

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY KAPITAŁOWEJ ENEA

za okres od 1 stycznia
do 30 września 2026 r.

zgodne z MSSF UE

SPIS TREŚCI

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW 4

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ 5

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM 7

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH 8

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA 9

Informacje ogólne 9

1. Informacje ogólne o jednostce dominującej 9
2. Skład Grupy Kapitałowej 9
3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej 11
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego 13
5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia 13
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji 13

Segmenty operacyjne 14

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów 20

7. Przychody ze sprzedaży 20
8. Opodatkowanie 21

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej 22

9. Rzeczowe aktywa trwałe 22
10. Wartości niematerialne 22
11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane 23
12. Zapasy 25
13. Świadectwa pochodzenia energii 25
14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami 25
15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania 26
16. Podział zysku 26
17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia 26
18. Rezerwy 31
19. Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji 32
20. Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego 33

Instrumenty finansowe 34

21. Instrumenty finansowe i wartość godziwa 34
22. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe 36
23. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe 37

Pozostałe noty objaśniające 39

24. Transakcje z jednostkami powiązanymi 39
25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej 39
    - 25.1. Poręczenia i gwarancje 40
    - 25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi 40
    - 25.3. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę 40
    - 25.4. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł 41
26. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej 42

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane 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 11:30
mSzafir

Członek Zarządu **Eryk Kosiński**

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 08:38

Członek Zarządu **Stanisław Tokarski**

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

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

Robert Leszek Kiereta
Elektronicznie podpisany przez Robert Leszek Kiereta
Data: 2026.11.18 08:02:11 +01'00'

Robert Kiereta

Poznań, 18 listopada 2026 r.

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026 (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 30 września 2026 (niebadane)	Za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2025 (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 30 września 2025 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	7	18 944 750	6 089 647	20 276 195	6 465 617
Podatek akcyzowy		(64 166)	(20 096)	(67 876)	(22 013)
Przychody ze sprzedaży netto		**18 880 584**	**6 069 551**	**20 208 319**	**6 443 604**
Rekompensaty	7	284	91	462 228	141 899
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego		15 003	4 241	13 235	3 677
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		**18 895 871**	**6 073 883**	**20 683 782**	**6 589 180**
Pozostałe przychody operacyjne		169 282	46 136	291 948	60 170
Zmiana szacunku rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	18	194 300	67 049	48 191	20 299
Amortyzacja		(1 151 814)	(400 095)	(1 014 061)	(359 676)
Koszty świadczeń pracowniczych		(2 521 693)	(808 692)	(2 448 538)	(777 629)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(5 795 024)	(1 740 318)	(5 382 258)	(1 745 233)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(4 927 146)	(1 776 962)	(6 446 618)	(2 190 505)
Usługi przesyłowe		(553 737)	(197 737)	(489 979)	(161 472)
Inne usługi obce		(925 269)	(335 399)	(975 675)	(348 086)
Podatki i opłaty		(476 809)	(156 539)	(443 660)	(142 872)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(14 829)	(645)	(8 647)	(104)
Odwrócenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		169	–	(143)	–
Pozostałe koszty operacyjne		(153 834)	(31 860)	(170 309)	(32 311)
Zysk operacyjny		**2 739 467**	**738 821**	**3 644 033**	**911 761**
Koszty finansowe		(440 027)	(154 655)	(401 875)	(123 242)
Przychody finansowe		223 710	64 843	255 407	98 117
Zyski/(straty) z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń		74 886	57 228	(141 336)	(30 639)
Przychody z tytułu dywidend		245	–	–	–
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	11	10 870	5 262	601	8 418
Zysk przed opodatkowaniem		**2 609 151**	**711 499**	**3 356 830**	**864 415**
Podatek dochodowy	8	(556 322)	(162 358)	(634 804)	(165 420)
Zysk netto okresu sprawozdawczego		**2 052 829**	**549 141**	**2 722 026**	**698 995**
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- wycena instrumentów zabezpieczających		16 859	6 009	(28 082)	(3 697)
- podatek dochodowy	8	(3 181)	(1 119)	5 336	702
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- przeszacowanie programu określonych świadczeń		65 013	–	(42 585)	–
- podatek dochodowy	8	(12 352)	–	8 091	–
Inne całkowite dochody netto		**66 339**	**4 890**	**(57 240)**	**(2 995)**
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		**2 119 168**	**554 031**	**2 664 786**	**696 000**
Z tego zysk netto:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		2 038 868	541 760	2 672 449	747 062
przypadający na udziały niekontrolujące		13 961	7 381	49 577	(48 067)
Z tego całkowity dochód:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		2 101 326	546 650	2 617 059	744 067
przypadający na udziały niekontrolujące		17 842	7 381	47 727	(48 067)
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		2 038 868	541 760	2 672 449	747 062
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		529 731 093	529 731 093	529 731 093	529 731 093
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej na akcję (w zł na jedną akcję)		**3,85**	**1,02**	**5,04**	**1,41**
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)		**3,85**	**1,02**	**5,04**	**1,41**

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 września 2026 (niebadane)	31 grudnia 2025
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	9	26 463 563	22 174 064
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		960 667	900 234
Wartości niematerialne	10	398 901	372 573
Nieruchomości inwestycyjne		16 139	13 950
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	11	129 888	118 331
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	1 323 470	776 431
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	68 865	50 895
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	23	345 460	25 730
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 644	10 109
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		309	865
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń		188 412	180 276
Aktywa trwałe razem		**29 908 318**	**24 623 458**
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO_2	18	1 024 703	3 622 376
Zapasy	12	1 354 620	1 279 712
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	23	3 431 687	4 746 131
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		13 926	16 694
Aktywa z tytułu umów z klientami	14	1 425 804	412 121
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 818	2 020
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		1 753	110 860
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	115 335	30 451
Inne inwestycje krótkoterminowe	21	80 776	517 667
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15	5 668 042	4 524 839
Aktywa obrotowe razem		**13 118 464**	**15 262 871**
Aktywa razem		**43 026 782**	**39 886 329**

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 września 2026 (niebadane)	31 grudnia 2025
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej			
Kapitał zakładowy		676 306	676 306
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		3 348 670	3 348 670
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		(7 273)	(7 273)
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		(197)	(13 875)
Zyski zatrzymane		14 554 367	12 763 368
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej razem		**18 571 873**	**16 767 196**
Udziały niekontrolujące		988 692	971 436
Kapitał własny razem		**19 560 565**	**17 738 632**
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	6 075 933	5 826 746
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		102 226	52 059
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	17 421	20 871
Zobowiązania z tytułu leasingu		814 443	757 732
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji	19	2 068 057	678 828
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego	20	251 992	233 789
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	468 600	422 680
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		1 324 879	1 348 566
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	14 562	8 528
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	1 630 465	1 625 110
Zobowiązania długoterminowe razem		**12 768 578**	**10 974 909**
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	1 629 321	991 527
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		3 130 547	2 936 707
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	473 273	566 838
Zobowiązania z tytułu leasingu		34 762	40 166
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji	19	32 360	21 363
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego	20	11 566	9 952
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		309 390	177 194
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		908 812	917 650
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	147 348	209 999
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	4 020 260	5 301 392
Zobowiązania krótkoterminowe razem		**10 697 639**	**11 172 788**
Zobowiązania razem		**23 466 217**	**22 147 697**
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		**43 026 782**	**39 886 329**

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

(a) I-III kwartał 2026 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2026	529 731	146 575	**676 306**	**3 348 670**	**(7 273)**	**(13 875)**	**12 763 368**	**971 436**	**17 738 632**
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	2 038 868	13 961	2 052 829
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	13 678	48 780	3 881	66 339
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**13 678**	**2 087 648**	**17 842**	**2 119 168**
Dywidendy	-	-	-	-	-	-	(296 649)	(586)	(297 235)
Stan na 30 września 2026	529 731	146 575	**676 306**	**3 348 670**	**(7 273)**	**(197)**	**14 554 367**	**988 692**	**19 560 565**

(b) I-III kwartał 2025 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2025	529 731	146 575	**676 306**	**3 348 670**	**(7 273)**	**15 043**	**11 276 846**	**1 023 226**	**16 332 818**
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	2 672 449	49 577	2 722 026
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(22 746)	(32 644)	(1 850)	(57 240)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(22 746)**	**2 639 805**	**47 727**	**2 664 786**
Dywidendy na rzecz udziałowców niekontrolujących	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	-	(806)	(806)
Dywidendy na rzecz akcjonariuszy jednostki dominującej	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	(264 866)	-	(264 866)
Stan na 30 września 2025	529 731	146 575	**676 306**	**3 348 670**	**(7 273)**	**(7 703)**	**13 651 785**	**1 070 147**	**18 731 932**

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026 (niebadane)	30 września 2025 (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		2 052 829	2 722 026
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	8	556 322	634 804
Amortyzacja		1 151 814	1 014 061
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		14 829	8 647
(Odwrócenie odpisu)/odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		(169)	143
Strata/(zysk) na sprzedaży aktywów finansowych		6 809	(4 008)
Przychody z tytułu odsetek		(34 308)	(45 775)
Przychody z tytułu dywidend		(245)	–
Koszty z tytułu odsetek		277 741	302 531
(Zysk)/strata z wyceny instrumentów finansowych		(116 448)	130 665
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(10 870)	(601)
Inne korekty		(40 345)	(17 973)
Korekty razem		**1 805 130**	**2 022 494**
Podatek dochodowy zapłacony		(836 052)	746 705
Zmiany kapitału obrotowego:			
Prawa do emisji CO_2		2 566 073	6 553 348
Zapasy		(69 251)	82 522
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		563 914	495 686
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(34 948)	(368 505)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		32 488	857
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji		(23 490)	10 675
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego		11 770	5 556
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia		(1 274 040)	(3 068 618)
Zmiany kapitału obrotowego razem		**1 772 516**	**3 711 521**
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		**4 794 423**	**9 202 746**
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		(5 375 308)	(3 889 945)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		19 403	8 868
Nabycie aktywów finansowych		(80 000)	(600 000)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		520 648	–
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(2 250)	(6 679)
Zbycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		8 968	3 199
Dywidendy otrzymane		245	–
Wypływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń		(8 136)	(748)
Odsetki otrzymane		32 433	33 841
Wpływy z tytułu dotacji na rzeczowe aktywa trwałe		1 005 583	–
Inne wpływy z działalności inwestycyjnej		189	924
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		**(3 878 225)**	**(4 450 540)**
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		2 264 828	1 288 869
Spłata kredytów i pożyczek		(943 998)	(1 874 737)
Wykup obligacji		(156 110)	(156 110)
Dywidendy wypłacone		(297 235)	(265 672)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu		(48 464)	(40 287)
Odsetki zapłacone		(299 525)	(339 261)
Inne wydatki z działalności finansowej		(292 491)	–
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		**227 005**	**(1 387 198)**
Przepływy pieniężne netto razem		**1 143 203**	**3 365 008**
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		4 524 839	4 412 137
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego		**5 668 042**	**7 777 145**
w tym o ograniczonej możliwości dysponowania		839 915	488 255

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

Informacje ogólne

1. Informacje ogólne o jednostce dominującej

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

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

Na 30 września 2026 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawiała się następująco:

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

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

Na 30 września 2026 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. był równy 529 731 tys. zł (676 306 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 529 731 093 akcje.

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

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres 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 składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 38 spółek zależnych (w tym 17 spółek pośrednio zależnych) oraz 2 spółek stowarzyszonych.

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej jest:

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

	Nazwa spółki	Przedmiot działalności	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 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%	100%
2.	**ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
3.	**ENEA Elektrownia Połaniec Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Połaniec	100%[10]	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%	100%
15.	**ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.**	obrót	Warszawa	100%[15]	100%
16.	**ENEA Eko Sp. z o.o.**	obrót	Warszawa	100%	100%
17.	**EW Magazyn Energii Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Świerże Górne	100%[16]	100%[16]
18.	**EW MPŻ Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Świerże Górne	100%[16]	100%[16]
19.	**ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Połaniec	100%[16]	100%[16]
20.	**ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Połaniec	100%[16]	100%[16]
21.	**ENEA Ekopeak Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Świerże Górne	100%[8,16]	100%[16]
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%[4,16]	100%[4,16]
29.	**ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	100%[4,16]	100%[4,16]
30.	**ENEA FW Bejsce Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	100%[4,9]	100%[4]
31.	**EN101 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,13,16]	100%[4,16]
32.	**EN102 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,13,16]	100%[4,16]
33.	**EN103 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,13,16]	100%[4,16]
34.	**EN201 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,13,16]	100%[4,16]
35.	**EN202 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,13,16]	100%[4,16]
36.	**EN203 Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,13,16]	100%[4,16]
37.	**ENEA PV Gablin Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,14]	100%[4]
38.	**ENEA PV Stare Brynki Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Poznań	-[4,14]	100%[4]
39.	**ENEA FW Pelplin Sp. z o.o.**	wytwarzanie	Radom	100%[4]	100%[4]
40.	**ENEA PV Rydzyna**	wytwarzanie	Poznań	-[4,14]	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%[4,5,16]	100%[4,16]
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%[4,6,16]	100%[4,16]
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%[4,12]	-
SPÓŁKI STOWARZYSZONE					
48.	**Polimex – Mostostal S.A.**	-	Warszawa	15,50%[7]	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] – 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 roku ENEA S.A. sprzedała 375 000 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.

[8] – 24 marca 2026 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA Ekopeak Sp. z o.o.

[9] – 1 kwietnia 2026 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA FW Bejsce Sp. z o.o.

[10] – 1 czerwca Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Enea Elektrownia Połaniec S.A. podjęło uchwałę w sprawie przekształcenia spółki akcyjnej w spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością. Wpis przekształcenia został zarejestrowany w KRS nastąpił 2 lipca 2026 r.

[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] – 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.

[13] – 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.

[14] – 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.

[15] – 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.

[16] – z uwagi na nieistotność spółka nie została uwzględniona w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej

Zarząd

	Stan na	
	30 września 2026	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.	Michał Gniatkowski
Członek Rady Nadzorczej	Artur Stefański	17 sierpnia 2026 r.	Zbigniew Szymczak
Członek Rady Nadzorczej	Michał Toruń	29 maja 2026 r.	
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. powołało (z tym samym dniem) Pana Marka Gajdzińskiego w skład Rady Nadzorczej Spółki XII kadencji.

4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane 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 Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na 30 września 2026 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach, chyba że wskazano inaczej.

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

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

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

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

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

Grupa jest w trakcie implementacji MSSF 18 *Prezentacja i ujawnianie informacji w sprawozdaniach finansowych*, który będzie obowiązywać od 1 stycznia 2027 r. Na obecnym etapie Grupa analizuje wpływ nowych wymogów na skonsolidowane 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. Grupa rozważa przejście na układ kalkulacyjny sprawozdania z całkowitych dochodów. Dodatkowo analizowana jest możliwość wyodrębnienia odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości jako odrębnej pozycji w ramach działalności operacyjnej. Analizy obejmują również 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 Grupy. 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 sprawozdaniach finansowych poszczególnych jednostek Grupy wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym dana jednostka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej). Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji wszystkich jednostek Grupy Kapitałowej. Pozycje sprawozdania prezentowane są w zaokrągleniu do pełnych tysięcy złotych (tys. zł), o ile nie wskazano inaczej.

Segmenty operacyjne

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

W Grupie Kapitałowej ENEA wyodrębnione zostają poniższe segmenty działalności:



OBRÓT DETALICZNY

Obrót energią elektryczną i paliwem gazowym na rynku detalicznym. Oferta produktowa i usługowa dostosowana do potrzeb klientów. Kompleksowa obsługa klienta.

Spółki: ENEA S.A. (obrót energią elektryczną i paliwem gazowym), ENEA Eko



OBRÓT HURTOWY

Optymalizacja portfela kontraktów hurtowych energii elektrycznej i paliwa gazowego. Działania na rynkach produktowych. Zapewnienie dostępu do rynków hurtowych.

Spółki: ENEA Trading, ENEA Power&Gas Trading



DYSTRYBUCJA

Dostarczanie energii elektrycznej. Planowanie i zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, w tym przyłączenie nowych klientów. Eksploatacja, konserwacja i remonty sieci dystrybucyjnej. Zarządzanie danymi pomiarowymi.

Spółki: ENEA Operator, ENEA Pomiary, ENEA Logistyka, ENEA Serwis



WYTWARZANIE

ENERGIA KONWENCJONALNA

Wytwarzanie oraz sprzedaż energii elektrycznej i ciepła ze źródeł konwencjonalnych.

Spółki: ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Wytwarzanie, ENEA Elkogaz, ENEA Bioenergia



WYTWARZANIE

OZE

Wytwarzanie i sprzedaż energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (woda, wiatr, fotowoltaika, biogaz).

Spółki: ENEA Nowa Energia, ENEA FW Bejsce, ENEA FW Pelplin, ENEA FW Skibno, ENEA FW Liskowo, ENEA FW Pomorze, ENEA PV Gablin, ENEA PV Stare Brynki, ENEA PV Rydzyna, ENEA FW Zaklików, ENEA FW Nowe Miasto Lubawskie



WYTWARZANIE

CIEPŁO

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w źródłach kogeneracyjnych oraz przesył i dystrybucja ciepła.

Spółki: ENEA Ciepło, PEC Oborniki, MEC Piła



WYDOBYCIE

Produkcja i sprzedaż węgla. Zabezpieczenie bazy surowcowej dla Grupy.

Spółki: GK LW Bogdanka wraz ze spółkami wspierającymi działalność kopalni.



POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ

Projektowanie, budowa, konserwacja i modernizacja oświetlenia zewnętrznego i wewnętrznego. Kompleksowa obsługa klienta. Świadczenie kompleksowych usług dla spółek Grupy w ramach Centrum Wsparcia Biznesu.

Spółki: ENEA Centrum, ENEA Oświetlenie, ENEA S.A. (pozostała działalność)

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

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

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

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

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 30 września 2026 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót detaliczny	Obrót hurtowy	Dystrybucja	Wytwarzanie energia konwencjonalna	Wytwarzanie OZE	Wytwarzanie ciepło	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Pozycje niepodlegające segmentacji	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	8 626 417	1 798 594	4 208 617	3 054 517	59 001	483 458	534 776	115 204	–	–	18 880 584
Sprzedaż między segmentami	204 607	10 955 936	21 799	6 122 010	222 278	161 682	1 503 336	465 039	(19 656 687)	–	–
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	**8 831 024**	**12 754 530**	**4 230 416**	**9 176 527**	**281 279**	**645 140**	**2 038 112**	**580 243**	**(19 656 687)**	**–**	**18 880 584**
Rekompensaty	284	–	–	–	–	–	–	–	–	–	284
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	–	1 270	–	–	8 837	5 734	(838)	–	15 003
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	**8 831 308**	**12 754 530**	**4 230 416**	**9 177 797**	**281 279**	**645 140**	**2 046 949**	**585 977**	**(19 657 525)**	**–**	**18 895 871**
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(8 800 485)	(12 726 798)	(2 012 026)	(8 052 116)	(100 604)	(482 880)	(1 858 386)	(418 757)	19 548 501	(101 208)	(15 004 759)
EBITDA	**30 823**	**27 732**	**2 218 390**	**1 125 681**	**180 675**	**162 260**	**188 563**	**167 220**	**(109 024)**	**(101 208)**	**3 891 112**
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	*0,4%*	*0,2%*	*52,4%*	*12,3%*	*64,2%*	*25,2%*	*9,2%*	*28,5%*			
Amortyzacja	(1 677)	(1 358)	(735 611)	(61 930)	(114 978)	(40 922)	(153 499)	(73 947)	33 844	(1 736)	(1 151 814)
Odwrócenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	–	–	–	195	–	–	(26)	–	–	–	169
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	**29 146**	**26 374**	**1 482 779**	**1 063 946**	**65 697**	**121 338**	**35 038**	**93 273**	**(75 180)**	**(102 944)**	**2 739 467**
Koszty finansowe											(440 027)
Przychody finansowe											223 710
Zyski z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											74 886
Przychody z tytułu dywidend											245
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											10 870
Zysk brutto											**2 609 151**
Podatek dochodowy											(556 322)
Zysk netto											**2 052 829**
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											**13 961**
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	**2 228**	**31**	**2 183 594**	**2 546 571**	**160 957**	**33 759**	**573 268**	**89 779**	**(118 652)**	**–**	**5 471 535**

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 lipca do 30 września 2026 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót detaliczny	Obrót hurtowy	Dystrybucja	Wytwarzanie energia konwencjonalna	Wytwarzanie OZE	Wytwarzanie ciepło	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Pozycje niepodlegające segmentacji	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	2 861 076	560 875	1 403 987	939 470	11 091	88 172	166 922	37 958	–	–	6 069 551
Sprzedaż między segmentami	49 874	3 054 174	7 780	1 886 681	82 098	42 006	512 743	141 718	(5 777 074)	–	–
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	**2 910 950**	**3 615 049**	**1 411 767**	**2 826 151**	**93 189**	**130 178**	**679 665**	**179 676**	**(5 777 074)**	**–**	**6 069 551**
Rekompensaty	91	–	–	–	–	–	–	–	–	–	91
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	–	462	–	–	2 965	1 097	(283)	–	4 241
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	**2 911 041**	**3 615 049**	**1 411 767**	**2 826 613**	**93 189**	**130 178**	**682 630**	**180 773**	**(5 777 357)**	**–**	**6 073 883**
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(2 963 838)	(3 598 843)	(642 857)	(2 535 701)	(35 258)	(110 924)	(600 604)	(135 096)	5 732 646	(44 492)	(4 934 967)
EBITDA	**(52 797)**	**16 206**	**768 910**	**290 912**	**57 931**	**19 254**	**82 026**	**45 677**	**(44 711)**	**(44 492)**	**1 138 916**
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	*(1,8%)*	*0,5%*	*54,5%*	*10,3%*	*62,2%*	*14,8%*	*12,0%*	*25,3%*			
Amortyzacja	(580)	(375)	(253 841)	(21 983)	(40 656)	(13 851)	(54 006)	(25 892)	11 677	(588)	(400 095)
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	**(53 377)**	**15 831**	**515 069**	**268 929**	**17 275**	**5 403**	**28 020**	**19 785**	**(33 034)**	**(45 080)**	**738 821**
Koszty finansowe											(154 655)
Przychody finansowe											64 843
Zyski z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											57 228
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											5 262
Zysk brutto											**711 499**
Podatek dochodowy											(162 358)
Zysk netto											**549 141**
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											**7 381**
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	**1 331**	**12**	**742 104**	**1 553 659**	**8 541**	**20 943**	**211 072**	**30 871**	**(43 158)**	**–**	**2 525 375**

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 30 września 2025 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót detaliczny	Obrót hurtowy	Dystrybucja	Wytwarzanie energia konwencjonalna	Wytwarzanie OZE	Wytwarzanie ciepło	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Pozycje niepodlegające segmentacji	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	8 976 411	2 883 630	4 037 649	3 330 396	32 806	436 178	385 279	125 970	–	–	20 208 319
Sprzedaż między segmentami	183 255	9 177 677	41 394	6 038 869	116 246	140 468	1 615 302	420 840	(17 734 051)	–	–
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	**9 159 666**	**12 061 307**	**4 079 043**	**9 369 265**	**149 052**	**576 646**	**2 000 581**	**546 810**	**(17 734 051)**	**–**	**20 208 319**
Rekompensaty	463 885	–	(1 657)	–	–	–	–	–	–	–	462 228
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	–	1 011	–	–	8 659	4 110	(545)	–	13 235
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	**9 623 551**	**12 061 307**	**4 077 386**	**9 370 276**	**149 052**	**576 646**	**2 009 240**	**550 920**	**(17 734 596)**	**–**	**20 683 782**
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(9 049 132)	(12 048 372)	(1 978 449)	(8 125 407)	(76 561)	(424 590)	(1 704 361)	(412 825)	17 903 216	(109 064)	(16 025 545)
EBITDA	**574 419**	**12 935**	**2 098 937**	**1 244 869**	**72 491**	**152 056**	**304 879**	**138 095**	**168 620**	**(109 064)**	**4 658 237**
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	*6,0%*	*0,1%*	*51,5%*	*13,3%*	*48,6%*	*26,4%*	*15,2%*	*25,1%*			
Amortyzacja	(949)	(1 514)	(632 917)	(92 016)	(49 115)	(38 504)	(163 789)	(60 989)	27 969	(2 237)	(1 014 061)
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	–	–	–	–	–	–	(143)	–	–	–	(143)
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	**573 470**	**11 421**	**1 466 020**	**1 152 853**	**23 376**	**113 552**	**140 947**	**77 106**	**196 589**	**(111 301)**	**3 644 033**
Koszty finansowe											(401 875)
Przychody finansowe											255 407
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											(141 336)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											601
Zysk brutto											**3 356 830**
Podatek dochodowy											(634 804)
Zysk netto											**2 722 026**
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											**49 577**
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	**–**	**1**	**1 561 074**	**278 960**	**2 038 724**	**89 235**	**446 307**	**104 616**	**(76 534)**	**–**	**4 442 383**

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 lipca do 30 września 2025 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót detaliczny	Obrót hurtowy	Dystrybucja	Wytwarzanie energia konwencjonalna	Wytwarzanie OZE	Wytwarzanie ciepło	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Pozycje niepodlegające segmentacji	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	2 937 585	876 750	1 334 145	1 064 553	3 049	91 812	90 278	45 432	–	–	6 443 604
Sprzedaż między segmentami	53 774	2 957 394	5 215	1 864 779	44 310	32 948	393 443	134 759	(5 486 622)	–	–
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	**2 991 359**	**3 834 144**	**1 339 360**	**2 929 332**	**47 359**	**124 760**	**483 721**	**180 191**	**(5 486 622)**	**–**	**6 443 604**
Rekompensaty	141 899	–	–	–	–	–	–	–	–	–	141 899
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	–	346	–	–	2 932	583	(184)	–	3 677
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	**3 133 258**	**3 834 144**	**1 339 360**	**2 929 678**	**47 359**	**124 760**	**486 653**	**180 774**	**(5 486 806)**	**–**	**6 589 180**
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(2 971 550)	(3 825 466)	(638 621)	(2 502 687)	(33 234)	(99 187)	(593 069)	(134 789)	5 519 392	(38 532)	(5 317 743)
EBITDA	**161 708**	**8 678**	**700 739**	**426 991**	**14 125**	**25 573**	**(106 416)**	**45 985**	**32 586**	**(38 532)**	**1 271 437**
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	*5,2%*	*0,2%*	*52,3%*	*14,6%*	*29,8%*	*20,5%*	*(21,9%)*	*25,4%*			
Amortyzacja	(323)	(534)	(217 402)	(33 708)	(19 427)	(13 725)	(63 261)	(19 933)	9 390	(753)	(359 676)
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	**161 385**	**8 144**	**483 337**	**393 283**	**(5 302)**	**11 848**	**(169 677)**	**26 052**	**41 976**	**(39 285)**	**911 761**
Koszty finansowe											(123 242)
Przychody finansowe											98 117
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											(30 639)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											8 418
Zysk brutto											**864 415**
Podatek dochodowy											(165 420)
Zysk netto											**698 995**
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											**(48 067)**
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	**–**	**1**	**626 374**	**109 287**	**92 519**	**13 261**	**148 806**	**46 082**	**(26 173)**	**–**	**1 010 157**

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

	Za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2026	30 września 2025
Przychody świadczone w sposób ciągły	**18 003 200**	**19 418 967**
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	12 318 266	13 996 627
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	4 035 048	3 863 612
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	547 610	516 224
Przychody ze sprzedaży gazu	2 641	2 348
Przychody z tytułu Rynku Mocy	990 238	919 854
Przychody z tytułu oświetlenia drogowego	109 397	120 302
Przychody świadczone w określonym momencie	**877 384**	**789 352**
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	206 267	280 544
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	78 229	53 082
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	8 636	3 865
Przychody ze sprzedaży węgla	491 394	349 798
Przychody z tytułu opłat przyłączeniowych	92 858	102 063
Razem przychody ze sprzedaży netto	**18 880 584**	**20 208 319**

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

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

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

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

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

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

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

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

Rekompensaty

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

Grupa w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów rozpoznała w okresie od 1 stycznia do 30 września 2026 r. przychody z tytułu rekompensat w wysokości 284 tys. zł.

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

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu w tym:	**353 751**	**462 120**
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	**776 431**	**851 582**
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	**422 680**	**389 462**
Nabycie spółki zależnej	821	(10 231)
Uznanie/(obciążenie) wyniku finansowego	515 831	(120 309)
(Obciążenie)/uznanie w innych całkowitych dochodach	(15 533)	22 171
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu, w tym:	**854 870**	**353 751**
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	**1 323 470**	**776 431**
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	**468 600**	**422 680**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 515 831 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 461 403 tys. zł).

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 5 388 096 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. odpowiednio: 4 349 987 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (2 767 388 tys. zł), wydobycia (573 268 tys. zł) oraz dystrybucji (2 008 957 tys. zł). Kwota 197 938 tys. zł dotyczy nabycia aktywów w obszarze OZE, które zostało opisane w nocie 11.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 91 413 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. odpowiednio: 56 226 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 68 299 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 44 709 tys. zł).

Na 30 września 2026 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 11 819 896 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2025 r. było to odpowiednio: 11 888 195 tys. zł).

Zgodnie z MSR 36 „Utrata wartości aktywów", jednostka na każdy dzień bilansowy ocenia czy istnieją przesłanki wskazujące na możliwość utraty wartości aktywów. Dodatkowo w myśl MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa", jednostka 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 sprawozdania śródrocznego za okres kończący się 30 września 2026 r. Grupa 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 CGU, które mogłyby stanowić przesłanki utraty wartości aktywów zgodnie z MSR 36. Grupa planuje dokonanie pełnej analizy przesłanek w ramach sprawozdania rocznego na dzień bilansowy 31 grudnia 2026 r.

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych aktywów trwałych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 6 838 694 tys. zł na dzień 30 września 2026 r. (2 884 308 tys. zł na dzień 31 grudnia 2025 r.).

10. Wartości niematerialne

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 83 439 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 92 396 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem wartości niematerialnych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 404 989 tys. zł na dzień 30 września 2026 r. (440 204 tys. zł na dzień 31 grudnia 2025 r.).

11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

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

Stan na 30 września 2026	Polimex - Mostostal S.A.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	Razem
Udział w własności	**15,50%**	**33,81%**	
Aktywa obrotowe	2 208 291	502	2 208 793
Aktywa trwałe	832 808	9 051	841 859
Aktywa razem	**3 041 099**	**9 553**	**3 050 652**
Zobowiązania krótkoterminowe	2 163 290	966	2 164 256
Zobowiązania długoterminowe	143 992	–	143 992
Zobowiązania razem	**2 307 282**	**966**	**2 308 248**
Aktywa netto	**733 817**	**8 587**	**742 404**
Udział w aktywach netto	**113 742**	**2 903**	**116 645**
Wartość firmy	15 954	268	16 222
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	(2 979)	–	(2 979)
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 30 września 2026	**126 717**	**3 171**	**129 888**

Grupa dokonała korekty konsolidacyjnej dotyczącej marż ze sprzedaży na transakcjach pomiędzy Grupą a spółką Polimex – Mostostal S.A. o wartości 2 979 tys. zł.

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

Zmiana stanu inwestycji w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	**118 331**	**105 711**
Udział w zmianie stanu aktywów netto	10 870	7 123
Nabycie inwestycji	3 053	9 472
Zbycie inwestycji	(2 366)	(3 975)
Stan na dzień sprawozdawczy	**129 888**	**118 331**

Nabycie nowych spółek zależnych

17 kwietnia 2026 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce V-Ridium Zaklików Sp. z o. o. (obecnie ENEA FW Zaklików Sp. z o.o.) posiadającej działającą farmę wiatrową Zaklików, położoną w województwie podkarpackim i dysponującą mocą 10 MW. Transakcja jest kontynuacją podpisanej 26 maja 2025 r. z Greenvolt Power Group Sp. z o.o. przedwstępnej umowy sprzedaży udziałów w której sprzedający zobowiązał się do spełnienia warunków zawieszających, w tym uzyskania koncesji dla będącej wówczas w budowie farmy wiatrowej Zaklików. Cena nabycia udziałów to 28 543 tys. zł. Na subrogację (przejęcie pożyczek) Grupa przeznaczyła 17 276 tys. zł, a na spłatę kredytu bankowego w mBank S.A. i PKO Bank Polski S.A. 94 368 tys. zł.

26 maja 2026 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w kapitale zakładowym spółki Windnet 2 Sp. z o.o. (obecnie ENEA FW Nowe Miasto Lubawskie Sp. z o.o.) posiadającej działającą farmę wiatrową Nowe Miasto Lubawskie, położoną w województwie warmińsko-mazurskim i dysponującą mocą 6,6 MW. Transakcja jest kontynuacją podpisanej 26 maja 2025 r. z Greenvolt Power Group Sp. z o.o. przedwstępnej umowy sprzedaży udziałów w której sprzedający zobowiązał się do spełnienia warunków zawieszających, w tym uzyskania koncesji dla będącej wówczas w budowie farmy wiatrowej Nowe Miasto Lubawskie. Cena nabycia udziałów to 732 tys. zł. Na subrogację (przejęcie pożyczek) Grupa przeznaczyła 21 874 tys. zł, a na spłatę kredytu bankowego w mBank S.A. i PKO Bank Polski S.A. 55 126 tys. zł.

Grupa oceniła, że powyższe transakcje nie spełniają warunków MSSF3 do ujęcia jako przedsięwzięcie, dlatego też w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym wykazano nabycie tych spółek zależnych jako nabycie aktywów.

Poniżej przedstawiono wstępne ujęcie nabycia nowych spółek zależnych w niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

1) ENEA FW Zaklików Sp. z o.o.:

Cena nabycia udziałów	28 543 tys. zł
Umowy subrogacji	17 276 tys. zł
Łączna cena nabycia	**45 819 tys. zł**
Przejęte aktywa netto	2 546 tys. zł
Umowy subrogacji	17 276 tys. zł
Skorygowane aktywa netto	**19 822 tys. zł**
Wartość odniesiona na rzeczowe aktywa trwałe	**25 997 tys. zł**

2) ENEA FW Nowe Miasto Lubawskie Sp. z o.o.:

Cena nabycia udziałów	732 tys. zł
Umowy subrogacji	21 874 tys. zł
Łączna cena nabycia	**22 606 tys. zł**
Przejęte aktywa netto	6 124 tys. zł
Umowy subrogacji	21 874 tys. zł
Skorygowane aktywa netto	**27 998 tys. zł**
Wartość odniesiona na rzeczowe aktywa trwałe	**(5 392) tys. zł**

Grupa, w wyniku powyższych transakcji, nabyła rzeczowe aktywa trwałe w kwocie 197 938 tys. zł (177 333 tys. zł w sprawozdaniach z sytuacji finansowej nabywanych jednostek na dzień nabycia oraz 20 605 tys. zł jako nadwyżka ceny nabycia nad wartością aktywów netto). W skonsolidowanym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych w działalności finansowej ujęto kwotę 149 494 tys. zł (spłata kredytów bankowych stanowiących dług nabytych spółek na dzień nabycia).

12. Zapasy

Zapasy

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Materiały	1 137 935	1 171 551
Półprodukty i produkty w toku	3 698	3 744
Produkty gotowe	112 114	25 178
Świadectwa pochodzenia energii	99 368	94 586
Towary	39 791	22 733
Wartość brutto zapasów	**1 392 906**	**1 317 792**
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(38 286)	(38 080)
Wartość netto zapasów	**1 354 620**	**1 279 712**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów zwiększył się o 206 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 393 tys. zł).

13. Świadectwa pochodzenia energii

Świadectwa pochodzenia energii

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Wartość netto na początek okresu	**94 518**	**105 959**
Wytworzenie we własnym zakresie	25 731	25 021
Nabycie	100 116	57 248
Umorzenie	(116 899)	(89 028)
Sprzedaż	(4 165)	(4 682)
Wartość netto na dzień sprawozdawczy	**99 301**	**94 518**

14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

	Aktywa z tytułu umów z klientami	Zobowiązania z tytułu umów z klientami
Stan na 1 stycznia 2025	**455 963**	**500 032**
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	(43 992)	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(15 097)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	108 685
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(5 911)
Odpis aktualizujący	150	-
Stan na 31 grudnia 2025	**412 121**	**587 709**
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	1 013 886	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(114 136)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	7 915
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	9 206
Odpis aktualizujący	(203)	-
Stan na 30 września 2026	**1 425 804**	**490 694**

Saldo aktywów z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim niezafakturowaną sprzedaż energii elektrycznej, natomiast saldo zobowiązań z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim otrzymane zaliczki na opłaty przyłączeniowe oraz zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży związane m.in. z ustawą z 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023-2025, a także przedpłaty. Grupa nie dysponuje danymi umożliwiającymi przedstawienie ruchu aktywów z tytułu umów z klientami z bilansu otwarcia. Wartości wykazane na 30 września 2026 r. dotyczą wyłącznie transakcji bieżących.

Wzrost stanu należności niezafakturowanych wynika przede wszystkim z ujęcia w ENEA S.A. szacunkowych przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej za okres do 30 września 2026 r., niezafakturowanych na dzień bilansowy, w związku z wydzieleniem ZCP (nota 26). Od 1 października 2026 r. fakturowanie przejęła spółka przejmująca. Jest to również przyczyna spadku należności z tytułu dostaw i usług.

15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 30 września 2026 r. 839 915 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2025 r. 436 429 tys. zł). Były to przede wszystkim środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej (głównie środki pieniężne stanowiące zabezpieczenie rozliczeń z IRGiT), środki pieniężne na rachunku VAT (split payment), wadia i kaucje wpłacone przez dostawców oraz blokady środków pieniężnych na zabezpieczenie należytego wykonania robót.

16. Podział zysku

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.

17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Kredyty bankowe	4 703 044	3 665 800
Pożyczki	373 903	90 225
Obligacje	998 986	2 070 721
Długoterminowe	**6 075 933**	**5 826 746**
Kredyty bankowe	271 457	567 692
Pożyczki	3 562	7 569
Obligacje	1 354 302	416 266
Krótkoterminowe	**1 629 321**	**991 527**
Razem	**7 705 254**	**6 818 273**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wzrosła netto o kwotę 886 981 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych spadła o 123 687 tys. zł).

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

Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Grupie:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 września 2026	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2025	Oprocento-wanie	Termin obowiązywa-nia umowy
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.	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.	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.
14.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	NFOŚiGW	22 grudnia 2015 r.	60 075	5 873	9 139	WIBOR 3M, nie mniej niż 2%	20 grudnia 2026 r.
15.	ENEA FW Bejsce Sp. z o.o.	BNP Paribas Polska S.A.	30 października 2025 r.	121 100	115 665	115 478	WIBOR 6M+marża	31 grudnia 2042 r.
16.	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	BGK, PKO BP S.A., Pekao S.A.	15 grudnia 2025 r.	6 948 315	912 120	-	WIBOR+marża	15 czerwca 2041 r.
17.	ENEA FW Pelplin Sp. z o.o.			300 000	299 172	-	WIBOR 6M+marża	31 grudnia 2041 r.
18.	Pozostałe	-	-	-	1 609	745	-	-
	RAZEM			**29 292 324**	**5 891 547**	**4 430 306**		
	Wycena do wartości godziwej*				(570 974)	(142 894)		
	Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				31 393	43 874		
	RAZEM			**29 292 324**	**5 351 966**	**4 331 286**		

** 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. Grupa otrzymała 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. Środki zostały przekazane w pełnej kwocie do spółki ENEA Operator Sp. z o.o. w ramach umowy pożyczki wspólniczej. 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, w tym w okresie od stycznia do września 2026 r. w kwocie 269 643 tys. zł. Natomiast, zgodnie z MSR 20 Dotacje rządowe oraz ujawnienie informacji na temat pomocy rządowej, w pozycji „Długoterminowe rozliczenie przychodów z tytułu dotacji" jako dotacja do środków trwałych ze względu na fakt, iż poniesienie nakładów na rzeczowe aktywa trwałe było warunkiem otrzymania tej preferencyjnej pożyczki, ujęto różnicę między początkową wartością godziwą pożyczki a otrzymanymi wpływami, wynoszącą 570 974 tys. zł, w tym w okresie od stycznia do września 2026 r. wynoszącą 428 080 tys. zł. Na 30 września 2026 r. nastąpiło rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji w wartości 10 674 tys. zł, które ujęte zostało w wyniku finansowym zgodnie z zasadami systematycznego rozliczania dotacji w okresach odpowiadających ponoszonym kosztom. W skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wpływy z tytułu zaciągniętej pożyczki zostały zaprezentowane w przepływach z działalności finansowej w pozycji „Otrzymane kredyty i pożyczki" w kwocie 697 723 tys. zł.

19 maja 2026 r. ENEA S.A. zawarła z Bankiem Gospodarstwa Krajowego aneks nr 2 do umowy, zwiększający łączną kwotę pożyczki do 10 341 834 tys. zł.

ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.

15 grudnia 2025 r. ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. ("ENEA ELKOGAZ") zawarła z konsorcjum banków (BGK, PKO BP, Bank Pekao S.A.) umowę kredytową o łącznej wartości ok. 6,95 mld zł z przeznaczeniem na finansowanie budowy elektrowni gazowo-parowej CCGT w Elektrowni Kozienice. W ramach umowy ENEA ELKOGAZ uzyskała finansowanie project finance bez regresu w wysokości ok. 6,45 mld zł, obejmujące kredyt inwestycyjny terminowy w kwocie ok. 1,95 mld zł oraz kredyt inwestycyjny objęty gwarancją KUKE w kwocie ok. 4,5 mld zł. Dodatkowo dostępne będą linie kredytowe obrotowe do 500 mln zł. Oprocentowane kredytów jest zmienne (WIBOR + marża), a ostateczny termin ich spłaty przypada na 15 czerwca 2041 r. Środki zostaną przeznaczone na finansowanie i refinansowanie kosztów realizacji projektu (w tym CAPEX), kosztów finansowania, podatku VAT oraz kapitału obrotowego. Spłata zobowiązań nastąpi z przyszłych przepływów pieniężnych ENEA ELKOGAZ. Umowa przewiduje standardowy dla finansowań projektowych pakiet zabezpieczeń, m.in. na udziałach w ENEA ELKOGAZ oraz jej majątku. Uruchomienie finansowania uzależnione zostało od spełnienia określonych warunków zawieszających, w tym uzyskania gwarancji KUKE i wniesienia wkładu własnego przez ENEA S.A. W 2026 r. ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. zakończyła proces uruchomienia finansowania projektu, a finansowanie dłużne zostało uruchomione we wrześniu 2026 r. Kluczowe warunki zawieszające zostały zrealizowane w marcu i kwietniu 2026 r., w tym: 11 marca 2026 r. spółka uzyskała gwarancję KUKE, 10 kwietnia 2026 r. podpisała pakiet zabezpieczeń obejmujący m.in. udziały w ENEA ELKOGAZ oraz jej majątek, a 17 kwietnia 2026 r. zawarto umowę wniesienia wkładu własnego przez ENEA S.A. Zadłużenie z tytułu kredytów na 30 września 2026 r. wyniosło 912 120 tys. zł.

ENEA FW Pelplin Sp. z o.o.

28 lipca 2026 r. ENEA FW Pelplin, będąca spółką zależną Enea Nowa Energia Sp. z o.o., zawarła z PKO Bankiem Polskim S.A. Umowę Kredytu na kwotę 300 000 tys. zł. Zgodnie z harmonogramem spłat kredyt podlega spłacie do 31 grudnia 2040 r., przy czym umowa przewiduje ostateczny termin spłaty nie później niż 31 grudnia 2041 r. Oprocentowanie kredytu stanowi sumę marży oraz stawki WIBOR 6M. Zadłużenie z tytułu kredytu na 30 września 2026 r. wyniosło 299 172 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	Oprocento-wanie	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 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. Grupa prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji: Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej. Instrumenty pochodne są traktowane jako zabezpieczenie przepływów, w związku z czym są ujmowane i rozliczane w księgach z zastosowaniem zasad dotyczących rachunkowości zabezpieczeń.

Na 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).

We wrześniu 2026 r. ENEA FW Pelplin Sp. z o.o. zawarła 1 transakcję zabezpieczającą ryzyko stopy procentowej (IRS) na kwotę 150 000 tys. zł. Na dzień 30 września 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej dotyczące wyceny ww. transakcji IRS wyniosły 49 tys. zł. Na dzień 31 grudnia 2025 r. w spółce nie identyfikowano i nie wyceniano transakcji IRS.

Na dzień 30 września 2026 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji IRS w ENEA FW Bejsce Sp. z o.o. wyniosły 1 854 tys. zł.

ENEA Trading Sp. z o.o. zawarła w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. 135 transakcji FX Forward o wartości 748 238 tys. EUR. Wycena księgowa wszystkich istniejących instrumentów na 30 września 2026 r. wynosiła 11 017 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. 168 442 tys. zł). Instrumenty te nie były desygnowane do rachunkowości zabezpieczeń.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. ENEA S.A. 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 dzień 31 grudnia 2025 r. w Spółce nie identyfikowano i nie wyceniano transakcji FX Forward.

ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. nie zawierała nowych transakcji

zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward) jednakże zawarła trzy transakcje rollover, zmieniające termin rozliczenia transakcji już istniejących. Na dzień 30 września 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej dotyczące wyceny istniejących transakcji FX Forward wyniosły 714 tys. zł. Wartość zobowiązań finansowych wycenionych do wartości godziwej, dotycząca wyceny transakcji FX Forward na dzień 31 grudnia 2025 r. wyniosła 5 771 tys. zł.

ENEA Centrum Sp. z o.o. w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward). Na dzień 30 września 2026 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej dotyczące wyceny istniejących transakcji FX Forward wyniosły 7 tys. zł. Wartość zobowiązań finansowych wycenionych do wartości godziwej, dotyczących wyceny transakcji FX Forward na dzień 31 grudnia 2025 r. wyniosła 860 tys. zł.

ENEA Elektrownia Połaniec S.A. w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających FX Forward. W związku z tym na dzień 30 września 2026 r. w spółce nie identyfikowano i nie wyceniano transakcji FX Forward. Wartość zobowiązań finansowych wycenionych do wartości godziwej, dotyczących wyceny transakcji FX Forward na dzień 31 grudnia 2025 r. wyniosła 95 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, w sekcjach Obligacje oraz Dane finansowe.

18. Rezerwy

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 1 275 777 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 3 059 287 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 rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO_2	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2026	**535 036**	**287 945**	**70 464**	**96 202**	**4 515 221**	**162 143**	**995 085**	**264 406**	**6 926 502**
Nabycie spółek zależnych	-	-	-	-	-	-	-	3 161	3 161
Odwrócenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	42	-	(1 082)	-	-	5 959	33 729	-	38 648
Zwiększenie istniejących rezerw	29 445	4 042	760	10 308	3 659 151	-	-	12 198	3 715 904
Wykorzystanie rezerw	-	(69 711)	-	(89 497)	(4 458 759)	-	(194 300)	(150 487)	(4 962 754)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(1 148)	(8 543)	-	-	(56 216)	(3 972)	(78)	(779)	(70 736)
Stan na 30 września 2026	**563 375**	**213 733**	**70 142**	**17 013**	**3 659 397**	**164 130**	**834 436**	**128 499**	**5 650 725**
Długoterminowe									*1 630 465*
Krótkoterminowe									*4 020 260*

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

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO_2	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2025	**251 685**	**287 704**	**69 542**	**95 269**	**6 607 901**	**156 409**	**673 359**	**301 093**	**8 442 962**
Nabycie spółek zależnych	-	-	-	-	-	-	-	13 271	13 271
Odwrócenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	2 967	-	-	8 759	-	755	12 481
Zwiększenie istniejących rezerw	284 003	8 672	4 312	87 255	5 027 353	-	378 461	203 986	5 994 042
Wykorzystanie rezerw	(644)	(5 608)	(6 357)	(84 213)	(7 119 622)	-	(56 735)	(25 240)	(7 298 419)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(8)	(2 823)	-	(2 109)	(411)	(3 025)	-	(229 459)	(237 835)
Stan na 31 grudnia 2025	**535 036**	**287 945**	**70 464**	**96 202**	**4 515 221**	**162 143**	**995 085**	**264 406**	**6 926 502**
Długoterminowe									*1 625 110*
Krótkoterminowe									*5 301 392*

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

Rezerwa na zakup praw do emisji CO_2

Wysokość rezerwy na zakup praw do emisji CO_2 oraz wartość posiadanych praw do emisji CO_2 mogą podlegać istotnym wahaniom w trakcie roku. W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. nastąpiło wykorzystanie rezerwy z 31 grudnia 2025 r. poprzez umorzenie posiadanych uprawnień. Jednocześnie w trakcie 2026 r. Grupa zawiązuje rezerwę odpowiadającą wykonanej do dnia bilansowego emisji CO_2. Nabycie pozostałych uprawnień na potrzeby umorzenia za 2026 r. nastąpi w grudniu 2026 r. oraz w marcu 2027 r. w związku z realizacją kontraktów terminowych na zakup tych uprawnień.

Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

Na 30 września 2026 r. Grupa dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami oraz odbiorcami z grup taryfowych G do poziomu 828 987 tys. zł.

19. Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji

Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Długoterminowe	2 068 057	678 828
Krótkoterminowe	32 360	21 363
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji razem	**2 100 417**	**700 191**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu dotacji zwiększyła się o kwotę netto 1 400 226 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu dotacji zwiększyła się o kwotę netto 73 764 tys. zł). Wzrost salda rozliczenia przychodów z tytułu dotacji wynikał przede wszystkim ze wzrostu o 418 134 tys. zł wartości komponentu dotacyjnego preferencyjnej pożyczki otrzymanej przez Grupę z BGK ze środków KPO oraz z dofinansowania w kwocie 956 945 tys. zł pozyskanego przez ENEA Operator Sp. z o.o. w formie bezzwrotnej dotacji z NFOŚiGW.

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

Zgodnie z MSR 20 *Dotacje rządowe oraz ujawnienie informacji na temat pomocy rządowej* w pozycji „Długoterminowe rozliczenie przychodów z tytułu dotacji" ujęto różnicę między początkową wartością godziwą pożyczki z BGK ze środków KPO a otrzymanymi wpływami, wynoszącą 570 974 tys. zł, która została zaklasyfikowana jako dotacja dotycząca nabycia rzeczowych aktywów trwałych. Szczegóły opisano w nocie nr 17.

19 grudnia 2025 r. ENEA Operator Sp. z o.o. zawarła z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej umowę o objęcie wsparciem bezzwrotnym przedsięwzięcia pn. „Budowa i przebudowa sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o. w celu zwiększenia potencjału przyłączania OZE na obszarach wiejskich" w ramach Inwestycji „G1.2.4 Budowa lub modernizacja sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej na obszarach wiejskich w celu umożliwienia przyłączenia nowych odnawialnych źródeł energii" Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności. Wartość całkowita przedsięwzięcia wynosi 1 881 208 tys. zł brutto, w tym maksymalna kwota wydatków kwalifikowalnych wynosi 1 529 437 tys. zł netto, a przyznane dofinansowanie w formie dotacji pokrywa 75 proc. nakładów, odpowiadając wartości 1 147 078 tys. zł. Projekt realizowany jest na całym terenie działalności spółki. Jest to jeden z największych projektów inwestycyjnych w historii spółki i jedno z największych dofinansowań pozyskanych przez ENEA Operator Sp. z o.o. w dotychczasowej działalności. Jego celem jest znacząca poprawa jakości i bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej na obszarach wiejskich oraz zwiększenie potencjału przyłączania odnawialnych źródeł energii. Pierwotnie zakończenie realizacji projektu planowano na 30 czerwca 2026 r., jednak na podstawie zawartego aneksu termin realizacji został wydłużony do 30 września 2026 r., natomiast wypłata środków powinna nastąpić do 31 grudnia 2026 r. Na 30 września 2026 r. wartość dofinansowania wyniosła 956 945 tys. zł.

20. Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Długoterminowe	251 992	233 789
Krótkoterminowe	11 566	9 952
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego razem	**263 558**	**243 741**

Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Do jednego roku	11 566	9 952
Od jednego do pięciu lat	46 264	39 808
Powyżej pięciu lat	205 728	193 981
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego razem	**263 558**	**243 741**

Zmiana stanu rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	**243 741**	**183 306**
Zwiększenia	29 834	129 109
Zmniejszenia	(10 017)	(71 696)
Inne	-	3 022
Stan na dzień sprawozdawczy	**263 558**	**243 741**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 19 817 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 30 784 tys. zł).

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

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

Instrumenty finansowe

21. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

	Stan na 30 września 2026		Stan na 31 grudnia 2025	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	**373 924**	**68 865**	**237 724**	**50 895**
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	68 865	68 865	50 895	50 895
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	116 338	(*)	5 688	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	309	(*)	865	(*)
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	188 412	(*)	180 276	(*)
Krótkoterminowe	**9 770 416**	**115 335**	**9 356 063**	**30 451**
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	115 335	115 335	30 451	30 451
Aktywa z tytułu umów z klientami	1 425 804	(*)	412 121	(*)
Inne inwestycje krótkoterminowe	80 776	(*)	517 667	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 478 641	(*)	3 868 965	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 818	(*)	2 020	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5 668 042	(*)	4 524 839	(*)
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	**10 144 340**	**184 200**	**9 593 787**	**81 346**
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	**7 007 164**	**6 045 903**	**6 645 065**	**5 782 769**
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	6 075 933	6 031 341	5 826 746	5 774 241
Zobowiązania z tytułu leasingu	814 443	(*)	757 732	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	102 226	(*)	52 059	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	14 562	14 562	8 528	8 528
Krótkoterminowe	**4 401 940**	**1 776 669**	**3 860 187**	**1 201 526**
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 629 321	1 629 321	991 527	991 527
Zobowiązania z tytułu leasingu	34 762	(*)	40 166	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	2 590 509	(*)	2 618 495	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	147 348	147 348	209 999	209 999
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	**11 409 104**	**7 822 572**	**10 505 252**	**6 984 295**

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

	Stan na 30 września 2026			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	**26 812**	**148 533**	**8 855**	**184 200**
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	–	1 955	–	1 955
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	–	–	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	–	2 268	–	2 268
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	144 310	–	144 310
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	26 812	–	3 541	30 353
Razem	**26 812**	**148 533**	**8 855**	**184 200**
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	**–**	**(161 910)**	**–**	**(161 910)**
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	(156 008)	–	(156 008)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	–	(5 902)	–	(5 902)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	**–**	**(7 660 662)**	**–**	**(7 660 662)**
Razem	**–**	**(7 822 572)**	**–**	**(7 822 572)**

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

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

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

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

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

Wartość godziwa kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wyliczana jest metodą zdyskontowanych przepływów pieniężnych dla długoterminowych instrumentów finansowych opartych na stałej stopie procentowej, z uwzględnieniem bieżącego WIBOR-u.

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

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

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

Poziom 3 – wartość godziwa ustalana jest na bazie różnych technik wyceny nie opierających się jednakże o 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. 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 akcji spółki Polimex Mostostal S.A. Na 30 września 2026 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A wynosił 15,50%.

Ponadto w aktywach finansowych o wartości 144 310 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. wartość 37 677 tys. zł) i zobowiązaniach finansowych o wartości 156 008 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. wartość 209 656 tys. zł) wycenianych w wartości godziwej, Grupa wykazuje forwardy walutowe o wartości bilansowej 12 239 tys. zł oraz wycenę kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej o wartości bilansowej 143 055 tys. zł. Wartość nominalna kontraktów zawartych na zakup i sprzedaż energii elektrycznej z terminem zapadalności 2026-2029, prezentowanych jako aktywa i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, wynosi 630 125 tys. zł (cała kwota dotyczy kontraktów sprzedaży).

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

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

	Stan na	
	30 września 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	**154 388**	**135 818**
Utworzony	28 573	50 760
Rozwiązany	(12 464)	(18 613)
Wykorzystany	(17 994)	(13 577)
Stan na koniec okresu	**152 503**	**154 388**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2026 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zmniejszył się o 1 885 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 9 791 tys. zł).

Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. W celu oszacowania odpisów aktualizujących wartość należności handlowych Grupa 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 Grupa 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 dzień 30 września 2026 roku odzwierciedlają aktualne doświadczenia Grupy w zakresie odzyskiwania należności oraz uwzględniają dostępne informacje dotyczące sytuacji płatniczej odbiorców i obserwowanych trendów w zakresie regulowania zobowiązań. Przyjęcie rocznego okresu referencyjnego dla przeprowadzanej analizy wynika z potrzeby zapewnienia adekwatności i wiarygodności szacunków odzwierciedlających bieżące warunki rynkowe. W procesie szacowania oczekiwanych strat kredytowych uwzględniane są zarówno dane historyczne dotyczące spłacalności należności, jak i aktualne oraz możliwe do przewidzenia informacje makroekonomiczne mające wpływ na zdolność odbiorców do terminowego regulowania zobowiązań. Co do zasady Grupa

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. Segmentacja portfela należności przeprowadzana jest z uwzględnieniem specyfiki działalności poszczególnych spółek Grupy oraz struktury odbiorców. Analiza prowadzona jest przede wszystkim w podziale na segment klientów indywidualnych oraz klientów biznesowych.

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

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

	Stan na 30 września 2026		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
KLIENCI INDYWIDUALNI			
Bieżące	372 710	(234)	372 476
Przeterminowane	218 339	(48 751)	169 588
0-30 dni	87 831	(148)	87 683
31-90 dni	28 483	(1 258)	27 225
91-180 dni	14 335	(1 335)	13 000
ponad 180 dni	87 690	(46 010)	41 680
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**591 049**	**(48 985)**	**542 064**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**844 039**	**(166)**	**843 873**
KLIENCI BIZNESOWI			
Bieżące	1 961 825	(1 078)	1 960 747
Przeterminowane	194 608	(102 440)	92 168
0-30 dni	38 740	(458)	38 282
31-90 dni	8 391	(1 775)	6 616
91-180 dni	10 536	(3 206)	7 330
ponad 180 dni	136 941	(97 001)	39 940
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**2 156 433**	**(103 518)**	**2 052 915**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**582 139**	**(208)**	**581 931**
RAZEM KLIENCI INDYWIDUALNI I BIZNESOWI			
Bieżące	2 334 535	(1 312)	2 333 223
Przeterminowane	412 947	(151 191)	261 756
0-30 dni	126 571	(606)	125 965
31-90 dni	36 874	(3 033)	33 841
91-180 dni	24 871	(4 541)	20 330
ponad 180 dni	224 631	(143 011)	81 620
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**2 747 482**	**(152 503)**	**2 594 979**
Aktywa z tytułu umów z klientami	**1 426 178**	**(374)**	**1 425 804**

W skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej występują należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności, które nie są instrumentami finansowymi (na 30 września 2026 r. 1 182 168 tys. zł, na 31 grudnia 2025 r. 897 208 tys. zł).

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

Pozostałe noty objaśniające

24. Transakcje z jednostkami powiązanymi

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

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

Transakcje z członkami Władz Grupy

Tytuł	Za okres 9 miesięcy zakończony			
	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	30 września 2026	30 września 2025	30 września 2026	30 września 2025
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich	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 cywilnoprawnych zawartych pomiędzy Jednostką Dominującą a Członkami Władz Jednostki Dominującej dotyczą przede wszystkim wykorzystania przez Członków Zarządu ENEA S.A. samochodów służbowych dla celów prywatnych.

Transakcje z podmiotami powiązanymi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

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

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

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

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

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

25.1. Poręczenia i gwarancje

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

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 30 września 2026 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
17 lipca 2025 r.	31 marca 2027 r.	Vastint Poland sp. z o.o.	Pekao S.A.	4 105
1 stycznia 2025 r.	31 stycznia 2027 r.	Skarb Państwa - Wojskowy Zarząd Infrastruktury	Pekao S.A.	5 317
Suma udzielonych gwarancji bankowych				**9 422**

25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Grupy

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

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

Na dzień 30 września 2026 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 8 852 sprawy z powództwa Grupy na łączną kwotę 971 406 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. toczyło się 20 745 spraw o łącznej wartości 861 165 tys. zł).

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

Postępowania przeciwko Grupie

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

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

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

Na dzień 30 września 2026 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 1 384 sprawy przeciwko Grupie na łączną kwotę 1 108 941 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2025 r. toczyło się 1 291 spraw o łącznej wartości 1 119 176 tys. zł). Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

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

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

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

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

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

Rezerwa dotyczy również odszkodowań za bezumowne korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których posadowiony jest majątek sieciowy Grupy (linie elektroenergetyczne), w związku z określaniem tzw. korytarzy przesyłowych oraz ustanawianiem służebności przesyłu na rzecz Grupy. Głównym parametrem przyjętym do wyliczenia jest długość linii, a co za tym idzie przeliczenie powierzchni zajęcia gruntu przez linię przez wartość zł/m^2, z odpowiednim uwzględnieniem innych parametrów takich jak: lokalizacja, rodzaj linii, rodzaj gruntu.

Na dzień 30 września 2026 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 563 375 tys. zł.

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

Na 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. Jedno 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 dnia 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 dzień 21 sierpnia 2026 r. posiedzenie w sprawie, który to termin został zmieniony na termin w dniu 31 sierpnia 2026 r. 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 Sadu 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 18.

26. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej

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 przez ENEA S.A. kierunkowa 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. zostały spełnione kluczowe warunki realizacji tego procesu, w tym uzyskana została zgoda Rady Ministrów oraz podjęta została przez Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. uchwała zatwierdzająca plan podziału i wyrażająca zgodę na przeniesienie na spółkę przejmującą wyodrębnionego organizacyjnie, funkcjonalnie i finansowo obszaru działalności obejmującego obrót energią elektryczną i paliwami gazowymi. 20 sierpnia 2026 r. zgodę na udział ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. w podziale wyraziło również jej Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników. 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 nie miał wpływu na niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz zakłada się, że nie będzie miał istotnego wpływu na przyszłe skonsolidowane sprawozdania finansowe ze względu na wewnątrzgrupowy charakter tego podziału.

22 października 2026 r. ENEA Elektrownia Połaniec Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów spółki EPLANT 81 Sp. z o.o. Cena nabycia wyniosła 9 200 tys. zł.

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.