków KPO a otrzymanymi wpływami, wynoszącą 309 791 tys. zł, która została zaklasyfikowana jako dotacja dotycząca nabycia rzeczowych aktywów trwałych. Szczegóły opisano w nocie nr 17.

19 grudnia 2025 r. ENEA Operator Sp. z o.o. zawarła z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej umowę o objęcie wsparciem bezwrotnym przedsięwzięcia pn. „Budowa i przebudowa sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o. w celu zwiększenia potencjału przyłączenia OZE na obszarach wiejskich” w ramach Inwestycji „G1.2.4 Budowa lub modernizacja sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej na obszarach wiejskich w celu umożliwienia przyłączenia nowych odnawialnych źródeł energii” Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności. Wartość całkowita przedsięwzięcia wynosi 1 881 208 tys. zł brutto, w tym maksymalna kwota wydatków kwalifikowalnych wynosi 1 529 437 tys. zł netto, a przyznane dofinansowanie w formie dotacji pokrywa 75 proc. nakładów, odpowiadając wartości 1 147 078 tys. zł. Projekt realizowany jest na całym terenie działalności spółki i ma zakończyć się do połowy 2026 roku. Jest to jeden z największych projektów inwestycyjnych w historii spółki i jedno z największych dofinansowań pozyskanych przez ENEA Operator Sp. z o.o. w dotychczasowej działalności. Jego celem jest znacząca poprawa jakości i bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej na obszarach wiejskich oraz zwiększenie potencjału przyłączenia odnawialnych źródeł energii. Na 31 marca 2026 r. wartość dofinansowania wyniosła 221 159 tys. zł.

20. Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Długoterminowe	238 748	233 789
Krótkoterminowe	10 630	9 952
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego razem	249 378	243 741

Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Do jednego roku	10 630	9 952
Od jednego do pięciu lat	42 520	39 808
Powyżej pięciu lat	196 228	193 981
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego razem	249 378	243 741

Zmiana stanu rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	243 741	183 306
Zwiększenia	9 423	129 109
Zmniejszenia	(3 786)	(71 696)
Inne	-	3 022
Stan na dzień sprawozdawczy	249 378	243 741

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 5 637 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 5 397 tys. zł).

Grupa zawiera umowy na świadczenie usług oświetleniowych na rzecz Gmin, na których ciąży obowiązek zapewnienia oświetlenia miejsc publicznych. Usługa oświetleniowa świadczona przez Grupę obejmuje eksploatację oświetlenia drogowego, jednocześnie Grupa świadczy także obowiązki w zakresie dostaw energii. Usługa oświetleniowa świadczona jest w sposób ciągły. Grupa świadczy usługi oświetleniowe przy użyciu posiadanego majątku oświetleniowego (sieci oświetlenia drogowego). Ponadto Grupa świadczy usługę poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego. Usługa obejmuje modernizację lub rozbudowę majątku oświetleniowego ze środków Grupy. Dzięki temu Gminy kupują usługę oświetleniową o podwyższonym standardzie. Grupa otrzymuje również majątek oświetleniowy od Gmin lub innych podmiotów. W związku z powyższym, zdaniem Grupy, zawarte umowy dotyczące poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego, otrzymania infrastruktury oświetleniowej oraz jej eksploatacji należy traktować łącznie. W rezultacie, Grupa dokonuje rozliczenia przychodów z tytułu poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego i przychodów z tytułu nieodpłatnie otrzymanego majątku oświetleniowego proporcjonalnie do okresu ekonomicznej użyteczności powstałych środków trwałych.

W grudniu 2023 roku uruchomiony został program „Rozświetlamy Polskę” w ramach edycji 9 Polskiego Ładu. W wyniku programu Gminy otrzymują dofinansowanie w wysokości 80% na wymianę opraw sodowych na ledowe. W związku z powyższym Grupa nawiązała współpracę z Gminami, ponieważ jest właścicielem opraw sodowych, podpisując umowy dzierżawy na okres 5 lat i umowy na wymianę opraw sodowych na ledowe. W wyniku transakcji Grupa rozkłada pozostały okres użytkowania opraw sodowych na czas pozostały do wymiany opraw, następnie likwiduje je oraz wprowadza na majątek nowe oprawy ledowe. Grupa analizuje korzyści ekonomiczne wynikające z umów o współpracę z Gminami i rozpoznaje przychód z tytułu umów z klientami sukcesywnie do ponoszonych kosztów realizacji tych umów.

Instrumenty finansowe

21. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

	Stan na 31 marca 2026		Stan na 31 grudnia 2025	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	249 798	49 641	237 724	50 895
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	49 641	49 641	50 895	50 895
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	11 121	(*)	5 688	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	624	(*)	865	(*)
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	188 412	(*)	180 276	(*)
Krótkoterminowe	9 509 517	30 162	9 356 063	30 451
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	30 162	30 162	30 451	30 451
Aktywa z tytułu umów z klientami	730 039	(*)	412 121	(*)
Inne inwestycje krótkoterminowe	311 295	(*)	517 667	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 780 295	(*)	3 868 965	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 962	(*)	2 020	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 655 764	(*)	4 524 839	(*)
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	9 759 315	79 803	9 593 787	81 346
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	6 656 496	5 807 071	6 645 065	5 782 769
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	5 859 117	5 802 384	5 826 746	5 774 241
Zobowiązania z tytułu leasingu	757 793	(*)	757 732	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	34 899	(*)	52 059	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	4 687	4 687	8 528	8 528
Krótkoterminowe	2 906 020	1 148 531	3 860 187	1 201 526
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 045 910	1 045 910	991 527	991 527
Zobowiązania z tytułu leasingu	38 326	(*)	40 166	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 719 163	(*)	2 618 495	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	102 621	102 621	209 999	209 999
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	9 562 516	6 955 602	10 505 252	6 984 295

(*) Wartość księgowa jest zbliżona do ich wartości godziwej wycenianej zgodnie z poziomem 2 poniższej hierarchii.

	Stan na 31 marca 2026			Razem
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	25 212	45 736	8 855	79 803
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	-	-	-
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	6 771	-	6 771
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	38 965	-	38 965
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	25 212	-	3 541	28 753
Razem	25 212	45 736	8 855	79 803
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(107 308)	-	(107 308)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(97 726)	-	(97 726)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	(9 582)	-	(9 582)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	-	(6 848 294)	-	(6 848 294)
Razem	-	(6 955 602)	-	(6 955 602)

	Stan na 31 grudnia 2025			Razem
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	24 912	47 579	8 855	81 346
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	9 902	-	9 902
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	37 677	-	37 677
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	24 912	-	3 541	28 453
Razem	24 912	47 579	8 855	81 346
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(218 527)	-	(218 527)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(209 656)	-	(209 656)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	(8 871)	-	(8 871)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	-	(6 765 768)	-	(6 765 768)
Razem	-	(6 984 295)	-	(6 984 295)

*w odniesieniu do kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wartość godziwa wyliczana jest wyłącznie w celu ujawnienia w sprawozdaniu finansowym różnicy między tą wartością godziwą, a wartością bilansową ustaloną zgodnie z zasadą zamortyzowanego kosztu

Aktywa finansowe i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej to między innymi:

- udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale jest mniejszy niż 20%; w pozycji na 31 marca 2026 r. prezentowane są między innymi udziały w spółce ElectroMobility Poland S.A., dla których nie istnieje cena rynkowa notowana na aktywnym rynku, Grupa po analizie standardu MSSF 9, podjęła decyzję o zakwalifikowaniu tych udziałów do instrumentów finansowych wycenianych przez inne całkowite dochody (ICD); w przypadku, gdy udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych, ich wartość godziwa ustalana jest w oparciu o notowania giełdowe;
- opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A.;
- instrumenty pochodne, które obejmują wycenę transakcji zabezpieczających ryzyko stóp procentowych (Interest Rate Swap); wartość godziwa instrumentów pochodnych określana jest poprzez wyliczenie wartości bieżącej netto w oparciu o dwie krzywe dochodowości, tj. krzywą do ustalenia czynników dyskonta oraz krzywą służącą do estymacji przyszłych stawek zmiennych stóp referencyjnych;
- forwardy walutowe;
- kontrakty terminowe na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczące praw majątkowych.

W pozycji inne inwestycje krótkoterminowe znajdują się lokaty o terminie zapadalności powyżej 3 miesięcy.

Wartość godziwa kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wyliczana jest metodą

zdyskontowanych przepływów pieniężnych dla długoterminowych instrumentów finansowych opartych na stałej stopie procentowej, z uwzględnieniem bieżącego WIBOR-u.

Powyższa tabela przedstawia analizę instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej, pogrupowanych według trzypoziomowej hierarchii, gdzie:

Poziom 1 – wartość godziwa oparta jest o ceny giełdowe (niekorygowane) oferowane za identyczne aktywa lub zobowiązania na aktywach rynkach.

Poziom 2 – wartość godziwa ustalana jest na bazie wartości obserwowanych na rynku, jednakże nie będących bezpośrednim kwotowaniem rynkowym (np. ustalane są przez odniesienie bezpośrednie lub pośrednie do podobnych instrumentów istniejących na rynku).

Poziom 3 – wartość godziwa ustalana jest na bazie różnych technik wyceny nie opierających się jednakże o jakiegokolwiek obserwowalne dane rynkowe.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 31 marca 2026 r. w pozycji aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej Spółka prezentuje między innymi opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A. Opcje zostały wycenione z wykorzystaniem metody Blacka-Scholesa. Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. z późniejszymi zmianami, ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. opcje call na zakup akcji Polimex-Mostostal S.A. W wyniku realizacji opcji call 19, 12 lutego 2026 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. W lutym i marcu 2026 r. ENEA S.A. dokonała sprzedaży 375 000 szt. akcji na GPW. Na 31 marca 2026 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosił 15,94%.

Ponadto w aktywach finansowych o wartości 38 965 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. wartość 37 677 tys. zł) i zobowiązaniach finansowych o wartości 97 726 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. wartość 209 656 tys. zł) wycenianych w wartości godziwej, Grupa wykazuje forwardy walutowe o wartości bilansowej 54 899 tys. zł oraz wycenę kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej o wartości bilansowej 38 153 tys. zł. Wartość nominalna kontraktów zawartych na zakup i sprzedaż energii elektrycznej z terminem zapadalności 2026-2029, prezentowanych jako aktywa i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, wynosi 598 798 tys. zł (cała kwota dotyczy kontraktów sprzedaży).

22. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe

Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe:

	Stan na	
	31 marca 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	154 388	135 818
Utworzony	15 402	50 760
Rozwiązany	(5 581)	(18 613)
Wykorzystany	(2 595)	(13 577)
Stan na koniec okresu	161 614	154 388

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zwiększył się o 7 226 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 6 614 tys. zł).

Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Do tworzenia odpisów aktualizujących wartość należności handlowych Grupa stosuje model oczekiwanych strat kredytowych zgodnie z MSSF 9, w którym straty kredytowe ujmują się z wyprzedzeniem, już w momencie powstania należności, a nie dopiero po wystąpieniu zdarzeń skutkujących utratą ich wartości. W celu określenia wysokości oczekiwanych strat kredytowych Grupa stosuje uproszczone podejście przewidziane w MSSF 9, właściwe dla należności handlowych. W przypadku krótkoterminowych należności handlowych kalkulacja oczekiwanych strat kredytowych dokonywana jest przy wykorzystaniu macierzy utworzonej w oparciu o dane historyczne, w sposób opisany w „Zasadach tworzenia i ewidencji odpisów aktualizujących wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz innych pozycji finansowych w Spółkach Grupy ENEA”. Zgodnie z zapisami powyższych Zasad dla roku 2026 utrata wartości należności ustalana jest w oparciu o wskaźniki, których podstawą wyliczeń są dane pochodzące z roku 2025. Tym samym ustalone oczekiwane straty kredytowe na 31 marca 2026 roku uwzględniają obiektywne przesłanki utraty wartości należności, odzwierciedlając aktualne doświadczenia Grupy w zakresie ściągłości należności. Okres roczny przyjęty do analizy – z uwagi na wysoką zmienność gospodarczą, w tym w szczególności inflację, wzrost liczby restrukturyzacji i upadłości oraz wrażliwość przedsiębiorstw na zmiany stóp procentowych – uznawany jest za zapewniający najbardziej wiarygodne i adekwatne wyniki dla badanego okresu. Co do zasady, wobec klientów stosowane jest podejście portfelowe, jednak w przypadku zidentyfikowania indywidualnych zagrożeń spłaty należności możliwe jest zastosowanie podejścia indywidualnego. Portfel należności dzielony jest w zależności od rodzaju prowadzonej działalności przez poszczególne spółki Grupy oraz struktury odbiorców, przy czym analiza prowadzona jest przede wszystkim w podziale na klientów indywidualnych oraz biznesowych.

23. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe

Struktura wiekowa należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe:

	Wartość nominalna	Stan na 31 marca 2026 Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
KLIENCI INDYWIDUALNI			
Bieżące	569 624	(439)	569 185
Przeterminowane	233 241	(55 150)	178 091
0-30 dni	103 763	(142)	103 621
31-90 dni	25 376	(1 100)	24 276
91-180 dni	12 469	(2 351)	10 118
ponad 180 dni	91 633	(51 557)	40 076
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	802 865	(55 589)	747 276
Aktywa z tytułu umów z klientami	669 336	(130)	669 206

KLIENCI BIZNESOWI

Bieżące	2 909 804	(942)	2 908 862
Przeterminowane	240 361	(105 083)	135 278
0-30 dni	61 173	(207)	60 966
31-90 dni	26 759	(2 656)	24 103
91-180 dni	23 961	(8 966)	14 995
ponad 180 dni	128 468	(93 254)	35 214
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 150 165	(106 025)	3 044 140
Aktywa z tytułu umów z klientami	60 957	(124)	60 833

RAZEM KLIENCI INDYWIDUALNI I BIZNESOWI

Bieżące	3 479 428	(1 381)	3 478 047
Przeterminowane	473 602	(160 233)	313 369
0-30 dni	164 936	(349)	164 587
31-90 dni	52 135	(3 756)	48 379
91-180 dni	36 430	(11 317)	25 113
ponad 180 dni	220 101	(144 811)	75 290
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 953 030	(161 614)	3 791 416
Aktywa z tytułu umów z klientami	730 293	(254)	730 039

	Stan na 31 grudnia 2025		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
KLIENCI INDYWIDUALNI			
Bieżące	603 713	(470)	603 243
Przeterminowane	227 978	(56 204)	171 774
0-30 dni	98 954	(183)	98 771
31-90 dni	25 354	(1 321)	24 033
91-180 dni	10 147	(1 583)	8 564
ponad 180 dni	93 523	(53 117)	40 406
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	831 691	(56 674)	775 017
Aktywa z tytułu umów z klientami	380 035	(79)	379 956
KLIENCI BIZNESOWI			
Bieżące	2 931 096	(837)	2 930 259
Przeterminowane	266 254	(96 877)	169 377
0-30 dni	114 498	(916)	113 582
31-90 dni	19 226	(4 670)	14 556
91-180 dni	9 570	(4 057)	5 513
ponad 180 dni	122 960	(87 234)	35 726
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 197 350	(97 714)	3 099 636
Aktywa z tytułu umów z klientami	32 257	(92)	32 165
RAZEM KLIENCI INDYWIDUALNI I BIZNESOWI			
Bieżące	3 534 809	(1 307)	3 533 502
Przeterminowane	494 232	(153 081)	341 151
0-30 dni	213 452	(1 099)	212 353
31-90 dni	44 580	(5 991)	38 589
91-180 dni	19 717	(5 640)	14 077
ponad 180 dni	216 483	(140 351)	76 132
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 029 041	(154 388)	3 874 653
Aktywa z tytułu umów z klientami	412 292	(171)	412 121

Pozostałe noty objaśniające

24. Transakcje z jednostkami powiązаныmi

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

- transakcje ze spółkami wchodzącymi w skład Grupy Kapitałowej – transakcje te są eliminowane na etapie konsolidacji,
- transakcje zawarte pomiędzy Grupą a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na dwie kategorie:
 - wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
 - wynikające z innych umów o charakterze cywilno-prawnym,
- transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Transakcje z członkami Władz Grupy

Tytuł	Za okres 3 miesięcy zakończony			
	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	31 marca 2026	31 marca 2025	31 marca 2026	31 marca 2025
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich	762	738	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	205	182
RAZEM	762	738	205	182

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2026 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025 r.).

Inne transakcje, wynikające z umów cywilno-prawnych zawartych pomiędzy Jednostką Dominującą a Członkami Władz Jednostki Dominującej dotyczą przede wszystkim wykorzystania przez Członków Zarządu ENEA S.A. samochodów służbowych dla celów prywatnych.

Transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

Grupa zawiera również transakcje handlowe z jednostkami administracji państwowej i samorządowej oraz podmiotami będącymi własnością Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

- zakupy węgla, energii elektrycznej, praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii w zakresie energii odnawialnej oraz energii produkowanej w kogeneracji z ciepłem, usługi przesyłowej i dystrybucyjnej, które Grupa realizuje od podmiotów zależnych od Skarbu Państwa,
- sprzedaż energii elektrycznej, usługi dystrybucyjnej, przyłączenia do sieci i pozostałych powiązanych z tym opłat oraz węgla, którą Grupa realizuje zarówno dla organów administracji państwowej, samorządowej (sprzedaż odbiorcom końcowym) jak i spółek zależnych od Skarbu Państwa (sprzedaż hurtowa oraz detaliczna – odbiorcom końcowym).

Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych, a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami. Grupa nie prowadzi ewidencji umożliwiającej agregowanie wartości wszystkich transakcji realizowanych ze wszystkimi instytucjami państwowymi oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

Dodatkowo Grupa zidentyfikowała transakcje z jednostkami powiązаныmi ze Skarbem Państwa o charakterze finansowym, tj. z bankami, które są gwarantami w programach emisji obligacji oraz podmiotami finansującymi Grupę. Wśród tych podmiotów znajdują się: PKO BP S.A., Pekao S.A. oraz Bank Gospodarstwa Krajowego. Szczegółowe informacje dotyczące programów emisji obligacji zostały zaprezentowane w nocie 17.

25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej

W tej części not objaśniających zaprezentowano zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.

25.1. Poręczenia i gwarancje

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 31 marca 2026 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej przez ENEA S.A. z Pekao S.A. do wysokości limitu określonego w umowie.

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 31 marca 2026 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
17 lipca 2025 r.	31 marca 2027 r.	Vastint Poland sp. z o.o.	Pekao S.A.	1 271
1 stycznia 2025 r.	31 stycznia 2027 r.	Skarb Państwa - Wojskowy Zarząd Infrastruktury	Pekao S.A.	5 317
Suma udzielonych gwarancji bankowych				6 588

25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Grupy

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. oraz ENEA Operator Sp. z o.o. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej (tzw. sprawy za energię) oraz dochodzenia należności z innych tytułów – nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączy do sieci i innych usług specjalistycznych (tzw. sprawy za nie energię).

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą przede wszystkim odszkodowań oraz kar umownych od kontrahentów spółki.

Na dzień 31 marca 2026 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 13 535 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 983 199 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. toczyło się 20 745 spraw o łącznej wartości 861 165 tys. zł).

Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

Postępowania przeciwko Grupie

Postępowania przeciwko Grupie wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, ustalenie, czy miał miejsce nielegalny pobór energii oraz odszkodowania za korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne. Za szczególnie istotne Grupa uznaje powództwa dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości niebędących własnością Grupy.

Występują również roszczenia z tytułu rozwiązanych umów na zakup praw majątkowych (nota 25.4).

Postępowania sądowe przeciwko ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą m.in. odszkodowań oraz zapłaty kar umownych.

Na dzień 31 marca 2026 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 299 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 1 190 312 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2025 r. toczyło się 1 291 spraw o łącznej wartości 1 119 176 tys. zł). Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 18.

25.3. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę

Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę wynika z faktu, że Grupa nie dla wszystkich obiektów posiada tytuł prawny do korzystania z gruntów, na których są usytuowane sieci przesyłowe oraz związane z nimi urządzenia. W przyszłości Grupa może być zobowiązana do ponoszenia kosztów z tytułu zadośćuczynienia za przeszłe bezumowne korzystanie z nieruchomości.

Rozstrzygnięcia zapadające w tych sprawach są o tyle istotne, że w znaczący sposób wpływają zarówno na kształtowanie postępowania Grupy wobec osób zgłaszających roszczenia przedsądowe w związku z urządzeniami zlokalizowanymi na ich nieruchomościach w przeszłości, jak i na sposób regulowania stanu prawnego tych urządzeń w przypadku nowych inwestycji.

Możliwość utraty majątku w tym przypadku jest znikoma. Brak uregulowanego stanu prawnego nieruchomości pod urządzeniami energetycznymi nie stanowi ryzyka utraty przez Grupę majątku, a jedynie powoduje zagrożenie powstania dodatkowych kosztów związanych z żądaniem wypłaty odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu, czynszu dzierżawnego, kosztów ustanowienia służebności przesyłu lub wyjątkowo, w pojedynczych przypadkach z żądaniem związanymi ze zmianą lokalizacji obiektu (przywrócenie gruntu do stanu pierwotnego). Grupa tworzy adekwatne rezerwy.

Rezerwa dotyczy również odszkodowań za bezumowne korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których posadowiony jest majątek sieciowy Grupy (linie elektroenergetyczne), w związku z określaniem tzw. korytarzy przesyłowych oraz ustanawianiem służebności przesyłu na rzecz Grupy. Głównym parametrem przyjętym do wyliczenia jest długości linii, a co za tym idzie przeliczenie powierzchni zajęcia gruntu przez linię przez wartość zł/m², z odpowiednim uwzględnieniem innych parametrów takich jak: lokalizacja, rodzaj linii, rodzaj gruntu.

Na dzień 31 marca 2026 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 562 847 tys. zł.

25.4. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł

Na 31 marca 2026 r. ENEA S.A. jest stroną 4 postępowań sądowych związanych z wypowiedzeniem w 2016 r. długoterminowych umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii (PM OZE). Spory te obejmują roszczenia o zapłatę wynagrodzenia, odszkodowania oraz ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia umów.

Umowy, których dotyczą spory, zostały zawarte w latach 2006–2014 z wytwórcami energii z OZE. Wypowiedzenia dokonane przez ENEA S.A. były następstwem braku przystąpienia kontrahentów do renegotjacji umów w trybie klauzul adaptacyjnych, w warunkach istotnych zmian otoczenia regulacyjnego wpływających na rynek zielonych certyfikatów.

Istotne zdarzenia w 2026 r.

- **Golice Wind Farm Sp. z o.o.**
26 czerwca 2025 r. Sąd Najwyższy wydał wyrok oddalający skargę kasacyjną ENEA S.A. od prawomocnego wyroku ustalającego bezskuteczność wypowiedzenia umowy oraz zasadność roszczeń o zapłatę. Wobec rozstrzygnięcia Sądu Najwyższego akta sprawy zostały zwrócone do Sądu Okręgowego w Poznaniu celem rozstrzygnięcia w zakresie pozostałych roszczeń Golice Wind Farm Sp. z o.o. Sąd Okręgowy w Poznaniu – wobec zgody obu stron postępowania na przystąpienie do mediacji w zakresie pozostałych roszczeń – postanowieniem z 9 stycznia 2026 r. skierował strony do mediacji wyznaczając mediatora stałego przy Sądzie Polubownym przy Prokuraturii Generalnej RP. Mediacje znajdują się w fazie uzgodnień kwestii formalnych.
- **Hamburg Commercial Bank AG**
W sprawie z powództwa Hamburg Commercial Bank AG przeciwko ENEA S.A. bank dochodzi roszczeń z umowy sprzedaży praw majątkowych zawartej przez ENEA S.A. z Windpark Śniatowo Management GmbH EW Śniatowo Sp. k. (obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o.). 17 stycznia 2025 r. Sąd Najwyższy przyjął do rozpoznania skargę kasacyjną ENEA S.A. od prawomocnego wyroku zasądającego część roszczeń pieniężnych. Postępowanie kasacyjne jest w toku, termin rozprawy nie został wyznaczony. Jednocześnie przed Sądem Okręgowym w Poznaniu pozostaje nierozpoznana część powództwa nieobjęta dotychczasowym rozstrzygnięciem.
- **in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. (obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o.)**
17 czerwca 2025 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał wyrok ustalający bezskuteczność wypowiedzenia umowy przez ENEA S.A. Wyrok jest nieprawomocny. 11 września 2025 r. ENEA S.A. wniosła apelację. Sprawa oczekuje na rozpoznanie przez Sąd Apelacyjny w Poznaniu.
- **"PSW" Sp. z o.o.**
Postępowanie apelacyjne od wyroku Sądu Okręgowego w Poznaniu z 31 stycznia 2023 r., zasądającego na rzecz powoda kwotę 4 488 tys. zł wraz z odsetkami, pozostaje w toku przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu. 16 stycznia 2026 r. odbyła się rozprawa apelacyjna przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu. Sąd Apelacyjny po przeprowadzeniu postępowania apelacyjnego, zamknął rozprawę i odroczył ogłoszenie wyroku w sprawie do 13 lutego 2026 r. 13 lutego 2026 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu odwołał posiedzenie publikacyjne. Postanowieniem z 6 marca 2026 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu otworzył rozprawę na nowo, uprzedził strony, że zamknie rozprawę na posiedzeniu niejawnym i na posiedzeniu niejawnym wyda wyrok w sprawie oraz umożliwił stronom zabranie głosu.

Rezerwy

Na 31 marca 2026 r. ENEA S.A. posiadała rezerwę na spory sądowe, w tym dotyczące PM OZE, w łącznej kwocie 101 476 tys. zł. Rezerwa ta obejmuje – w ocenie Spółki – całość obecnie identyfikowalnych roszczeń pieniężnych wynikających z przedmiotowych postępowań. Rezerwa prezentowana jest w nocie 18.

26. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej

17 kwietnia 2026 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce w spółce V-Ridium Zaklików Sp. z o.o. posiadającej działającą farmę wiatrową Zaklików, położoną w województwie podkarpackim w południowo-wschodniej Polsce i dysponującą zainstalowaną mocą 10 MW. Transakcja jest kontynuacją podpisanej 26 maja 2025 r. z Greenvolt Power Group Sp. z o.o. przedwstępnej umowy sprzedaży udziałów w której Sprzedający zobowiązał się do spełnienia warunków zawieszających, w tym uzyskania koncesji dla będącej wówczas w budowie farmy wiatrowej Zaklików. Wartość nabytych udziałów wynosi 6 737 tys. EUR.