

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE ENEA S.A.

za okres od 1 stycznia
do 30 września 2026 r.
zgodne z MSSF UE

SPIS TREŚCI

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW 4

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ 5

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM 7

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH 8

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA 9

Informacje ogólne 9

1. Informacje ogólne dotyczące ENEA S.A. 9
2. Skład Grupy Kapitałowej 9
3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej 12
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego 13
5. Zasady (polityka) rachunkowości oraz istotne szacunki i osądy 13
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji 14

Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z całkowitych dochodów 15

7. Przychody ze sprzedaży 15
8. Opodatkowanie 15

Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z sytuacji finansowej 17

9. Inwestycje w jednostki zależne i stowarzyszone 17
10. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami 18
11. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności 19
12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty 19
13. Podział zysku 19
14. Zobowiązania z tytułu zadłużenia 20
15. Rezerwy 22

Instrumenty finansowe i zarządzanie ryzykiem finansowym 23

16. Instrumenty finansowe i wartość godziwa 23
17. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie 25
18. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe 27
19. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami oraz należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe 28
20. Inne zobowiązania finansowe 29

Pozostałe noty objaśniające 30

21. Transakcje z jednostkami powiązanymi 30
22. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej 31
    - 22.1. Poręczenia i gwarancje 31
    - 22.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi 32
    - 22.3. Spory dotyczące umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z OZE 32
23. Transformacja organizacyjna obszaru handlu 33
24. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej 34

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

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu **Grzegorz Kinelski**

Signed by / Podpisano przez: Grzegorz Damian Kinelski
Date / Data: 2026-11-18 08:47

Członek Zarządu **Przemysław Baszak**

Podpisano przez/ Signed by: Przemysław Baszak
Data/ Date: 18.11.2026 11:28
mSzafir

Członek Zarządu **Eryk Kosiński**

Signed by / Podpisano przez: Eryk Kosiński
Date / Data: 2026-11-18 09:06

Członek Zarządu **Stanisław Tokarski**

Signed by / Podpisano przez: STANISŁAW TOKARSKI
Date / Data: 2026-11-18 09:31

Członek Zarządu **Marek Lelątko**

Signed by / Podpisano przez: MAREK LELĄTKO
Date / Data: 2026-11-18 08:16

Członek Zarządu **Adrian Moliński**

Signed by / Podpisano przez: Adrian Eugeniusz Moliński
Date / Data: 2026-11-18 08:37

Podpisany elektronicznie przez
Wiktor Sadłek
18.11.2026
7:26:32 +01'00'

ENEA Centrum Sp. z o.o.
Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego
ENEA Centrum Sp. z o.o. Pl. Władysława Andersa 7, 61-894 Poznań
KRS 0000477231, NIP 777-00-02-843, REGON 630770227

Wiktor Sadłek

Poznań, 18 listopada 2026 r.

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Okres			
		9 miesięcy zakończony 30 września 2026 (niebadane)	3 miesięcy zakończony 30 września 2026 (niebadane)	9 miesięcy zakończony 30 września 2025 (niebadane)	3 miesięcy zakończony 30 września 2025 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży		9 067 236	2 969 496	9 349 930	3 051 162
Podatek akcyzowy		(63 753)	(19 959)	(67 786)	(21 988)
Przychody ze sprzedaży netto	**7**	**9 003 483**	**2 949 537**	**9 282 144**	**3 029 174**
Rekompensaty	7	284	91	463 885	141 899
Przychody z tytułu leasingu		2 498	1 097	1 626	582
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		**9 006 265**	**2 950 725**	**9 747 655**	**3 171 655**
Pozostałe przychody operacyjne		73 912	14 983	19 056	6 131
Zmiana szacunku rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	15	225 228	76 473	76 195	28 832
Amortyzacja		(4 977)	(1 680)	(4 944)	(1 669)
Koszty świadczeń pracowniczych		(87 468)	(28 394)	(74 647)	(24 641)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(6 755)	(1 456)	(12 882)	(2 435)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(8 728 020)	(2 923 350)	(8 784 331)	(2 887 300)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne		(139 523)	(54 918)	(109 286)	(43 492)
Inne usługi obce		(295 529)	(101 586)	(276 239)	(94 714)
Podatki i opłaty		(5 496)	(1 885)	(5 947)	(2 237)
Pozostałe koszty operacyjne		(38 718)	(11 341)	(45 784)	(13 693)
(Strata) / Zysk operacyjny		**(1 081)**	**(82 429)**	**528 846**	**136 437**
Koszty finansowe		(428 838)	(144 973)	(406 310)	(150 659)
Przychody finansowe		507 304	161 860	629 384	226 327
Przychody z tytułu dywidend		1 449 415	–	1 227 676	(1)
Zmiana odpisu aktualizującego aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	17	556	–	(456)	(412)
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem		**1 527 356**	**(65 542)**	**1 979 140**	**211 692**
Podatek dochodowy		(20 398)	(6 193)	(141 376)	(39 985)
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego		**1 506 958**	**(71 735)**	**1 837 764**	**171 707**
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- wycena instrumentów zabezpieczających		8 296	2 414	(25 393)	(3 585)
- podatek dochodowy		(1 576)	(458)	4 825	681
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- przeszacowanie programu określonych świadczeń		4 024	–	(1 050)	–
- podatek dochodowy		(765)	–	199	–
Inne całkowite dochody netto		**9 979**	**1 956**	**(21 419)**	**(2 904)**
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		**1 516 937**	**(69 779)**	**1 816 345**	**168 803**
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Spółki		1 506 958	(71 735)	1 837 764	171 707
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		529 731 093	529 731 093	529 731 093	529 731 093
Zysk / (strata) netto na akcję (w zł na jedną akcję)		**2,84**	**(0,14)**	**3,47**	**0,32**
Zysk / (strata) rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)		**2,84**	**(0,14)**	**3,47**	**0,32**

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 września 2026 (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2025
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe		29 003	28 753
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		46 394	50 491
Wartości niematerialne		287	484
Nieruchomości inwestycyjne		3 952	4 151
Inwestycje w jednostki zależne i stowarzyszone	9	12 219 600	10 526 970
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	194 143	242 056
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16	37 724	43 447
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	17	7 240 445	7 419 808
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		405	975
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 644	10 109
Aktywa trwałe razem		**19 784 597**	**18 327 244**
Aktywa obrotowe			
Zapasy		75 281	89 894
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	11	2 444 382	2 874 850
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		13 926	16 694
Aktywa z tytułu umów z klientami	10	1 380 173	415 109
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 995	2 197
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16	90	–
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	17	300 070	1 582 284
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	12	4 007 530	3 442 015
Aktywa obrotowe razem		**8 223 447**	**8 423 043**
AKTYWA RAZEM		**28 008 044**	**26 750 287**

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 września 2026 (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2025
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał zakładowy		676 306	676 306
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		4 343 879	4 343 879
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		(7 273)	(7 273)
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		(1 250)	(7 970)
Kapitał rezerwowy		8 473 454	7 795 287
Zyski zatrzymane		1 510 025	974 624
Kapitał własny razem		**14 995 141**	**13 774 853**
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	14	4 765 760	5 712 704
Zobowiązania z tytułu leasingu		29 476	31 223
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		51 710	54 960
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	15	1 121 095	1 160 418
Zobowiązania długoterminowe razem		**5 968 041**	**6 959 305**
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	14	1 605 055	980 207
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		701 220	621 515
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	10	139 875	135 702
Zobowiązania z tytułu leasingu		2 877	5 401
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	8	301 839	16 907
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		30 787	37 908
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		5 853	8 871
Inne zobowiązania finansowe	20	4 054 983	3 587 219
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	15	202 373	622 399
Zobowiązania krótkoterminowe razem		**7 044 862**	**6 016 129**
Zobowiązania razem		**13 012 903**	**12 975 434**
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		**28 008 044**	**26 750 287**

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	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 rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2025	**529 731**	**146 575**	**676 306**	**4 343 879**	**(7 273)**	**15 309**	**8 864 165**	**(801 929)**	**13 090 457**
Zysk netto okresu sprawozdawczego	–	–	–	–	–	–	–	1 837 764	**1 837 764**
Inne całkowite dochody netto	–	–	–	–	–	(20 568)	–	(851)	**(21 419)**
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**(20 568)**	**–**	**1 836 913**	**1 816 345**
Pokrycie strat	–	–	–	–	–	–	(1 068 878)	1 068 878	**–**
Dywidenda	–	–	–	–	–	–	–	(264 866)	**(264 866)**
Stan na 30 września 2025 (niebadane)	**529 731**	**146 575**	**676 306**	**4 343 879**	**(7 273)**	**(5 259)**	**7 795 287**	**1 838 996**	**14 641 936**

	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 rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2026	**529 731**	**146 575**	**676 306**	**4 343 879**	**(7 273)**	**(7 970)**	**7 795 287**	**974 624**	**13 774 853**
Zysk netto okresu sprawozdawczego	–	–	–	–	–	–	–	1 506 958	**1 506 958**
Inne całkowite dochody netto	–	–	–	–	–	6 720	–	3 259	**9 979**
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**6 720**	**–**	**1 510 217**	**1 516 937**
Podział zysku netto - przeniesienie	–	–	–	–	–	–	678 167	(678 167)	–
Dywidenda	–	–	–	–	–	–	–	(296 649)	**(296 649)**
Stan na 30 września 2026 (niebadane)	**529 731**	**146 575**	**676 306**	**4 343 879**	**(7 273)**	**(1 250)**	**8 473 454**	**1 510 025**	**14 995 141**

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026 (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2025* (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		1 506 958	1 837 764
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach		20 398	141 376
Amortyzacja		4 977	4 944
Strata / (zysk) na sprzedaży aktywów finansowych		6 670	(4 236)
Przychody z tytułu odsetek		(343 503)	(434 766)
Przychody z tytułu dywidend		(1 449 415)	(1 227 676)
Koszty z tytułu odsetek		268 121	305 113
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie		(556)	456
Inne koszty / przychody dotyczące działalności operacyjnej		189	(285)
Korekty razem		**(1 493 119)**	**(1 215 074)**
Podatek dochodowy zapłacony		(775 808)	(249 338)
Przepływy z tytułu rozliczeń w ramach Podatkowej Grupy Kapitałowej		772 560	188 082
Zmiany kapitału obrotowego:			
Zapasy		14 613	(74 964)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		486 592	369 775
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		84 743	(33 627)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		(6 348)	(12 370)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia		(459 349)	(46 897)
Zmiany kapitału obrotowego razem		**120 251**	**201 917**
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		**130 842**	**763 351**
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		(2 099)	–
Nabycie aktywów finansowych		(1 044 924)	(3 390 458)
Wpływy ze zbycia aktywów finansowych		1 099 243	2 963 198
Nabycie / dokapitalizowanie jednostek zależnych		(722 563)	(1 463 020)
Nabycie jednostek stowarzyszonych		(2 250)	(6 679)
Zbycie jednostek zależnych		–	1 074
Zbycie jednostek stowarzyszonych		8 968	3 199
Dywidendy otrzymane		740 832	1 227 676
Odsetki otrzymane		368 915	451 809
Inne wydatki / wpływy z działalności inwestycyjnej		–	976
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		**446 122**	**(212 225)**
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		1 039 915	1 288 869
Spłata kredytów i pożyczek		(787 157)	(1 173 171)
Wykup obligacji		(156 110)	(156 110)
Dywidendy wypłacone		(296 649)	(264 866)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu		(5 633)	(4 055)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu cash poolingu		467 764	4 127 882
Odsetki zapłacone		(273 579)	(320 063)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		**(11 449)**	**3 498 486**
Przepływy pieniężne netto razem		**565 515**	**4 049 612**
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	12	3 442 015	2 357 039
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	**12**	**4 007 530**	**6 406 651**

** Począwszy od sprawozdania finansowego za rok 2025 zmiana stanu zobowiązań z tytułu cash poolingu grupowego prezentowana jest w przepływach pieniężnych z działalności finansowej. Dane porównawcze zostały odpowiednio przekształcone. W sprawozdaniu finansowym za okres od 1 stycznia do 30 września 2025 r. zobowiązania z tytułu cash poolingu pomniejszały stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów w rachunku przepływów pieniężnych.*

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

Informacje ogólne

1. Informacje ogólne dotyczące ENEA S.A.

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Pastelowa 8, 60-198 Poznań
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. („ENEA", „Spółka") działając pod nazwą Energetyka Poznańska S.A. została wpisana 21 maja 2001 r. do Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym w Poznaniu pod numerem KRS 0000012483.

Na 30 września 2026 r. struktura akcjonariuszy ENEA S.A. przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na 30 września 2026	52,29%	47,71%	**100,00%**

Na 30 września 2026 r. podmiotem kontrolującym Spółkę był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 30 września 2026 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. zarejestrowany w KRS 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 Spółki jest nieoznaczony. Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznawanych Spółce.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe Spółki obejmuje okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026 r. i zawiera dane porównawcze za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2025 r. oraz na dzień 31 grudnia 2025 r.

2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 30 września 2026 r. Grupa Kapitałowa ENEA składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 38 spółek zależnych (w tym 17 spółek pośrednio zależnych) oraz 2 spółek stowarzyszonych.

Do 30 września 2026 r. głównym przedmiotem działalności ENEA S.A. był obrót energią elektryczną i paliwami gazowymi. Od 1 października 2026 r., w następstwie wydzielenia zorganizowanej części przedsiębiorstwa (ZCP) w zakresie obrotu energią elektryczną i paliwami gazowymi do spółki zależnej, przedmiot działalności Spółki obejmuje zarządzanie Grupą Kapitałową ENEA oraz świadczenie usług na rzecz spółek GK ENEA.

	Nazwa spółki	Przedmiot działalności	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 30 września 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%[12]	100%
2.	**ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
3.	**ENEA Elektrownia Połaniec Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Połaniec	100%[15]	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 Pomiary 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 Cieplnej Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Oborniki	99,93%	99,93%
12.	**Miejska Energetyka Cieplna 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%[13]	100%
15.	**ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.**	obrót	Warszawa	100%[17]	100%
16.	**ENEA Eko Sp. z o.o.**	obrót	Warszawa	100%[7]	100%
17.	**EW Magazyn Energii Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
18.	**EW MPŻ Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
19.	**ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Połaniec	100%	100%
20.	**ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Połaniec	100%	100%
21.	**ENEA Ekopeak Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Świerże Górne	100%[9]	100%
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]	100%[4]
29.	**ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	100%[4]	100%[4]
30.	**ENEA FW Bejsce Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	100%[4, 10]	100%[4]
31.	**EN101 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,16]	100%[4]
32.	**EN102 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,16]	100%[4]
33.	**EN103 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,16]	100%[4]
34.	**EN201 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,16]	100%[4]
35.	**EN202 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,16]	100%[4]
36.	**EN203 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,16]	100%[4]
37.	**ENEA PV Gablin Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,18]	100%[4]
38.	**ENEA PV Stare Brynki Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,18]	100%[4]
39.	**ENEA FW Pelplin Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Radom	100%[4]	100%[4]
40.	**ENEA PV Rydzyna Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,18]	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]	100%[4]
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]	100%[4]
45.	**ENEA FW Pomorze Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	100%[4]	100%[4]
46.	**ENEA FW Zaklików Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	100%[4,11]	-
47.	**ENEA FW Nowe Miasto Lubawskie Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	100%[4,14]	-
SPÓŁKI STOWARZYSZONE					
48.	**Polimex – Mostostal S.A.**	-	Warszawa	15,50%[8]	16,04%
49.	**Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.**	-	Warszawa	33,81%	33,81%

[1] – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Elektrownia Połaniec Sp. z o.o.

[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] – 21 stycznia 2026 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Eko Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA Eko Sp. z o.o. o kwotę 700 tys. zł, to jest z kwoty 11 000 tys. zł do kwoty 11 700 tys. zł, poprzez utworzenie 7 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA Eko Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 14 000 tys. zł, przy czym nadwyżka wartości wnoszonego wkładu pieniężnego ponad wartość nominalną obejmowanych udziałów w kwocie 13 300 tys. zł została przekazana na kapitał zapasowy spółki (agio). 27 kwietnia 2026 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

[8] – 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. W transakcjach na GPW przeprowadzonych w kwietniu 2026 r. ENEA S.A. sprzedała 375 000 szt. akcji spółki Polimex Mostostal S.A. W wyniku realizacji opcji call 20 i call 21, odpowiednio 4 maja 2026 r. i 3 sierpnia 2026 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. po 375 000 szt. akcji (łącznie 750 000 szt. akcji). W transakcjach na GPW w lipcu i sierpniu 2026 r. ENEA S.A. sprzedała 375 000 szt. akcji spółki Polimex Mostostal S.A. Na 30 września 2026 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje Polimex Mostostal S.A., stanowiące 15,50% kapitału zakładowego.

[9] – 24 marca 2026 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA Ekopeak Sp. z o.o. (dawniej: ENEA Kozienice Peak Sp. z o.o.).

[10] – 1 kwietnia 2026 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA FW Bejsce Sp. z o.o. (dawniej: Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o.).

[11] – 7 kwietnia 2026 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce V-Ridium Zaklików Sp. z o.o. 22 maja 2026 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA FW Zaklików Sp. z o.o.

[12] –14 maja 2026 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Operator Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA Operator Sp. z o.o. o kwotę 9 696 tys. zł, tj. z kwoty 4 696 938 tys. zł do kwoty 4 706 633 tys. zł, poprzez utworzenie 96 957 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA Operator Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem niepieniężnym w postaci wierzytelności z tytułu udzielonej ENEA Operator Sp. z o.o. pożyczki z 22 czerwca 2021 r. w kwocie 969 571 tys. zł wraz z odsetkami, przy czym nadwyżka wartości wnoszonego wkładu niepieniężnego ponad wartość nominalną obejmowanych udziałów w kwocie 959 875 tys. zł została przekazana na kapitał zapasowy spółki (agio). Objęcie przez ENEA S.A. udziałów w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA Operator Sp. z o.o. nastąpiło 18 maja 2026 r. 17 czerwca 2026 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

[13] – 19 maja 2026 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. o kwotę 15 000 tys. zł, to jest z kwoty 120 000 tys. zł do kwoty 135 000 tys. zł, poprzez utworzenie 150 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 708 563 tys. zł, przy czym nadwyżka wartości wnoszonego wkładu pieniężnego ponad wartość nominalną obejmowanych udziałów w kwocie 693 563 tys. zł została przekazana na kapitał zapasowy spółki (agio). 8 czerwca 2026 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

[14] – 26 maja 2026 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce Windnet 2 Sp. z o.o. 22 lipca 2026 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA FW Nowe Miasto Lubawskie Sp. z o.o.

[15] – 1 czerwca 2026 r. na Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu ENEA Elektrownia Połaniec S.A. podjęto uchwałę w sprawie przekształcenia spółki akcyjnej w spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością. 2 lipca 2026 r. wpis został zarejestrowany w KRS.

[16] – 20 lipca 2026 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników spółek EN101 Sp. z o.o., EN102 Sp. z o.o., EN103 Sp. z o.o., EN201 Sp. z o.o., EN202 Sp. z o.o., EN203 Sp. z o.o., na których podjęto uchwały w sprawie połączenia tych spółek z ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (spółka przejmująca). Rejestracja połączenia w KRS nastąpiła 31 lipca 2026 r.

[17] – 20 sierpnia 2026 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie wyrażenia zgody na uczestniczenie przez ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. w procesie podziału ENEA S.A. W wyniku tego procesu do ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. przeniesiona została wyodrębniona organizacyjnie, funkcjonalnie i finansowo część majątku Spółki (ZCP), przeznaczona do prowadzenia działalności polegającej na obrocie energią elektryczną i paliwami gazowymi. W zamian za przeniesienie ZCP na ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. o kwotę 482 814 tys. zł, to jest z kwoty 17 186 tys. zł do kwoty 500 000 tys. zł, poprzez utworzenie 4 828 137 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem niepieniężnym w postaci wartości składników majątku przenoszonego (ZCP), przy czym nadwyżka wartości wkładu niepieniężnego ponad wartość nominalną obejmowanych udziałów została przekazana na kapitał zapasowy spółki przejmującej (agio). Podział nastąpił bez obniżenia kapitału zakładowego ENEA S.A. Ponadto w wyniku tego procesu zmianie uległa umowa spółki ENEA

Power&Gas Trading Sp. z o.o. polegająca m.in. na zmianie firmy na ENEA Sprzedaż Sp. z o.o., zmianie siedziby spółki z Warszawy na Poznań, a także rozszerzeniu katalogu przedmiotu działalności spółki (PKD) związanego z przejmowanym obszarem. 1 października 2026 r. powyższe zmiany zostały zarejestrowane w KRS.

[18] – 16 września 2026 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników spółek ENEA PV Gablin Sp. z o.o., ENEA PV Stare Brynki Sp. z o.o. oraz ENEA PV Rydzyna Sp. z o.o., na których podjęto uchwały w sprawie połączenia ze spółką ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (spółka przejmująca). Rejestracja połączenia w KRS nastąpiła 30 września 2026 r.

3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

Zarząd

	Stan na 30 września 2026	Stan na 31 grudnia 2025
Prezes Zarządu	Grzegorz Kinelski	Grzegorz Kinelski
Członek Zarządu ds. Finansowych	Marek Lelątko	Marek Lelątko
Członek Zarządu ds. Handlowych	-	Bartosz Krysta
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Eryk Kosiński	Dalida Gepfert
Członek Zarządu ds. Bezpieczeństwa	Przemysław Baszak	-
Członek Zarządu ds. Współpracy Regionalnej	Adrian Moliński	-

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, tj. od dnia 29 maja 2026 r. następujących Członków Zarządu:

- 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.

23 czerwca 2026 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwały w przedmiocie powołania z dniem 1 lipca 2026 r. na trzyletnią wspólną kadencję rozpoczętą z dniem następnym po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2025 rok:

- Pana Eryka Kosińskiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych,
- Pana Adriana Molińskiego na stanowisko Członka Zarządu ds. Współpracy Regionalnej.

6 sierpnia 2026 r. wpłynęła rezygnacja Pana Bartosza Krysty z pełnienia funkcji Członka Zarządu ds. Handlowych oraz członkostwa w Zarządzie ENEA S.A. ze skutkiem na dzień 13 września 2026 r.

16 września 2026 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. powołała z dniem 1 października 2026 r. na trzyletnią wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem następnym po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2025 rok Pana Stanisława Tokarskiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych.

Rada Nadzorcza

	Stan na 30 września 2026	Powołanie	Stan na 31 grudnia 2025
Przewodnicząca Rady Nadzorczej	Ewa Bagińska	29 maja 2026 r.	Ewa Bagińska
Wiceprzewodnicząca Rady Nadzorczej	-		Monika Starecka
Sekretarz Rady Nadzorczej	Michał Kosmalski	29 maja 2026 r.	Mariusz Pliszka
Członek Rady Nadzorczej	Monika Bartoszewicz	29 maja 2026 r.	Monika Bartoszewicz
Członek Rady Nadzorczej	Michał Remigiusz Cebula	29 maja 2026 r.	Michał Remigiusz Cebula
Członek Rady Nadzorczej	Adam Grzebieluch	29 maja 2026 r.	Mariusz Damasiewicz
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Romańczuk	29 maja 2026 r.	Mariusz Romańczuk
Członek Rady Nadzorczej	Monika Starecka	29 maja 2026 r.	
Członek Rady Nadzorczej	Artur Stefański	17 sierpnia 2026 r.	Michał Gniatkowski
Członek Rady Nadzorczej	Michał Toruń	29 maja 2026 r.	Zbigniew Szymczak
Członek Rady Nadzorczej	Marcin Zieliński	29 maja 2026 r.	

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.

28 maja 2026 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwały, na mocy których zostali powołani ze skutkiem od dnia 29 maja 2026 r. następujący Członkowie Rady Nadzorczej Spółki XII wspólnej kadencji:

- Pani Ewa Bagińska – której jednocześnie powierzono funkcję Przewodniczącej Rady Nadzorczej,
- Pani Monika Starecka – Członek Rady Nadzorczej,
- Pani Monika Bartoszewicz – Członek Rady Nadzorczej,
- Pan Michał Cebula – Członek Rady Nadzorczej,
- Pan Adam Grzebieluch – Członek Rady Nadzorczej,

- Pan Michał Kosmalski – Sekretarz Rady Nadzorczej,
- Pan Mariusz Romańczuk – Członek Rady Nadzorczej,
- Pan Michał Toruń – Członek Rady Nadzorczej,
- Pan Marcin Zieliński – Członek Rady Nadzorczej.

3 czerwca 2026 r. Rada Nadzorcza Spółki dokonała wyboru Wiceprzewodniczącej Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XII wspólnej kadencji w osobie Pani Moniki Stareckiej oraz Sekretarza Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XII wspólnej kadencji w osobie Pana Michała Kosmalskiego.

18 sierpnia 2026 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych, o skorzystaniu z uprawnienia do powoływania i odwoływania członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki. Zgodnie z otrzymanym oświadczeniem, Minister Aktywów Państwowych korzystając z ww. uprawnienia z dniem 17 sierpnia 2026 r. powołał do składu Rady Nadzorczej Spółki Pana Artura Stefańskiego.

16 września 2026 r. Pani Monika Starecka złożyła rezygnację z pełnienia funkcji Wiceprzewodniczącej Rady Nadzorczej ENEA S.A., pozostając jednocześnie Członkiem tego organu.

28 października 2026 r. Rada Nadzorcza Spółki wybrała Pana Marcina Zielińskiego na Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A. XII kadencji.

10 listopada 2026 r. wpłynęła rezygnacja Pana Adama Grzebielucha z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. ze skutkiem na dzień 13 listopada 2026 r.

16 listopada 2026 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę, na mocy której został powołany, z tym samym dniem, w skład Rady Nadzorczej Spółki XII kadencji Pan Marek Gajdziński.

4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

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

Zarząd Spółki wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. zgodnie z MSSF UE na 30 września 2026 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe 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 jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Nie istnieją okoliczności wskazujące na zagrożenie kontynuowania działalności przez Spółkę.

Spółka sporządza skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień i za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026 r. Czytelnicy skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. powinni czytać je łącznie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA oraz jednostkowym rocznym sprawozdaniem finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2025 r., w celu uzyskania pełnej informacji na temat sytuacji finansowej oraz wyników ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA.

5. Zasady (polityka) rachunkowości oraz istotne szacunki i osądy

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

Sporządzenie skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu dokonania 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 jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu jednostkowego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

ENEA S.A. jest w trakcie implementacji MSSF 18 *Prezentacja i ujawnianie informacji w sprawozdaniach finansowych*, który będzie obowiązywał od 1 stycznia 2027 r. Na obecnym etapie Spółka analizuje wpływ nowych wymogów na jednostkowe sprawozdanie finansowe, w szczególności na strukturę i sposób prezentacji sprawozdania z całkowitych dochodów, klasyfikację dochodów i kosztów do kategorii operacyjnej, inwestycyjnej i finansowania, sposób prezentacji

kosztów operacyjnych, zasady agregacji i dezagregacji informacji oraz prezentację przepływów pieniężnych. Analizy obejmują również ocenę, czy inwestowanie w udziały w jednostkach zależnych może stanowić określoną główną działalność gospodarczą Spółki w rozumieniu MSSF 18, a także ocenę sposobu prezentacji mierników wyniku działalności stosowanych w komunikacji zewnętrznej. Zastosowanie MSSF 18 wpłynie przede wszystkim na prezentację i ujawnienia, nie zmieniając zasad ujmowania i wyceny ani wyniku netto Spółki. Projekt pozostaje w toku, a ostateczny kształt zmian, w tym sposób prezentacji poszczególnych pozycji i zakres ujawnień, będzie zależał od wyników dalszych analiz, przyjętych osądów oraz kształtującej się praktyki rynkowej.

6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Pozycje zawarte w sprawozdaniu finansowym Spółki wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym Spółka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej). Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji. Pozycje sprawozdania prezentowane są w zaokrągleniu do pełnych tysięcy złotych (tys. zł), o ile nie wskazano inaczej.

Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

Poniżej zaprezentowano podział przychodów ze sprzedaży na kategorie, które odzwierciedlają sposób, w jaki czynniki ekonomiczne wpływają na kwotę, termin płatności oraz niepewność przychodów i przepływów pieniężnych.

	Okres 9 miesięcy zakończony	
	30 września 2026	30 września 2025
Przychody świadczone w sposób ciągły	**8 949 077**	**9 238 641**
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	8 946 435	9 236 293
Przychody ze sprzedaży gazu	2 642	2 348
Przychody świadczone w określonym momencie	**54 406**	**43 503**
Przychody ze sprzedaży pozostałych usług	50 515	29 661
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	3 891	13 842
Razem przychody ze sprzedaży netto	**9 003 483**	**9 282 144**

Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Spółka ujmuje w miarę upływu czasu, na podstawie ilości energii elektrycznej dostarczonej klientowi w danym okresie. Spółka korzysta z praktycznego uproszczenia dotyczącego ujmowania przychodów w kwocie, którą ma prawo zafakturować, ponieważ kwota ta odpowiada bezpośrednio wartości świadczenia wykonanego na rzecz klienta do danego dnia. Na dzień sprawozdawczy przychody obejmują również oszacowaną wartość energii elektrycznej dostarczonej klientom, lecz jeszcze niezafakturowanej.

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.

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

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.

ENEA S.A. w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. rozpoznała przychody z tytułu rekompensat w łącznej wysokości 284 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego (po uwzględnieniu kompensaty aktywa i rezerwy) przedstawiają się w sposób następujący:

	Okres 9 miesięcy zakończony	Rok zakończony
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	**242 056**	**230 752**
Zmiana rozpoznana w zyskach i stratach	(45 572)	5 310
Zmiana rozpoznana w innych całkowitych dochodach	(2 341)	5 994
Stan na koniec okresu	**194 143**	**242 056**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. obciążenie zysku Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 45 572 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r.

obciążenie zysku Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 77 922 tys. zł).

ENEA S.A., jako spółka reprezentująca podatkową grupę kapitałową (PGK), ujmuje podatek dochodowy w jednostkowym sprawozdaniu z całkowitych dochodów wyłącznie w wysokości wynikającej z własnego wyniku podatkowego. W pozycji „Podatek dochodowy" prezentowana jest jedynie kwota odnosząca się do ENEA S.A. Podatek dochodowy obliczony dla pozostałych spółek tworzących podatkową grupę kapitałową ujmowany jest wyłącznie na kontach rozrachunkowych. ENEA S.A. dokonuje zapłaty podatku CIT należnego od podatkowej grupy kapitałowej do właściwego urzędu skarbowego. Spółki wchodzące w skład PGK przekazują do ENEA S.A. kwoty odpowiadające podatkowi ustalonemu na podstawie ich indywidualnych kalkulacji podatkowych. Na 30 września 2026 r. zobowiązania PGK wobec urzędu skarbowego wyniosły 301 839 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2025 r. 16 907 tys. zł). Na 30 września 2026 r. należności Spółki z tytułu rozliczeń w ramach PGK od spółek wchodzących w skład PGK wyniosły 310 366 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2025 r. 0 tys. zł).

Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Inwestycje w jednostki zależne i stowarzyszone

Zmiana stanu inwestycji w jednostki zależne i stowarzyszone

	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026	Rok zakończony 31 grudnia 2025
Jednostki zależne		
Stan na początek okresu	**10 434 400**	**8 870 355**
Nabycie inwestycji	1 692 134	2 069 575
Zbycie inwestycji	-	(84 653)
Zmiana odpisu aktualizującego	-	(364 092)
Pozostałe zmiany	(189)	(56 785)
Stan na koniec okresu	**12 126 345**	**10 434 400**
Jednostki stowarzyszone		
Stan na początek okresu	**92 570**	**87 072**
Nabycie inwestycji	3 051	9 273
Zbycie inwestycji	(2 366)	(3 975)
Pozostałe zmiany	-	200
Stan na koniec okresu	**93 255**	**92 570**
Razem jednostki zależne i stowarzyszone		
Stan na początek okresu	**10 526 970**	**8 957 427**
Nabycie inwestycji	1 695 185	2 078 848
Zbycie inwestycji	(2 366)	(88 628)
Zmiana odpisu aktualizującego	-	(364 092)
Pozostałe zmiany	(189)	(56 585)
Stan na koniec okresu	**12 219 600**	**10 526 970**

Nabycie inwestycji dotyczy przede wszystkim objęcia udziałów w ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. oraz w ENEA Operator Sp. z o.o.

Spółka dokonała rewizji nakładów na inwestycje kapitałowe w budowie podejmując decyzje o rozliczeniu wybranych nakładów w ciężar kosztów inwestycji zaniechanych i bez efektu gospodarczego. Wartość spisanych nakładów to 189 tys. zł. Kwota spisanych nakładów zawiera się w pozycji Pozostałe zmiany.

Zgodnie z MSR 36 *Utrata wartości aktywów*, Spółka na każdy dzień bilansowy ocenia czy istnieją przesłanki wskazujące na możliwość utraty wartości aktywów. Dodatkowo zgodnie z MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, ENEA S.A. w ramach sprawozdania śródrocznego stosuje te same zasady ujmowania i wyceny, co w rocznym sprawozdaniu finansowym, chyba że zmiana tych zasad zostałaby odpowiednio ujawniona. Mając powyższe na uwadze, na potrzeby skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za okres kończący się 30 września 2026 r. Spółka dokonała przeglądu czynników wewnętrznych i zewnętrznych mogących wskazywać na konieczność przeprowadzenia testów na utratę wartości. W ramach przeglądu nie zidentyfikowano istotnych zmian w otoczeniu gospodarczym ani sytuacji operacyjnej poszczególnych jednostek generujących przepływy pieniężne (CGU), które mogłyby stanowić przesłanki utraty wartości udziałów w spółkach zależnych zgodnie z MSR 36. ENEA S.A. planuje dokonanie pełnej analizy przesłanek w ramach sprawozdania rocznego na dzień bilansowy 31 grudnia 2026 r.

ENEA Eko Sp. z o.o.

21 stycznia 2026 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 700 tys. zł z kwoty 11 000 tys. zł do kwoty 11 700 tys. zł poprzez utworzenie 7 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały pokrywając je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 14 000 tys. zł.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników

Polimex – Mostostal S.A.

12 lutego 2026 r.	Spółka nabyła 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. w wyniku realizacji opcji call.	-
4 maja 2026 r.	Spółka nabyła 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. w wyniku realizacji opcji call.	-
3 sierpnia 2026 r.	Spółka nabyła 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. w wyniku realizacji opcji call.	-

ENEA Operator Sp. z o.o.

14 maja 2026 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 9 696 tys. zł z kwoty 4 696 938 tys. zł do kwoty 4 706 633 tys. zł poprzez utworzenie 96 957 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały pokrywając je w całości wkładem niepieniężnym w kwocie 969 571 tys. zł.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników

ENEA Elkogaz Sp. z o.o.

19 maja 2026 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 15 000 tys. zł z kwoty 120 000 tys. zł do kwoty 135 000 tys. zł poprzez utworzenie 150 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały pokrywając je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 708 563 tys. zł.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026	Rok zakończony 31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	**5 241 106**	**4 877 014**
Utworzony	-	502 900
Wykorzystany	-	(138 808)
Stan na koniec okresu	**5 241 106**	**5 241 106**

10. 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	**435 714**	**139 565**
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	(20 653)	-
Zmiana odpisu aktualizującego	48	-
Korekty, przedpłaty	-	(3 863)
Stan na 31 grudnia 2025	**415 109**	**135 702**
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	965 257	-
Zmiana odpisu aktualizującego	(193)	-
Korekty, przedpłaty	-	4 173
Stan na 30 września 2026	**1 380 173**	**139 875**

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 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. Spółka nie dysponuje danymi umożliwiającymi przedstawienie ruchu aktywów z tytułu umów z klientami z bilansu otwarcia. Wartości wykazane na 30 września 2026 r. dotyczą wyłącznie transakcji bieżących.

Wzrost stanu należności niezafakturowanych wynika przede wszystkim z ujęcia szacunkowych przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej za okres do 30 września 2026 r., niezafakturowanych na dzień bilansowy, w związku z wydzieleniem ZCP (nota 23). Od 1 października 2026 r. fakturowanie przejęła spółka przejmująca.

11. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		
Należności z tytułu dostaw i usług	1 317 996	2 806 189
Rekompensaty	90	35 568
Dywidendy należne	708 583	-
Należności z tyt. rozliczenia CIT od spółek z PGK	310 366	-
Inne należności	185 513	118 523
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności brutto	**2 522 548**	**2 960 280**
Minus: odpis aktualizujący wartość należności	(78 166)	(85 430)
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności netto	**2 444 382**	**2 874 850**

Odpisy aktualizujące są tworzone głównie od należności handlowych.

Spadek stanu należności z tytułu dostaw i usług wynika przede wszystkim ze zmiany procesu fakturowania w związku z ZCP (nota 23). Część sprzedaży energii elektrycznej za okres do 30 września 2026 r., podlegająca fakturowaniu przez spółkę przejmującą od 1 października 2026 r., została ujęta na dzień bilansowy w aktywach z tytułu umów z klientami.

12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Środki pieniężne w banku	**112 505**	**123 211**
w tym split payment	33 322	24 611
Inne środki pieniężne	**3 895 025**	**3 318 804**
- lokaty	3 874 905	3 312 735
- inne	20 120	6 069
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	**4 007 530**	**3 442 015**

Depozyt w IRGiT na 30 września 2026 r. wynosił 1 673 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. wynosił 1 638 tys. zł). Na środkach pieniężnych nie ustanowiono zabezpieczeń.

13. Podział zysku

28 maja 2026 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2025 r., zgodnie z którą dokonano podziału zysku netto w wysokości 974 816 tys. zł, w następujący sposób:

a) 678 167 tys. zł – na zwiększenie kapitału rezerwowego celem realizacji zaplanowanych inwestycji,

b) 296 649 tys. zł – na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy.

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:

1. 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,

2. dokonano podziału zysku netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2024 r. w wysokości 798 928 tys. zł, w następujący sposób:

a) 534 062 tys. zł – na pokrycie pozostałej części straty za rok 2023,

b) 264 866 tys. zł – na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy.

14. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Kredyty bankowe	3 398 030	3 554 102
Pożyczki	368 744	87 881
Obligacje	998 986	2 070 721
Długoterminowe	**4 765 760**	**5 712 704**
Kredyty bankowe	249 514	563 913
Pożyczki	1 239	28
Obligacje	1 354 302	416 266
Krótkoterminowe	**1 605 055**	**980 207**
Razem	**6 370 815**	**6 692 911**

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 obszarze dystrybucji.

Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Spółce:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 września 2026 (kapitał)	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2025 (kapitał)	Oprocento-wanie	Termin ostatecznej spłaty
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	316 043	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	424 667	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	900 000	1 200 000	WIBOR 6M+marża	27 stycznia 2028 r.
4.	ENEA S.A.	EBI	22 grudnia 2023 r.	1 000 000	988 709	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 2028 r.
9.	ENEA S.A.	Bank 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	-	-	WIBOR 1M + marża dla PLN lub EURIBOR 1M + marża dla EUR	30 czerwca 2028 r.
11.	ENEA S.A.	BGK	7 września 2022 r.	1 250 000	-	-	WIBOR 1M + marża	28 lipca 2027 r.

12.	ENEA S.A.	Bank 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.	10 341 834	927 689	229 966	Stała stopa procentowa	20 maja 2050 r.
	Razem			**21 862 834**	**4 557 108**	**4 304 944**		
	Wycena do wartości godziwej*				(570 974)	(142 894)		
	Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				31 393	43 874		
	Razem			**21 862 834**	**4 017 527**	**4 205 924**		

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

W ramach Umowy Pożyczki zawartej z BGK 21 maja 2025 r. udzielonej ze środków Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności, do 30 września 2026 r. ENEA S.A. otrzymała transze o łącznej wartości 927 689 tys. zł, w tym w okresie od 1 stycznia do 30 września 2026 r. trzy transze o łącznej wartości 697 723 tys. 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 początkowo ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości godziwej w kwocie 356 715 tys. zł i prezentowane są w pozycji Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe. W związku z faktem, że otrzymane finansowanie jest przekazywane niezwłocznie do jednostki zależnej w postaci pożyczki udzielonej na tożsamych preferencyjnych warunkach, zgodnie z opisem w nocie 17, efekt wyceny do wartości godziwej otrzymanego finansowania oraz udzielonego finansowania w sprawozdaniu z całkowitych dochodów oraz w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych został wykazany per saldo i wynosi zero. W sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wpływy z tytułu otrzymanej pożyczki zostały zaprezentowane w przepływach z działalności finansowej w pozycji Otrzymane kredyty i pożyczki w kwocie 697 723 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 30 września 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	240 000	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	76 116	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			**2 316 116**	**2 472 227**		
	Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej			37 172	14 760		
	Razem			**2 353 288**	**2 486 987**		

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji.

Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz transakcje zabezpieczające ryzyko walutowe

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (IRS). Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na

30 września 2026 r. wyniosła 1 000 000 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 3 132 548 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. Zgodnie z zapisami *Polityki zarządzania ryzykiem walutowym i ryzykiem stopy procentowej w Grupie ENEA* zabezpieczeniu podlegają wyłącznie zobowiązania o charakterze długoterminowym, które na 30 września 2026 r. zostały zabezpieczone w 60% (na 31 grudnia 2025 r. w 59%).

Spółka 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 30 września 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 5 853 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 8 871 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. Spółka zawarła 19 transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward) o łącznej wartości 1 925 tys. EUR. W związku z tym na 30 września 2026 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji FX Forward wyniosły 101 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji FX Forward wyniosły 0 tys. zł).

Warunki finansowania – kowenanty

W okresie sprawozdawczym oraz na 30 września 2026 r. ENEA S.A. nie naruszyła warunków umownych wynikających z zawartych umów finansowania zewnętrznego, w tym dotyczących m. in. terminowej obsługi zadłużenia, utrzymania wymaganego poziomu ratingu kredytowego, w przypadkach, w których taki wymóg ma zastosowanie, oraz dotrzymywania określonych wskaźników finansowych. Na dzień bilansowy wszystkie wymagane warunki były spełnione, a Spółka nie była zobowiązana do wcześniejszej spłaty zadłużenia finansowego. Jednym z kluczowych kowenantów finansowych jest wskaźnik dług netto/EBITDA, obowiązujący m.in. w umowach kredytów długoterminowych oraz krajowym niezabezpieczonym programie emisji obligacji. Wskaźnik określa relację zadłużenia finansowego netto do EBITDA* i jest obliczany na podstawie danych skonsolidowanych. Jego maksymalny dopuszczalny poziom wynosi 3,5. Na 30 września 2026 r. umowny wskaźnik dług netto/EBITDA skalkulowany zgodnie z definicjami oraz korektami przewidzianymi w odpowiednich umowach finansowania wyniósł 0,35 i pozostawał istotnie poniżej maksymalnego dopuszczalnego poziomu. Aktualne wartości wskaźnika Spółka publikuje w serwisie relacji inwestorskich pod adresem https://ir.enea.pl/obligacje oraz https://ir.enea.pl/dane-finansowe.

** Wskaźnik EBITDA jest definiowany w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA.*

15. Rezerwy

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 459 349 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 46 897 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 30 września 2026 r.:

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2026	**1 336**	**98 950**	**92 712**	**1 444 274**	**145 545**	**1 782 817**
Zwiększenie istniejących rezerw	6	3 860	9 955	-	-	13 821
Wykorzystanie rezerw	-	(69 711)	(86 007)	(225 228)	(139 893)	(520 839)
Odwrócenie dyskonta	-	-	-	49 342	-	49 342
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	-	(1 076)	-	-	(597)	(1 673)
Stan na 30 września 2026	**1 342**	**32 023**	**16 660**	**1 268 388**	**5 055**	**1 323 468**
Długoterminowe	*-*	*-*	*-*	*1 121 095*	*-*	*1 121 095*
Krótkoterminowe	*1 342*	*32 023*	*16 660*	*147 293*	*5 055*	*202 373*

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązań warunkowych został przedstawiony w nocie 22.

Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

Na 30 września 2026 r. ENEA S.A. dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami oraz odbiorcami z grup taryfowych G do poziomu 1 268 388 tys. zł.

Instrumenty finansowe i zarządzanie ryzykiem finansowym

16. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami księgowymi:

	Stan na 30 września 2026		Stan na 31 grudnia 2025	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	**7 278 574**	**7 248 023**	**7 464 230**	**7 427 186**
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	37 724	37 724	43 447	43 447
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	7 240 445	7 210 299	7 419 808	7 383 739
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	405	*	975	*
Krótkoterminowe	**7 638 646**	**300 160**	**8 162 766**	**1 582 284**
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	90	90	-	-
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	300 070	300 070	1 582 284	1 582 284
Aktywa z tytułu umów z klientami	1 380 173	*	415 109	*
Należności z tytułu dostaw i usług	1 948 788	*	2 721 161	*
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 995	*	2 197	*
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 007 530	*	3 442 015	*
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	**14 917 220**	**7 548 183**	**15 626 996**	**9 009 470**
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	**4 795 236**	**4 721 168**	**5 743 927**	**5 660 199**
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	4 765 760	4 721 168	5 712 704	5 660 199
Zobowiązania z tytułu leasingu	29 476	*	31 223	*
Krótkoterminowe	**6 332 223**	**1 610 908**	**5 104 838**	**989 078**
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 605 055	1 605 055	980 207	980 207
Zobowiązania z tytułu leasingu	2 877	*	5 401	*
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	663 455	*	523 140	*
Inne zobowiązania finansowe	4 054 983	*	3 587 219	*
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	5 853	5 853	8 871	8 871
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	**11 127 459**	**6 332 076**	**10 848 765**	**6 649 277**

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

Wycena instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej według poziomów hierarchii.

	Stan na 30 września 2026			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	**26 800**	**2 369**	**8 645**	**37 814**
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	5 314	5 314
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	101	-	101
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	2 268	-	2 268
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	26 800	-	3 331	30 131
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	**-**	**7 510 369**	**-**	**7 510 369**
Razem	**26 800**	**7 512 738**	**8 645**	**7 548 183**
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	**-**	**(5 853)**	**-**	**(5 853)**
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	(5 853)	-	(5 853)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	**-**	**(6 326 223)**	**-**	**(6 326 223)**
Razem	**-**	**(6 332 076)**	**-**	**(6 332 076)**

	Stan na 31 grudnia 2025			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	**24 900**	**9 902**	**8 645**	**43 447**
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
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	24 900	-	3 331	28 231
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	**-**	**8 966 023**	**-**	**8 966 023**
Razem	**24 900**	**8 975 925**	**8 645**	**9 009 470**
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	**-**	**(8 871)**	**-**	**(8 871)**
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	(8 871)	-	(8 871)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	**-**	**(6 640 406)**	**-**	**(6 640 406)**
Razem	**-**	**(6 649 277)**	**-**	**(6 649 277)**

** w odniesieniu do zobowiązań obejmujących kredyty, pożyczki i papiery dłużne wartość godziwa wyliczana jest wyłącznie w celu ujawnienia w sprawozdaniu finansowym różnicy pomiędzy wartością bilansową tych zobowiązań ustaloną zgodnie z zasadą zamortyzowanego kosztu a ich wartością godziwą*

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 30 września 2026 r. prezentowane są między innymi udziały w spółce ElectroMobility Poland S.A., dla których nie istnieje cena rynkowa notowana na aktywnym rynku, Spółka 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 m.in. 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.

Wartość godziwa kredytów bankowych, pożyczek i papierów dłużnych 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 aktywnych rynkach.

Poziom 2 - wartość godziwa ustalana jest na bazie wartości obserwowanych na rynku, jednakże niebędących 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 nieopierających się jednakże o jakiekolwiek obserwowalne dane rynkowe.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 30 września 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. Następnie w transakcjach na GPW przeprowadzonych w kwietniu 2026 r. ENEA S.A. sprzedała 375 000 szt. akcji spółki Polimex Mostostal S.A. W wyniku realizacji opcji call 20 i call 21, odpowiednio 4 maja 2026 r. i 3 sierpnia 2026 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. po 375 000 szt. akcji (łącznie 750 000 szt. akcji). W transakcjach na GPW w lipcu i sierpniu 2026 r. ENEA S.A. sprzedała 375 000 szt. akcji spółki Polimex Mostostal S.A. Na 30 września 2026 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje Polimex Mostostal S.A., stanowiące 15,50% kapitału zakładowego.

17. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

	Stan na 30 września 2026	Stan na 31 grudnia 2025
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Obligacje wewnątrzgrupowe	210 423	210 924
Udzielone pożyczki	89 647	1 371 360
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	**300 070**	**1 582 284**
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Obligacje wewnątrzgrupowe	536 951	671 129
Udzielone pożyczki	6 703 494	6 748 679
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	**7 240 445**	**7 419 808**
Razem	**7 540 515**	**9 002 092**

Finansowanie wewnątrzgrupowe

Grupa Kapitałowa ENEA przyjęła model finansowania inwestycji prowadzonych przez spółki zależne od ENEA S.A. poprzez finansowanie wewnątrzgrupowe. ENEA S.A. pozyskuje na rynku finansowym długoterminowe środki pieniężne poprzez zaciąganie kredytów i pożyczek lub emisję obligacji, a następnie dystrybuuje je wewnątrz GK ENEA w oparciu o umowy programowe obligacji wewnątrzgrupowych, bądź umowy pożyczek. Ponadto ENEA S.A. udziela spółkom zależnym finansowania ze środków własnych.

Obligacje wewnątrzgrupowe

Poniższa tabela prezentuje aktualnie realizowane programy emisji obligacji wewnątrzgrupowych według stanu na 30 września 2026 r. oraz na 31 grudnia 2025 r.:

Lp.	Spółka emitująca obligacje	Data zawarcia umowy	Kwota udzielona	Kwota wykorzys-tana	Obligacje niewykupione na 30 września 2026 (kapitał)	Obligacje niewykupione na 31 grudnia 2025 (kapitał)	Oprocento-wanie	Termin ostatecznego wykupu
1.	ENEA Operator Sp. z o.o.	20 czerwca 2013 r. zmieniona Aneksem nr 1 z 9 października 2014 r. oraz Aneksem nr 2 z 7 lipca 2015 r.	1 425 000	1 425 000	316 043	386 478	W zależności od serii: stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	Uzależniony od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż 17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA Operator Sp. z o.o.	7 lipca 2015 r. zmieniona Aneksem nr 1 z 28 marca 2017 r.	946 000	946 000	424 667	488 500	W zależności od serii: stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	Uzależniony od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż 15 września 2032 r.
	Razem				**740 710**	**874 978**		
	Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				6 664	7 075		
	Razem				**747 374**	**882 053**		

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych wewnątrzgrupowych umów programowych emisji obligacji dotyczących finansowania spółek GK ENEA.

Pożyczki

Poniższa tabela prezentuje pożyczki udzielone przez ENEA S.A. według stanu na 30 września 2026 r. oraz na 31 grudnia 2025 r.:

Lp.	Pożyczkobiorca	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 września 2026	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2025	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
1.	ENEA Operator Sp. z o.o.	22 czerwca 2021 r.	1 090 000	-	950 000	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2026 r.**
2.	Miejska Energetyka Cieplna Piła Sp. z o.o.	24 czerwca 2021 r.	15 000	5 355	5 842	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2031 r.
3.	ENEA Operator Sp. z o.o.	29 lipca 2022 r.	550 000	550 000	550 000	WIBOR 6M + marża	15 lipca 2028 r.
4.	ENEA Operator Sp. z o.o.	13 września 2022 r.	758 562	758 562	758 562	WIBOR 6M + marża	15 lipca 2028 r.
5.	ENEA Operator Sp. z o.o.	14 czerwca 2023 r.	1 500 000	900 000	1 200 000	WIBOR 6M + marża	28 stycznia 2028 r.
6.	ENEA Trading Sp. z o.o.	3 sierpnia 2023 r.	500 000	-	-	EURIBOR 1M + marża	27 czerwca 2028 r.
7.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	19 grudnia 2023 r.	200 000	200 000	200 000	WIBOR 6M + marża	31 grudnia 2034 r.
8.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	20 września 2024 r.	95 000	77 000	83 000	WIBOR 6M + marża	30 czerwca 2030 r.
9.	ENEA Operator Sp. z o.o.	23 września 2024 r.	2 000 000	1 988 710	2 000 000	Stałe/WIBOR 6M + marża	20 marca 2043 r.
10.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	29 listopada 2024 r.	500 000	200 000	200 000	WIBOR 6M + marża	31 grudnia 2035 r.
11.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	14 kwietnia 2025 r.	1 000 000	1 000 000	1 000 000	WIBOR 6M + marża	17 grudnia 2029 r.
12.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	8 maja 2025 r.	1 000 000	700 000	1 000 000	WIBOR 6M + marża	26 lutego 2030 r.
13.	ENEA Operator Sp. z o.o.	6 sierpnia 2025 r.	10 341 834	927 689	229 966	Stałe	20 maja 2050 r.
				7 307 316	**8 177 370**		
	Wycena do wartości godziwej*			(570 974)	(142 894)		
	Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej			56 799	86 119		
	Odpisy aktualizujące wartość pożyczek			-	(556)		
	Razem			**6 793 141**	**8 120 039**		

**Wycena do wartości godziwej na moment początkowego ujęcia dotyczy pożyczki z 6 sierpnia 2025 r. udzielonej na preferencyjnych warunkach w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności*

***ENEA Operator Sp. z o.o. dokonała przedterminowej spłaty pożyczki w maju 2026 r.*

W ramach umowy pożyczki wspólniczej zawartej z ENEA Operator Sp. z o.o. 6 sierpnia 2025 r., będącej następstwem Umowy Pożyczki zawartej przez ENEA S.A. z BGK 21 maja 2025 r., udzielonej ze środków Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności, do 30 września 2026 r. ENEA S.A. otrzymała, a następnie udzieliła spółce ENEA Operator Sp. z o.o. transze o łącznej wartości 927 689 tys. zł, w tym w okresie od stycznia do września 2026 r. trzy transze o łącznej wartości 697 723 tys. zł. W związku z tym, że finansowanie zostało pozyskane z BGK w oparciu o stałą stopę procentową 0,5% tj. poniżej warunków rynkowych i na takich samych warunkach udzielone spółce ENEA Operator Sp. z o.o., należy je traktować jako preferencyjne. Zgodnie z MSSF *9 Instrumenty finansowe* transze udzielonej pożyczki zostały początkowo ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości godziwej w kwocie 356 715 tys. zł i prezentowane są w pozycji Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie. W sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wypłacone

transze pożyczki zostały zaprezentowane w przepływach z działalności inwestycyjnej w pozycji Nabycie aktywów finansowych w kwocie (697 723) tys. zł. W związku z faktem, że otrzymane finansowanie jest przekazywane niezwłocznie do jednostki zależnej w postaci pożyczki udzielonej na tożsamych preferencyjnych warunkach, zgodnie z opisem w nocie 14, efekt wyceny do wartości godziwej otrzymanego finansowania oraz udzielonego finansowania w sprawozdaniu z całkowitych dochodów oraz w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych został wykazany per saldo i wynosi zero.

25 maja 2026 r. ENEA Operator Sp. z o.o. dokonała przedterminowej spłaty całego pozostającego do spłaty kapitału w kwocie 950 000 tys. zł oraz odsetek w kwocie 19 571 tys. zł z tytułu pożyczki udzielonej ENEA Operator Sp. z o.o. przez ENEA S.A. w 2021 r. Spłata nastąpiła w formie niepieniężnej, w zamian za udziały objęte przez ENEA S.A. (nota 9).

25 czerwca 2026 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Trading Sp. z o.o. aneks nr 3 do umowy pożyczki z 3 sierpnia 2023 r., wydłużający termin dostępności środków do 27 czerwca 2028 r.

7 lipca 2026 r., ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Operator Sp. z o.o. aneks nr 2 do umowy pożyczki wspólniczej, zwiększający udostępnione finansowanie do łącznej kwoty 10 341 834 tys. zł.

Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie (dotyczące udzielonych pożyczek wraz z odsetkami) na 30 września 2026 r. wynosiły 0 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. 556 tys. zł).

18. 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:

	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026	Rok zakończony 31 grudnia 2025
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	**85 028**	**73 363**
Utworzony	10 145	28 188
Rozwiązany	(5 279)	(7 427)
Wykorzystany	(12 103)	(9 096)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	**77 791**	**85 028**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zmniejszył się o 7 237 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 3 499 tys. zł). Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Odpisy od pozostałych należności są nieistotne.

W celu oszacowania odpisów aktualizujących wartość należności handlowych ENEA S.A. stosuje model oczekiwanych strat kredytowych zgodnie z wymogami MSSF 9. Model ten zakłada ujmowanie strat kredytowych już od momentu początkowego ujęcia należności, a nie dopiero po wystąpieniu zdarzeń świadczących o utracie ich wartości. Przy kalkulacji oczekiwanych strat kredytowych dla należności handlowych Spółka wykorzystuje uproszczone podejście przewidziane w MSSF 9, polegające na rozpoznawaniu odpisów aktualizujących w wysokości strat oczekiwanych w całym okresie życia instrumentu finansowego. W odniesieniu do krótkoterminowych należności handlowych wysokość oczekiwanych strat kredytowych ustalana jest z wykorzystaniem macierzy odpisów opracowanej na podstawie danych historycznych, zgodnie z metodologią określoną w *Zasadach tworzenia i ewidencji odpisów aktualizujących wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz innych pozycji finansowych w Spółkach Grupy ENEA*. Zgodnie z postanowieniami wskazanych Zasad, dla roku 2026 poziom utraty wartości należności wyznaczany jest na podstawie wskaźników skalkulowanych z wykorzystaniem danych pochodzących z roku 2025. W konsekwencji oczekiwane straty kredytowe ustalone na 30 września 2026 r. odzwierciedlają aktualne doświadczenia Spółki w zakresie odzyskiwania należności oraz uwzględniają obiektywne przesłanki wskazujące na ryzyko ich nieściągalności. Przyjęcie rocznego okresu referencyjnego dla przeprowadzanej analizy wynika z potrzeby zapewnienia maksymalnej adekwatności i wiarygodności szacunków w warunkach podwyższonej zmienności otoczenia gospodarczego. W szczególności uwzględniono wpływ takich czynników jak utrzymująca się presja inflacyjna, wzrost liczby postępowań restrukturyzacyjnych i upadłościowych oraz zwiększona wrażliwość podmiotów gospodarczych na zmiany poziomu stóp procentowych. Co do zasady ENEA S.A. stosuje portfelowe podejście do oceny utraty wartości należności. Jednocześnie, w przypadku zidentyfikowania indywidualnych przesłanek wskazujących na podwyższone ryzyko braku spłaty, możliwe jest zastosowanie oceny indywidualnej. Portfel należności dzielony jest w zależności od rodzaju prowadzonej działalności przez Spółkę oraz struktury jej odbiorców, przy czym analiza prowadzona jest przede wszystkim w podziale na klientów indywidualnych oraz biznesowych.

19. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami oraz należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe

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

	Stan na 30 września 2026		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Klienci indywidualni			
Bieżące	195 404	(215)	195 189
Przeterminowane	197 668	(39 548)	158 120
0-30 dni	82 791	(95)	82 696
31-90 dni	26 934	(881)	26 053
91-180 dni	13 794	(1 153)	12 641
ponad 180 dni	74 149	(37 419)	36 730
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**393 072**	**(39 763)**	**353 309**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**832 366**	**(166)**	**832 200**
Klienci biznesowi			
Bieżące	1 564 186	(318)	1 563 868
Przeterminowane	69 321	(37 710)	31 611
0-30 dni	17 938	(269)	17 669
31-90 dni	2 936	(692)	2 244
91-180 dni	1 746	(884)	862
ponad 180 dni	46 701	(35 865)	10 836
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**1 633 507**	**(38 028)**	**1 595 479**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**548 083**	**(110)**	**547 973**
Razem klienci indywidualni i biznesowi			
Bieżące	1 759 590	(533)	1 759 057
Przeterminowane	266 989	(77 258)	189 731
0-30 dni	100 729	(364)	100 365
31-90 dni	29 870	(1 573)	28 297
91-180 dni	15 540	(2 037)	13 503
ponad 180 dni	120 850	(73 284)	47 566
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**2 026 579**	**(77 791)**	**1 948 788**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**1 380 449**	**(276)**	**1 380 173**

	Stan na 31 grudnia 2025		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Klienci indywidualni			
Bieżące	418 154	(462)	417 692
Przeterminowane	207 269	(45 770)	161 499
0-30 dni	94 835	(136)	94 699
31-90 dni	23 797	(979)	22 818
91-180 dni	9 519	(1 286)	8 233
ponad 180 dni	79 118	(43 369)	35 749
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**625 423**	**(46 232)**	**579 191**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**395 211**	**(79)**	**395 132**
Klienci biznesowi			
Bieżące	2 100 053	(54)	2 099 999
Przeterminowane	80 713	(38 742)	41 971
0-30 dni	26 743	(615)	26 128
31-90 dni	5 850	(2 429)	3 421
91-180 dni	1 623	(791)	832
ponad 180 dni	46 497	(34 907)	11 590
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**2 180 766**	**(38 796)**	**2 141 970**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**19 981**	**(4)**	**19 977**
Razem klienci indywidualni i biznesowi			
Bieżące	2 518 207	(516)	2 517 691
Przeterminowane	287 982	(84 512)	203 470
0-30 dni	121 578	(751)	120 827
31-90 dni	29 647	(3 408)	26 239
91-180 dni	11 142	(2 077)	9 065
ponad 180 dni	125 615	(78 276)	47 339
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**2 806 189**	**(85 028)**	**2 721 161**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**415 192**	**(83)**	**415 109**

W zakresie sprzedaży energii elektrycznej, klienci indywidualni to klienci posiadający grupę taryfową G i C1, a klienci biznesowi to klienci posiadający grupę taryfową C2, B oraz A.

20. Inne zobowiązania finansowe

Zarządzanie środkami pieniężnymi w GK ENEA dokonywane jest z poziomu ENEA S.A., co umożliwia efektywne zarządzanie nadwyżkami środków pieniężnych jak również pozwala na ograniczenie kosztów finansowania zewnętrznego. Systemem zarządzania środkami pieniężnymi w grupie rachunków (Usługa Cash Poolingu) objęte są wybrane spółki z GK ENEA. W ramach przedmiotowej usługi, salda rachunków bankowych u uczestników usługi, na koniec każdego dnia są zerowane, a następnie nadwyżka środków przekazywana jest na rachunek zarządzającego, którym jest ENEA S.A. Kolejnego dnia salda środków są odwracane i powracają na rachunki uczestników. Samodzielne inwestowanie wolnych środków przez spółki wymaga uzyskania uprzedniej zgody ENEA S.A.

Na 30 września 2026 r. saldo zobowiązań w ramach cash poolingu wynosiło 4 054 983 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. 3 587 219 tys. zł) i prezentowane jest w pozycji Inne zobowiązania finansowe.

Pozostałe noty objaśniające

21. Transakcje z jednostkami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

- transakcje ze spółkami wchodzącymi w skład Grupy Kapitałowej ENEA,
- transakcje zawarte pomiędzy Spółką a Członkami Władz ENEA S.A., które podzielić należy na dwie kategorie:
  - wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
  - wynikające z innych umów o charakterze cywilnoprawnym,
- transakcje z podmiotami powiązanymi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Transakcje ze spółkami wchodzącymi w skład Grupy Kapitałowej ENEA

	Okres 9 miesięcy zakończony	
	30 września 2026	30 września 2025
Wartość zakupu, w tym:	**(11 121 361)**	**(10 908 602)**
zakupy materiałów	(540)	(612)
zakupy usług	(2 879 680)	(2 385 342)
zakupy energii	(8 139 507)	(8 424 418)
pozostałe (w tym gaz)	(101 634)	(98 230)
Koszty z tytułu odsetek, w tym:	**(67 745)**	**(111 966)**
od cash poolingu	(67 745)	(111 966)
Wartość sprzedaży, w tym:	**261 401**	**220 442**
sprzedaż energii	190 011	169 527
sprzedaż usług	62 604	42 208
pozostałe	8 786	8 707
Przychody z tytułu odsetek, w tym:	**345 957**	**446 933**
od obligacji	31 878	48 253
od pożyczek	310 443	388 543
od cash poolingu	3 636	10 137
Przychody z tytułu dywidend:	**1 449 171**	**1 227 676**

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Należności	1 194 079	106 013
- w tym z tytułu należnych dywidend	708 583	-
- w tym z tytułu PGK	315 400	877
Zobowiązania	678 461	439 619
- w tym z tytułu PGK	5 034	3 865
Aktywa finansowe – obligacje	747 374	882 053
Udzielone pożyczki	6 793 141	8 120 039
Inne zobowiązania finansowe	4 054 983	3 587 219

Z wyjątkiem transakcji, których szczególne warunki opisano w odpowiednich notach, transakcje ze spółkami Grupy Kapitałowej ENEA przeprowadzane są na zasadach rynkowych, a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami.

Transakcje z członkami Władz Spółki

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	Okres 9 miesięcy zakończony		Okres 9 miesięcy zakończony	
	30 września 2026	30 września 2025	30 września 2026	30 września 2025
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	6 011**	4 460*	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	778	584
Razem	**6 011**	**4 460**	**778**	**584**

** Wynagrodzenie obejmuje premie dla byłych i obecnych Członków Zarządu za 2024 r. w wysokości 2 246 tys. zł.*
*** Wynagrodzenie obejmuje premie dla byłych i obecnych Członków Zarządu za 2025 r. w wysokości 2 952 tys. zł.*

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2025 r.).

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

Transakcje z podmiotami powiązanymi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

- zakupy energii elektrycznej oraz praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii w zakresie energii odnawialnej oraz energii produkowanej w kogeneracji z ciepłem, które Spółka realizuje od podmiotów zależnych od Skarbu Państwa,
- sprzedaż energii elektrycznej, usługi dystrybucyjnej i pozostałych powiązanych z tym opłat, którą Spółka 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. Spółka nie prowadzi ewidencji umożliwiającej agregowanie wartości wszystkich transakcji realizowanych ze wszystkimi instytucjami państwowymi oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

Dodatkowo Spółka zidentyfikowała transakcje z jednostkami powiązanymi ze Skarbem Państwa o charakterze finansowym, tj. z bankami, które są gwarantami w programach emisji obligacji. 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 14.

22. 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.

22.1. Poręczenia i gwarancje

2 lutego 2026 r. ENEA S.A., jako Poręczyciel, udzieliła poręczenia na rzecz Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. do maksymalnej kwoty 20 000 tys. zł, za zobowiązania spółki zależnej ENEA Elektrownia Połaniec Sp. z o.o. z tytułu uczestnictwa w rynku bilansującym.

8 kwietnia 2026 r. ENEA S.A., jako Poręczyciel, udzieliła poręczenia na rzecz Banku Gospodarstwa Krajowego do maksymalnej kwoty 375 000 tys. zł, za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu uprawnieniami do emisji CO_2.

13 kwietnia 2026 r. ENEA S.A., jako Poręczyciel, udzieliła poręczenia na rzecz Banku Gospodarstwa Krajowego do maksymalnej kwoty 120 000 tys. zł, za zobowiązania spółki zależnej ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. z tytułu wystawionych gwarancji.

16 kwietnia 2026 r. ENEA S.A., jako Poręczyciel, udzieliła poręczenia na rzecz Korporacji Ubezpieczeń Kredytów Eksportowych S.A. do maksymalnej kwoty 79 200 tys. zł, za zobowiązania spółki zależnej ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. z tytułu wystawionych ubezpieczeniowych gwarancji kontraktowych.

13 maja 2026 r. ENEA S.A., jako Gwarant, udzieliła gwarancji przedsiębiorcy dominującego na rzecz GAZ-SYSTEM S.A. do maksymalnej kwoty 103 000 tys. zł, za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu uczestnictwa w procedurze udostępniania usług planowanego terminalu regazyfikacji FSRU 2.

29 czerwca 2026 r. ENEA S.A., jako Poręczyciel, udzieliła poręczenia na rzecz Banku Gospodarstwa Krajowego do maksymalnej kwoty 500 995 tys. zł, za zobowiązania spółki zależnej ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. z tytułu zawartej umowy pożyczki z Krajowego Planu Odbudowy.

22 lipca 2026 r. ENEA S.A., jako Gwarant, udzieliła gwarancji na rzecz Paltrak Wind Sp. z o.o. do maksymalnej kwoty 5 459 tys. zł, za zobowiązania spółki zależnej ENEA Farma Wiatrowa Liskowo Sp. z o.o. z tytułu umowy dzierżawy.

15 września 2026 r. ENEA S.A., jako Poręczyciel, udzieliła poręczenia na rzecz Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. do maksymalnej kwoty 10 920 tys. zł, za zobowiązania spółki zależnej ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. z tytułu zabezpieczenia zobowiązań wynikających z umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej magazynu energii.

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 30 września 2026 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej przez ENEA S.A. z Pekao S.A. oraz PKO BP S.A. do wysokości limitu określonego w umowie.

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 30 września 2026 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot zobowiązany	Podmiot, na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
22.11.2024	22.11.2026	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	Gaz-System	Pekao S.A.	194 697
10.03.2025	31.12.2026	ENEA Trading Sp. z o.o.	IRGiT S.A.	PKO BP	100 000
01.01.2025	31.12.2026	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	PSE S.A.	Pekao S.A.	40 000
12.01.2026	12.01.2027	ENEA Elektrownia Połaniec Sp. z o.o.	Gaz-System S.A.	PKO BP	36 457
02.07.2025	31.12.2026	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	PSE S.A.	Pekao S.A.	26 184*
02.07.2025	31.12.2026	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	PSE S.A.	Pekao S.A.	26 184*
01.01.2025	31.01.2027	ENEA S.A.	Skarb Państwa - Wojskowy Zarząd Infrastruktury	Pekao S.A.	5 317
17.07.2025	31.03.2027	ENEA S.A.	Vastint Poland Sp. z o.o.	Pekao S.A.	4 105
Suma udzielonych gwarancji bankowych					**432 944**

** Gwarancje wystawione zostały dla dwóch różnych jednostek Rynku Mocy*

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Spółkę na 30 września 2026 r. wynosiła 2 494 tys. zł. Łączna wartość poręczeń i gwarancji udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek Grupy Kapitałowej ENEA na 30 września 2026 r. wynosiła 17 359 848 tys. zł.

22.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Spółki

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej oraz dochodzenia należności z innych tytułów, w tym między innymi nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych.

Na 30 września 2026 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 8 382 sprawy z powództwa Spółki na łączną kwotę 864 341 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. toczyło się łącznie 20 249 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 752 441 tys. zł).

Postępowania przeciwko Spółce

Postępowania przeciwko Spółce wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, odszkodowania za korzystanie przez Spółkę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne oraz roszczenia z tytułu rozwiązanych umów na zakup praw majątkowych (nota 22.3).

Na 30 września 2026 r. przed sądami powszechnymi toczyło się 85 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 121 642 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2025 r. toczyło się łącznie 90 spraw o łącznej wartości 367 669 tys. zł).

Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 15.

22.3. Spory dotyczące umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z OZE

Na 30 września 2026 r. ENEA S.A. jest stroną 3 toczących się 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. Postępowanie z powództwa Golice Wind Farm Sp. z o.o. zostało prawomocnie umorzone 21 września 2026 r. wobec zawartej przez strony ugody.

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 renegocjacji 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 Prokuratorii Generalnej RP. Sąd Okręgowy w Poznaniu przedłużył termin na prowadzenie mediacji do 30 listopada 2026 r. 8 września 2026 r. Strony zawarły ugodę przed mediatorami stałymi Sądu Polubownego przy Prokuratorii Generalnej RP. 10 września 2026 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał postanowienie, na mocy którego zatwierdził ugodę i umorzył postępowanie w zakresie nieosądzonych roszczeń. Postanowienie to stało się prawomocne z dniem 21 września 2026 r.

- **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 zasądzającego 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., zasądzającego 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. Po złożeniu stanowisk przez Strony Sąd Apelacyjny w Poznaniu wyznaczył na 31 sierpnia 2026 r. posiedzenie w sprawie. 31 sierpnia 2026 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu, po zamknięciu rozprawy, wydał wyrok, którym oddalił apelację ENEA S.A. oraz zasądził koszty procesu wraz z odsetkami za opóźnienie, wobec czego prawomocny stał się wyrok Sądu Okręgowego wydany w sprawie.

Rezerwy

Na 30 września 2026 r. ENEA S.A. posiadała rezerwę na spory sądowe, w tym dotyczące PM OZE, w łącznej kwocie 33 365 tys. zł. Rezerwa ta obejmuje – w ocenie Spółki – całość obecnie identyfikowalnych roszczeń pieniężnych wynikających z przedmiotowych postępowań. Rezerwa prezentowana jest w nocie 15.

23. Transformacja organizacyjna obszaru handlu

W związku z realizacją celów określonych w *Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2035 roku*, obejmujących transformację organizacyjną obszaru handlu, 15 kwietnia 2025 r. została podjęta decyzja zakładająca przeniesienie działalności operacyjnej w zakresie obrotu energią elektryczną i paliwami gazowymi prowadzonej dotychczas przez ENEA S.A. do spółki zależnej ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. (dalej: spółka przejmująca). Transakcja została przeprowadzona w formie podziału przez wyodrębnienie zorganizowanej części przedsiębiorstwa (ZCP), o którym mowa w art. 529 § 1 pkt 5 Kodeksu spółek handlowych.

W lipcu i sierpniu 2026 r. spełnione zostały kluczowe warunki realizacji tego procesu. Rada Ministrów wyraziła zgodę na jego przeprowadzenie, a Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy ENEA S.A. podjęło uchwałę zatwierdzającą plan podziału oraz wyrażającą zgodę na przeniesienie na spółkę przejmującą wyodrębnionego organizacyjnie, funkcjonalnie i finansowo obszaru działalności obejmującego obrót energią elektryczną i paliwami gazowymi. 20 sierpnia 2026 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. wyraziło zgodę na udział tej spółki w podziale.

1 października 2026 r. dokonano wpisu do rejestru przedsiębiorców KRS podwyższenia kapitału zakładowego ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o., w wyniku którego nastąpiło wyodrębnienie ZCP z ENEA S.A. i przeniesienie jej do spółki przejmującej. ENEA S.A. objęła wszystkie nowo utworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym spółki przejmującej, pokrywając je wkładem niepieniężnym w postaci ZCP. W tym samym dniu zarejestrowano zmianę nazwy spółki przejmującej na ENEA Sprzedaż Sp. z o.o. Podział przez wyodrębnienie nie spowodował obniżenia kapitału zakładowego ENEA S.A. Transakcja stanowi wymianę aktywów netto ZCP na udziały w spółce przejmującej i nie wpływa na wynik finansowy ENEA S.A. w niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym.

Spółka, na podstawie dokonanego osądu, uznała wyodrębnienie ZCP, skuteczne od 1 października 2026 r., za istotne zdarzenie niekorygujące po okresie sprawozdawczym. Na 30 września 2026 r. nie nastąpiło jeszcze przeniesienie aktywów i zobowiązań ZCP ani objęcie udziałów w spółce przejmującej, dlatego skutków tych nie ujęto w niniejszym

skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym. Niezależnie od powyższego Spółka, na podstawie odrębnego osądu dotyczącego zastosowania MSSF 5, uznała, że charakter wymiany aktywów netto ZCP na udziały w spółce zależnej nie uzasadnia klasyfikacji ZCP jako grupy do zbycia przeznaczonej do sprzedaży na 30 września 2026 r. W konsekwencji aktywa i zobowiązania ZCP są prezentowane w odpowiednich pozycjach sprawozdania z sytuacji finansowej, a wyniki działalności obszaru handlu za okres objęty niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniem finansowym są ujęte w działalności kontynuowanej.

Poniżej przedstawiono szacunkowe skutki finansowe wyodrębnienia ZCP według stanu na 1 października 2026 r. Na dzień zatwierdzenia niniejszego skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego do publikacji proces migracji i uzgadniania przeniesionych pozycji oraz ustalania ich ostatecznych wartości nie został zakończony. Przedstawione dane mają charakter wstępny i mogą ulec zmianie po zakończeniu tego procesu.

Pozycja	Szacunkowa wartość na dzień wyodrębnienia
Przeniesione aktywa trwałe	185 529
Przeniesione aktywa obrotowe	3 334 047
Przeniesione aktywa razem	**3 519 576**
Przeniesione zobowiązania długoterminowe	1 131 022
Przeniesione zobowiązania krótkoterminowe	1 000 521
Przeniesione zobowiązania razem	**2 131 543**
Wartość bilansowa przeniesionych aktywów netto ZCP	**1 388 033**

W zamian za przeniesione aktywa netto ZCP ENEA S.A. objęła udziały w spółce przejmującej. Wartość udziałów ujęta w księgach ENEA S.A. odpowiada wartości bilansowej przeniesionych aktywów netto ZCP.

W związku z wyodrębnieniem ZCP dokonanym 1 października 2026 r. działalność obszaru handlu zostanie zaprezentowana jako działalność zaniechana w jednostkowym sprawozdaniu finansowym ENEA S.A. za rok zakończony 31 grudnia 2026 r., wraz z odpowiednim przekształceniem danych porównawczych zgodnie z MSSF 5.

24. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej

29 października 2026 r. ENEA S.A. zawarła z Bankiem Gospodarstwa Krajowego, Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. oraz Powszechną Kasą Oszczędności Bank Polski S.A. umowę programową dotyczącą Programu Emisji Obligacji Hybrydowych do kwoty 5 000 000 tys. zł ("Umowa Programu"). Umowa Programu umożliwia wielokrotne emisje obligacji hybrydowych w ramach dostępnego limitu, przy czym łączna wartość nominalna wszystkich wyemitowanych i niewykupionych obligacji nie przekroczy 5 000 000 tys. zł.

.