



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

za okres od 1 stycznia
do 30 czerwca 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	12
5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia	12
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	30
19. Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji	31
20. Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego	32
Instrumenty finansowe	33
21. Instrumenty finansowe i wartość godziwa	33
22. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	35
23. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	36
Pozostałe noty objaśniające	38
24. Transakcje z jednostkami powiązanymi	38
25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej	38
25.1. Poręczenia i gwarancje	39
25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	39
25.3. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę	39
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.....	40
26. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej	41

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**

Członek Zarządu **Przemysław Baszak**

Członek Zarządu **Eryk Kosiński**

Członek Zarządu **Bartosz Krysta**

Członek Zarządu **Marek Lełątko**

Członek Zarządu **Adrian Moliński**

ENEA Centrum Sp. z o.o.

Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg

rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego

Robert Kiereta

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

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

Poznań, 10 września 2026 r.

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2026 (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 30 czerwca 2026 (niebadane)	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025 (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	7	12 855 103	5 657 369	13 810 578	6 372 634
Podatek akcyzowy		(44 070)	(19 169)	(45 863)	(21 782)
Przychody ze sprzedaży netto		12 811 033	5 638 200	13 764 715	6 350 852
Rekompensaty	7	193	(2 910)	320 329	150 626
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego		10 762	3 885	9 558	3 599
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		12 821 988	5 639 175	14 094 602	6 505 077
Pozostałe przychody operacyjne		123 146	72 924	231 778	45 909
Zmiana szacunku rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	18	127 251	67 746	27 892	18 901
Amortyzacja		(751 719)	(392 519)	(654 385)	(338 874)
Koszty świadczeń pracowniczych		(1 713 001)	(846 449)	(1 670 909)	(835 613)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(4 054 706)	(1 692 181)	(3 637 025)	(1 495 994)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(3 150 184)	(1 388 189)	(4 256 113)	(2 085 847)
Usługi przesyłowe		(356 000)	(160 967)	(328 507)	(149 175)
Inne usługi obce		(589 870)	(286 586)	(627 589)	(347 452)
Podatki i opłaty		(320 270)	(157 934)	(300 788)	(151 897)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(14 184)	(3 403)	(8 543)	(11 642)
Odwroćenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		169	(26)	(143)	(143)
Pozostałe koszty operacyjne		(121 974)	(40 346)	(137 998)	(46 250)
Zysk operacyjny		2 000 646	811 245	2 732 272	1 107 000
Koszty finansowe		(285 372)	(149 410)	(278 633)	(139 907)
Przychody finansowe		158 867	88 772	157 290	81 338
Zyski/(straty) z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń		17 658	(16 133)	(110 697)	11 302
Przychody z tytułu dywidend		245	245	-	-
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	11	5 608	7 284	(7 817)	5 337
Zysk przed opodatkowaniem		1 897 652	742 003	2 492 415	1 065 070
Podatek dochodowy	8	(393 964)	(163 613)	(469 384)	(197 026)
Zysk netto okresu sprawozdawczego		1 503 688	578 390	2 023 031	868 044
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- wycena instrumentów zabezpieczających		10 850	3 299	(24 385)	(13 227)
- podatek dochodowy	8	(2 062)	(628)	4 634	2 512
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- przeszacowanie programu określonych świadczeń		65 013	65 013	(42 585)	(42 585)
- podatek dochodowy	8	(12 352)	(12 352)	8 091	8 091
Inne całkowite dochody netto		61 449	55 332	(54 245)	(45 209)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		1 565 137	633 722	1 968 786	822 835
Z tego zysk netto:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		1 497 108	567 770	1 925 387	873 959
przypadający na udziały niekontrolujące		6 580	10 620	97 644	(5 915)
Z tego całkowity dochód:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		1 554 676	619 221	1 872 992	830 600
przypadający na udziały niekontrolujące		10 461	14 501	95 794	(7 765)
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		1 497 108	567 770	1 925 387	873 959
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)		2,83	1,07	3,63	1,65
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)		2,83	1,07	3,63	1,65

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 czerwca 2026 (niebadane)	31 grudnia 2025
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	9	24 328 972	22 174 064
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		960 077	900 234
Wartości niematerialne	10	395 786	372 573
Nieruchomości inwestycyjne		16 401	13 950
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	11	124 398	118 331
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	1 167 591	776 431
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	43 399	50 895
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	23	58 525	25 730
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 679	10 109
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		453	865
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń		188 412	180 276
Aktywa trwałe razem		27 296 693	24 623 458
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO ₂	18	992 644	3 622 376
Zapasy	12	1 261 862	1 279 712
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	23	4 267 694	4 746 131
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		14 610	16 694
Aktywa z tytułu umów z klientami	14	503 274	412 121
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 887	2 020
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		2 215	110 860
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	27 323	30 451
Inne inwestycje krótkoterminowe	21	80 062	517 667
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15	5 361 425	4 524 839
Aktywa obrotowe razem		12 512 996	15 262 871
Aktywa razem		39 809 689	39 886 329

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 czerwca 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		(5 087)	(13 875)
Zyski zatrzymane		14 012 607	12 763 368
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej razem		18 025 223	16 767 196
Udziały niekontrolujące		981 311	971 436
Kapitał własny razem		19 006 534	17 738 632
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	4 902 338	5 826 746
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		57 954	52 059
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	20 719	20 871
Zobowiązania z tytułu leasingu		795 666	757 732
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji	19	1 396 076	678 828
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego	20	246 822	233 789
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	453 267	422 680
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		1 316 045	1 348 566
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	7 040	8 528
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	1 625 543	1 625 110
Zobowiązania długoterminowe razem		10 821 470	10 974 909
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	1 948 808	991 527
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		2 957 484	2 936 707
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	538 273	566 838
Zobowiązania z tytułu leasingu		36 826	40 166
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji	19	27 184	21 363
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego	20	11 321	9 952
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		363 242	177 194
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		901 913	917 650
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	21	100 423	209 999
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	3 096 211	5 301 392
Zobowiązania krótkoterminowe razem		9 981 685	11 172 788
Zobowiązania razem		20 803 155	22 147 697
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		39 809 689	39 886 329

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

(a) I półrocze 2026 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej							Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
	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		
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	-	-	-	-	-	-	1 497 108	6 580	1 503 688
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	8 788	48 780	3 881	61 449
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	-	8 788	1 545 888	10 461	1 565 137
Dywidendy	-	-	-	-	-	-	(296 649)	(586)	(297 235)
Stan na 30 czerwca 2026	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	(5 087)	14 012 607	981 311	19 006 534

(b) I półrocze 2025 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej							Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
	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		
Stan na 1 stycznia 2025	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	15 043	11 276 846	1 023 226	16 332 818
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	1 925 387	97 644	2 023 031
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(19 751)	(32 644)	(1 850)	(54 245)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	-	(19 751)	1 892 743	95 794	1 968 786
Dywidendy	-	-	-	-	-	-	(264 866)	(806)	(265 672)
Stan na 30 czerwca 2025	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	(4 708)	12 904 723	1 118 214	18 035 932

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2026 (niebadane)	30 czerwca 2025 (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		1 503 688	2 023 031
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	8	393 964	469 384
Amortyzacja		751 719	654 385
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		14 184	8 543
(Odwrocenie odpisu)/odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		(169)	143
Strata/(zysk) na sprzedaży aktywów finansowych		4 194	(5 936)
Przychody z tytułu odsetek		(31 392)	(29 259)
Przychody z tytułu dywidend		(245)	-
Koszty z tytułu odsetek		192 937	214 253
(Zysk)/strata z wyceny instrumentów finansowych		(64 233)	100 931
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(5 608)	7 817
Inne korekty		(34 600)	(11 205)
Korekty razem		1 220 751	1 409 056
Podatek dochodowy zapłacony		(478 843)	870 578
Zmiany kapitału obrotowego:			
Prawa do emisji CO ₂		2 598 132	6 590 608
Zapasy		33 194	108 418
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		749 867	279 382
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(184 186)	(490 305)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		16 756	(7 158)
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji		(15 806)	7 139
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego		8 356	2 783
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia		(2 203 871)	(4 209 827)
Zmiany kapitału obrotowego razem		1 002 442	2 281 040
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		3 248 038	6 583 705
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		(3 204 812)	(2 905 431)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		17 713	2 085
Nabycie aktywów finansowych		(80 000)	(600 000)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		520 648	-
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(1 500)	(5 929)
Zbycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		6 550	1 418
Wpływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu		(8 136)	-
Likwidacji Kopalń			
Odsetki otrzymane		28 695	20 740
Wpływy z tytułu dotacji na rzeczowe aktywa trwałe		400 818	-
Inne wpływy/(wydatki) z działalności inwestycyjnej		62	(722)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(2 319 962)	(3 487 839)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		902 855	287 755
Splata kredytów i pożyczek		(598 007)	(1 492 395)
Wykup obligacji		(78 055)	(78 055)
Dywidendy wypłacone		(586)	(806)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu		(49 141)	(41 425)
Odsetki zapłacone		(207 076)	(230 836)
Inne wydatki z działalności finansowej		(61 480)	-
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		(91 490)	(1 555 762)
Przepływy pieniężne netto razem		836 586	1 540 104
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		4 524 839	4 412 137
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego		5 361 425	5 952 241
w tym o ograniczonej możliwości dysponowania		409 670	620 452

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 czerwca 2026 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawiała się następująco:

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

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

Na 30 czerwca 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 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2026 r. i zawiera dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025 r. oraz na dzień 31 grudnia 2025 r.

2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 30 czerwca 2026 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 47 spółek zależnych (w tym 26 spółek pośrednio zależnych) oraz 2 spółek stowarzyszonych.

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej jest:

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

Nazwa spółki	Przedmiot działalności	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 30 czerwca 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. (dawniej: ENEA Elektrownia Połaniec S.A.)	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹⁰	100%
4. ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.	pozostała działalność	Szczecin	100%	100%
5. ENEA Trading Sp. z o.o.	obróć	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 Ciepłej Sp. z o.o.	wytwarzanie	Oborniki	99,93%	99,93%
12. Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	wytwarzanie	Piła	71,11%	71,11%
13. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
14. ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
15. ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	obróć	Warszawa	100%	100%
16. ENEA Eko Sp. z o.o.	obróć	Warszawa	100%	100%
17. EW Magazyn Energii Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹⁴	100% ¹⁴
18. EW MPŻ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹⁴	100% ¹⁴
19. ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹⁴	100% ¹⁴
20. ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹⁴	100% ¹⁴
21. ENEA Ekopeak Sp. z o.o. (dawniej: ENEA Kozienice Peak Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ^{8,14}	100% ¹⁴
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% ^{4,14}	100% ^{4,14}
29. ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,14}	100% ^{4,14}
30. ENEA FW Bejsce Sp. z o.o. (dawniej: Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,9}	100% ⁴
31. EN101 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,13,14}	100% ^{4,14}
32. EN102 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,13,14}	100% ^{4,14}
33. EN103 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,13,14}	100% ^{4,14}
34. EN201 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,13,14}	100% ^{4,14}
35. EN202 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,13,14}	100% ^{4,14}
36. EN203 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,13,14}	100% ^{4,14}
37. ENEA PV Gablin Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
38. ENEA PV Stare Brynki Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
39. ENEA FW Pelplin Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ⁴	100% ⁴
40. ENEA PV Rydzyna	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
41. ENEA FW Skibno Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ⁴	100% ⁴
42. EE Grunhof GmbH i.L. (w likwidacji)	wytwarzanie	Husum	100% ^{4,5,14}	100% ^{4,14}
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% ^{4,6,14}	100% ^{4,14}
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	15,85% 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, 4 maja 2026 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. Na 30 czerwca 2026 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje Polimex Mostostal S.A., stanowiące 15,85% 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 – 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 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Prezes Zarządu	Grzegorz Kinelski	Grzegorz Kinelski
Członek Zarządu ds. Finansowych	Marek Lełątko	Marek Lełątko
Członek Zarządu ds. Handlowych	Bartosz Krysta	Bartosz Krysta
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	-	Dalida Gepfert
Członek Zarządu ds. Bezpieczeństwa	Przemysław Baszak	-

24 kwietnia 2026 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę 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 Lełątka 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 uchwałę 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.

Rada Nadzorcza

	Stan na 30 czerwca 2026	Powołanie	Stan na 31 grudnia 2025
Przewodnicząca Rady Nadzorczej	Ewa Bagińska	29 maja 2026 r.	Ewa Bagińska
Wiceprzewodnicząca Rady Nadzorczej	Monika Starecka	29 maja 2026 r.	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.	Michał Gniatkowski
Członek Rady Nadzorczej	Michał Toruń	29 maja 2026 r.	Mariusz Romańczuk
Członek Rady Nadzorczej	Marcin Zieliński	29 maja 2026 r.	Zbigniew Szymczak

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

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.

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 czerwca 2026 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe 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. (obróć energią elektryczną i paliwem gazowym), ENEA Eko
	OBRÓT HURTOWY	Optimalizacja 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 czerwca 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	5 765 341	1 237 719	2 804 630	2 115 047	47 910	395 286	367 854	77 246	–	–	12 811 033
Sprzedaż między segmentami	154 733	7 901 762	14 019	4 235 329	140 180	119 676	990 593	323 321	(13 879 613)	–	–
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	5 920 074	9 139 481	2 818 649	6 350 376	188 090	514 962	1 358 447	400 567	(13 879 613)	–	12 811 033
Rekompensaty	193	–	–	–	–	–	–	–	–	–	193
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	–	808	–	–	5 872	4 637	(555)	–	10 762
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	5 920 267	9 139 481	2 818 649	6 351 184	188 090	514 962	1 364 319	405 204	(13 880 168)	–	12 821 988
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(5 836 647)	(9 127 955)	(1 369 169)	(5 516 415)	(65 346)	(371 956)	(1 257 782)	(283 661)	13 815 855	(56 716)	(10 069 792)
EBITDA	83 620	11 526	1 449 480	834 769	122 744	143 006	106 537	121 543	(64 313)	(56 716)	2 752 196
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	1,4%	0,1%	51,4%	13,1%	65,3%	27,8%	7,8%	30,0%			
Amortyzacja	(1 097)	(983)	(481 770)	(39 947)	(74 322)	(27 071)	(99 493)	(48 055)	22 167	(1 148)	(751 719)
Odwrocenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	–	–	–	195	–	–	(26)	–	–	–	169
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	82 523	10 543	967 710	795 017	48 422	115 935	7 018	73 488	(42 146)	(57 864)	2 000 646
Koszty finansowe											(285 372)
Przychody finansowe											158 867
Zyski z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											17 658
Przychody z tytułu dywidend											245
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											5 608
Zysk brutto											1 897 652
Podatek dochodowy											(393 964)
Zysk netto											1 503 688
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											6 580
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	897	19	1 441 490	992 912	152 416	12 816	362 196	58 908	(75 494)	–	2 946 160

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 kwietnia do 30 czerwca 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	2 466 957	495 762	1 317 182	1 016 932	11 070	119 695	170 510	40 092	–	–	5 638 200
Sprzedaż między segmentami	63 124	2 961 236	8 246	1 807 314	63 616	31 652	488 140	140 623	(5 563 951)	–	–
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	2 530 081	3 456 998	1 325 428	2 824 246	74 686	151 347	658 650	180 715	(5 563 951)	–	5 638 200
Rekompensaty	(2 910)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(2 910)
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	–	433	–	–	2 950	785	(283)	–	3 885
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 527 171	3 456 998	1 325 428	2 824 679	74 686	151 347	661 600	181 500	(5 564 234)	–	5 639 175
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(2 515 689)	(3 443 976)	(617 095)	(2 427 850)	(32 401)	(126 468)	(580 978)	(143 937)	5 479 615	(26 606)	(4 435 385)
EBITDA	11 482	13 022	708 333	396 829	42 285	24 879	80 622	37 563	(84 619)	(26 606)	1 203 790
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	0,5%	0,4%	53,4%	14,1%	56,6%	16,4%	12,2%	20,7%			
Amortyzacja	(566)	(519)	(252 770)	(20 421)	(42 116)	(13 632)	(48 666)	(24 679)	11 350	(500)	(392 519)
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	–	–	–	–	–	–	(26)	–	–	–	(26)
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	10 916	12 503	455 563	376 408	169	11 247	31 930	12 884	(73 269)	(27 106)	811 245
Koszty finansowe											(149 410)
Przychody finansowe											88 772
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											(16 133)
Przychody z tytułu dywidend											245
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											7 284
Zysk brutto											742 003
Podatek dochodowy											(163 613)
Zysk netto											578 390
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											10 620
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	842	19	956 312	683 829	146 360	9 155	211 134	36 687	(80 852)	–	1 963 486

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 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	6 038 826	2 006 880	2 703 504	2 265 843	29 757	344 366	295 001	80 538	–	–	13 764 715
Sprzedaż między segmentami	129 481	6 220 283	36 179	4 174 090	71 936	107 520	1 221 859	286 081	(12 247 429)	–	–
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	6 168 307	8 227 163	2 739 683	6 439 933	101 693	451 886	1 516 860	366 619	(12 247 429)	–	13 764 715
Rekompensaty	321 986	–	(1 657)	–	–	–	–	–	–	–	320 329
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	–	665	–	–	5 727	3 527	(361)	–	9 558
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	6 490 293	8 227 163	2 738 026	6 440 598	101 693	451 886	1 522 587	370 146	(12 247 790)	–	14 094 602
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(6 077 582)	(8 222 906)	(1 339 828)	(5 622 720)	(43 327)	(325 403)	(1 111 292)	(278 036)	12 383 824	(70 532)	(10 707 802)
EBITDA	412 711	4 257	1 398 198	817 878	58 366	126 483	411 295	92 110	136 034	(70 532)	3 386 800
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	6,4%	0,1%	51,1%	12,7%	57,4%	28,0%	27,0%	24,9%			
Amortyzacja	(626)	(980)	(415 515)	(58 308)	(29 688)	(24 779)	(100 528)	(41 056)	18 579	(1 484)	(654 385)
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	–	–	–	–	–	–	(143)	–	–	–	(143)
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	412 085	3 277	982 683	759 570	28 678	101 704	310 624	51 054	154 613	(72 016)	2 732 272
Koszty finansowe											(278 633)
Przychody finansowe											157 290
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											(110 697)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											(7 817)
Zysk brutto											2 492 415
Podatek dochodowy											(469 384)
Zysk netto											2 023 031
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											97 644
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	–	–	934 700	169 673	1 946 205	75 974	297 501	58 534	(50 361)	–	3 432 226

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 kwietnia do 30 czerwca 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	2 842 368	765 669	1 318 023	1 122 702	25 145	116 167	136 767	24 011	–	–	6 350 852
Sprzedaż między segmentami	53 496	2 760 423	6 657	1 660 433	34 166	31 843	514 015	151 662	(5 212 695)	–	–
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	2 895 864	3 526 092	1 324 680	2 783 135	59 311	148 010	650 782	175 673	(5 212 695)	–	6 350 852
Rekompensaty	152 786	–	(2 160)	–	–	–	–	–	–	–	150 626
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	–	347	–	–	2 914	521	(183)	–	3 599
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 048 650	3 526 092	1 322 520	2 783 482	59 311	148 010	653 696	176 194	(5 212 878)	–	6 505 077
Koszty ogółem bez amortyzacji i odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(2 848 790)	(3 522 602)	(668 714)	(2 385 244)	(25 266)	(126 922)	(631 864)	(143 438)	5 332 736	(38 956)	(5 059 060)
EBITDA	199 510	3 490	653 806	398 238	34 045	21 088	21 832	32 756	119 858	(38 956)	1 446 017
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	6,6%	0,1%	49,4%	14,3%	57,4%	14,3%	3,3%	18,6%			
Amortyzacja	(350)	(495)	(211 147)	(30 330)	(17 088)	(12 212)	(54 632)	(21 300)	9 435	(755)	(338 874)
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	–	–	–	–	–	–	(143)	–	–	–	(143)
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	199 510	2 995	442 659	367 908	16 957	8 876	(32 943)	11 456	129 293	(39 711)	1 107 000
Koszty finansowe											(139 907)
Przychody finansowe											81 338
Zyski z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń											11 302
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych											5 337
Zysk brutto											1 065 070
Podatek dochodowy											(197 026)
Zysk netto											868 044
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących											(5 915)
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	–	–	598 482	81 604	1 890 367	57 222	174 859	38 079	(40 452)	–	2 800 161

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30 czerwca 2026	30 czerwca 2025
Przychody świadczone w sposób ciągły	12 216 256	13 201 867
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	8 361 532	9 537 090
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	2 690 935	2 585 613
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	446 142	404 712
Przychody ze sprzedaży gazu	2 267	2 145
Przychody z tytułu Rynku Mocy	641 812	594 494
Przychody z tytułu oświetlenia drogowego	73 568	77 813
Przychody świadczone w określonym momencie	594 777	562 848
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	136 832	182 432
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	57 985	30 791
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	2 748	3 042
Przychody ze sprzedaży węgla	338 727	267 442
Przychody z tytułu opłat przyłączeniowych	58 485	79 141
Razem przychody ze sprzedaży netto	12 811 033	13 764 715

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 Wydobywanie), przychody ze sprzedaży energii ciepłej (przede wszystkim segment Wytwarzanie ciepło) oraz przychody ze sprzedaży gazu (segment Obrót detaliczny oraz Obrót hurtowy).

Sprzedaż energii elektrycznej: Grupa ujmuje przychody na koniec każdego okresu rozliczeniowego, który wynika z umów sprzedaży, według ilości energii elektrycznej dostarczonej do klienta w danym okresie rozliczeniowym. Grupa ujmuje przychody w okresie czasu i korzysta z uproszczenia dotyczącego ujmowania przychodów zgodnie z 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 ujmuje przychody z transakcji dotyczących Rynku Mocy (termin płatności wynosi 21 dni kalendarzowych od daty otrzymania faktury przez PSE S.A.).

Rekompensaty

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

Grupa w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów rozpoznała w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2026 r. przychody z tytułu rekompensat w wysokości 193 tys. zł.

ENEA S.A. w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. rozpoznała przychody z tytułu rekompensat w łącznej wysokości 193 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 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 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 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu w tym:		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	353 751	462 120
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	776 431	851 582
	422 680	389 462
Nabycie spółki zależnej	821	(10 231)
Uznanie/(obciążenie) wyniku finansowego	374 166	(120 309)
(Obciążenie)/uznanie w innych całkowitych dochodach	(14 414)	22 171
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu, w tym:		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	714 324	353 751
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	1 167 591	776 431
	453 267	422 680

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 374 166 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 294 022 tys. zł).

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 2 886 437 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. odpowiednio: 3 365 456 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (1 187 867 tys. zł), wydobywania (362 196 tys. zł) oraz dystrybucji (1 321 627 tys. zł). Kwota 198 189 tys. zł dotyczy nabycia aktywów w obszarze OZE, które zostało opisane w notce 11.

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 79 682 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. odpowiednio: 36 686 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 63 930 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 372 923 tys. zł).

Na 30 czerwca 2026 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 11 824 265 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 półrocznego za okres kończący się 30 czerwca 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 mogłoby 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 8 374 783 tys. zł na dzień 30 czerwca 2026 r. (2 884 308 tys. zł na dzień 31 grudnia 2025 r.).

10. Wartości niematerialne

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 59 723 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 66 770 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 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 438 200 tys. zł na dzień 30 czerwca 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 czerwca 2026	Polimex - Mostostal S.A.	Elektrownia Wiatrowa Baltica- 5 Sp. z o.o.	Razem
Udział w własności	15,85%	33,81%	
Aktywa obrotowe	2 235 517	518	2 236 035
Aktywa trwałe	824 790	9 051	833 841
Aktywa razem	3 060 307	9 569	3 069 876
Zobowiązania krótkoterminowe	2 212 062	938	2 213 000
Zobowiązania długoterminowe	160 167	–	160 167
Zobowiązania razem	2 372 229	938	2 373 167
Aktywa netto	688 078	8 631	696 709
Udział w aktywach netto	109 060	2 918	111 978
Wartość firmy	15 954	268	16 222
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	(3 802)	–	(3 802)
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 30 czerwca 2026	121 212	3 186	124 398

Grupa dokonała korekty konsolidacyjnej dotyczącej marż ze sprzedaży na transakcjach pomiędzy Grupą a spółką Polimex – Mostostal S.A. o wartości 3 802 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 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	118 331	105 711
Udział w zmianie stanu aktywów netto	5 608	7 123
Nabycie inwestycji	2 036	9 472
Zbycie inwestycji	(1 577)	(3 975)
Stan na dzień sprawozdawczy	124 398	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	5 936 tys. zł
Umowy subrogacji	21 874 tys. zł
Skorygowane aktywa netto	27 810 tys. zł
Wartość odniesiona na rzeczowe aktywa trwałe	(5 204) tys. zł

Grupa, w wyniku powyższych transakcji, nabyła rzeczowe aktywa trwałe w kwocie 198 189 tys. zł (177 396 tys. zł w sprawozdaniach z sytuacji finansowej nabywanych jednostek na dzień nabycia oraz 20 793 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 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Materiały	988 081	1 171 551
Półprodukty i produkty w toku	3 579	3 744
Produkty gotowe	115 392	25 178
Świadectwa pochodzenia energii	158 873	94 586
Towary	34 398	22 733
Wartość brutto zapasów	1 300 323	1 317 792
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(38 461)	(38 080)
Wartość netto zapasów	1 261 862	1 279 712

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów zwiększył się o 381 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 395 tys. zł).

13. Świadectwa pochodzenia energii

Świadectwa pochodzenia energii

	Stan na	
	30 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Wartość netto na początek okresu	94 518	105 959
Wytworzenie we własnym zakresie	14 972	25 021
Nabycie	73 252	57 248
Umorzenie	(23 623)	(89 028)
Sprzedaż	(313)	(4 682)
Wartość netto na dzień sprawozdawczy	158 806	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	91 171	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(43 157)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	8 719
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	5 721
Odpis aktualizujący	(18)	-
Stan na 30 czerwca 2026	503 274	558 992

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 czerwca 2026 r. dotyczą wyłącznie transakcji bieżących.

15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 30 czerwca 2026 r. 409 670 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 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Kredyty bankowe	3 552 518	3 665 800
Pożyczki	312 854	90 225
Obligacje	1 036 966	2 070 721
Długoterminowe	4 902 338	5 826 746
Kredyty bankowe	574 085	567 692
Pożyczki	3 988	7 569
Obligacje	1 370 735	416 266
Krótkoterminowe	1 948 808	991 527
Razem	6 851 146	6 818 273

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wzrosła netto o kwotę 32 873 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych spadła o 602 352 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 czerwca 2026	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2025	Oprocentowanie	Termin obowiązywania umowy
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	323 771	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	449 500	488 500	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M + marża	15 września 2032 r.
3.	ENEA S.A.	Bank Pekao S.A., Alior Bank S.A., Bank of China S.A., PKO BP S.A., BGK	27 stycznia 2023 r.	2 500 000	1 200 000	1 200 000	WIBOR 6M + marża	27 stycznia 2028 r.
4.	ENEA S.A.	EBI	22 grudnia 2023 r.	1 000 000	1 000 000	1 000 000	Stała stopa procentowa	20 czerwca 2042 r.
5.	ENEA S.A.	EBI	25 stycznia 2024 r.	1 000 000	1 000 000	1 000 000	Stała stopa procentowa	20 marca 2043 r.
6.	ENEA S.A.	Bank Pekao S.A. i PKO BP S.A.	19 lutego 2024 r.	1 000 000	-	-	WIBOR 6M + marża	6 lat od uruchomienia transzy
7.	ENEA S.A.	BGK	17 grudnia 2024 r.	1 000 000	-	-	WIBOR 6M + marża	5 lat od podpisania umowy
8.	ENEA S.A.	PKO BP S.A.	28 stycznia 2014 r.	500 000	-	-	WIBOR 1M + marża	30 czerwca 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	789 860	229 966	Stała stopa procentowa	20 maja 2050 r.
14.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	NFOŚiGW	22 grudnia 2015 r.	60 075	6 314	9 139	WIBOR 3M, nie mniej niż 2%	20 grudnia 2026 r.
15.	FW Bejsce Sp. z o.o.	BNP Paribas Polska S.A.	30 października 2025 r.	121 100	114 047	115 478	WIBOR 6M + marża	31 grudnia 2042 r.
16.	ELKOGAZ Sp. z o.o.	BGK, PKO BP S.A., Pekao S.A.	15 grudnia 2025 r.	6 948 315	-	-	WIBOR + marża	15 czerwca 2041 r.
17.	Pozostałe	-	-	-	120	745	-	-
RAZEM				28 992 324	4 883 612	4 430 306		
Wycena do wartości godziwej*					(486 501)	(142 894)		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					46 334	43 874		
RAZEM				28 992 324	4 443 445	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 czerwca 2026 r. Grupa otrzymała transze o łącznej wartości 789 860 tys. zł, w tym w I półroczu 2026 r. dwie transze o łącznej wartości 559 893 tys. zł. Po dniu bilansowym, 9 lipca 2026 r., ENEA S.A. uruchomiła kolejną transzę pożyczki na kwotę 137 830 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 303 359 tys. zł, w tym w I półroczu 2026 r. w kwocie 216 287 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 486 501 tys. zł, w tym w I półroczu 2026 r. wynoszącą 343 606 tys. zł. Na 30 czerwca 2026 r. nastąpiło rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji w wartości 6 276 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 559 893 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.

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 czerwca 2026	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 grudnia 2025	Oprocentowanie	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	15 maja 2014 r.	1 000 000	280 000	320 000	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna w grudniu 2026 r.
2.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	3 grudnia 2015 r.	700 000	114 171	152 227	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna we wrześniu 2027 r.
3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem Pekao S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	1 000 000	1 000 000	WIBOR 6M +marża	Wykup obligacji w maju 2027 r.
4.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem Pekao S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	1 000 000	1 000 000	WIBOR 6M +marża	Wykup obligacji w maju 2030 r.
RAZEM				2 394 171	2 472 227		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				13 530	14 760		
RAZEM				2 407 701	2 486 987		

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji.

Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz ryzyko walutowe

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 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 czerwca 2026 r. wyniosła 1 475 867 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty i pożyczki (w tym udzielone ze środków w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności) zaciągnięte na stałą stopę procentową o łącznej wartości 3 010 175 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 czerwca 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 4 565 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 8 871 tys. zł).

ENEA Trading Sp. z o.o. zawarła w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. 59 transakcji FX Forward o wartości 255 431 tys. EUR. Wycena księgowa wszystkich istniejących instrumentów na 30 czerwca 2026 r. wynosiła 69 467 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. 168 442 tys. zł). Instrumenty te nie były desygnowane do rachunkowości zabezpieczeń.

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 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 czerwca 2026 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji FX Forward wyniosły 37 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 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 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 czerwca 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej dotyczące wyceny istniejących transakcji FX Forward wyniosły 1 278 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 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward). Na dzień 30 czerwca 2026 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej dotyczące wyceny istniejących transakcji FX Forward wyniosły 8 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 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających FX Forward. W związku z tym na dzień 30 czerwca 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 czerwca 2026 r. ENEA S.A. nie naruszyła warunków umownych wynikających z zawartych umów finansowania zewnętrznego, w tym w szczególności dotyczących terminowej obsługi zadłużenia, utrzymania długoterminowego ratingu kredytowego na poziomie nie niższym niż BBB według skali ocen agencji Fitch Ratings oraz dotrzymywania określonych wskaźników finansowych. Na dzień bilansowy wszystkie wymagane warunki były spełnione, a Spółka nie była zobowiązana do wcześniejszej spłaty jakiegokolwiek zadłużenia finansowego. Kluczowym kowenantem jest wskaźnik dług netto/EBITDA, obowiązujący m.in. w umowach kredytów długoterminowych oraz krajowego, niegwarantowanego programu emisji obligacji. Wskaźnik ten określa relację zadłużenia finansowego pomniejszonego o środki pieniężne do generowanej EBITDA. Jest on kalkulowany na podstawie danych skonsolidowanych, a jego dopuszczalna wartość wynosi nie więcej niż 3,5. Na 30 czerwca 2026 r. wskaźnik dług netto/EBITDA wyniósł 0,46, co oznacza, że kowenant został utrzymany na poziomie, który można uznać za bardzo bezpieczny. Aktualne wartości wskaźnika Spółka publikuje na stronach relacji inwestorskich pod adresem <https://ir.enea.pl/obligacje> oraz <https://ir.enea.pl/dane-finansowe>.

18. Rezerwy

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 2 204 748 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 4 200 557 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 30 czerwca 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	-	-	-	-	-	-	-	3 009	3 009
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	(723)	-	-	3 973	19 835	-	23 085
Zwiększenie istniejących rezerw	12 532	3 286	570	67 494	2 556 320	-	-	9 907	2 650 109
Wykorzystanie rezerw	-	-	-	(86 015)	(4 458 759)	-	(127 251)	(149 411)	(4 821 436)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	-	(790)	-	-	(55 220)	(3 261)	(78)	(166)	(59 515)
Stan na 30 czerwca 2026	547 568	290 441	70 311	77 681	2 557 562	162 855	887 591	127 745	4 721 754
<i>Długoterminowe</i>									1 625 543
<i>Krótkoterminowe</i>									3 096 211

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

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

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

Rezerwa na zakup praw do emisji CO₂

Wysokość rezerwy na zakup praw do emisji CO₂ oraz wartość posiadanych praw do emisji CO₂ mogą podlegać istotnym wahaniom w trakcie roku. W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. nastąpiło wykorzystanie rezerwy z 31 grudnia 2025 r. poprzez umorzenie posiadanych uprawnień. Jednocześnie w trakcie 2026 r. Grupa zawiązuje rezerwę odpowiadającą wykonanej do dnia bilansowego emisji CO₂. Nabycie 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 czerwca 2026 r. Grupa dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami oraz odbiorcami z grup taryfowych G do poziomu 882 142 tys. zł.

19. Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji

Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji

	Stan na	
	30 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Długoterminowe	1 396 076	678 828
Krótkoterminowe	27 184	21 363
Rozliczenie przychodów z tytułu dotacji razem	1 423 260	700 191

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu dotacji zwiększyła się o kwotę netto 723 069 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu dotacji zwiększyła się o kwotę netto 7 076 tys. zł). Wzrost salda rozliczenia przychodów z tytułu dotacji wynikał przede wszystkim ze wzrostu o 338 057 tys. zł wartości komponentu dotacyjnego preferencyjnej pożyczki otrzymanej przez Grupę z BGK ze środków KPO oraz z dofinansowania w kwocie 384 564 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 przedsięwzięć 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 486 501 tys. zł, która została zaklasyfikowana jako dotacja dotycząca nabycia rzeczowych aktywów trwałych. Szczegóły opisano w notce 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 czerwca 2026 r. wartość dofinansowania wyniosła 384 564 tys. zł.

20. Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Długoterminowe	246 822	233 789
Krótkoterminowe	11 321	9 952
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego razem	258 143	243 741

Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Do jednego roku	11 321	9 952
Od jednego do pięciu lat	45 284	39 808
Powyżej pięciu lat	201 538	193 981
Rozliczenie przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego razem	258 143	243 741

Zmiana stanu rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	243 741	183 306
Zwiększenia	21 492	129 109
Zmniejszenia	(7 090)	(71 696)
Inne	-	3 022
Stan na dzień sprawozdawczy	258 143	243 741

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 14 402 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. wartość księgowa rozliczenia przychodów z tytułu modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 17 255 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 czerwca 2026		Stan na 31 grudnia 2025	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	284 722	43 399	237 724	50 895
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	43 399	43 399	50 895	50 895
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	52 458	(*)	5 688	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	453	(*)	865	(*)
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	188 412	(*)	180 276	(*)
Krótkoterminowe	9 421 797	27 323	9 356 063	30 451
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	27 323	27 323	30 451	30 451
Aktywa z tytułu umów z klientami	503 274	(*)	412 121	(*)
Inne inwestycje krótkoterminowe	80 062	(*)	517 667	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 447 826	(*)	3 868 965	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 887	(*)	2 020	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5 361 425	(*)	4 524 839	(*)
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	9 706 519	70 722	9 593 787	81 346
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	5 762 998	4 864 637	6 645 065	5 782 769
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	4 902 338	4 857 597	5 826 746	5 774 241
Zobowiązania z tytułu leasingu	795 666	(*)	757 732	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	57 954	(*)	52 059	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	7 040	7 040	8 528	8 528
Krótkoterminowe	4 388 240	2 049 231	3 860 187	1 201 526
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 948 808	1 948 808	991 527	991 527
Zobowiązania z tytułu leasingu	36 826	(*)	40 166	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	2 302 183	(*)	2 618 495	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	100 423	100 423	209 999	209 999
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	10 151 238	6 913 868	10 505 252	6 984 295

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

	Stan na 30 czerwca 2026			Razem
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	24 187	37 680	8 855	70 722
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	–	37	–	37
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	–	–	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	–	4 649	–	4 649
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	32 994	–	32 994
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	24 187	–	3 541	27 728
Razem	24 187	37 680	8 855	70 722
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	–	(107 463)	–	(107 463)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	(102 898)	–	(102 898)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	–	(4 565)	–	(4 565)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	–	(6 806 405)	–	(6 806 405)
Razem	–	(6 913 868)	–	(6 913 868)

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

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

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

- udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale jest mniejszy niż 20%; w pozycji na 30 czerwca 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 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 30 czerwca 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, 4 maja 2026 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. Na 30 czerwca 2026 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wyniósł 15,85%.

Ponadto w aktywach finansowych o wartości 32 994 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. wartość 37 677 tys. zł) i zobowiązaniach finansowych o wartości 102 898 tys. zł (na 31 grudnia 2025 r. wartość 209 656 tys. zł) wycenianych w wartości godziwej, Grupa wykazuje forwardy walutowe o wartości bilansowej 69 467 tys. zł oraz wycenę kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej o wartości bilansowej 31 104 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 615 847 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 czerwca 2026	31 grudnia 2025
Stan na początek okresu	154 388	135 818
Utworzony	22 646	50 760
Rozwiązany	(10 281)	(18 613)
Wykorzystany	(10 591)	(13 577)
Stan na koniec okresu	156 162	154 388

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zwiększył się o 1 774 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 8 418 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 czerwca 2026 roku odzwierciedlają aktualne doświadczenia Grupy w zakresie odzyskiwania należności oraz uwzględniają obiektywne przesłanki wskazujące na ryzyko ich nieściągalności. Przyjęcie rocznego okresu referencyjnego dla przeprowadzanej analizy wynika z potrzeby zapewnienia maksymalnej adekwatności i wiarygodności szacunków w warunkach podwyższonej zmienności otoczenia gospodarczego. W szczególności uwzględniono wpływ takich czynników jak utrzymująca się presja inflacyjna, wzrost liczby postępowań restrukturyzacyjnych i upadłościowych oraz zwiększona wrażliwość podmiotów gospodarczych na zmiany poziomu stóp procentowych. Co do zasady 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 czerwca 2026		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
KLIENCI INDYWIDUALNI			
Bieżące	505 251	(381)	504 870
Przeterminowane	217 477	(50 901)	166 576
0-30 dni	85 069	(119)	84 950
31-90 dni	31 340	(1 258)	30 082
91-180 dni	12 207	(1 617)	10 590
ponad 180 dni	88 861	(47 907)	40 954
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	722 728	(51 282)	671 446
Aktywa z tytułu umów z klientami	467 288	(93)	467 195

KLIENCI BIZNESOWI

Bieżące	2 718 364	(1 011)	2 717 353
Przeterminowane	215 354	(103 869)	111 485
0-30 dni	51 720	(222)	51 498
31-90 dni	11 081	(1 252)	9 829
91-180 dni	15 902	(4 872)	11 030
ponad 180 dni	136 651	(97 523)	39 128
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 933 718	(104 880)	2 828 838
Aktywa z tytułu umów z klientami	36 175	(96)	36 079

RAZEM KLIENCI INDYWIDUALNI I BIZNESOWI

Bieżące	3 223 615	(1 392)	3 222 223
Przeterminowane	432 831	(154 770)	278 061
0-30 dni	136 789	(341)	136 448
31-90 dni	42 421	(2 510)	39 911
91-180 dni	28 109	(6 489)	21 620
ponad 180 dni	225 512	(145 430)	80 082
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 656 446	(156 162)	3 500 284
Aktywa z tytułu umów z klientami	503 463	(189)	503 274

W skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej występują należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności, które nie są instrumentami finansowymi (na 30 czerwca 2026 r. 825 935 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 cywilno-prawnym,
- transakcje z podmiotami powiązanymi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Transakcje z członkami Władz Grupy

Tytuł	Za okres 6 miesięcy zakończony			
	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	30 czerwca 2026	30 czerwca 2025	30 czerwca 2026	30 czerwca 2025
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich	4 726**	3 722*	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	451	383
RAZEM	4 726	3 722	451	383

* 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 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025 r.).

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

Transakcje z podmiotami 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 czerwca 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 czerwca 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, przyłączy do sieci i innych usług specjalistycznych (tzw. sprawy za nie energię).

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

Na dzień 30 czerwca 2026 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 12 952 sprawy z powództwa Grupy na łączną kwotę 984 687 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 czerwca 2026 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 340 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 1 180 404 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 notcie 18.

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

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

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

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

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

Na dzień 30 czerwca 2026 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 547 568 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 czerwca 2026 r. ENEA S.A. jest stroną 4 postępowań sądowych związanych z wypowiedzeniem w 2016 r. długoterminowych umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii (PM OZE). Spory te obejmują roszczenia o zapłatę wynagrodzenia, odszkodowania oraz ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia umów.

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

Istotne zdarzenia w 2026 r.

- **Golice Wind Farm Sp. z o.o.**
26 czerwca 2025 r. Sąd Najwyższy wydał wyrok oddalający skargę kasacyjną ENEA S.A. od prawomocnego wyroku ustalającego bezskuteczność wypowiedzenia umowy oraz zasadność roszczeń o zapłatę. Wobec rozstrzygnięcia Sądu Najwyższego akta sprawy zostały zwrócone do Sądu Okręgowego w Poznaniu celem rozstrzygnięcia w zakresie pozostałych roszczeń Golice Wind Farm Sp. z o.o. Sąd Okręgowy w Poznaniu – wobec zgody obu stron postępowania na przystąpienie do mediacji w zakresie pozostałych roszczeń – postanowieniem z 9 stycznia 2026 r. skierował strony do mediacji wyznaczając mediatora stałego przy Sądzie Polubownym przy Prokuraturii Generalnej RP. Sąd Okręgowy w Poznaniu przedłużył termin na prowadzenie mediacji do dnia 30 listopada 2026 r. Mediacje pozostają w toku; Strony prowadzą uzgodnienia kwestii merytorycznych i formalnych.
- **Hamburg Commercial Bank AG**
W sprawie z powództwa Hamburg Commercial Bank AG przeciwko ENEA S.A. bank dochodzi roszczeń z umowy sprzedaży praw majątkowych zawartej przez ENEA S.A. z Windpark Śniatowo Management GmbH EW Śniatowo Sp. k. (obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o.). 17 stycznia 2025 r. Sąd Najwyższy przyjął do rozpoznania skargę kasacyjną ENEA S.A. od prawomocnego wyroku zasądającego część roszczeń pieniężnych. Postępowanie kasacyjne jest w toku, termin rozprawy nie został wyznaczony. Jednocześnie przed Sądem Okręgowym w Poznaniu pozostaje nierozpoznana część powództwa nieobjęta dotychczasowym rozstrzygnięciem.
- **in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. (obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o.)**
17 czerwca 2025 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał wyrok ustalający bezskuteczność wypowiedzenia umowy przez ENEA S.A. Wyrok jest nieprawomocny. 11 września 2025 r. ENEA S.A. wniosła apelację. Sprawa oczekuje na rozpoznanie przez Sąd Apelacyjny w Poznaniu.
- **"PSW" Sp. z o.o.**
Postępowanie apelacyjne od wyroku Sądu Okręgowego w Poznaniu z 31 stycznia 2023 r., zasądającego na rzecz powoda kwotę 4 488 tys. zł wraz z odsetkami, pozostaje w toku przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu. 16 stycznia 2026 r. odbyła się rozprawa apelacyjna przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu. Sąd Apelacyjny po przeprowadzaniu 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 czerwca 2026 r. ENEA S.A. posiadała rezerwę na spory sądowe, w tym dotyczące PM OZE, w łącznej kwocie 102 482 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

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 z terminem spłaty do końca 2040 r.

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. Transakcja ma zostać przeprowadzona w formie podziału przez wyodrębnienie zorganizowanej części przedsiębiorstwa, 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 zależną wyodrębnionego organizacyjnie, funkcjonalnie i finansowo obszaru działalności obejmującego obrót energią elektryczną i paliwami gazowymi. W zamian za przenoszony majątek ENEA S.A. ma objąć udziały w podwyższonym kapitale zakładowym spółki przejmującej. Planowany 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.