



**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE
JEDNOSTKOWE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ENEA S.A.**

**za okres od 1 stycznia
do 30 czerwca 2025 r.
zgodne z MSSF UE**

SPIS TREŚCI

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW.....	4
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	5
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	7
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	9
Informacje ogólne	9
1. Informacje ogólne dotyczące ENEA S.A.	9
2. Skład Grupy Kapitałowej	9
3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej	13
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	13
5. Zasady (polityka) rachunkowości i istotne szacunki i osądy	13
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji	14
Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z całkowitych dochodów	15
7. Przychody ze sprzedaży	15
8. Opodatkowanie	16
Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z sytuacji finansowej	17
9. Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane	17
10. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami	18
11. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	19
12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	19
13. Podział zysku	19
14. Zobowiązania z tytułu zadłużenia	20
15. Rezerwy	23
Instrumenty finansowe i zarządzanie ryzykiem finansowym	24
16. Instrumenty finansowe i wartość godziwa	24
17. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	26
18. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	29
19. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami oraz należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	29
20. Inne zobowiązania finansowe	30
Pozostałe noty objaśniające	31
21. Transakcje z jednostkami powiązanymi	31
22. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej	32
22.1. Poręczenia i gwarancje	32
22.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	32
22.3. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.	33
22.4. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł	33
23. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego	35
24. Transformacja organizacyjna obszaru handlu	35
25. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej	35

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

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu

Grzegorz Kinelski

Członek Zarządu

Dalida Gepfert

Członek Zarządu

Bartosz Krysta

Członek Zarządu

Marek Lelątko

ENEA Centrum Sp. z o.o.

Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg

rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego

Wiktor Sadłek

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

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

Poznań, 8 września 2025 r.

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

Nota	Okres			
	6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025 (niebadane)	3 miesiące zakończony 30 czerwca 2025 (niebadane)	6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2024 (niebadane)	3 miesiące zakończony 30 czerwca 2024 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	6 298 768	2 961 171	7 186 770	3 413 267
Podatek akcyzowy	(45 798)	(21 754)	(50 368)	(23 671)
Przychody ze sprzedaży netto	7	6 252 970	7 136 402	3 389 596
Rekompensaty	7	321 986	152 786	312 252
Przychody z tytułu leasingu		1 044	1 234	730
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		6 576 000	7 837 752	3 702 578
Pozostałe przychody operacyjne		12 925	10 296	4 212
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	15	47 363	20 058	11 952
Amortyzacja		(3 275)	(3 199)	(1 609)
Koszty świadczeń pracowniczych		(50 006)	(61 748)	(29 201)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(10 447)	(4 722)	(2 705)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(5 897 031)	(7 434 619)	(3 456 063)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne		(65 794)	(46 731)	(32 588)
Inne usługi obce		(181 525)	(189 621)	(116 291)
Podatki i opłaty		(3 710)	(3 747)	(3 170)
Pozostałe koszty operacyjne		(32 091)	(27 829)	(13 460)
Zysk operacyjny		392 409	95 890	63 655
Koszty finansowe		(255 651)	(242 703)	(124 117)
Przychody finansowe		403 057	385 245	190 870
Przychody z tytułu dywidend		1 227 677	836 303	836 303
Zmiana odpisu aktualizującego aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	17	(44)	82	-
Zysk przed opodatkowaniem		1 767 448	1 074 817	966 711
Podatek dochodowy		(101 391)	(21 255)	(6 573)
Zysk netto okresu sprawozdawczego		1 666 057	1 053 562	960 138
Inne całkowite dochody				
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:				
- wycena instrumentów zabezpieczających		(21 808)	(43 152)	(23 486)
- podatek dochodowy		4 144	8 199	4 462
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:				
- przeszacowanie programu określonych świadczeń		(1 050)	7 971	7 971
- podatek dochodowy		199	(1 515)	(1 515)
Inne całkowite dochody netto		(18 515)	(28 497)	(12 568)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		1 647 542	1 025 065	947 570
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Spółki		1 666 057	1 053 562	960 138
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		529 731 093	529 731 093	529 731 093
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)		3,15	1,99	1,81
Zysk rozdzielony na akcję (w zł na jedną akcję)		3,15	1,99	1,81

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

		Stan na	
	Nota	30 czerwca 2025 (niebadane)	31 grudnia 2024
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe		29 910	30 749
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		51 850	52 997
Wartości niematerialne		698	990
Nieruchomości inwestycyjne		4 274	4 382
Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane	9	9 019 555	8 957 427
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	151 302	230 752
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16	41 154	39 911
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	17	7 687 848	8 026 352
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 476	1 854
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		13 679	11 586
Aktywa trwałe razem		17 001 746	17 357 000
Aktywa obrotowe			
Zapasy		92 477	47 685
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	11	3 985 095	2 985 498
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		16 165	16 836
Aktywa z tytułu umów z klientami	10	427 003	435 714
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		2 295	2 333
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16	1 028	19 966
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	17	624 937	625 087
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	12	4 501 442	2 357 039
Aktywa obrotowe razem		9 650 442	6 490 158
AKTYWA RAZEM		26 652 188	23 847 158

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

		Stan na	
	Nota	30 czerwca 2025 (niebadane)	31 grudnia 2024
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał zakładowy		676 306	676 306
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		4 343 879	4 343 879
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		(7 273)	(7 273)
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		(2 355)	15 309
Kapitał rezerwowy		7 795 287	8 864 165
Zyski zatrzymane		1 667 289	(801 929)
Kapitał własny razem		14 473 133	13 090 457
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	14	5 454 614	6 086 846
Zobowiązania z tytułu leasingu		32 713	34 715
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		53 120	52 388
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	15	956 257	1 004 069
Zobowiązania długoterminowe razem		6 496 704	7 178 018
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	14	782 216	748 536
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		886 799	695 169
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	10	167 896	139 565
Zobowiązania z tytułu leasingu		4 504	4 347
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		32 949	18 039
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		25 690	36 655
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		88	63
Inne zobowiązania finansowe	20	3 503 769	1 648 964
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	15	278 159	287 064
Zobowiązania krótkoterminowe razem		5 682 351	3 578 683
Zobowiązania razem		12 179 055	10 756 701
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		26 652 188	23 847 158

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane/ skumulowane straty	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2024	529 731	146 575	676 306	4 343 879	55 249	8 864 165	(1 608 115)	12 331 484
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	1 053 562	1 053 562
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	(34 953)	-	6 456	(28 497)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	(34 953)	-	1 060 018	1 025 065
Stan na 30 czerwca 2024 (niebadane)	529 731	146 575	676 306	4 343 879	20 296	8 864 165	(548 097)	13 356 549

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane/ skumulowane straty	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2025	529 731	146 575	676 306	4 343 879	(7 273)	15 309	8 864 165	(801 929)	13 090 457
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	-	1 666 057	1 666 057
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(17 664)	-	(851)	(18 515)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	-	(17 664)	-	(851)	(18 515)
Podział zysku netto – przeniesienie	-	-	-	-	-	-	(1 068 878)	1 068 878	-
Dywidenda	-	-	-	-	-	-	-	(264 866)	(264 866)
Stan na 30 czerwca 2025 (niebadane)	529 731	146 575	676 306	4 343 879	(7 273)	(2 355)	7 795 287	1 667 289	14 473 133

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

		Okres	
	Nota	6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025 (niebadane)	6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2024 (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		1 666 057	1 053 562
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach		101 391	21 255
Amortyzacja		3 275	3 199
Zysk na sprzedaży aktywów finansowych		(6 084)	(1 715)
Przychody z tytułu odsetek		(290 642)	(305 319)
Przychody z tytułu dywidend		(1 227 677)	(836 303)
Koszty z tytułu odsetek		203 491	179 918
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie		44	(82)
Inne przychody dot. działalności operacyjnej		(285)	-
Korekty razem		(1 216 487)	(939 047)
Podatek dochodowy zapłacony		(134 111)	(90 625)
Przepływy z tytułu rozliczeń w ramach Podatkowej Grupy Kapitałowej		115 956	108 474
Zmiany kapitału obrotowego:			
Zapasy		(44 792)	(31 858)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		219 128	924 874
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(45 291)	(220 021)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		(11 283)	(7 462)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia		(56 717)	(94 614)
Zmiany kapitału obrotowego razem		61 045	570 919
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		492 460	703 283
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie aktywów finansowych		(2 290 492)	(206 301)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		2 626 637	158 415
Nabycie jednostek zależnych		(58 020)	(5 428)
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(5 929)	(625)
Zbycie jednostek zależnych		1 074	-
Zbycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		1 418	42 000
Dywidendy otrzymane		29 954	-
Odsetki otrzymane		294 579	298 118
Inne wpływy z działalności inwestycyjnej		976	-
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		600 197	286 179
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		284 221	853 725
Emisja obligacji		-	1 172 400
Splata kredytów i pożyczek		(786 893)	(1 800 517)
Wykup obligacji		(78 055)	(1 250 455)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu		(3 194)	(2 439)
Odsetki zapłacone		(219 138)	(153 985)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		(803 059)	(1 181 271)
Przepływy pieniężne netto razem		289 598	(191 809)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	15	708 075	(111 613)
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	15	997 673	(303 422)

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

Informacje ogólne

1. Informacje ogólne dotyczące ENEA S.A.

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Pastelowa 8, 60-198 Poznań
KRS:	0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 884 55 44
Numer faksu:	(+48 61) 884 59 59
E-mail:	enea@enea.pl
Strona internetowa:	www.enea.pl
Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):	630139960
Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):	777-00-20-640

ENEA S.A. („ENEA”, „Spółka”) działając pod nazwą Energetyka Poznańska S.A. została wpisana 21 maja 2001 r. do Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym w Poznaniu pod numerem KRS 0000012483.

Na 30 czerwca 2025 r. struktura akcjonariuszy ENEA S.A. przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polski	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na 30 czerwca 2025	52,29%	47,71%	100,00%

Na 30 czerwca 2025 r. podmiotem kontrolującym Spółkę był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 30 czerwca 2025 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. zarejestrowany w KRS był równy 529 731 tys. zł (676 306 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 529 731 093 akcje.

Czas trwania Spółki jest nieoznaczony. Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznawanych Spółce.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe Spółki obejmuje okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025 r. i zawiera dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2024 r. oraz na dzień 31 grudnia 2024 r.

2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 30 czerwca 2025 r. Grupa Kapitałowa ENEA składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 52 spółek zależnych, w tym 33 spółek pośrednio zależnych oraz 4 spółek stowarzyszonych.

Głównym przedmiotem działalności ENEA S.A. jest obrót energią elektryczną.

Nazwa spółki	Przedmiot działalności	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 30 czerwca 2025	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 grudnia 2024
SPÓŁKI ZALÉŻNE				
1. ENEA Operator Sp. z o.o.	dystribucja	Poznań	100%	100%
2. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
3. ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	wytwarzanie	Połaniec	100%	100%

4.	ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.	pozostała działalność	Szczecin	100%	100%
5.	ENEA Trading Sp. z o.o.	obróć	Świerże Górne	100% ²⁹	100%
6.	ENEA Serwis Sp. z o.o.	dystribucja	Lipno	100%	100%
7.	ENEA Centrum Sp. z o.o.	pozostała działalność	Poznań	100%	100%
8.	ENEA Pomiary Sp. z o.o.	dystribucja	Poznań	100%	100%
9.	ENEA Innowacje Sp. z o.o. w likwidacji	pozostała działalność	Warszawa	- ¹⁶	100%
10.	Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	wydobycie	Bogdanka	64,57%	64,57%
11.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	99,94%	99,94%
12.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	wytwarzanie	Oborniki	99,93%	99,93%
13.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	wytwarzanie	Piła	71,11%	71,11%
14.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ²³	100%
15.	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ^{5,14}	100%
16.	ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	obróć	Warszawa	100% ²⁹	100%
17.	ENEA Eko Sp. z o.o.	obróć	Warszawa	100%	100%
18.	EW Magazyn Energii Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹²	-
19.	EW MPŻ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹³	-
20.	ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹⁷	-
SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE					
21.	ENEA Logistyka Sp. z o.o.	dystribucja	Poznań	100% ³	100% ³
22.	ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
23.	EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
24.	RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
25.	MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
26.	Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	57,27% ²	57,27% ²
27.	ENE BIOGAZ 1 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,7}	100% ⁴
28.	ENE BIOGAZ 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,8}	100% ⁴
29.	Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,28}	100% ⁴
30.	WMC SPV 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	- ^{4,22}	100% ⁴
31.	WMC SPV 4 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	- ^{4,22}	100% ⁴
32.	EN101 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
33.	EN102 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,9}	100% ⁴
34.	EN103 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ⁴
35.	EN201 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,11}	100% ⁴
36.	EN202 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
37.	EN203 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
38.	ENEA PV Gablin Sp. z o.o. (dawniej: Wielkopolskie Elektrownie Słoneczne 3 Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,6}	-
39.	PRO-WIND Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,24}	100%
40.	PV Tykocin Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,25}	100%
41.	PV Genowefa Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,25}	100%
42.	PV Stare Brynki Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,18}	-
43.	Radan Nordwind Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,20}	-
44.	ENEA PV Rydzyna Sp. z o.o. (dawniej: RRSP 88 Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,19}	-
45.	EKO-EN Skibno 2 Sp. z o. o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-
46.	EE Grunhof GmbH	wytwarzanie	Husum	100% ^{4,27}	-
47.	EE Liskowo Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,27}	-
48.	EE Pommern GmbH	wytwarzanie	Husum	100% ^{4,27}	-
49.	EE Pomorze Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,27}	-
50.	Farma Wiatrowa Kołobrzeg Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,27}	-
51.	Farma Wiatrowa Drawsko II Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,27}	-
52.	Farma Wiatrowa Siemyśl Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,27}	-
53.	European Wind Farms Polska Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,27}	-
54.	European Wind Farms Polska Sp. z o.o. Grzmiąca Sp. k.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,27}	-

55. European Wind Farms Polska Sp. z o.o. Białogard Sp. k.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,27}	-
SPÓŁKI STOWARZYSZONE				
56. Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	16,24% ¹⁵	16,33%
57. Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81%	33,81%
58. Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81% ²¹	33,81%
59. Elektrownia Wiatrowa Baltica-6 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,76%	33,76%

¹ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A.

² – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.

³ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Operator Sp. z o.o.

⁴ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.

⁵ – 7 stycznia 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. o kwotę 20 000 tys. zł, to jest z kwoty 54 000 tys. zł do kwoty 74 000 tys. zł, poprzez utworzenie 200 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 10 stycznia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

⁶ – 20 lutego 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce Wielkopolskie Elektrownie Słoneczne 3 Sp. z o.o. 13 czerwca 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA PV Gablin Sp. z o.o.

⁷ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o. o kwotę 25 tys. zł, to jest z kwoty 80 tys. zł do kwoty 105 tys. zł, poprzez utworzenie 500 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 25 marca 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

⁸ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o. o kwotę 40 tys. zł, to jest z kwoty 65 tys. zł do kwoty 105 tys. zł, poprzez utworzenie 800 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 4 marca 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

⁹ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników EN102 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego EN102 Sp. z o.o. o kwotę 6 556 tys. zł, to jest z kwoty 3 601 tys. zł do kwoty 10 157 tys. zł, poprzez utworzenie 9 366 nowych udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym EN102 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 28 kwietnia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

¹⁰ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników EN103 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego EN103 Sp. z o.o. o kwotę 2 155 tys. zł, to jest z kwoty 218 tys. zł do kwoty 2 373 tys. zł, poprzez utworzenie 3 079 nowych udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym EN103 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 28 kwietnia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

¹¹ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników EN201 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego EN201 Sp. z o.o. o kwotę 3 735 tys. zł, to jest z kwoty 2 579 tys. zł do kwoty 6 314 tys. zł, poprzez utworzenie 5 336 nowych udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym EN201 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 28 kwietnia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

¹² – 24 marca 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę EW Magazyn Energii Sp. z o.o. z kapitałem zakładowym w wysokości 10 tys. zł dzielącym się na 100 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. Kapitał zakładowy EW Magazyn Energii Sp. z o.o. został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. 8 maja 2025 r. spółka została zarejestrowana w KRS.

¹³ – 24 marca 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę EW MPŻ Sp. z o.o. z kapitałem zakładowym w wysokości 10 tys. zł dzielącym się na 100 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. Kapitał zakładowy EW MPŻ Sp. z o.o. został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. 7 maja 2025 r. spółka została zarejestrowana w KRS.

¹⁴ – 25 marca 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. o kwotę 20 000 tys. zł, to jest z kwoty 74 000 tys. zł do kwoty 94 000 tys. zł, poprzez utworzenie 200 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 2 kwietnia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

¹⁵ – 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 16, 30 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. W kwietniu i maju 2025 r. ENEA S.A. dokonała sprzedaży 355 000 szt. akcji na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Na 30 czerwca 2025 r. ENEA S.A. posiadała 40 495 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosił 16,24%.

- ¹⁶ – 31 marca 2025 r. Zwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Innowacje Sp. z o.o. w likwidacji zatwierdziło sprawozdanie finansowe likwidacyjne spółki sporządzone na 19 marca 2025 r., tj. na dzień poprzedzający podział majątku spółki między wspólników, oraz sprawozdanie finansowe sporządzone na 20 marca 2025 r., tj. na dzień zakończenia likwidacji spółki, a także postanowiło zakończyć proces likwidacji spółki i rozwiązać spółkę. 10 kwietnia 2025 r. nastąpiło wykreślenie spółki z rejestru przedsiębiorców w KRS.
- ¹⁷ – 7 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o. z kapitałem zakładowym w wysokości 18 000 tys. zł dzielącym się na 180 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. Kapitał zakładowy ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o. został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. 11 kwietnia 2025 r. spółka została zarejestrowana w KRS.
- ¹⁸ – 9 kwietnia 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce PV Stare Brynki Sp. z o.o. 1 lipca 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA PV Stare Brynki Sp. z o.o.
- ¹⁹ – 17 kwietnia 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce RRSP 88 Sp. z o.o. 10 czerwca 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA PV Rydzyna Sp. z o.o. oraz zmiana siedziby spółki na Poznań.
- ²⁰ – 22 kwietnia 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce Radan Nordwind Sp. z o.o. 22 lipca 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA FW PELPLIN Sp. z o.o.
- ²¹ – 28 kwietnia 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników Elektrownia Wiatrowa Baltica – 5 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Elektrownia Wiatrowa Baltica – 5 Sp. z o.o. o kwotę 281 tys. zł, to jest z kwoty 281 tys. zł do kwoty 562 tys. zł, poprzez utworzenie 281 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła 95 nowoutworzonych udziałów w podwyższonym kapitale zakładowym Elektrownia Wiatrowa Baltica – 5 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 4 429 tys. zł, przy czym nadwyżka wartości wnoszonego wkładu pieniężnego ponad wartość nominalną obejmowanych udziałów w kwocie 4 334 tys. zł została przelana do kapitału zapasowego spółki (agio). 16 maja 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS, a udział ENEA S.A. nie zmienił się i wynosi 33,81%.
- ²² – 30 kwietnia 2025 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników w spółkach WMC SPV 2 Sp. z o.o. oraz WMC SPV 4 Sp. z o.o. w sprawie połączenia ze spółką ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (spółka przejmująca). Rejestracja połączenia w KRS nastąpiła 2 czerwca 2025 r.
- ²³ – 19 maja 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. o kwotę 1 555 tys. zł, to jest z kwoty 171 148 tys. zł do kwoty 172 703 tys. zł, poprzez utworzenie 31 098 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy. Udziały zostały objęte i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci 100% udziałów spółki PRO-WIND Sp. z o.o. 20 czerwca 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ²⁴ – 20 maja 2025 r. nastąpiło wniesienie aportem udziałów spółki PRO-WIND Sp. z o.o. do ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.
- ²⁵ – 20 maja 2025 r. nastąpiła sprzedaż wszystkich posiadanych udziałów w spółkach PV Genowefa Sp. z o.o. i PV Tykocin Sp. z o.o. do ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.
- ²⁶ – 26 maja 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce EKO-EN Skibno 2 Sp. z o.o.
- ²⁷ – 27 maja 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła:
- 75% udziałów w spółce EE Liskowo Sp. z o.o. oraz 100% udziałów w spółce EE Grunhof GmbH z siedzibą w Husum (Niemcy), która jest właścicielem 25% udziałów w spółce EE Liskowo Sp. z o.o.,
 - 100% udziałów w spółce EE Pommern GmbH z siedzibą w Husum (Niemcy), która jest właścicielem 100% udziałów spółki EE Pomorze Sp. z o.o., będącej właścicielem 100% udziałów w spółkach: Farma Wiatrowa Kołobrzeg Sp. z o.o. Farma Wiatrowa Drawsko II Sp. z o.o., Farma Wiatrowa Siemyśl Sp. z o.o. oraz European Wind Farms Polska Sp. z o.o., będącej właścicielem 100% udziałów w spółkach European Wind Farm Polska Sp. z o.o. Grzmiąca Sp. k. oraz European Wind Farm Sp. z o.o. Białogard Sp. k.
- ²⁸ – 28 maja 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. o kwotę 5 456 tys. zł, to jest z kwoty 7 742 tys. zł do kwoty 13 198 tys. zł, poprzez utworzenie 109 116 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem w drodze konwersji wierzytelności ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. z tytułu udzielonych pożyczek przez ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. spółce Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. (w wysokości 109 116 tys. zł) wraz z zawarciem umowy potrącenia wierzytelności, przy czym na kapitał zakładowy Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. przeznaczono kwotę 5 456 tys. zł, a na kapitał zapasowy Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. przeznaczono kwotę 103 660 tys. zł. 25 czerwca 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ²⁹ – 11 czerwca 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. oraz na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Trading Sp. z o.o. podjęto uchwały w sprawie podziału spółki ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. poprzez wydzielenie Zorganizowanej Części Przedsiębiorstwa (ZCP) do ENEA Trading Sp. z o.o. W wyniku podziału kapitał zakładowy ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. został obniżony z kwoty 61 392 tys. zł do kwoty 17 186 tys. zł, tj. o kwotę 44 206 tys. zł, poprzez unicestwienie 442 062 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. Rejestracja obniżenia kapitału zakładowego w KRS nastąpiła 25 czerwca 2025 r. Jednocześnie w wyniku tego podziału podwyższony został kapitał zakładowy ENEA Trading Sp. z o.o. z kwoty 61 206 tys. zł do kwoty 109 379 tys. zł, tj. o kwotę 48 173 tys. zł, poprzez utworzenie 48 173 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000,00 zł każdy. Rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego w KRS nastąpiła 1 lipca 2025 r.

3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

Zarząd

	Stan na	
	30 czerwca 2025	31 grudnia 2024
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	Dalida Gepfert

Rada Nadzorcza

	Stan na		Powołanie	Stan na
	30 czerwca 2025			31 grudnia 2024
Przewodnicząca Rady Nadzorczej	Ewa Bagińska			Ewa Bagińska
Wiceprzewodnicząca Rady Nadzorczej	Monika Starecka			Monika Starecka
Sekretarz Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka			Mariusz Pliszka
Członek Rady Nadzorczej	Monika Bartoszewicz	13 lutego 2025 r.		-
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Damasiewicz			Mariusz Damasiewicz
Członek Rady Nadzorczej	Michał Gniatkowski			Michał Gniatkowski
Członek Rady Nadzorczej	Michał Kempa	13 lutego 2025 r.		-
Członek Rady Nadzorczej	Agata Michalska-Olek			Agata Michalska-Olek
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Romańczuk			Mariusz Romańczuk
Członek Rady Nadzorczej	Zbigniew Szymczak			Zbigniew Szymczak

13 lutego 2025 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwały, na mocy których w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI kadencji powołani zostali:

- Pani Monika Bartoszewicz,
- Pan Michał Kempa.

4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

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

Zarząd Spółki wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. zgodnie z MSSF UE na 30 czerwca 2025 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach, chyba że wskazano inaczej.

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

Spółka sporządza skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień i za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025 r. Czytelnicy skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. powinni czytać je łącznie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA oraz jednostkowym rocznym sprawozdaniem finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2024 r., w celu uzyskania pełnej informacji na temat sytuacji finansowej oraz wyniku finansowego Grupy jako całości.

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

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2024 r.

Sporządzenie skróconego śródrocznego jednostkowego 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 tych szacunków opierają się na najlepszej wiedzy Zarządu odnośnie bieżących i przyszłych działań i zdarzeń w poszczególnych obszarach. Szacunki i związane z nimi założenia podlegają

bieżącej weryfikacji. Szacunki przyjęte do sporządzenia skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu jednostkowego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

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

Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

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

	Okres 6 miesięcy zakończony	
	30 czerwca 2025	30 czerwca 2024
Przychody świadczone w sposób ciągły	6 214 353	7 104 368
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	6 212 428	7 104 197
Przychody ze sprzedaży gazu	1 925	171
Przychody świadczone w określonym momencie	38 617	32 034
Przychody ze sprzedaży pozostałych usług	27 001	21 539
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	11 616	10 495
Razem przychody ze sprzedaży netto	6 252 970	7 136 402

Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Spółka ujmuje na koniec każdego okresu rozliczeniowego, który wynika z umów sprzedaży, według ilości energii elektrycznej dostarczonej do klienta w danym okresie rozliczeniowym. Spółka 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.

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

Rekompensaty

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

ENEA S.A. w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. rozpoznała przychody z tytułu rekompensat w łącznej wysokości 321 986 tys. zł, w tym:

- (8 907) tys. zł* z tytułu stosowania rozliczeń z odbiorcami uprawnionymi 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;
- 330 893 tys. zł tytułem 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 wynikająca z rozliczenia rocznego dotyczącego roku ubiegłego

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

Spółka w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r., zgodnie z terminami wynikającymi z wyżej wymienionych ustaw złożyła do Zarządcy Rozliczeń S.A. stosowne wnioski o wypłatę rekompensat za okres do maja 2025 r. Wnioski za czerwiec 2025 r. zostały złożone 17 lipca 2025 r. – kwota rekompensaty za czerwiec 2025 r. została ujęta w przychodach Spółki na podstawie danych szacunkowych i nie odbiegała istotnie od wnioskowanej.

Na 30 czerwca 2025 r. z kwoty 5 555 179 tys. zł rekompensat rozpoznanych w sprawozdaniach z całkowitych dochodów w latach 2022-2025 ENEA S.A. otrzymała kwotę 5 450 188 tys. zł oraz oczekiwała na wypłatę 104 991 tys. zł (nota 11).

8. Opodatkowanie

Odroczony podatek dochodowy

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

	Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	230 752	95 792
Zmiana rozpoznana w zyskach i stratach	(83 793)	127 294
Zmiana rozpoznana w innych całkowitych dochodach	4 343	7 666
Stan na koniec okresu	151 302	230 752

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 83 793 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 69 875 tys. zł).

Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane

Zmiana stanu inwestycji w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane

	Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	8 957 427	9 207 992
Nabycie inwestycji	65 505	21 440
Zbycie inwestycji	(85 400)	(674 302)
Zmiana odpisu aktualizującego	138 808	400 863
Pozostałe zmiany	(56 785)	1 434
Stan na koniec okresu	9 019 555	8 957 427

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

Zbycie inwestycji dotyczy przede wszystkim sprzedaży udziałów w PV Genowefa Sp. z o.o. (55 047 tys. zł), PV Tykocin Sp. z o.o. (3 455 tys. zł) oraz wniesienia aportem udziałów PRO-WIND Sp. z o.o. do spółki ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (26 151 tys. zł).

Na zmianę odpisu aktualizującego wpływ miało wykorzystanie odpisów w wysokości 58 502 tys. zł w związku ze sprzedażą udziałów w PV Genowefa Sp. z o.o. i PV Tykocin Sp. z o.o., wykorzystanie odpisu w wysokości 24 596 tys. zł w związku z wniesieniem aportem udziałów PRO-WIND Sp. z o.o. do spółki ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. oraz wykorzystanie odpisu w wysokości 55 710 tys. zł w związku z likwidacją spółki ENEA Innowacje Sp. z o.o.

Na wartość pozostałych zmian wpływ miała przede wszystkim likwidacja Spółki ENEA Innowacje Sp. z o.o.

Zgodnie z MSR 36 *Utrata wartości aktywów*, jednostka na każdy dzień bilansowy ocenia czy istnieją przesłanki wskazujące na możliwość utraty wartości aktywów. Dodatkowo zgodnie z 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 skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za okres kończący się 30 czerwca 2025 r. ENEA S.A. dokonała przeglądu czynników wewnętrznych i zewnętrznych mogących wskazywać na konieczność przeprowadzenia testów na utratę wartości. W ramach przeglądu nie zidentyfikowano istotnych zmian w otoczeniu gospodarczym ani sytuacji operacyjnej poszczególnych jednostek generujących przepływy pieniężne (CGU), które mogłyby stanowić przesłanki utraty wartości udziałów w spółkach zależnych zgodnie z MSR 36. Spółka planuje dokonanie pełnej analizy przesłanek w ramach sprawozdania rocznego na dzień bilansowy 31 grudnia 2025 r.

ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.

7 stycznia 2025 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 20 000 tys. zł z kwoty 54 000 tys. zł do kwoty 74 000 tys. zł poprzez utworzenie 200 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników
25 marca 2025 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 20 000 tys. zł z kwoty 74 000 tys. zł do kwoty 94 000 tys. zł poprzez utworzenie 200 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników

Polimex – Mostostal S.A.

26 marca 2025 r.	Spółka dokonała przelewu za obejmowane 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. zgodnie ze złożonym żądaniem realizacji opcji call.	-
kwiecień, maj 2025 r.	Spółka dokonała sprzedaży 355 000 szt. akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.	-
27 czerwca 2025 r.	Spółka dokonała przelewu za obejmowane 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. zgodnie ze złożonym żądaniem realizacji opcji call.	-

EW Magazyn Energii Sp. z o.o.

24 marca 2025 r.	ENEA S.A. zawiązała spółkę EW Magazyn Energii Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych. Kapitał zakładowy spółki wynosi 10 tys. zł i dzieli się na 100 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.	-
------------------	--	---

EW MPŻ Sp. z o.o.

24 marca 2025 r.	ENEA S.A. zawiązała spółkę EW MPŻ Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych. Kapitał zakładowy spółki wynosi 10 tys. zł i dzieli się na 100 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.	-
------------------	--	---

ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.

7 kwietnia 2025 r.	ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o. z siedzibą w Zawadzie. Kapitał zakładowy wynosi 18 000 tys. zł i dzieli się na 180 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.	-
--------------------	---	---

Elektrownia Wiatrowa Baltica - 5 Sp. z o.o.

7 maja 2025 r.	ENEA S.A. objęła 95 udziałów o wartości nominalnej 1 000,00 zł każdy, o łącznej wartości 95 tys. zł i pokryła je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 4 429 tys. zł. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym spółki nie zmienił się i wynosi 33,81%.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników
----------------	--	--

ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.

19 maja 2025 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 1 555 tys. zł z kwoty 171 148 tys. zł do kwoty 172 703 tys. zł poprzez utworzenie 31 098 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników
-----------------	--	--

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	4 877 014	5 277 877
Utworzony	-	217 197
Rozwiązany	-	(618 060)
Wykorzystany	(138 808)	-
Stan na koniec okresu	4 738 206	4 877 014

10. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami**Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami**

	Aktywa z tytułu umów z klientami	Zobowiązania z tytułu umów z klientami
Stan na 1 stycznia 2024	420 605	102 864
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	15 056	-
Zmiana odpisu aktualizującego	53	-
Korekty, przedpłaty	-	36 701
Stan na 31 grudnia 2024	435 714	139 565
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	(8 714)	-
Zmiana odpisu aktualizującego	3	-
Korekty, przedpłaty	-	28 331
Stan na 30 czerwca 2025	427 003	167 896

Saldo aktywów z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim niezafakturowaną sprzedaż energii elektrycznej, natomiast saldo zobowiązań z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży związane m.in. z ustawą z 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 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.

11. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	Stan na	
	30 czerwca 2025	31 grudnia 2024
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		
Należności z tytułu dostaw i usług	2 416 921	2 816 417
Rekompensaty	104 991	111 165
Inne należności	143 648	130 000
Dywidendy należne	1 197 723	-
Zaliczki	200 488	1 951
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności brutto	4 063 771	3 059 533
Minus: odpis aktualizujący wartość należności	(78 676)	(74 035)
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności netto	3 985 095	2 985 498

Na 30 czerwca 2025 r. w pozycji Inne należności największą wartość stanowią zapłacone wadia, kaucje i inne zabezpieczenia w łącznej kwocie 89 680 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 95 466 tys. zł).

Na 30 czerwca 2025 r. w pozycji Zaliczki największą wartość stanowi zapłacona zaliczka na dostawę energii z Power&Gas Trading Sp. z o.o. (199 054 tys. zł.)

Odpisy aktualizujące są tworzone głównie od należności handlowych.

12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	Stan na	
	30 czerwca 2025	31 grudnia 2024
Środki pieniężne w banku	76 020	164 697
w tym split payment	12 480	85 172
Inne środki pieniężne	4 425 422	2 192 342
- lokaty	4 417 221	2 180 336
- inne	8 201	12 006
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 501 442	2 357 039
Cash pooling	(3 503 769)	(1 648 964)
Środki pieniężne wykazane w rachunku przepływów pieniężnych	997 673	708 075

Depozyt w IRGiT na 30 czerwca 2025 r. wynosił 1 609 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. wynosił 1 574 tys. zł). Na środkach pieniężnych nie ustanowiono zabezpieczeń. W jednostkowym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych Spółka koryguje stan środków pieniężnych o wartość zobowiązań z tytułu cash pooling.

13. Podział zysku

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.

24 czerwca 2024 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie pokrycia straty netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r., zgodnie z którą strata pokryta zostanie z przyszłych zysków.

14. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	Stan na 30 czerwca 2025	31 grudnia 2024
Kredyty bankowe	3 066 492	3 615 435
Obligacje	2 388 122	2 471 411
Długoterminowe	5 454 614	6 086 846
Kredyty bankowe	601 237	564 087
Obligacje	180 979	184 449
Krótkoterminowe	782 216	748 536
Razem	6 236 830	6 835 382

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

Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Spółce:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 czerwca 2025 (kapitał)	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024 (kapitał)	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	449 184	511 891	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M + marża	17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA S.A.	EBI	29 maja 2015 r. (C)	946 000	527 500	566 500	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	1 500 000	1 500 000	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	100 000	100 000	Stała stopa procentowa	20 czerwca 2042 r.
6.	ENEA S.A.	Bank Pekao S.A. i PKO BP S.A.	19 lutego 2024 r.	1 000 000	-	450 000	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., Aneks nr 4 z 19 grudnia 2024 r.	500 000	-	-	WIBOR 1M + marża	30 czerwca 2026 r.
9.	ENEA S.A.	Bank Pekao S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 4 z 30 grudnia 2024 r.	150 000	-	-	WIBOR 1M + marża	30 czerwca 2028 r.

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 czerwca 2025 (kapitał)	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024 (kapitał)	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
10.	ENEA S.A.	PKO BP S.A.	3 października 2022 r. Aneks nr 4 z 19 grudnia 2024 r.	500 000	49 034	-	WIBOR 1M + marża dla PLN lub EURIBOR 1M + marża dla EUR	30 czerwca 2026 r.
11.	ENEA S.A.	BGK	7 września 2022 r. Aneks nr 4 z 25 lipca 2023 r.	1 250 000	-	-	WIBOR 1M + marża	28 lipca 2025 r.
12.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	7 marca 2024 r.	250 000	-	-	WIBOR 1M + marża	31 grudnia 2026 r.
13.	ENEA S.A.	BGK	21 maja 2025 r.	9 127 748	-	-	Stała stopa procentowa	20 maja 2050 r.
Razem				20 648 748	3 625 718	4 128 391		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					42 011	51 131		
Razem				20 648 748	3 667 729	4 179 522		

Spółka 21 maja 2025 r. zawarła z Bankiem Gospodarstwa Krajowego umowę pożyczki w kwocie ok 9,13 mld zł („Umowa Pożyczki”). Pożyczka została udzielona ze środków Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności, w ramach Inwestycji G3.1.4 pn. "Wsparcie krajowego systemu energetycznego (Fundusz Wsparcia Energetyki)" w ramach komponentu G (RePowerEU). Środki finansowe pochodzące z Umowy Pożyczki zostaną przeznaczone wyłącznie na refinansowanie wydatków kwalifikowalnych, ponoszonych przez ENEA Operator Sp. z o.o., na rozwój elektroenergetycznej infrastruktury dystrybucyjnej na obszarze północnozachodniej Polski ukierunkowany na wzrost jakości i bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej oraz wsparcie procesu transformacji energetycznej poprzez zwiększenie zdolności sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o. do współpracy ze źródłami energii odnawialnej, w tym w oparciu o technologie sieci inteligentnej. Zgodnie z warunkami Umowy Pożyczki w przypadku powiększenia puli środków finansowych w ramach Inwestycji G3.1.4 kwota finansowania udostępnianego Spółce może podlegać podwyższeniu, co wymagać będzie zawarcia stosownych aneksów do Umowy Pożyczki. Środki udostępnione w ramach Umowy Pożyczki są oprocentowane według stałej stopy procentowej wynoszącej 0,5% w skali roku i będą uruchamiane w transzach w latach 2025-2036. Kapitał pożyczki będzie spłacany ratalnie w okresach półrocznych, przy czym ostateczny termin spłaty to 20 maja 2050 r.

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 2025	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 grudnia 2024	Oprocentowanie	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	15 maja 2014 r.	1 000 000	360 000	400 000	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	190 282	228 337	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				2 550 282	2 628 337		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				18 819	27 523		
Razem				2 569 101	2 655 860		

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji.

Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz transakcje zabezpieczające ryzyko walutowe

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 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 2025 r. wyniosła 2 576 400 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznej wartości 1 379 115 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. Zgodnie z zapisami *Polityki zarządzania ryzykiem walutowym i ryzykiem stopy procentowej w Grupie ENEA* zabezpieczeniu podlegają wyłącznie zobowiązania o charakterze długoterminowym, które na 30 czerwca 2025 r. zostały zabezpieczone w 65%.

Spółka prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji: Aktywa 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 2025 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 598 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 24 695 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. Spółka nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe FX Forward. Na 30 czerwca 2025 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji FX Forward wyniosły 88 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji FX Forward wyniosły 63 tys. zł).

Warunki finansowania – kowenanty

Zapisy umów o finansowanie nakładają na ENEA S.A. m.in. zobowiązania dotyczące kalkulacji i raportowania określonych wskaźników finansowych, w tym m.in. wskaźnika zadłużenia spółek zależnych wg stanu na 30 czerwca i 31 grudnia każdego roku. Wg stanu na 30 czerwca 2025 r. ENEA S.A. nie odnotowała przekroczenia wskaźnika zadłużenia spółek zależnych i nie była zobowiązana do wcześniejszej spłaty jakiegokolwiek zadłużenia finansowego.

15. Rezerwy

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 56 717 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 94 614 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 30 czerwca 2025 r.:

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2025	1 333	92 332	89 863	1 100 364	7 241	1 291 133
Zwiększenie istniejących rezerw	11	4 060	68 567	-	-	72 638
Wykorzystanie rezerw	-	-	(80 911)	(47 363)	-	(128 274)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	-	(1 163)	-	-	82	(1 081)
Stan na 30 czerwca 2025	1 344	95 229	77 519	1 053 001	7 323	1 234 416
<i>Długoterminowe</i>	-	-	-	956 257	-	956 257
<i>Krótkoterminowe</i>	1 344	95 229	77 519	96 744	7 323	278 159

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

Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

Na 30 czerwca 2025 r. ENEA S.A. dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami do poziomu 1 053 001 tys. zł.

Instrumenty finansowe i zarządzanie ryzykiem finansowym

16. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami księgowymi:

	Stan na 30 czerwca 2025		Stan na 31 grudnia 2024	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	7 730 478	7 636 968	8 068 117	8 048 311
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	41 154	41 154	39 911	39 911
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	7 687 848	7 595 814	8 026 352	8 008 400
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 476	*	1 854	*
Krótkoterminowe	9 093 259	625 965	6 183 193	645 053
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	1 028	1 028	19 966	19 966
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	624 937	624 937	625 087	625 087
Aktywa z tytułu umów z klientami	427 003	*	435 714	*
Należności z tytułu dostaw i usług	3 536 554	*	2 743 054	*
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	2 295	*	2 333	*
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 501 442	*	2 357 039	*
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	16 823 737	8 262 933	14 251 310	8 693 364
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	5 487 327	5 259 455	6 121 561	5 936 864
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	5 454 614	5 259 455	6 086 846	5 936 864
Zobowiązania z tytułu leasingu	32 713	*	34 715	*
Krótkoterminowe	5 282 896	782 304	3 105 065	748 599
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	782 216	782 216	748 536	748 536
Zobowiązania z tytułu leasingu	4 504	*	4 347	*
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	824 423	*	563 590	*
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	167 896	*	139 565	*
Inne zobowiązania finansowe	3 503 769	*	1 648 964	*
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	88	88	63	63
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	10 770 223	6 041 759	9 226 626	6 685 463

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

Wycena instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej według poziomów hierarchii.

	Stan na 30 czerwca 2025			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	26 331	7 206	8 645	42 182
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	6 608	-	6 608
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	598	-	598
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	26 331	-	3 331	29 662
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	-	8 220 751	-	8 220 751
Razem	26 331	8 227 957	8 645	8 262 933
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(88)	-	(88)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	(88)	-	(88)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	-	(6 041 671)	-	(6 041 671)
Razem	-	(6 041 759)	-	(6 041 759)

	Stan na 31 grudnia 2024			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	24 798	26 434	8 645	59 877
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	1 739	-	1 739
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	24 695	-	24 695
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	24 798	-	3 331	28 129
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	-	8 633 487	-	8 633 487
Razem	24 798	8 659 921	8 645	8 693 364
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(63)	-	(63)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	(63)	-	(63)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	-	(6 685 400)	-	(6 685 400)
Razem	-	(6 685 463)	-	(6 685 463)

* 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 2025 r. prezentowane są między innymi udziały w spółce ElectroMobility Poland S.A., dla których nie istnieje cena rynkowa notowana na aktywnym rynku, Spółka po analizie standardu MSSF 9, podjęła decyzję o zakwalifikowaniu tych udziałów do instrumentów finansowych wycenianych przez inne całkowite dochody (ICD); w przypadku, gdy udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych, ich wartość godziwa ustalana jest w oparciu o notowania giełdowe;
- opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A.;
- instrumenty pochodne, które obejmują wycenę transakcji zabezpieczających ryzyko stóp procentowych (Interest Rate Swap); wartość godziwa instrumentów pochodnych określana jest poprzez wyliczenie wartości bieżącej netto w oparciu o dwie krzywe dochodowości, tj. krzywą do ustalenia czynników dyskonta oraz krzywą służącą do estymacji przyszłych stawek zmiennych stóp referencyjnych.

Wartość godziwa kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wyliczana jest dla instrumentów finansowych opartych na stałej stopie procentowej, na podstawie bieżącego WIBOR-u.

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

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

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

Poziom 3 - wartość godziwa ustalana jest na bazie różnych technik wyceny nieopierających się jednakże o jakiekolwiek obserwowalne dane rynkowe.

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 30 czerwca 2025 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 16, 30 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. W kwietniu i maju 2025 r. ENEA S.A. dokonała sprzedaży 355 000 szt. akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Na 30 czerwca 2025 r. ENEA S.A. posiadała 40 495 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wyniósł 16,24%.

17. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

	Stan na	
	30 czerwca 2025	31 grudnia 2024
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Obligacje wewnątrzgrupowe	212 786	213 434
Udzielone pożyczki	412 151	411 653
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	624 937	625 087
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Obligacje wewnątrzgrupowe	772 712	874 305
Udzielone pożyczki	6 915 136	7 152 047
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	7 687 848	8 026 352
Razem	8 312 785	8 651 439

Finansowanie wewnątrzgrupowe

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

Obligacje wewnątrzgrupowe

Poniższa tabela prezentuje aktualnie realizowane programy emisji obligacji wewnątrzgrupowych według stanu na 30 czerwca 2025 r. oraz na 31 grudnia 2024 r.:

Lp.	Spółka emitująca obligacje	Data zawarcia umowy	Kwota udzielona	Kwota wykorzystana	Obligacje niewykupione na 30 czerwca 2025 (kapitał)	Obligacje niewykupione na 31 grudnia 2024 (kapitał)	Oprocentowanie	Termin ostatecznego wykupu
1.	ENEA Operator Sp. z o.o.	20 czerwca 2013 r. zmieniona Aneksem nr 1 z 9 października 2014 r. oraz Aneksem nr 2 z 7 lipca 2015 r.	1 425 000	1 425 000	449 184	511 891	W zależności od serii: stała stopa procentowa lub WIBOR 6M + marża	Uzależniony od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż 17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA Operator Sp. z o.o.	7 lipca 2015 r. zmieniona Aneksem nr 1 z 28 marca 2017 r.	946 000	946 000	527 500	566 500	W zależności od serii: stała stopa procentowa lub WIBOR 6M + marża	Uzależniony od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż 15 września 2032 r.
Razem					976 684	1 078 391		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					8 813	9 348		
Razem					985 497	1 087 739		

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych wewnątrzgrupowych umów programowych emisji obligacji dotyczących finansowania spółek GK ENEA.

Pożyczki

Poniższa tabela prezentuje pożyczki udzielone przez ENEA S.A. według stanu na 30 czerwca 2025 r. oraz na 31 grudnia 2024 r.:

Lp.	Pożyczkobiorca	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 czerwca 2025	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
1.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	30 stycznia 2020 r.	2 200 000	-	1 782 034	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2026 r.*
2.	ENEA Elektrownia Polanec S.A.	28 lutego 2020 r.	500 000	-	500 000	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2026 r.**
3.	ENEA Operator Sp. z o.o.	22 czerwca 2021 r.	1 090 000	950 000	950 000	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2026 r.
4.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	24 czerwca 2021 r.	15 000	6 329	6 816	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2031 r.
5.	ENEA Operator Sp. z o.o.	29 lipca 2022 r.	550 000	550 000	550 000	WIBOR 6M + marża	15 lipca 2028 r.
6.	ENEA Operator Sp. z o.o.	13 września 2022 r.	758 562	758 562	758 562	WIBOR 6M + marża	15 lipca 2028 r.
7.	ENEA Operator Sp. z o.o.	14 czerwca 2023 r.	1 500 000	1 500 000	1 500 000	WIBOR 6M + marża	28 stycznia 2028 r.
8.	PRO-WIND Sp. z o.o.	23 sierpnia 2023 r. Aneks nr 2 z 31 marca 2025 r.	18 132	16 732	16 400	WIBOR 3M + marża	31 marca 2028 r.
9.	PRO-WIND Sp. z o.o.	23 sierpnia 2023 r.	2 649	1 879	1 879	Stale	30 czerwca 2039 r.***
10.	PV Genowefa Sp. z o.o.	20 września 2023 r.	15 498	15 498	15 498	Stale	25 stycznia 2027 r.****
11.	PV Genowefa Sp. z o.o.	20 września 2023 r. Aneksy nr 2 z 17 grudnia 2024 r.	9 922	6 840	8 973	Stale	31 grudnia 2025 r.****

Lp.	Pożyczkobiorca	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 czerwca 2025	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
12.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	19 grudnia 2023 r.	200 000	200 000	200 000	WIBOR 6M + marża	31 grudnia 2034 r.
13.	PV Genowefa Sp. z o.o.	20 września 2024 r.	95 000	89 000	89 000	WIBOR 6M + marża	30 czerwca 2030 r.
14.	ENEA Operator Sp. z o.o.	23 września 2024 r.	2 000 000	1 100 000	1 100 000	Stale/WIBOR 6M + marża	25 stycznia 2044 r.
15.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	29 listopada 2024 r.	500 000	150 000	-	WIBOR 6M + marża	31 grudnia 2035 r.
16.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	14 kwietnia 2025 r.	1 000 000	1 000 000	-	WIBOR 6M + marża	17 grudnia 2029 r.
17.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	8 maja 2025 r.	1 000 000	900 000	-	WIBOR 6M + marża	26 lutego 2030 r.
18.	ENEA Trading Sp. z o.o.	3 sierpnia 2023 r. Aneks nr 2 z 19 grudnia 2024 r.	100 000 tys. EUR	-	-	EURIBOR 1M + marża	28 czerwca 2026 r.
				7 244 840	7 479 162		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				82 491	84 538		
odpisy aktualizujące wartość pożyczek				(44)	-		
Razem				7 327 287	7 563 700		

* W związku z przedterminową spłatą pożyczki, dokonaną przez spółkę ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. 7 kwietnia 2025 r., brak zadłużenia wobec ENEA S.A. na 30 czerwca 2025 r.

** W związku z przedterminową spłatą pożyczki, dokonaną przez spółkę ENEA Elektrownia Połaniec S.A. 8 kwietnia 2025 r. brak zadłużenia wobec ENEA S.A. na 30 czerwca 2025 r.

*** W związku z dokonaną akwizycją spółki PRO-WIND Sp. z o.o. zawarte zostały umowy subrogacji na podstawie których ENEA S.A. weszła w prawa wierzyciela dla 10 umów pożyczek opartych na stałym oprocentowaniu. Ostateczny termin siedmiu pozostałych do spłaty pożyczek to 30 czerwca 2039 r.

**** W związku z dokonaną w 2023 r. akwizycją spółki PV Genowefa Sp. z o.o. ENEA S.A. na mocy umów subrogacji wstąpiła w prawa wierzyciela wobec tej spółki z tytułu pożyczek na łączną kwotę 25 420 tys. zł.

W ramach zawartej w listopadzie 2024 r. pomiędzy ENEA S.A. a ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. umowy pożyczki na kwotę 500 000 tys. zł spółka ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. uruchomiła w pierwszym półroczu 2025 r. dwie transze pożyczki na łączną kwotę 150 000 tys. zł, w tym jedną transzę w kwocie 50 000 tys. zł oraz drugą transzę w kwocie 100 000 tys. zł.

31 marca 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką PRO-WIND Sp. z o.o. Aneks nr 2 do umowy pożyczki w kwocie do 17 500 tys. zł. Na podstawie Aneksu nr 2 kwota pożyczki uległa zwiększeniu o 632 tys. zł i wynosi aktualnie 18 132 tys. zł. Zgodnie z harmonogramem spłat pożyczki ostatnia wypłacona transza w kwocie 632 tys. zł zostanie doliczona do ostatniej raty kapitałowej przypadającej do spłaty na 31 marca 2028 r.

7 kwietnia 2025 r. spółka ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dokonała dobrowolnej przedterminowej spłaty całego pozostającego do spłaty kapitału w kwocie 1 782 034 tys. zł z tytułu pożyczki udzielonej spółce ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. przez ENEA S.A. w 2020 r.

8 kwietnia 2025 r. spółka ENEA Elektrownia Połaniec S.A. dokonała dobrowolnej przedterminowej spłaty całego pozostającego do spłaty kapitału w kwocie 500 000 tys. zł z tytułu pożyczki udzielonej spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A. przez ENEA S.A. w 2020 r.

14 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. umowę pożyczki w kwocie do 1 000 000 tys. zł. W ramach przedmiotowej umowy w kwietniu 2025 r. uruchomiona została transza pożyczki na kwotę 850 000 tys. zł, a w maju 2025 r. uruchomiona została transza pożyczki na kwotę 150 000 tys. zł. Tym samym ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. wykorzystała w całości dostępną kwotę pożyczki.

5 maja 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. drugą umowę pożyczki w kwocie do 1 000 000 tys. zł. W ramach przedmiotowej umowy w maju 2025 r. uruchomiona została jedna transza pożyczki na kwotę 900 000 tys. zł.

16 czerwca 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką PV Genowefa Sp. z o.o. Aneks nr 1 do umowy pożyczki w kwocie do 95 000 tys. zł. Na podstawie Aneksu nr 1 zmodyfikowany został harmonogram spłaty pożyczki, przy czym ostateczny termin spłaty pożyczki pozostał niezmienny.

30 czerwca 2025 r. spółka PV Genowefa Sp. z o.o. dokonała dobrowolnej przedterminowej spłaty 2 133 tys. zł kapitału jednej z pożyczek objętych przez ENEA S.A. w 2023 r. w ramach umów subrogacji.

Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie (dotyczące udzielonych pożyczek wraz z odsetkami) na 30 czerwca 2025 r. wynosiły 44 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 0 tys. zł).

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

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

	Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	73 363	67 223
Utworzony	13 929	19 860
Rozwiązany	(5 931)	(6 442)
Wykorzystany	(3 271)	(7 278)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	78 090	73 363

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zwiększył się o 4 727 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 4 002 tys. zł). Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Odpisy od pozostałych należności są nieistotne.

Do szacowania odpisu aktualizującego należności handlowe Spółka stosuje model oczekiwanych strat kredytowych. W celu określenia oczekiwanych strat kredytowych ENEA S.A. stosuje uproszczone podejście przewidziane w MSSF 9, które polega na tworzeniu odpisów na oczekiwane straty kredytowe w całym okresie życia w odniesieniu do wszystkich należności handlowych. Dla krótkoterminowych należności handlowych kalkulacja oczekiwanych strat kredytowych odbywa się w oparciu o dane historyczne w sposób opisany w *Zasadach tworzenia i ewidencji odpisów aktualizujących wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz innych pozycji finansowych w Spółkach Grupy ENEA*. Zgodnie z zapisami Zasad dla roku 2025 utratę wartości należności ustala się w oparciu o wskaźniki, których podstawą wyliczeń są dane pochodzące z roku 2024. Zatem ustalone oczekiwane straty kredytowe na 30 czerwca 2025 r. uwzględniają zachodzące zmiany polityczno-gospodarcze. Analiza w Spółce prowadzona jest w podziale na klientów indywidualnych i biznesowych.

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

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

	Stan na 30 czerwca 2025		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Klienci indywidualni			
Bieżące	293 331	(499)	292 832
Przeterminowane	203 706	(43 672)	160 034
0-30 dni	81 961	(161)	81 800
31-90 dni	31 084	(1 871)	29 213
91-180 dni	10 393	(1 797)	8 596
ponad 180 dni	80 268	(39 843)	40 425
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	497 037	(44 171)	452 866
Klienci biznesowi			
Bieżące	3 049 772	(178)	3 049 594
Przeterminowane	67 835	(33 741)	34 094
0-30 dni	14 944	(26)	14 918
31-90 dni	3 814	(1 058)	2 756
91-180 dni	7 086	(2 677)	4 409
ponad 180 dni	41 991	(29 980)	12 011
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 117 607	(33 919)	3 083 688
Aktywa z tytułu umów z klientami	427 131	(128)	427 003

Razem klienci indywidualni i biznesowi

Bieżące	3 343 103	(677)	3 342 426
Przeterminowane	271 541	(77 413)	194 128
0-30 dni	96 905	(187)	96 718
31-90 dni	34 898	(2 929)	31 969
91-180 dni	17 479	(4 474)	13 005
ponad 180 dni	122 259	(69 823)	52 436
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 614 644	(78 090)	3 536 554
Aktywa z tytułu umów z klientami	427 131	(128)	427 003

	Stan na 31 grudnia 2024		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Klienci indywidualni			
Bieżące	307 272	(522)	306 750
Przeterminowane	192 615	(43 724)	148 891
0-30 dni	79 019	(141)	78 878
31-90 dni	21 059	(1 511)	19 548
91-180 dni	10 761	(2 438)	8 323
ponad 180 dni	81 776	(39 634)	42 142
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	499 887	(44 246)	455 641
Aktywa z tytułu umów z klientami	-	-	-

Klienci biznesowi

Bieżące	2 204 318	(235)	2 204 083
Przeterminowane	112 212	(28 882)	83 330
0-30 dni	68 198	(189)	68 009
31-90 dni	6 704	(1 355)	5 349
91-180 dni	3 557	(2 049)	1 508
ponad 180 dni	33 753	(25 289)	8 464
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 316 530	(29 117)	2 287 413
Aktywa z tytułu umów z klientami	435 845	(131)	435 714

Razem klienci indywidualni i biznesowi

Bieżące	2 511 590	(757)	2 510 833
Przeterminowane	304 827	(72 606)	232 221
0-30 dni	147 217	(330)	146 887
31-90 dni	27 763	(2 866)	24 897
91-180 dni	14 318	(4 487)	9 831
ponad 180 dni	115 529	(64 923)	50 606
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 816 417	(73 363)	2 743 054
Aktywa z tytułu umów z klientami	435 845	(131)	435 714

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

20. Inne zobowiązania finansowe

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

Na 30 czerwca 2025 r. saldo zobowiązań w ramach cash pooling wynosiło 3 503 769 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 1 648 964 tys. zł) i prezentowane jest w pozycji: Inne zobowiązania finansowe).

Pozostałe noty objaśniające

21. Transakcje z jednostkami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

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

Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ENEA

	Okres 6 miesięcy zakończony	
	30 czerwca 2025	30 czerwca 2024
Wartość zakupu, w tym:	7 349 742	8 782 705
zakup materiałów	368	452
zakup usług	1 568 600	1 492 811
zakup energii	5 711 222	7 178 489
pozostałe (w tym gaz)	69 552	110 953
Wartość sprzedaży, w tym:	162 080	249 093
sprzedaż energii	122 798	213 528
sprzedaż usług	33 356	28 181
pozostała	5 926	7 384
Przychody z tytułu odsetek, w tym:	301 363	337 058
od obligacji	33 271	34 814
od pożyczek	258 453	271 396
pozostała	9 639	30 848
Przychody z tytułu dywidend:	1 227 677	836 291

	Stan na	
	30 czerwca 2025	31 grudnia 2024
Należności	1 506 086	428 230
Zobowiązania	477 845	759 077
Aktywa finansowe – obligacje	985 497	1 087 739
Udzielone pożyczki	7 327 287	7 563 700
Inne zobowiązania finansowe	3 503 769	1 648 964

Transakcje ze spółkami z Grupy Kapitałowej przeprowadzane są na zasadach rynkowych, a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami.

Transakcje z członkami Władz Spółki

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025	30 czerwca 2024	Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2025	30 czerwca 2024
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich i umów konsultingowych	3 722**	3 786*	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	383	452
Razem	3 722	3 786	383	452

* Wynagrodzenie obejmuje odprawy i zakaz konkurencji dla byłych Członków Zarządu w wysokości 2 335 tys. zł.

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

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2025 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2024 r.).

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

Transakcje z podmiotami powiązanymi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

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

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

Dodatkowo Spółka zidentyfikowała transakcje z jednostkami powiązanymi ze Skarbem Państwa o charakterze finansowym, tj. z bankami, które są gwarantami w programach emisji obligacji oraz podmiotami finansującymi Spółkę. Wśród tych podmiotów znajdują się: PKO BP S.A., Pekao S.A. oraz Bank Gospodarstwa Krajowego. Szczegółowe informacje dotyczące kredytów bankowych oraz programów emisji obligacji zostały zaprezentowane w nocie 14.

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

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

22.1. Poręczenia i gwarancje

18 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. jako Poręczyciel zawarła umowę poręczenia z Alior Bank S.A. Przedmiotem umowy jest poręczenie do kwoty 225 000 tys. zł za wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez spółkę zależną ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu uprawnieniami do emisji CO₂.

22 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. jako Gwarant udzieliła Gwarancji dla Banco Santander S.A. do kwoty 100 000 tys. EUR za wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez spółkę zależną ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu uprawnieniami do emisji CO₂.

22 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. jako Gwarant udzieliła Gwarancji dla Mitsui Bussan Commodities S.A. do kwoty 70 000 tys. EUR za wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez spółkę zależną ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu uprawnieniami do emisji CO₂.

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 30 czerwca 2025 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej przez ENEA S.A. z Bankiem Gospodarstwa Krajowego (BGK), Pekao S.A., PKO BP do wysokości limitu określonego w umowie.

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 30 czerwca 2025 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot zobowiązany	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
22.11.2024	21.11.2025	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	Gaz-System	Pekao S.A.	194 697
08.01.2025	07.01.2026	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	PSE S.A.	PKO BP	55 339
21.03.2025	31.12.2025	ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	IRGIT S.A.	PKO BP	50 000
01.01.2025	31.12.2025	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	PSE S.A.	Pekao S.A.	40 000
01.01.2025	31.01.2027	ENEA S.A.	Skarb Państwa - Wojskowy Zarząd Infrastruktury	Pekao S.A.	5 317
16.07.2023	16.07.2025	ENEA S.A.	Vastint Poland Sp. z o.o.	BGK	1 229
Suma udzielonych gwarancji bankowych					346 582

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Spółkę na 30 czerwca 2025 r. wynosiła 1 404 tys. zł. Łączna wartość poręczeń i gwarancji udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek Grupy Kapitałowej ENEA na 30 czerwca 2025 r. wynosiła 11 017 140 tys. zł.

22.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Spółki

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej oraz dochodzenia należności z innych tytułów, w tym między innymi nielegalnego

poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych.

Na 30 czerwca 2025 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 23 544 sprawy z powództwa Spółki na łączną kwotę 752 657 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. toczyło się łącznie 25 656 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 812 895 tys. zł).

Postępowania przeciwko Spółce

Postępowania przeciwko Spółce wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, odszkodowania za korzystanie przez Spółkę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne oraz roszczenia z tytułu rozwiązanych umów na zakup praw majątkowych (nota 22.4).

Na 30 czerwca 2025 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 86 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 367 154 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2024 r. toczyły się 74 sprawy o łącznej wartości 366 993 tys. zł).

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

22.3. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.

30 i 31 grudnia 2014 r. ENEA S.A. wystąpiła z zawezwaniami do próby ugodowej w stosunku do:

	Kwota zawezwania w tys. zł
TAURON Polska Energia S.A.	17 086
TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.	1 826
Razem	18 912

Przedmiotem zawezwań były roszczenia o zapłatę za energię elektryczną niepoprawnie rozliczoną na rynku bilansującym w 2012 r. Zawezwane spółki poprzez niewyrażenie zgody na wystawienie przez ENEA S.A. faktur za rok 2012 bezpodstawnie uzyskały z tego tytułu korzyści majątkowe.

W związku z brakiem ugodowego rozstrzygnięcia w powyższej sprawie, ENEA S.A. wystąpiła ze stosownymi pozwami przeciwko:

- TAURON Polska Energia S.A. – pozew z 10 grudnia 2015 r.,
- TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o. – pozew z 10 grudnia 2015 r.,

W sprawie ENEA S.A. przeciwko Tauron Polska Energia S.A. i inni 12 marca 2025 r. Sąd Apelacyjny w Katowicach oddalił apelację powódki i zasądził koszty procesu na rzecz pozwanych. Sprawa została prawomocnie zakończona.

W sprawie ENEA S.A. przeciwko Tauron Sprzedaż GZE Sp. z o.o. 17 kwietnia 2025 r. Sąd Apelacyjny w Katowicach oddalił apelację Spółki i zasądził koszty zastępstwa procesowego na rzecz pozwanego. Sprawa została prawomocnie zakończona.

Z tytułu powyższych spraw w jednostkowym sprawozdaniu z sytuacji finansowej nie zostały rozpoznane żadne kwoty.

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

ENEA S.A. jest stroną 4 postępowań sądowych dotyczących umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł, na które składają się:

- 3 postępowania o zapłatę, w których przeciwko ENEA S.A. dochodzone są roszczenia tytułem wynagrodzenia, kar umownych bądź odszkodowania, przy czym w jednym postępowaniu doszło do częściowego rozstrzygnięcia co do roszczeń, a w drugim postępowaniu doszło do wstępnego i częściowego rozstrzygnięcia co do roszczeń oraz do uznania bezskuteczności wypowiedzenia umowy, rozstrzygnięcia te są prawomocne;
- 1 postępowanie o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych dokonanego 28 października 2016 r., w którym 17 czerwca 2025 r. doszło do rozstrzygnięcia w I instancji.

ENEA S.A. dokonała potrącenia płatności części wierzytelności przysługujących kontrahentom wobec ENEA S.A. z tytułu zapłaty ceny za sprzedane prawa majątkowe z wierzytelnością odszkodowawczą ENEA S.A. wobec wytwórców OZE. Szkoda wyrządzona ENEA S.A. powstała wskutek niewykonania przez kontrahentów obowiązku kontraktowego przystąpienia w dobrej wierze do renegotjacji kontraktów długoterminowych na sprzedaż praw majątkowych zgodnie z obowiązującą strony klauzulą adaptacyjną.

28 października 2016 r. ENEA S.A. złożyła oświadczenia, w zależności od umowy, o wypowiedzeniu albo o odstąpieniu od długoterminowych umów na zakup przez Spółkę praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł (tzw. zielonych certyfikatów) (Umowy).

Spory, o których mowa powyżej wynikają z umów, które zostały zawarte w latach 2006-2014 m. in. z niżej wymienionymi kontrahentami, do których należą instalacje wytwórcze energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (Kontrahenci):

- "PSW" Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Poznaniu (następnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach; obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach);
- Golice Wind Farm Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

Umowy w wyniku wypowiedzeń złożonych przez ENEA S.A. uległy rozwiązaniu, zgodnie z oceną ENEA S.A., zasadniczo z końcem listopada 2016 r. Umowna data rozwiązania poszczególnych Umów wynikała z postanowień kontraktowych. Przyczyną wypowiedzenia/odstąpienia od poszczególnych Umów przez Spółkę był brak przystąpienia do renegotjacji w drodze klauzul adaptacyjnych poszczególnych umów, które uzasadniały dostosowanie umów celem przywrócenia równowagi kontraktowej oraz ekwiwalentności świadczeń stron, powstałych na skutek zmian w prawie.

Zmiany prawa, do których doszło po dniu zawarcia wymienionych Umów, tj. w szczególności:

- rozporządzenie Ministra Gospodarki z 18 października 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r., poz. 1229);
- ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2015 r. poz. 478) i związane z tą ustawą kolejne zmiany prawa oraz ogłoszone projekty zmian prawa, tj. w szczególności:
 - ustawa z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2016 r. poz. 925); oraz
 - projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które ma zostać wydane na podstawie upoważnienia wynikającego z art. 12 ust. 5 ustawy z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw;

spowodowały obiektywny brak możliwości sporządzenia wiarygodnych modeli prognozujących kształtowanie się cen zielonych certyfikatów.

Celem rozwiązania Umów jest uniknięcie przez Spółkę straty stanowiącej różnicę między cenami umownymi a ceną rynkową zielonych certyfikatów. Ze względu na zmieniające się warunki prawne po rozwiązaniu Umów w roku 2017, w szczególności wynikające z ustawy z 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii, szacowana wartość przyszłych zobowiązań umownych uległaby zmniejszeniu. Spadek odzwierciedla zmianę sposobu wyznaczania opłaty zastępczej, która zgodnie z treścią części Umów stanowi podstawę do wyliczania ceny kontraktowej i powiązanie jej z ceną rynkową.

W sprawie z powództwa Golice Wind Farm Sp. z o.o. 21 lutego 2022 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu wydał wyrok ustalając, że oświadczenie złożone przez ENEA S.A. w Poznaniu w piśmie z 28 października 2016 r. o rozwiązaniu w całości umowy sprzedaży nie wywołało skutku prawnego i umowa ta pozostaje w mocy w całości, oddalając apelację Golice Wind Farm Sp. z o.o. w pozostałym zakresie i oddalając apelację ENEA S.A., a także zasądzając na rzecz Golice Wind Farm Sp. z o.o. od ENEA S.A. koszty postępowania apelacyjnego, wskutek czego doszło do uprawomocnienia się wyroku częściowego i wstępnego Sądu Okręgowego w Poznaniu z 14 sierpnia 2020 r., którym sąd uznał za zasadne roszczenie o zapłatę wynagrodzenia za prawa majątkowe i zasądził od ENEA S.A. kwotę 6 042 tys. zł wraz z odsetkami, a w pozostałym zakresie uznał roszczenie o zapłatę za usprawiedliwione co do zasady. 25 lipca 2022 r. ENEA S.A. wniosła skargę kasacyjną od wyroku Sądu Apelacyjnego w Poznaniu, wnosząc jednocześnie o wstrzymanie wykonalności ww. orzeczeń. Postanowieniem z 3 października 2022 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu oddalił wniosek o wstrzymanie wykonalności orzeczeń. Skarga kasacyjna została przekazana do Sądu Najwyższego. Sprawie nadano sygnaturę I CSK 6369/22. 20 lutego 2024 r. Sąd Najwyższy wydał postanowienie w przedmiocie przyjęcia skargi kasacyjnej do rozpoznania. Sygnatura sprawy wtórnej to II CSKP 210/24. 26 czerwca 2025 r. Sąd Najwyższy wydał wyrok oddalający skargę (informacja z portalu e-Sprawa Sądu Najwyższego). Powyższy wyrok nie został dotychczas doręczony pełnomocnikowi ENEA S.A.

W sprawie z powództwa Hamburg Commercial Bank AG przeciwko ENEA S.A., w której Hamburg Commercial Bank AG dochodzi roszczeń z umowy sprzedaży praw majątkowych zawartej przez ENEA S.A. z Windpark Śniatowo Management GmbH EW Śniatowo Sp. k. (następnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach; obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach) powołując się na ich nabycie na podstawie umowy przelewu wierzytelności. Sąd Okręgowy w Poznaniu postanowieniem z 18 marca 2022 r. oddalił wniosek o udzielenie zabezpieczenia powoda. Wyrokiem częściowym z 25 lutego 2021 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu zasądził od ENEA S.A. na rzecz Hamburg Commercial Bank AG kwotę 494 tys. zł. W pozostałym zakresie sprawa nie została jeszcze rozstrzygnięta. 28 września 2022 r. odbyła się rozprawa, 26 października 2022 r. wyrokiem Sądu Apelacyjnego w Poznaniu oddalono apelację Spółki od wyroku częściowego Sądu Okręgowego w Poznaniu z 25 lutego 2021 r. Spółka

wykonała prawomocny wyrok. 7 lutego 2023 r. została złożona skarga kasacyjna do Sądu Najwyższego od wyroku Sądu Apelacyjnego z 26 października 2022 r. Skarga kasacyjna trafiła do Sądu Najwyższego, nie określono terminu rozpoznania. Sprawie nadano sygnaturę I CSK 2015/23. 17 stycznia 2025 r. Sąd Najwyższy wydał postanowienie w przedmiocie przyjęcia skargi kasacyjnej do rozpoznania. Sygnatura sprawy wtórnej to II CSKP 22/25. Sprawa oczekuje na wyznaczenie terminu rozprawy. Na rozpoznanie przed Sądem Okręgowym w Poznaniu oczekuje powództwo Hamburg Commercial Bank AG w zakresie, który nie został objęty dotychczasowym rozstrzygnięciem.

W sprawie z powództwa TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach (obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach) 25 maja 2022 r. Spółce doręczona została interwencja uboczna w sprawie o sygn. IX GC 552/17, na mocy której Hamburg Commercial Bank AG przystąpiło do postępowania w roli interwenienta ubocznego w sprawie z powództwa in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Poznaniu (następnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach; obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach) o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia. Postanowieniem z 30 listopada 2022 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił opozycję Spółki wobec wstąpienia Hamburg Commercial Bank AG do postępowania w roli interwenienta ubocznego. Spółka 10 marca 2023 r. wniosła zażalenie na postanowienie Sądu Okręgowego w Poznaniu z 30 listopada 2022 r. o oddaleniu opozycji. Postanowieniem z 27 lipca 2023 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił zażalenie na postanowienie Sądu Okręgowego w Poznaniu z 30 listopada 2022 r. o oddaleniu opozycji. 17 czerwca 2025 r. po zakończeniu postępowania i zamknięciu rozprawy Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał wyrok, w którym orzekł o bezskuteczności złożonego przez ENEA S.A. oświadczenia o wypowiedzeniu umowy. Wyrok nie jest prawomocny. Pełnomocnik ENEA S.A. złożył wniosek o sporządzenie uzasadnienia wyroku i doręczenie odpisu wyroku wraz z uzasadnieniem.

W sprawie z powództwa PSW Sp. z o.o. Sąd Okręgowy w Poznaniu po rozpoznaniu sprawy na posiedzeniu niejawnym 31 stycznia 2023 r. postanowił zamknąć rozprawę oraz wydał wyrok zasądzający od ENEA S.A. na rzecz PSW Sp. z o.o. kwotę 4 488 tys. zł wraz z ustawowymi odsetkami za opóźnienie, oddalając częściowo powództwo w zakresie roszczeń odsetkowych oraz zasądził od Spółki kwotę 115 tys. zł tytułem zwrotu kosztów postępowania. Pełnomocnik Spółki 25 lipca 2023 r. wniósł apelację od wyroku Sądu Okręgowego w Poznaniu z 31 stycznia 2023 r. w części zasądzającej wyroku. Wyrok w tym zakresie nie jest prawomocny, w pozostałym zakresie wyrok uprawomocnił się. Sprawa toczy się przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu I Wydział Cywilny i Własności Intelktualnej pod sygn. akt I AGa 278/23. W sprawie nie wyznaczono terminu rozprawy.

Spółka utworzyła rezerwę na spory sądowe, w tym związane z wypowiedzeniem przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z OZE, w kwocie 96 573 tys. zł, która w głównej mierze dotyczy sporów z obszaru PM OZE i pokrywa całość roszczeń pieniężnych z tego tytułu na 30 czerwca 2025 r. Rezerwa jest prezentowana w nocie 15.

23. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego

Prace związane z wydzieleniem aktywów węglowych GK ENEA do Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego (NABE) w GK ENEA nie są prowadzone. Na początku lipca 2025 r. Ministerstwo Aktywów Państwowych ogłosiło, że koncepcja konsolidacji aktywów węglowych w ramach NABE nie znajduje uzasadnienia ekonomicznego.

24. Transformacja organizacyjna obszaru handlu

15 kwietnia 2025 r. podjęta została kierunkowa decyzja o reorganizacji struktury obszaru handlu w ENEA S.A. Planowana reorganizacja ma polegać na przeniesieniu działalności operacyjnej w zakresie sprzedaży energii elektrycznej funkcjonującej aktualnie w Spółce do spółki zależnej. W związku z tym, że nie zostały jeszcze podjęte wiążące decyzje (w tym uchwały), planowana reorganizacja nie ma wpływu na dane zawarte w niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym.

25. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej

16 lipca 2025 r. uruchomiona została przez ENEA Operator Sp. z o.o. transza pożyczki na kwotę 900 000 tys. zł. i tym samym ENEA Operator Sp. z o.o. wykorzystał w całości dostępną kwotę z tytułu umowy pożyczki na 2 000 000 tys. zł, zawartą 23 września 2024 r.

21 lipca 2025 r. w ramach umowy pożyczki z 5 maja 2025 r. uruchomiona została przez ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. transza pożyczki na kwotę 100 000 tys. zł. i tym samym ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. wykorzystała w całości dostępną kwotę z tytułu umowy pożyczki na 1 000 000 tys. zł, zawartą 8 maja 2025 r.