



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

za okres od 1 stycznia
do 30 czerwca 2024 r.
zgodne z MSSF UE

SPIS TREŚCI

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	4
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ.....	5
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	7
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH.....	8
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	9
Informacje ogólne.....	9
1. Informacje ogólne o jednostce dominującej.....	9
2. Skład Grupy Kapitałowej	9
3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej	12
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	13
5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia.....	13
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji	13
Segmenty operacyjne	14
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów	21
7. Przychody ze sprzedaży	21
8. Opodatkowanie	23
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej.....	24
9. Rzeczowe aktywa trwałe	24
10. Wartości niematerialne.....	25
11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	26
12. Zapasy.....	29
13. Świadectwa pochodzenia energii.....	29
14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami	29
15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania.....	30
16. Podział zysku	30
17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia	30
18. Rezerwy	34
19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	35
Instrumenty finansowe	36
20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa	36
21. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	38
22. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe.....	39
Pozostałe noty objaśniające	41
23. Transakcje z jednostkami powiązаныmi.....	41
24. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej	41
24.1. Poręczenia i gwarancje	42
24.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	42
24.3. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę	42
24.4. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł.....	43
25. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego.....	44

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

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu **Grzegorz Kinelski**

Członek Zarządu **Dalida Gepfert**

Członek Zarządu **Bartosz Krysta**

Członek Zarządu **Marek Lelątko**

ENEA Centrum Sp. z o.o.

Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg

rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego

Robert Kiereta

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

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

Poznań, 18 września 2024 r.

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Za okres 6 miesiący zakończony 30 czerwca 2024 (niebadane)	Za okres 3 miesiący zakończony 30 czerwca 2024 (niebadane)	Za okres 6 miesiący zakończony 30 czerwca 2023 (niebadane)	Za okres 3 miesiący zakończony 30 czerwca 2023 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	7	15 285 589	7 385 302	21 939 024	10 612 812
Podatek akcyzowy		(50 470)	(23 724)	(40 154)	(19 688)
Przychody ze sprzedaży netto		15 235 119	7 361 578	21 898 870	10 593 124
Rekompensaty	7	897 749	392 090	2 114 940	893 832
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego		9 133	3 452	7 773	3 685
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		16 142 001	7 757 120	24 021 583	11 490 641
Pozostałe przychody operacyjne		119 505	40 309	133 058	30 188
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	18	4 945	4 945	184 148	92 074
Amortyzacja		(743 004)	(380 203)	(800 260)	(396 112)
Koszty świadczeń pracowniczych		(1 702 353)	(862 355)	(1 475 147)	(760 886)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(4 942 453)	(2 376 335)	(7 508 078)	(3 545 317)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(4 828 769)	(2 322 435)	(10 145 981)	(4 791 321)
Usługi przesyłowe		(313 050)	(141 902)	(335 486)	(143 412)
Inne usługi obce		(602 845)	(301 560)	(542 804)	(286 307)
Podatki i opłaty	7	(274 123)	(142 018)	(1 836 281)	(775 912)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(34 342)	(22 918)	(37 662)	(20 568)
Odwrocenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		16 619	(72)	(792 309)	(763 640)
Pozostałe koszty operacyjne		(98 095)	(39 638)	(141 154)	(17 293)
Zysk operacyjny		2 744 036	1 212 938	723 627	112 135
Koszty finansowe		(255 193)	(124 823)	(266 985)	(129 215)
Przychody finansowe		109 548	60 189	76 907	41 522
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń		(135 716)	(14 602)	(657 600)	(514 133)
Przychody z tytułu dywidend		14	14	93	93
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	11	(30 591)	(1 402)	4 714	4 187
Odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych		-	-	(4 321)	(1 047)
Zysk(strata) przed opodatkowaniem		2 432 098	1 132 314	(123 565)	(486 458)
Podatek dochodowy	8	(462 401)	(201 248)	69 416	181 033
Zysk(strata) netto okresu sprawozdawczego		1 969 697	931 066	(54 149)	(305 425)
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- wycena instrumentów zabezpieczających		(43 558)	(22 995)	(95 491)	(48 178)
- podatek dochodowy	8	8 277	4 369	18 143	9 154
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- przeszacowanie programu określonych świadczeń		41 391	41 391	(84 708)	(84 708)
- podatek dochodowy	8	(7 864)	(7 864)	16 095	16 095
Inne całkowite dochody netto		(1 754)	14 901	(145 961)	(107 637)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		1 967 943	945 967	(200 110)	(413 062)
Z tego zysk(strata) netto:					
przypadająca na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		2 280 726	1 262 692	(144 252)	(346 465)
przypadająca na udziały niekontrolujące		(311 029)	(331 626)	90 103	41 040
Z tego całkowity dochód:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		2 285 001	1 283 622	(289 330)	(453 219)
przypadający na udziały niekontrolujące		(317 058)	(337 655)	89 220	40 157
Zysk(strata) netto przypadająca na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		2 280 726	1 262 692	(144 252)	(346 465)
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		529 731 093	529 731 093	529 731 093	529 731 093
Zysk(strata) netto przypadająca na akcjonariuszy Jednostki Dominującej na akcję (w zł na jedną akcję)		4,31	2,38	(0,27)	(0,65)
Zysk(strata) rozwodniona na akcję (w zł na jedną akcję)		4,31	2,38	(0,27)	(0,65)

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 czerwca 2024 (niebadane)	31 grudnia 2023
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	9	18 899 835	18 261 023
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		849 847	840 307
Wartości niematerialne	10	324 048	337 662
Nieruchomości inwestycyjne		21 090	21 279
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	11	144 396	216 140
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	2 058 868	1 703 670
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	83 425	75 032
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		19 450	6 647
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		10 971	8 991
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		949	979
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń		159 520	165 248
Aktywa trwałe razem		22 572 399	21 636 978
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO ₂		247 230	3 731 418
Zapasy	12	1 459 082	1 954 315
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		5 499 878	6 776 525
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		14 210	15 762
Aktywa z tytułu umów z klientami	14	479 611	528 106
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 532	1 303
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		828 830	1 295 694
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	75 232	144 511
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15	4 509 354	3 026 133
Aktywa obrotowe razem		13 114 959	17 473 767
Aktywa razem		35 687 358	39 110 745

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na	
		30 czerwca 2024 (niebadane)	31 grudnia 2023
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej			
Kapitał zakładowy		676 306	676 306
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		3 348 670	3 348 670
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		19 968	55 249
Zyski zatrzymane		12 178 987	9 858 705
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej razem		16 223 931	13 938 930
Udziały niekontrolujące		1 153 351	1 500 669
Kapitał własny razem		17 377 282	15 439 599
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	5 903 452	4 288 396
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		27 881	21 014
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	23 017	25 468
Zobowiązania z tytułu leasingu		653 677	658 778
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	641 059	615 527
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	450 622	607 024
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		1 158 293	1 158 329
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	8 573	196 018
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	1 115 250	1 132 534
Zobowiązania długoterminowe razem		9 981 824	8 703 088
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	464 380	3 090 033
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		2 307 826	3 270 646
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	551 591	589 721
Zobowiązania z tytułu leasingu		34 999	36 154
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	27 523	26 044
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		97 122	18 155
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		750 551	762 370
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	516 229	314 659
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	3 577 750	6 859 995
Zobowiązania krótkoterminowe razem		8 328 252	14 968 058
Zobowiązania razem		18 310 076	23 671 146
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		35 687 358	39 110 745

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

(a) I półrocze 2024 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej							
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał rezerwowowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2024	529 731	146 575	676 306	3 348 670	55 249	9 858 705	1 500 669	15 439 599
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	2 280 726	(311 029)	1 969 697
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	(35 281)	39 556	(6 029)	(1 754)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	(35 281)	2 320 282	(317 058)	1 967 943
Dywidendy	-	-	-	-	-	-	(30 260)	(30 260)
Stan na 30 czerwca 2024	529 731	146 575	676 306	3 348 670	19 968	12 178 987	1 153 351	17 377 282

(b) I półrocze 2023 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej							
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał rezerwowowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2023	529 731	146 575	676 306	3 348 670	185 744	10 663 950	1 271 441	16 146 111
(Strata)/zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	(144 252)	90 103	(54 149)
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	(77 348)	(67 730)	(883)	(145 961)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	(77 348)	(211 982)	89 220	(200 110)
Dywidendy	-	-	-	-	-	-	(31 387)	(31 387)
Stan na 30 czerwca 2023	529 731	146 575	676 306	3 348 670	108 396	10 451 968	1 329 274	15 914 614

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Za okres 6 miesięcy zakończony	
		30 czerwca 2024 (niebadane)	30 czerwca 2023 (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego		1 969 697	(54 149)
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	8	462 401	(69 416)
Amortyzacja		743 004	800 260
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		34 342	37 662
(Odwrócenie odpisu)/odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		(16 619)	792 309
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych		(1 513)	3 714
Przychody z tytułu odsetek		(37 795)	(39 570)
Przychody z tytułu dywidend		(14)	(93)
Koszty z tytułu odsetek		194 276	162 413
Strata z wyceny instrumentów finansowych		34 352	639 105
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		30 591	(4 714)
Odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych		-	4 321
Inne korekty		(30 332)	(33 841)
Korekty razem		1 412 693	2 292 150
Podatek dochodowy zapłacony		(423 884)	(441 686)
Zmiany kapitału obrotowego:			
Prawa do emisji CO ₂		3 484 188	4 034 560
Zapasy		487 726	(490 122)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		1 304 071	(818 885)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(1 028 438)	(1 671 450)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		24 950	157 159
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego		25 098	52 053
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia		(3 292 615)	(1 896 050)
Zmiany kapitału obrotowego razem		1 004 980	(632 735)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		3 963 486	1 163 580
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		(1 319 902)	(1 318 009)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		769	21 475
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		-	37 383
Nabycie jednostek zależnych		(3 001)	-
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(625)	(625)
Zbycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		42 000	394
Wpływy/(wyływy) z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń		5 728	(7 279)
Odsetki otrzymane		38 451	38 911
Inne wpływy z działalności inwestycyjnej		3 575	6 753
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(1 233 005)	(1 220 997)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		855 411	3 901 164
Emisja obligacji		1 172 400	-
Splata kredytów i pożyczek		(1 812 905)	(2 343 750)
Wykup obligacji		(1 250 455)	(78 055)
Dywidendy wypłacone		(131)	(294)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu		(43 146)	(33 847)
Odsetki zapłacone		(168 434)	(123 412)
Inne wydatki z działalności finansowej		-	(55)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		(1 247 260)	1 321 751
Przepływy pieniężne netto razem		1 483 221	1 264 334
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		3 026 133	1 563 716
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego		4 509 354	2 828 050
w tym o ograniczonej możliwości dysponowania		790 078	1 307 994

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

Informacje ogólne

1. Informacje ogólne o jednostce dominującej

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj rejestracji:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań, Rzeczpospolita Polska
Adres:	ul. Pastelowa 8, 60-198 Poznań
Miejsce prowadzenia działalności:	Rzeczpospolita Polska
KRS:	0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 884 55 44
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. (zwana dalej „Spółka”, „Jednostka Dominująca”) jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”).

Na 30 czerwca 2024 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polski	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na 30 czerwca 2024	52,29%	47,71%	100,00%

Na 30 czerwca 2024 r. podmiotem kontrolującym Jednostkę Dominującą był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 30 czerwca 2024 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. był równy 529 731 tys. zł (676 306 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 529 731 093 akcje.

Czas trwania Jednostki Dominującej jest nieoznaczony.

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

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2024 r. i zawiera dane porównawcze za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2023 r. oraz na dzień 31 grudnia 2023 r.

2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 30 czerwca 2024 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 36 spółek zależnych, w tym 11 spółek pośrednio zależnych oraz 4 spółek stowarzyszonych.

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej jest:

- produkcja energii elektrycznej i ciepłej (ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o., ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.);
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A., ENEA Trading Sp. z o.o.);
- dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.);

- dystrybucja ciepła (Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o.);
- górnictwo i wzbogacanie węgla kamiennego (Grupa Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.).

Nazwa spółki	Przedmiot działalności	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 30 czerwca 2024	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 grudnia 2023
SPÓŁKI ZALEŻNE				
1. ENEA Operator Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
2. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
3. ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	wytwarzanie	Połaniec	100%	100%
4. ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.	pozostała działalność	Szczecin	100%	100%
5. ENEA Trading Sp. z o.o.	obrót	Świerże Górne	100%	100%
6. ENEA Serwis Sp. z o.o.	dystrybucja	Lipno	100%	100%
7. ENEA Centrum Sp. z o.o.	pozostała działalność	Poznań	100%	100%
8. ENEA Pomiar Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
9. ENEA Innowacje Sp. z o.o.	pozostała działalność	Warszawa	100% ¹⁰	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%	100%
15. ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ⁵	100%
16. ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	obrót	Warszawa	100%	100%
17. EN101 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ¹¹	100% ¹¹
18. EN102 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ¹¹	100% ¹¹
19. EN103 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ¹¹	100% ¹¹
20. EN201 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ¹¹	100% ¹¹
21. EN202 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ¹¹	100% ¹¹
22. EN203 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ¹¹	100% ¹¹
23. PRO-WIND Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
24. PV Tykocin Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
25. PV Genowefa Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100%	100%
SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE				
26. ENEA Logistyka Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100% ³	100% ³
27. ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
28. EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
29. RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
30. MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
31. Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	57,27% ²	57,27% ²
32. ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,11}	100% ^{4,11}
33. ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,11}	100% ^{4,11}
34. Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ⁴	100% ⁴
35. WMC SPV 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,9}	-
36. WMC SPV 4 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,8}	-
SPÓŁKI WSPÓŁKONTROLOWANE				
37. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	-	Ostrołęka	- ⁷	50%
SPÓŁKI STOWARZYSZONE				
38. Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	16,26% ⁶	16,22%

39.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81%	33,81%
40.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81%	33,81%
41.	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 – 6 grudnia 2023 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. o kwotę 15 000 tys. zł, to jest z kwoty 39 000 tys. zł do kwoty 54 000 tys. zł, poprzez utworzenie 150 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 16 maja 2024 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

⁶ – 10 stycznia 2024 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 1 000 tys. zł, tj. z kwoty 484 738 tys. zł do kwoty 485 738 tys. zł dopuszczając do obrotu 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2 zł każda. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym tej spółki zmniejszył się z 16,22% do 16,19%. 23 stycznia 2024 r. w wyniku realizacji opcji call 11 udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym spółki zwiększył się z 16,19% do 16,24%. W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. ENEA S.A. złożyła żądanie wykonania realizacji opcji call 12 i 13. 28 marca 2024 r. Spółka dokonała przelewu za obejmowane 187 500 akcji Polimex-Mostostal S.A (opcja call 12). 17 kwietnia 2024 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 1 500 tys. zł, tj. z kwoty 485 738 tys. zł do kwoty 487 238 tys. zł, dopuszczając do obrotu 750 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2,00 zł każda. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym tej spółki zmniejszył się z 16,24% do 16,19%. 30 kwietnia 2024 r. w wyniku realizacji opcji call 12 (nabycie akcji) udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym zwiększył się z 16,19% do 16,26% zwiększając ilość akcji o 187 500 akcji, tj. z 39 437 524 do 39 625 024 akcji. 29 czerwca 2024 r. Spółka dokonała przelewu za obejmowane 125 000 akcji Polimex-Mostostal S.A (opcja call 13). 22 lipca 2024 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 1 000 tys. zł, tj. z kwoty 487 238 tys. zł do kwoty 488 238 tys. zł, dopuszczając do obrotu 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2,00 zł każda. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym tej spółki zmniejszył się z 16,26% do 16,23%. 5 sierpnia 2024 r. w wyniku realizacji opcji call 13 (nabycie akcji) udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym zwiększył się z 16,23% do 16,28% zwiększając ilość akcji o 125 000 akcji, tj. z 39 625 024 do 39 750 024 akcji.

⁷ – 26 stycznia 2024 r. została zawarta z ENERGA S.A. warunkowa umowa sprzedaży przez ENEA S.A. wszystkich posiadanych udziałów w Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. za łączną cenę 42 000 tys. zł. Warunkiem zawarcia umowy rozporządzającej było nieskorzystanie przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa z prawa pierwokupu udziałów. W związku ze spełnieniem się wyżej wskazanego warunku, 4 kwietnia 2024 r. nastąpiło zawarcie pomiędzy ENEA S.A. a ENERGA S.A. umowy przeniesienia udziałów spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., zgodnie z którą przejście tytułu prawnego do udziałów zbywanych przez Spółkę na ENERGA S.A. nastąpiło 4 kwietnia 2024 r.

⁸ – 5 czerwca 2024 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła umowę nabycia 100 udziałów spółki WMC SPV 4 Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50,00 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 5 tys. zł stanowiących 100% udziału w jej kapitale zakładowym.

⁹ – 24 czerwca 2024 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła umowę nabycia 100 udziałów spółki WMC SPV 2 Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50,00 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 5 tys. zł stanowiących 100% udziału w jej kapitale zakładowym.

¹⁰ – 23 lipca 2024 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Innowacje Sp. z o.o. podjęto uchwałę o otwarciu likwidacji spółki oraz powołaniu likwidatora.

¹¹ – z uwagi na nieistotność spółka nie została uwzględniona w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej

Zarząd

	Stan na		Stan na	
	30 czerwca 2024	Powołanie	31 grudnia 2023	Odwołanie
Prezes Zarządu	Grzegorz Kinelski	1 marca 2024 r.	Paweł Majewski	2 lutego 2024 r.
Członek Zarządu ds. Finansowych	Marek Lelątko	1 marca 2024 r.	-	
Członek Zarządu ds. Handlowych	Bartosz Krysta	1 marca 2024 r.	Jakub Kowaleczko	2 lutego 2024 r.
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Dalida Gepfert	1 maja 2024 r.	Dariusz Szymczak	2 lutego 2024 r.
Członek Zarządu ds. Operacyjnych	-		Marcin Pawlicki	29 lutego 2024 r.
Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju	-		Lech Żak	29 lutego 2024 r.

2 lutego 2024 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwały w przedmiocie odwołania Prezesa Zarządu ENEA S.A. - Pana Pawła Majewskiego, Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych - Pana Jakuba Kowaleczko oraz Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych - Pana Dariusza Szymczaka ze składu Zarządu ENEA S.A.

2 lutego 2024 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła Uchwałę w sprawie delegowania z tym samym dniem Pani Moniki Stareckiej - Wiceprzewodniczącej Rady Nadzorczej ENEA S.A., do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A., nie dłużej jednak niż na okres trzech miesięcy licząc od dnia delegowania.

23 lutego 2024 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwały w przedmiocie powołania na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem następnym po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2021 rok:

- Pana Grzegorza Kinelskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. z dniem 1 marca 2024 r.,
- Pana Bartosza Krystę na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych z dniem 1 marca 2024 r.,
- Pana Marka Lelątko na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych z dniem 1 marca 2024 r.,
- Panią Dalidę Gepfert na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych z dniem 1 maja 2024 r.

23 lutego 2024 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę w sprawie delegowania od 1 marca 2024 r. Pani Moniki Stareckiej, Wiceprzewodniczącej Rady Nadzorczej ENEA S.A., do czasowego wykonywania czynności Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych, nie dłużej jednak niż do 30 kwietnia 2024 r. Jednocześnie Rada Nadzorcza postanowiła uchylić z dniem 29 lutego 2024 r. uchwałę z 2 lutego 2024 r. w sprawie delegowania Pani Moniki Stareckiej, Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A.

23 lutego 2024 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwały w przedmiocie odwołania z dniem 29 lutego 2024 r. Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Operacyjnych - Pana Marcina Pawlickiego oraz Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Strategii i Rozwoju - Pana Lecha Żaka.

Rada Nadzorcza

	Stan na		Stan na		Zakończenie kadencji/ rezygnacja
	30 czerwca 2024	Powołanie	31 grudnia 2023		
Przewodniczący Rady Nadzorczej	Ewa Bagińska	30 stycznia 2024 r.	Łukasz Ciołko	29 stycznia 2024 r.	
Wiceprzewodnicząca Rady Nadzorczej	Monika Starecka	30 stycznia 2024 r.	Roman Stryjski	30 stycznia 2024 r.	
Sekretarz Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka		Mariusz Pliszka		
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Damasiewicz		Mariusz Damasiewicz		
Członek Rady Nadzorczej	Michał Gniatkowski	30 stycznia 2024 r.	Aneta Kordowska	30 stycznia 2024 r.	
Członek Rady Nadzorczej	Tomasz Lis		Tomasz Lis		
Członek Rady Nadzorczej	Agata Michalska-Olek	30 stycznia 2024 r.	Paweł Łącki	30 stycznia 2024 r.	
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Romańczuk		Mariusz Romańczuk		
Członek Rady Nadzorczej	Zbigniew Szymczak	30 stycznia 2024 r.			

29 stycznia 2024 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych, z tego samego dnia, o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do odwołania członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki. Zgodnie z otrzymanym oświadczeniem, Minister Aktywów Państwowych korzystając z ww. uprawnienia z dniem 29 stycznia 2024 r. odwołał ze składu Rady Nadzorczej Spółki Pana Łukasza Ciołko.

29 stycznia 2024 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych, z tego samego dnia, o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki. Zgodnie z otrzymanym oświadczeniem, Minister Aktywów Państwowych korzystając z ww. uprawnienia z dniem 30 stycznia 2024 r. powołał do składu Rady Nadzorczej Spółki Panią Agatę Ewę Michalską - Olek.

30 stycznia 2024 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwały, na mocy których dokonało, z tym samym dniem, następujących zmian w składzie Rady Nadzorczej Spółki XI kadencji:

odwołano:

- Pana Romana Stryjskiego,
- Pana Pawła Łąckiego,
- Panią Anetę Kordowską,

powołano:

- Panią Ewę Bagińską,
- Pana Zbigniewa Szymczaka,
- Pana Piotra Szymanka,
- Pana Michała Gniatkowskiego,
- Panią Monikę Starecką.

30 stycznia 2024 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. dokonało wyboru Przewodniczącej Rady Nadzorczej ENEA S.A. w osobie Pani Ewy Bagińskiej.

2 lutego 2024 r. Rada Nadzorcza Spółki dokonała wyboru Wiceprzewodniczącej Rady Nadzorczej ENEA S.A. w osobie Pani Moniki Stareckiej.

31 maja 2024 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pana Piotra Szymanka z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., ze skutkiem na dzień 31 maja 2024 r.

4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

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

Zarząd Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na 30 czerwca 2024 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach.

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

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2023 r.

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

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2023 r.

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na stosowanie przyjętych zasad rachunkowości oraz na wielkości wykazane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w notach objaśniających do tego sprawozdania finansowego. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych. Szacunki przyjęte do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Pozycje zawarte w sprawozdaniach finansowych poszczególnych jednostek Grupy wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym dana jednostka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej).

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji wszystkich jednostek Grupy Kapitałowej. Pozycje sprawozdania prezentowane są w zaokrągleniu do pełnych tysięcy złotych (tys. zł), o ile nie wskazano inaczej.

Segmenty operacyjne

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 *Segmenty operacyjne*. Segmenty operacyjne odpowiadają segmentom sprawozdawczym i nie podlegają agregacji. Zarządzanie działalnością Grupy dokonywane jest w podziale na segmenty operacyjne, które wyodrębnione są ze względu na rodzaj oferowanych produktów i usług. W Grupie Kapitałowej ENEA wyodrębnia się cztery segmenty działalności oraz pozostałą działalność, przedstawione poniżej.



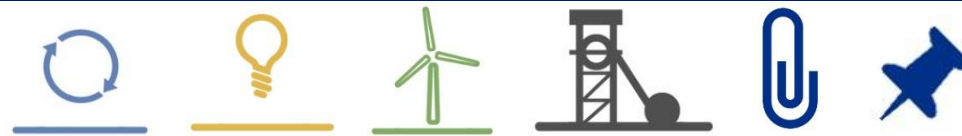
Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego segmentu. Koszty segmentu są kosztami składającymi się z kosztów sprzedaży zewnętrznym klientom oraz kosztów transakcji realizowanych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

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

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

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2024 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	8 569 478	2 401 224	3 888 968	297 047	78 402	-	15 235 119
Sprzedaż między segmentami	4 630 628	14 895	5 573 994	1 368 247	303 843	(11 891 607)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	13 200 106	2 416 119	9 462 962	1 665 294	382 245	(11 891 607)	15 235 119
Rekompensaty	700 116	197 633	-	-	-	-	897 749
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	607	5 287	3 679	(440)	9 133
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	13 900 222	2 613 752	9 463 569	1 670 581	385 924	(11 892 047)	16 142 001
Koszty ogółem	(13 705 786)	(1 849 289)	(7 929 956)	(1 574 857)	(312 015)	12 048 232	(13 323 671)
Wynik segmentu	194 436	764 463	1 533 613	95 724	73 909	156 185	2 818 330
Amortyzacja	(1 492)	(395 231)	(148 387)	(175 005)	(36 657)	-	-
Odwrocenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	16 691	(72)	-	-	-
Wynik segmentu - EBITDA	195 928	1 159 694	1 665 309	270 801	110 566		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	1,4%	44,4%	17,6%	16,2%	28,7%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(74 294)
Zysk z działalności operacyjnej							2 744 036
Koszty finansowe							(255 193)
Przychody finansowe							109 548
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń							(135 716)
Przychody z tytułu dywidend							14
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							(30 591)
Zysk brutto							2 432 098
Podatek dochodowy							(462 401)
Zysk netto							1 969 697
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							(311 029)

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 kwietnia do 30 czerwca 2024 r. przedstawiają się następująco:



	OBROT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	4 058 608	1 162 499	1 959 907	141 384	39 180	-	7 361 578
Sprzedaż między segmentami	447 803	9 211	2 424 923	710 659	167 977	(3 760 573)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	4 506 411	1 171 710	4 384 830	852 043	207 157	(3 760 573)	7 361 578
Rekompensaty	312 252	79 838	-	-	-	-	392 090
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	261	2 637	731	(177)	3 452
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 818 663	1 251 548	4 385 091	854 680	207 888	(3 760 750)	7 757 120
Koszty ogółem	(4 703 078)	(903 189)	(3 727 719)	(833 740)	(153 588)	3 815 729	(6 505 585)
Wynik segmentu	115 585	348 359	657 372	20 940	54 300	54 979	1 251 535
Amortyzacja	(777)	(198 068)	(78 034)	(92 043)	(18 304)	-	-
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	(72)	-	-	-
Wynik segmentu - EBITDA	116 362	546 427	735 406	113 055	72 604		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	2,4%	43,7%	16,8%	13,2%	34,9%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(38 597)
Zysk z działalności operacyjnej							1 212 938
Koszty finansowe							(124 823)
Przychody finansowe							60 189
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń							(14 602)
Przychody z tytułu dywidend							14
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							(1 402)
Zysk brutto							1 132 314
Podatek dochodowy							(201 248)
Zysk netto							931 066
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							(331 626)

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2023 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	8 214 737	2 424 666	10 969 456	215 060	74 951	-	21 898 870
Sprzedaż między segmentami	2 700 859	28 175	1 754 790	1 604 660	244 516	(6 333 000)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	10 915 596	2 452 841	12 724 246	1 819 720	319 467	(6 333 000)	21 898 870
Rekompensaty	1 892 333	222 607	-	-	-	-	2 114 940
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	485	5 327	2 110	(149)	7 773
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	12 807 929	2 675 448	12 724 731	1 825 047	321 577	(6 333 149)	24 021 583
Koszty ogółem	(12 737 926)	(2 175 472)	(11 887 972)	(2 278 696)	(278 943)	6 123 192	(23 235 817)
Wynik segmentu	70 003	499 976	836 759	(453 649)	42 634	(209 957)	785 766
Amortyzacja	(1 075)	(359 422)	(231 733)	(183 268)	(36 641)	-	-
Odwrocenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	1 134	(793 443)	-	-	-
Wynik segmentu - EBITDA	71 078	859 398	1 067 358	523 062	79 275		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	0,6%	32,1%	8,4%	28,7%	24,7%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(62 139)
Zysk z działalności operacyjnej							723 627
Koszty finansowe							(266 985)
Przychody finansowe							76 907
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń							(657 600)
Przychody z tytułu dywidend							93
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							4 714
Odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych							(4 321)
Strata brutto							(123 565)
Podatek dochodowy							69 416
Strata netto							(54 149)
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							90 103

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 kwietnia do 30 czerwca 2023 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	3 925 806	1 184 217	5 350 311	95 116	37 674	-	10 593 124
Sprzedaż między segmentami	549 603	10 227	828 679	786 121	127 455	(2 302 085)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	4 475 409	1 194 444	6 178 990	881 237	165 129	(2 302 085)	10 593 124
Rekompensaty	792 855	100 977	-	-	-	-	893 832
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	246	3 126	387	(74)	3 685
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	5 268 264	1 295 421	6 179 236	884 363	165 516	(2 302 159)	11 490 641
Koszty ogółem	(5 198 091)	(1 044 032)	(5 718 324)	(1 500 863)	(138 897)	2 253 942	(11 346 265)
Wynik segmentu	70 173	251 389	460 912	(616 500)	26 619	(48 217)	144 376
Amortyzacja	(486)	(181 474)	(117 327)	(85 315)	(17 901)	-	-
Odwrocenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	1 134	(764 774)	-	-	-
Wynik segmentu - EBITDA	70 659	432 863	577 105	233 589	44 520		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	1,3%	33,4%	9,3%	26,4%	26,9%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(32 241)
Zysk z działalności operacyjnej							112 135
Koszty finansowe							(129 215)
Przychody finansowe							41 522
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń							(514 133)
Przychody z tytułu dywidend							93
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							4 187
Odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych							(1 047)
Strata brutto							(486 458)
Podatek dochodowy							181 033
Strata netto							(305 425)
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							41 040

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 30 czerwca 2024 r. oraz za okres 6 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:



	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 015	12 565 431	4 002 198	2 629 500	384 396	(714 033)	18 881 507
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 524 338	762 345	3 954 008	520 440	1 080 424	(4 550 432)	5 291 123
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	25 181	-	-	-	-	-	25 181
Aktywa z tytułu umów z klientami	209 920	304 181	14 312	-	10 328	(59 130)	479 611
Razem	3 773 454	13 631 957	7 970 518	3 149 940	1 475 148	(5 323 595)	24 677 422
AKTYWA wyłączone z segmentacji							11 009 936
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							18 328
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							228 205
AKTYWA RAZEM							35 687 358
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	835 776	1 347 260	867 376	646 445	179 705	(1 546 395)	2 330 167
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	3 174 324	460 374	1	3 066	10	(3 063 167)	574 608
Razem	4 010 100	1 807 634	867 377	649 511	179 715	(4 609 562)	2 904 775
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							32 782 583
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							5 540
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM							35 687 358
za okres 6 miesięcy kończący się 30 czerwca 2024							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	18	669 712	206 696	474 628	30 235	(40 015)	1 341 274
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	1 492	395 231	148 387	175 005	36 657	(15 347)	741 425
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							1 579
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	3 980	4 112	(318)	532	(38)	-	8 268
(Rozwiązanie)/utworzenie odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	(16 691)	72	-	-	(16 619)

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2023 r. oraz za okres 6 miesięcy kończący się 30 czerwca 2023 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 229	12 279 007	3 900 541	2 355 130	382 001	(688 935)	18 241 973
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 367 808	705 253	4 499 612	591 524	216 674	(3 665 773)	6 715 098
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	24 753	-	-	-	-	-	24 753
Aktywa z tytułu umów z klientami	207 065	345 551	243	-	7 222	(31 975)	528 106
Razem	4 613 855	13 329 811	8 400 396	2 946 654	605 897	(4 386 683)	25 509 930
AKTYWA wyłączone z segmentacji							13 600 815
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							19 050
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							68 074
AKTYWA RAZEM							39 110 745
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	963 953	881 160	1 856 141	459 940	160 551	(1 031 911)	3 289 834
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	2 768 701	510 098	-	526	1 701	(2 665 837)	615 189
Razem	3 732 654	1 391 258	1 856 141	460 466	162 252	(3 697 748)	3 905 023
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							35 205 722
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							1 826
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM							39 110 745
za okres 6 miesięcy kończący się 30 czerwca 2023							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	-	679 559	194 462	338 321	33 015	(43 705)	1 201 652
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	1 075	359 422	231 733	183 268	36 641	(13 003)	799 136
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							1 124
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	4 917	53	3	152	(190)	-	4 935
(Rozwiązanie)/utworzenie odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	(1 134)	793 443	-	-	792 309

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30 czerwca 2024	30 czerwca 2023
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	11 442 552	18 271 692
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	2 273 652	2 317 490
Przychody z tytułu opłat przyłączeniowych	70 652	64 449
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	170 759	88 188
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	101 610	84 166
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	6 742	14 395
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	359 471	319 486
Przychody ze sprzedaży węgla	269 416	191 127
Przychody ze sprzedaży gazu	171	75 239
Przychody z tytułu Rynku Mocy	540 094	472 638
Razem przychody ze sprzedaży netto	15 235 119	21 898 870

Grupa dzieli przychody przede wszystkim w oparciu o typ produktów/usług. Główne grupy przychodów to przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (segment Obrót oraz Wytwarzanie), przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych (segment Dystrybucja), przychody z tytułu Rynku Mocy (segment Wytwarzanie), przychody ze sprzedaży węgla (segment Wydobycie), przychody ze sprzedaży energii cieplnej (segment Wytwarzanie) oraz przychody ze sprzedaży gazu (segment Obrót). Przychody ze sprzedaży produktów i usług obejmują przede wszystkim przychody dotyczące konserwacji i modernizacji urządzeń oświetlenia drogowego.

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

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

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

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

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

Przychody z tytułu Rynku Mocy stanowią przychody z tytułu realizacji umów (obowiązków) mocowych zawartych w wyniku Aukcji na rok dostaw 2021. Rynek Mocy jest mechanizmem rynkowym, który ma na celu zapewnienie stabilnych dostaw energii elektrycznej do gospodarstw domowych oraz przemysłu w horyzoncie długoterminowym. Po zakończeniu każdego miesiąca spółkom Grupy przysługuje od PSE S.A. wynagrodzenie za wykonanie obowiązku mocowego. W związku z tym obowiązkiem, spółki Grupy, będące dostawcami mocy na rzecz PSE S.A., każdego miesiąca ujmują przychody z transakcji

dotyczących Rynku Mocy.

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.

	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30 czerwca 2024	30 czerwca 2023
Przychody świadczone w sposób ciągły	14 615 940	21 456 545
Przychody świadczone w określonym momencie	619 179	442 325
Razem	15 235 119	21 898 870

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 2023 r. oraz w 2024 r. podmiotowi uprawnionemu przysługują rekompensaty.

Grupa w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów rozpoznała w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2024 r. przychody z tytułu rekompensat w wysokości 897 749 tys. zł. Łącznie Grupa ujęła jako należności od Zarządcy Rozliczeń S.A. w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w pozycji należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności kwotę 443 639 tys. zł.

ENEA S.A. w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. rozpoznała przychody z tytułu rekompensat w łącznej wysokości 700 116 tys. zł, z czego:

- 631 968 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;
- 68 148 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 2023 r. oraz w 2024 r.

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

Spółka w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r., zgodnie z terminami wynikającymi z wyżej wymienionych ustaw złożyła do Zarządcy Rozliczeń S.A. stosowne wnioski o wypłatę rekompensat za okres do maja 2024 r. Wnioski za czerwiec 2024 r. zostały złożone 25 lipca 2024 r. – kwota rekompensaty za czerwiec 2024 r. została ujęta w przychodach Spółki na podstawie danych szacunkowych i nie odbiegała istotnie od wnioskowanej.

Na 30 czerwca 2024 r. z kwoty 4 434 606 tys. zł rekompensat rozpoznanych w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w latach 2022-2024 ENEA S.A. otrzymała kwotę 4 034 638 tys. zł oraz oczekiwała na wypłatę 399 968 tys. zł.

Na mocy Ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz.U. 2023 poz. 1704 z późn. zm.) ENEA Operator Sp. z o.o. otrzymała rekompensaty z tytułu stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 7 ust. 1 ustawy. Rekompensatę stanowi różnica między wysokością opłat naliczonych za usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikających ze stawek opłat taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej na 2023 r. a wysokością opłat naliczonych za usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikających ze stawek opłat taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej na 2022 r., do maksymalnego limitu, o którym mowa w ustawie. Na 30 czerwca 2024 r. łączna kwota rekompensat ujęta w sprawozdaniu z całkowitych dochodów wyniosła 197 633 tys. zł (wartość rekompensat od Zarządcy Rozliczeń 240 018 tys. zł pomniejszona o opłaty przenoszone w wysokości 42 385 tys. zł), a na dzień 30 czerwca 2024 r. pozostała należność od Zarządcy Rozliczeń w wysokości 43 671 tys. zł, którą spółka otrzyma w roku 2024.

Odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny

Czynniki regulacyjne dotyczące odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny spowodowały istotną zmianę w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w linii „Podatki i opłaty”. Spółki Grupy były objęte obowiązkiem przekazywania odpisów na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny w odniesieniu do okresu od 1 grudnia 2022 r. do 31 grudnia 2023 r. Z powodu braku takiego obowiązku od 2024 r., w I półroczu 2024 r. nie dokonano odpisu (w I półroczu 2023 r. kwota odpisu ujęta w linii „Podatki i opłaty” wyniosła 1 581 997 tys. zł).

8. Opodatkowanie

Odroczony podatek dochodowy

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

	Stan na	
	30 czerwca 2024	31 grudnia 2023
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu w tym:		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	1 096 646	778 853
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	1 703 670	1 315 108
	607 024	536 255
Nabycie spółki zależnej	192	-
Uznanie wyniku finansowego	510 995	263 255
Uznanie w innych całkowitych dochodach	413	54 538
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu, w tym:		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	1 608 246	1 096 646
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	2 058 868	1 703 670
	450 622	607 024

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 510 995 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 622 526 tys. zł).

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 1 320 335 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. odpowiednio: 1 173 052 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (206 579 tys. zł), wydobywania (473 699 tys. zł) oraz dystrybucji (626 524 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 71 116 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. odpowiednio: 48 220 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 53 689 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zwiększyły się netto o kwotę 786 678 tys. zł).

Na 30 czerwca 2024 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 8 515 988 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2023 r. było to odpowiednio: 8 569 677 tys. zł).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych aktywów trwałych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 1 466 335 tys. zł na dzień 30 czerwca 2024 r. (1 658 294 tys. zł na dzień 31 grudnia 2023 r.).

Wycena wartości odzyskiwalnej CGU Wydobywanie (LWB) z perspektywy Grupy Kapitałowej ENEA

Stan na 31 grudnia 2023 r.

Na 31 grudnia 2023 r. Grupa dokonała wyceny wartości godziwej CGU Wydobywanie z perspektywy GK ENEA przeprowadzając wycenę niezależną od wartości użytkowej skalkulowanej przez GK LWB na potrzeby sporządzenia sprawozdania GK LWB i LWB S.A. W wyniku przeprowadzonego testu na utratę wartości Grupa oszacowała wartość godziwą na poziomie 1 408 593 tys. zł i przyrównując ją do wartości aktywów netto GK LWB przypadających na GK ENEA wynoszących 2 640 149 tys. zł, rozpoznała odpis aktualizujący wartość CGU Wydobywanie w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym GK ENEA na 31 grudnia 2023 r. w wysokości 482 741 tys. zł (pierwotny odpis utworzony w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym na 30 czerwca 2023 r. wyniósł 748 815 tys. zł, co łącznie dało odpis aktualizujący rozpoznany w 2023 r. na poziomie 1 231 556 tys. zł).

GK LWB oraz LWB S.A. nie rozpoznały na poziomie jednostkowym oraz skonsolidowanym utraty wartości aktywów niefinansowych. Z punktu widzenia GK ENEA jako większościowego udziałowca, pomimo wygaśnięcia z końcem grudnia 2023 r. listu intencyjnego w sprawie nabycia przez Skarb Państwa akcji spółki Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A., podtrzymując długoterminową strategię dekarbonizacji, z punktu widzenia Grupy kontynuowane było określenie wartości odzyskiwalnej CGU Wydobywanie w oparciu o wycenę niezależną od wartości użytkowej skalkulowanej przez GK LWB na potrzeby sporządzenia sprawozdania GK LWB i LWB S.A.

Powyższe implikowało konieczność ujęcia odpisu na poziomie GK ENEA, pomimo braku ujęcia odpisu w jednostkowym oraz skonsolidowanym sprawozdaniu LWB S.A. i GK LWB.

Stan na 30 czerwca 2024 r.

27 sierpnia 2024 r. raportem bieżącym nr 28/2024 Zarząd Spółki Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. poinformował, że w związku z zakończeniem prac związanych z testem na utratę wartości aktywów zgodnie z wymogami MSR 36 *Utrata wartości aktywów*, 27 sierpnia 2024 r. podjęta została decyzja o dokonaniu odpisu aktualizującego bilansową wartość aktywów. Wyniki przeprowadzonego testu wskazały na konieczność dokonania odpisu aktualizującego bilansową wartość aktywów w wysokości 1 174 251 tys. zł.

GK ENEA dokonała analizy testu LWB i porównała wyniki z wyceną wartości odzyskiwalnej CGU Wydobywanie przeprowadzoną z perspektywy GK ENEA na 31 grudnia 2023 r. z uwzględnieniem korekt konsolidacyjnych na 30 czerwca 2024 r.

Mając na uwadze, że wartość aktywów netto CGU Wydobywanie przypadających na GK ENEA jest niższa według perspektywy GK ENEA od wartości aktywów netto CGU Wydobywanie przypadających na GK ENEA według testu LWB, uznano za zasadne kontynuowanie wykazywania wartości aktywów netto CGU Wydobywanie z perspektywy GK ENEA (podejście ostrożnościowe). Analiza wykazała również brak konieczności aktualizacji wartości udziałów z perspektywy ENEA S.A., które na 31 grudnia 2023 r. oszacowano w tożsamej wartości co wartość aktywów netto przypadających na GK ENEA, tj. 1 408 593 tys. zł. Mając na uwadze, że na 30 czerwca 2024 r. odpis został rozpoznany również ze strony LWB i GK LWB, konieczne było desygnowanie odpowiedniej wartości wynikowej na udziały niekontrolujące z perspektywy skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego. W wyniku tego zdarzenia, opierając się na wartości aktywów netto CGU Wydobywanie z perspektywy GK ENEA (podejście ostrożnościowe), dokonano korekty prezentacyjnej pomniejszającej udziały niekontrolujące jednocześnie zwiększając wynik przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej w kwocie 334 328 tys. zł.

10. Wartości niematerialne

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 20 939 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 28 600 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem wartości niematerialnych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 401 501 tys. zł na dzień 30 czerwca 2024 r. (365 263 tys. zł na dzień 31 grudnia 2023 r.).

11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

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

Stan na 30 czerwca 2024	Polimex - Mostostal S.A.	Elektrownia Wiatrowa Baltica- 4 Sp. z o.o	Elektrownia Wiatrowa Baltica- 5 Sp. z o.o.	Elektrownia Wiatrowa Baltica- 6 Sp. z o.o.	Razem
Udział w własności	16,26%	33,81%	33,81%	33,76%	
Aktywa obrotowe	1 759 090	88	331	111	1 759 620
Aktywa trwałe	769 328	-	9 414	-	778 742
Aktywa razem	2 528 418	88	9 745	111	2 538 362
Zobowiązania krótkoterminowe	1 500 150	1 612	11 541	249	1 513 552
Zobowiązania długoterminowe	207 687	-	-	-	207 687
Zobowiązania razem	1 707 837	1 612	11 541	249	1 721 239
Aktywa netto	820 581	(1 524)	(1 796)	(138)	817 123
Udział w aktywach netto	133 426	-	-	(47)	133 379
Wartość firmy	15 954	-	-	216	16 170
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	(5 153)	-	-	-	(5 153)
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 30 czerwca 2024	144 227	-	-	169	144 396

Grupa dokonała korekty konsolidacyjnej dotyczącej marż ze sprzedaży na transakcjach pomiędzy Grupą a spółką Polimex – Mostostal S.A. o wartości 5 153 tys. zł.

Stan na 31 grudnia 2023	Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	Polimex - Mostostal S.A.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o	Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-6 Sp. z o.o.	Razem
Udział w własności	50,00%	16,22%	33,81%	33,81%	33,76%	
Aktywa obrotowe	25 763	1 761 104	87	759	149	1 787 862
Aktywa trwałe	75 676	688 758	-	9 051	-	773 485
Aktywa razem	101 439	2 449 862	87	9 810	149	2 561 347
Zobowiązania krótkoterminowe	26 338	1 196 525	1 429	11 241	166	1 235 699
Zobowiązania długoterminowe	-	245 524	-	-	-	245 524
Zobowiązania razem	26 338	1 442 049	1 429	11 241	166	1 481 223
Aktywa netto	75 101	1 007 813	(1 342)	(1 431)	(17)	1 080 124
Udział w aktywach netto	-	163 467	-	-	(6)	163 461
Wartość firmy	7 080	15 954	-	-	216	23 250
Odpis aktualizujący wartość firmy	(7 080)	-	-	-	-	(7 080)
Odwrocenie odpisu aktualizującego wartość inwestycji	42 000	-	-	-	-	42 000
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	-	(5 491)	-	-	-	(5 491)
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 grudnia 2023	42 000	173 930	-	-	210	216 140

Zmiana stanu inwestycji w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

	Stan na	
	30 czerwca 2024	31 grudnia 2023
Stan na początek okresu	216 140	163 317
Udział w zmianie stanu aktywów netto	(30 591)	9 522
Nabycie inwestycji	847	1 695
Zbycie inwestycji	(42 000)	(394)
Odwrocenie odpisu aktualizującego	-	42 000
Stan na dzień sprawozdawczy	144 396	216 140

Nabycie nowych spółek zależnych

5 czerwca 2024 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła z WMC PV Sp. z o.o. umowę na zakup 100 udziałów o wartości nominalnej 50 zł każdy w spółce WMC SPV 4 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie za kwotę 2 tys. zł., która wybudowała i eksploatuje instalację fotowoltaiczną PV Nowiny Wielkie o mocy 1,99878 MW. Ponadto ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła z WMC PV Sp. z o.o. porozumienie w sprawie subrogacji, na mocy którego dokonała spłaty pożyczek za WMC SPV 4 Sp. z o.o. udzielonych przez WMC PV Sp. z o.o. w wysokości 7 706 tys. zł łącznie, wchodząc w prawa wierzyciela. Kwota zobowiązania została skompensowana z nadpłatą zadatku na poczet udziałów w wysokości 431 tys. zł.

24 czerwca 2024 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła z WMC PV Sp. z o.o. umowę na zakup 100 udziałów o wartości nominalnej 50 zł każdy w spółce WMC SPV 2 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie za kwotę 3 224 tys. zł., która wybudowała i eksploatuje instalację fotowoltaiczną PV Żary o mocy 9,99915 MW. Ponadto ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła z WMC PV Sp. z o.o. porozumienie w sprawie subrogacji, na mocy którego dokonała spłaty pożyczek za WMC SPV 2 Sp. z o.o. udzielonych przez WMC PV Sp. z o.o. w wysokości 34 439 tys. zł łącznie, wchodząc w prawa wierzyciela.

Zakup WMC SPV 4 Sp. z o.o. oraz WMC SPV 2 Sp. z o.o. związany był z procesem dynamicznego zwiększania potencjału wytwórczego w oparciu o źródła OZE w fotowoltaice w Grupie w ramach transformacji sektora energetycznego.

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

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

- 1) WMC SPV 4 Sp. z o.o.:

Cena nabycia udziałów	2 tys. zł
Umowy subrogacji	7 706 tys. zł
Łączna cena nabycia	7 708 tys. zł
Przejęte aktywa netto	(976) tys. zł
Umowy subrogacji	7 706 tys. zł
Skorygowane aktywa netto	6 730 tys. zł
Wartość odniesiona na aktywa	978 tys. zł

- 2) WMC SPV 2 Sp. z o.o.:

Cena nabycia udziałów	3 224 tys. zł
Umowy subrogacji	34 439 tys. zł
Łączna cena nabycia	37 663 tys. zł
Przejęte aktywa netto	(1 697) tys. zł
Umowy subrogacji	34 439 tys. zł
Skorygowane aktywa netto	32 742 tys. zł
Wartość odniesiona na aktywa	4 921 tys. zł

12. Zapasy

Zapasy

	Stan na	
	30 czerwca 2024	31 grudnia 2023
Materiały	1 294 635	1 702 584
Półprodukty i produkty w toku	5 616	2 090
Produkty gotowe	95 308	154 291
Świadectwa pochodzenia energii	74 117	114 019
Towary	25 068	16 648
Wartość brutto zapasów	1 494 744	1 989 632
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(35 662)	(35 317)
Wartość netto zapasów	1 459 082	1 954 315

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów zwiększył się o 345 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 127 tys. zł).

13. Świadectwa pochodzenia energii

Świadectwa pochodzenia energii

	Stan na	
	30 czerwca 2024	31 grudnia 2023
Wartość netto na początek okresu	114 019	147 910
Wytworzenie we własnym zakresie	37 942	304 548
Nabycie	12 203	61 845
Umorzenie	(86 070)	(400 010)
Sprzedaż	(3 977)	(9 792)
Zmiana odpisu aktualizującego	-	9 725
Pozostałe zmiany	-	(207)
Wartość netto na dzień sprawozdawczy	74 117	114 019

14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

	Aktywa z tytułu umów z klientami	Zobowiązania z tytułu umów z klientami
Stan na 1 stycznia 2023	623 900	364 412
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	(95 773)	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(2 847)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	198 591
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	55 033
Odpis aktualizujący	(21)	-
Stan na 31 grudnia 2023	528 106	615 189
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	(48 525)	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(51 983)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	29 050
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(17 648)
Odpis aktualizujący	30	-
Stan na 30 czerwca 2024	479 611	574 608

Saldo aktywów z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim niezafakturowaną sprzedaż energii elektrycznej, natomiast saldo zobowiązań z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim otrzymane zaliczki na opłaty przyłączeniowe oraz zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży związane m.in. z ustawą z 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 2023 r. oraz w 2024 r.

15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 30 czerwca 2024 r. 790 078 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2023 r. 1 236 286 tys. zł). Były to przede wszystkim środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej i praw do emisji CO₂ (głównie środki pieniężne stanowiące zabezpieczenie rozliczeń z IRGiT), środki pieniężne na rachunku VAT (split payment), wadia i kaucje wpłacone przez dostawców oraz blokady środków pieniężnych na zabezpieczenie należytego wykonania robót.

16. Podział zysku

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.

12 czerwca 2023 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r., zgodnie z którą przeznaczono 2 448 024 tys. zł na zwiększenie kapitału rezerwowego.

17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	Stan na	
	30 czerwca 2024	31 grudnia 2023
Kredyty bankowe	3 343 069	3 648 795
Pożyczki	11 156	12 389
Obligacje	2 549 227	627 212
Długoterminowe	5 903 452	4 288 396
Kredyty bankowe	270 400	903 893
Pożyczki	7 733	12 726
Obligacje	186 247	2 173 414
Krótkoterminowe	464 380	3 090 033
Razem	6 367 832	7 378 429

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych spadła netto o kwotę 1 010 597 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek wzrosła o 1 512 988 tys. zł).

Zgodnie z przyjętym modelem finansowania, ENEA S.A., w celu zapewnienia finansowania bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych spółek należących do Grupy Kapitałowej ENEA, zawiera z zewnętrznymi instytucjami finansowymi umowy dotyczące programów emisji obligacji i/lub umowy kredytowe. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie koncentrować się na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w "Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku", ze szczególnym uwzględnieniem segmentu Dystrybucji i OZE. Jednocześnie, mając na uwadze bardzo ograniczone możliwości pozyskania finansowania na działalność spółek wytwórczych, GK ENEA będzie podejmować działania mające na celu wydzielenie ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych.

Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Grupie:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 czerwca 2024	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2023	Oprocentowanie	Termin obowiązywania umowy
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	574 597	637 304	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA S.A.	EBI	29 maja 2015 r. (C)	946 000	605 500	644 500	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	2 500 000	WIBOR 6M+marża	27 stycznia 2028 r.
4.	ENEA S.A.	EBI	22 grudnia 2023 r.	1 000 000	350 000	-	Stała lub zmienna stopa procentowa +marża	18 lat od uruchomienia transzy
5.	ENEA S.A.	EBI	25 stycznia 2024 r.	1 000 000	-	-	Stała lub zmienna stopa procentowa + marża	18 lat od uruchomienia transzy
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
7.	ENEA S.A.	PKO BP S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 3 z 28 grudnia 2022 r.	500 000	-	-	WIBOR 1M +marża	31 grudnia 2024 r.
8.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 3 z 28 grudnia 2022 r.	150 000	-	-	WIBOR 1M +marża	31 grudnia 2024 r.
9.	ENEA S.A.	PKO BP S.A.	3 października 2022 r., Aneks nr 3 z 7 grudnia 2023 r.	500 000	-	-	WIBOR 1M +marża dla PLN lub EURIBOR 1M+marża dla EUR	31 grudnia 2024 r.
10.	ENEA S.A.	BGK	7 września 2022 r., Aneks nr 4 z 25 lipca 2023 r.	1 250 000	-	645 085	WIBOR 1M+marża	28 lipca 2025 r.
11.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	7 marca 2024 r.	250 000	-	-	WIBOR 1M+marża	31 grudnia 2026 r.
12.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	NFOŚiGW	22 grudnia 2015 r.	60 075	17 494	21 095	WIBOR 3M, nie mniej niż 2 %	20 grudnia 2026 r.
13.	PV Genowefa Sp. z o.o.	Konsorcjum banków: BNP Paribas Bank Polska i Santander Bank Polska S.A.	26 maja 2022 r.	133 928	83 549	86 686	WIBOR 3M +marża (kredyt terminowy)	31 października 2033 r.
					-	1 973	WIBOR 1M +marża (kredyt obrotowy VAT)	26 maja 2024 r.
14.	Pozostałe	-	-	-	1 396	4 020	-	-
RAZEM				10 715 003	3 582 536	4 540 663		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					49 822	37 140		
RAZEM				10 715 003	3 632 358	4 577 803		

Poniżej znajduje się krótka charakterystyka istotnych umów kredytowych i pożyczek w Grupie Kapitałowej ENEA:

ENEA S.A.

25 stycznia 2024 r. Spółka zawarła z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (EBI) kolejną umowę kredytu inwestycyjnego na kwotę 1 000 000 tys. zł. Pozyskane środki zostaną w całości przeznaczone na inwestycje w obszarze dystrybucji

zgodnie ze „Strategią Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku”. Współfinansowane przez EBI inwestycje z zakresu rozwoju i modernizacji sieci dystrybucyjnej obejmą lata 2023-2025 i będą realizowane w północno-zachodniej Polsce. Środki udostępniane przez EBI mogą być wykorzystywane w walucie PLN lub EUR, a ich oprocentowanie będzie obliczane w oparciu o zmienną stopę procentową odpowiednią dla danego okresu odsetkowego i danej waluty, powiększoną o marżę lub stałą stopę procentową. Okres dostępności środków wynosi 24 miesiące od dnia zawarcia umowy, a ostateczna data spłaty będzie przypadać w terminie do 18 lat od dnia wykorzystania ostatniej transzy.

19 lutego 2024 r. ENEA S.A. zawarła z Bankiem Pekao S.A. oraz PKO Bankiem Polskim S.A. umowę kredytu odnawialnego w maksymalnej kwocie 1 000 000 tys. zł. Pozyskane środki finansowe zostaną w całości przeznaczone na inwestycje w jednostki wytwórcze wykorzystujące odnawialne źródła energii poprzez finansowanie i refinansowanie nakładów poniesionych w związku z nabyciem, rozwojem, rozbudową, finansowaniem, budową, modernizacją, konserwacją lub oddaniem do eksploatacji jednostek wytwórczych wykorzystujących do produkcji energii elektrycznej źródła odnawialne. Umowa przewiduje zaciąganie finansowania w walucie PLN, a jego oprocentowanie będzie obliczane w oparciu o zmienną stopę procentową powiększoną o marżę, korygowaną w zależności od ilości zrealizowanych wskaźników zrównoważonego rozwoju, tj. wskaźnika redukcji emisji CO₂ oraz wskaźnika zwiększenia udziału odnawialnych źródeł energii w strukturze wytwórczej GK ENEA. Okres dostępności środków wynosi 36 miesięcy od uruchomienia środków, a ostateczna data spłaty będzie przypadać w terminie 6 lat od uruchomienia pierwszej transzy.

7 marca 2024 r. ENEA S.A. zawarła z Bankiem Pekao S.A. umowę wielowalutowego kredytu w maksymalnej kwocie 250 000 tys. zł. Spółka będzie mogła przeznaczyć środki przyznane w ramach kredytu na finansowanie bieżącej działalności. Środki udostępniane przez Pekao S.A. mogą być wykorzystywane w walucie PLN lub EUR, a ich oprocentowanie oparte jest o stawkę WIBOR 1M lub EURIBOR 1M, powiększone o marżę. Kredyt został udostępniony na okres od dnia podpisania umowy do 31 grudnia 2026 r.

ENEA Ciepło Sp. z o.o.

Pożyczka z NFOŚiGW – umowę z 22 grudnia 2015 r. zawarto na okres od 1 kwietnia 2016 r. do 20 grudnia 2026 r. z limitem 60 075 tys. zł. Kwota wykorzystanej pożyczki oprocentowana jest w skali roku w oparciu o WIBOR 3M, nie mniej niż 2 %. Pożyczka ta została 30 listopada 2018 r. przeniesiona (wraz ze zorganizowaną częścią przedsiębiorstwa) z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. do ENEA Ciepło Sp. z o.o. Łączne zadłużenie ENEA Ciepło Sp. z o.o. z tytułu pożyczki na 30 czerwca 2024 r. wyniosło 17 494 tys. zł (na 31 grudnia 2023 r. 21 095 tys. zł).

PV Genowefa Sp. z o.o.

We wrześniu 2023 r. ENEA S.A. dokonała akwizycji spółki PAD RES Genowefa Sp. z o.o. (obecnie PV Genowefa Sp. z o.o.) wraz z istniejącym finansowaniem dłużnym. Spółka ta 26 maja 2022 r. zawarła z bankami BNP Paribas Bank Polska S.A. oraz Santander Bank Polska S.A. umowę kredytową z maksymalnym limitem do kwoty 133 928 tys. zł (Term Loan, Vat Loan, DSR Loan i Letter of Guarantee). Oprocentowanie kredytów jest zmienne - odpowiednio do produktu - oparte o stawkę WIBOR 1M lub 3M, powiększoną o marżę. Łączne zadłużenie PV Genowefa Sp. z o.o. z tytułu kredytu na 30 czerwca 2024 r. wyniosło 83 549 tys. zł (na 31 grudnia 2023 r. 88 659 tys. zł).

Programy emisji obligacji

Poniżej przedstawiono zestawienie obligacji wyemitowanych przez ENEA S.A.

Lp.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 30 czerwca 2024	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 grudnia 2023	Oprocentowanie	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	15 maja 2014 r.	1 000 000	440 000	480 000	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna w grudniu 2026 r.
2.	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	-	2 000 000	WIBOR 6M +marża	Wykup w czerwcu 2024 r.
3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	3 grudnia 2015 r.	700 000	266 392	304 448	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna we wrześniu 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	-	WIBOR 6M +marża	Wykup obligacji w maju 2027 r.

5.	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	-	WIBOR 6M +marża	Wykup obligacji w maju 2030 r.
Razem				2 706 392		2 784 448	
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				29 082		16 178	
Razem				2 735 474		2 800 626	

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji. 18 kwietnia 2024 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę o zamiarze przeprowadzenia w II kwartale 2024 r. emisji obligacji w ramach istniejącego Programu Emisji Obligacji, o łącznej wartości nieprzekraczającej 2 000 000 tys. zł, o czym informował raportem bieżącym nr 18/2024.

10 maja 2024 r. ENEA S.A. zdecydowała o przeprowadzeniu emisji dwóch serii obligacji w ramach „Umowy dotyczącej programu emisji obligacji do maksymalnej kwoty 5.000.000.000 PLN”, każda o wartości 1 000 000 tys. zł, z terminem wykupu odpowiednio po 3 i 6 latach od dnia emisji, tj. od 21 maja 2024 r. Papiery wartościowe są oprocentowane według zmiennej stopy procentowej stanowiącej sumę stawki WIBOR dla depozytów 6-miesięcznych oraz marży.

21 maja 2024 r. Spółka zakończyła proces odkupu obligacji serii ENEA0624 ("Obligacje") zarejestrowanych w KDPW S.A. pod numerem ISIN PLENEA000096, od ich posiadaczy. Spółka nabyła 8 276 szt. Obligacji, każda o wartości nominalnej 100 000 zł i łącznej wartości wg ceny nabycia 827 600 tys. zł. Obligacje zostały nabyte w celu ich umorzenia, zgodnie z art. 76 ust. 1 ustawy z 15 stycznia 2015 r. o obligacjach. Szczegółowe informacje w tej sprawie Spółka przekazała w raporcie bieżącym nr 24/2024.

Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz ryzyko walutowe

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (IRS). Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na 30 czerwca 2024 r. wyniosła 890 826 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznej wartości 687 914 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. 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 2024 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 32 610 tys. zł (na 31 grudnia 2023 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 76 837 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2023 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward). Na 30 czerwca 2024 r. oraz na 31 grudnia 2023 r. w Spółce nie identyfikowano i nie wyceniano transakcji FX Forward.

ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. 12 transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe (FX Forward) o łącznej wartości 24 850 tys. EUR. 8 transakcji na łączną kwotę 8 620 tys. EUR zostało rozliczonych w miesiącu marcu i kwietniu 2024 r. W spółce pozostały 4 transakcje FX Forward na łączną kwotę 16 230 tys. EUR, których wycena na dzień 30 czerwca 2024 r. wyniosła (429 tys. zł).

ENEA Elektrownia Połaniec S.A. w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. zawarła 3 transakcje zabezpieczające ryzyko walutowe (FX Forward) o łącznej wartości 925 tys. EUR. Transakcje zostały rozliczone w miesiącu lutym i marcu 2024 r. W związku z powyższym na dzień 30 czerwca 2024 r. w spółce nie identyfikowano i nie wyceniano transakcji FX Forward.

ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zawarła w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. 2 transakcje zabezpieczające ryzyko walutowe (FX Forward), w tym jedną na kwotę 640 tys. EUR a drugą na kwotę 810 tys. GBP. Transakcja w EUR została rozliczona w miesiącu kwietniu 2024 r. W związku z powyższym na dzień 30 czerwca 2024 r. w spółce pozostała jedna transakcja w kwocie 810 tys. GBP, której wycena na dzień 30 czerwca 2024 r. wyniosła 23 tys. zł.

ENEA Trading Sp. z o.o. zawarła w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. 1 transakcję kupna FX Forward o wartości 2 262 tys. EUR. Wycena księgowa instrumentów na 30 czerwca 2024 r. wyniosła 455 544 tys. zł (na 31 grudnia 2023 r. 411 569 tys. zł).

Warunki finansowania – kowenanty

Umowy finansowania przewidują konieczność spełnienia przez ENEA S.A. i jej spółki zależne określonych wskaźników finansowych, w tym wskaźnika zadłużenia spółek zależnych. ENEA S.A. kalkuluje ww. wskaźnik w oparciu o Waiver otrzymany w 2023 r. z Europejskiego Banku Inwestycyjnego. Obliczony w ten sposób wskaźnik nie jest obecnie przekroczony. W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. ENEA S.A. nie naruszyła zapisów umów kredytowych, na podstawie których byłaby zobowiązana do wcześniejszej spłaty jakiegokolwiek zadłużenia finansowego.

18. Rezerwy

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 3 299 529 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 1 901 072 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 30 czerwca 2024 r.

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2024	246 704	127 086	67 228	161 237	6 536 904	153 468	450 896	249 006	7 992 529
Nabycie spółek zależnych	-	-	-	-	-	-	-	8	8
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	(624)	-	-	4 067	-	-	3 443
Zwiększenie istniejących rezerw	60	5 693	950	60 399	4 317 765	-	-	23 893	4 408 760
Wykorzystanie rezerw	(7 922)	(6 146)	-	(137 604)	(7 534 727)	-	(4 945)	(11 878)	(7 703 222)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(92)	(1 881)	-	-	-	(6 185)	-	(360)	(8 518)
Stan na 30 czerwca 2024	238 750	124 752	67 554	84 032	3 319 942	151 350	445 951	260 669	4 693 000
<i>Długoterminowe</i>									1 115 250
<i>Krótkoterminowe</i>									3 577 750

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 grudnia 2023 r.

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2023	193 353	134 044	53 309	206 155	5 499 532	146 963	664 818	235 762	7 133 936
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	3 486	-	-	9 553	-	-	13 039
Zwiększenie istniejących rezerw	71 696	16 215	10 433	136 887	6 586 047	-	154 374	30 764	7 006 416
Wykorzystanie rezerw	(17 980)	(22 876)	-	(178 252)	(5 548 634)	-	(368 296)	(17 753)	(6 153 791)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(365)	(297)	-	(3 553)	(41)	(3 048)	-	233	(7 071)
Stan na 31 grudnia 2023	246 704	127 086	67 228	161 237	6 536 904	153 468	450 896	249 006	7 992 529
<i>Długoterminowe</i>									1 132 534
<i>Krótkoterminowe</i>									6 859 995

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązań warunkowych został przedstawiony w nocie 24.

Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

Na 30 czerwca 2024 r. Grupa dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami do poziomu 445 951 tys. zł.

Pozostałe rezerwy dotyczą głównie potencjalnych zobowiązań związanych z majątkiem sieciowym wynikających z różnic w interpretacjach przepisów 216 937 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2023 r. 207 756 tys. zł), czas realizacji tej rezerwy jest trudny do określenia, jednak w sprawozdaniu przyjęto, że nie zrealizuje się ona w okresie krótszym niż 12 miesięcy.

19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 czerwca 2024	31 grudnia 2023
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	500 213	479 183
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	140 846	136 344
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	641 059	615 527
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	19 825	19 162
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	7 698	6 882
Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	27 523	26 044

Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów

	Stan na	
	30 czerwca 2024	31 grudnia 2023
Do jednego roku	27 523	26 044
Od jednego do pięciu lat	105 141	98 755
Powyżej pięciu lat	535 918	516 772
Rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	668 582	641 571

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 27 011 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 54 368 tys. zł).

W pozycji „rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji” Grupa ujmuje przede wszystkim dotacje unijne i z NFOŚiGW na rozwój infrastruktury energetycznej i ciepłowniczej. Dotacje dotyczą głównie inwestycji oraz prowadzenia prac badawczo-rozwojowych. Każda dotacja przyznawana jest na podstawie odrębnej umowy, z której wynika szereg obowiązków. Wykonawcy muszą być wyłonieni na podstawie przejrzystych procedur, które podlegają badaniom przez instytucje finansujące. Wydatki, na podstawie których przyznawana jest dotacja muszą spełniać kryteria kwalifikowalności, które są bardzo szczegółowe i różnią się w zależności od typu realizowanego projektu (inwestycyjny/B+R). W większości przypadków dotacje przyznawane są w formie refundacji poniesionych wydatków kwalifikowalnych. Sporadycznie występują zaliczki. Każda umowa zawiera też obowiązki informacyjne a także obowiązek utrzymania rezultatów w tak zwanym okresie trwałości, który w przypadku dużych przedsięwzięć wynosi 5 lat.

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

Instrumenty finansowe

20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

	Stan na 30 czerwca 2024		Stan na 31 grudnia 2023	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	247 235	83 425	245 285	75 032
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	83 425	83 425	75 032	75 032
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 341	(*)	4 026	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	949	(*)	979	(*)
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	159 520	(*)	165 248	(*)
Krótkoterminowe	9 469 991	75 232	8 033 627	144 511
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	75 232	75 232	144 511	144 511
Aktywa z tytułu umów z klientami	479 611	(*)	528 106	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 404 262	(*)	4 333 574	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 532	(*)	1 303	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 509 354	(*)	3 026 133	(*)
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	9 717 226	158 657	8 278 912	219 543
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	6 593 583	5 926 137	5 164 206	4 443 244
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	5 903 452	5 917 564	4 288 396	4 247 226
Zobowiązania z tytułu leasingu	653 677	(*)	658 778	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	27 881	(*)	21 014	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	8 573	8 573	196 018	196 018
Krótkoterminowe	2 745 230	980 609	6 252 492	3 404 692
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	464 380	464 380	3 090 033	3 090 033
Zobowiązania z tytułu leasingu	34 999	(*)	36 154	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 618 465	(*)	2 708 782	(*)
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	111 157	(*)	102 864	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	516 229	516 229	314 659	314 659
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	9 338 813	6 906 746	11 416 698	7 847 936

(*) 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 2024			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	36 512	103 236	18 909	158 657
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	32 610	-	32 610
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	12 587	12 587
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	9 054	-	9 054
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	61 572	-	61 572
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	36 512	-	6 322	42 834
Razem	36 512	103 236	18 909	158 657
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(524 802)	-	(524 802)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(524 802)	-	(524 802)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	-	(6 381 944)	-	(6 381 944)
Razem	-	(6 906 746)	-	(6 906 746)

	Stan na 31 grudnia 2023			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	28 548	172 086	18 909	219 543
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	76 837	-	76 837
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	12 587	12 587
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	13 090	-	13 090
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	82 159	-	82 159
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	28 548	-	6 322	34 870
Razem	28 548	172 086	18 909	219 543
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(510 677)	-	(510 677)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(510 677)	-	(510 677)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	-	(7 337 259)	-	(7 337 259)
Razem	-	(7 847 936)	-	(7 847 936)

*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 2024 r. prezentowane są udziały w spółce ElectroMobility Poland S.A., dla których nie istnieje cena rynkowa notowana na aktywnym rynku, Grupa po analizie standardu MSSF 9, podjęła decyzję o zakwalifikowaniu tych udziałów do instrumentów finansowych wycenianych przez inne całkowite dochody (ICD); w przypadku, gdy udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych, ich wartość godziwa ustalana jest w oparciu o notowania giełdowe;
- opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A.;
- instrumenty pochodne, które obejmują wycenę transakcji zabezpieczających ryzyko stóp procentowych (Interest Rate Swap); wartość godziwa instrumentów pochodnych określana jest poprzez wyliczenie wartości bieżącej netto w oparciu o dwie krzywe dochodowości, tj. krzywą do ustalenia czynników dyskonta oraz krzywą służącą do estymacji przyszłych stawek zmiennych stóp referencyjnych;
- forwardy walutowe;
- kontrakty terminowe na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczące praw majątkowych.

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 nie będących bezpośrednim kwotowaniem rynkowym (np. ustalane są przez odniesienie bezpośrednio lub pośrednio do podobnych instrumentów istniejących na rynku).

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

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 30 czerwca 2024 r. w pozycji aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej Spółka prezentuje między innymi opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A. Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. z późniejszymi zmianami ENEA S.A. posiadała 23 opcje call od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. (TFS) na zakup 6 937 500 akcji, po cenie nominalnej 2 zł za akcję. Umowny dzień przydziału akcji przypada na koniec każdego kwartału kalendarzowego od września 2021 r. do grudnia 2026 r. 10 stycznia 2024 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 1 000 tys. zł, tj. z kwoty 484 738 tys. zł do kwoty 485 738 tys. zł dopuszczając do obrotu 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2 zł każda. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym tej spółki zmniejszył się z 16,22% do 16,19%. 23 stycznia 2024 r. w wyniku realizacji opcji call 11 udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym spółki zwiększył się z 16,19% do 16,24%. W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. ENEA S.A. złożyła żądanie wykonania realizacji opcji call 12 i 13. 28 marca 2024 r. Spółka dokonała przelewu za obejmowane 187 500 akcji Polimex-Mostostal S.A. (opcja call 12). 17 kwietnia 2024 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 1 500 tys. zł, tj. z kwoty 485 738 tys. zł do kwoty 487 238 tys. zł, dopuszczając do obrotu 750 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2,00 zł każda. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym tej spółki zmniejszył się z 16,24% do 16,19%. 30 kwietnia 2024 r. w wyniku realizacji opcji call 12 (nabycie akcji) udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym zwiększył się z 16,19% do 16,26% zwiększając ilość akcji o 187 500 akcji, tj. z 39 437 524 do 39 625 024 akcji. Na 30 czerwca 2024 r. ENEA S.A. posiada 16,26% udziału w kapitale zakładowym spółki Polimex-Mostostal S.A. 29 czerwca 2024 r. Spółka dokonała przelewu za obejmowane 125 000 akcji Polimex-Mostostal S.A. (opcja call 13). 22 lipca 2024 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 1 000 tys. zł, tj. z kwoty 487 238 tys. zł do kwoty 488 238 tys. zł, dopuszczając do obrotu 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2,00 zł każda. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym tej spółki zmniejszył się z 16,26% do 16,23%. 5 sierpnia 2024 r. w wyniku realizacji opcji call 13 (nabycie akcji) udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym zwiększył się z 16,23% do 16,28% zwiększając ilość akcji o 125 000 akcji, tj. z 39 625 024 do 39 750 024 akcji. Wycena opcji call do wartości godziwej została przeprowadzona z wykorzystaniem modelu Blacka-Scholesa. Wartość księgową opcji na 30 czerwca 2024 r. wynosiła 9 054 tys. zł (wartość księgową opcji na 31 grudnia 2023 r. wynosiła 13 090 tys. zł).

Ponadto w aktywach finansowych o wartości 61 572 tys. zł (na 31 grudnia 2023 r. wartość 82 159 tys. zł) i zobowiązaniach finansowych o wartości 524 802 tys. zł (na 31 grudnia 2023 r. wartość 510 677 tys. zł) wycenianych w wartości godziwej, Grupa wykazuje forwardy walutowe o wartości bilansowej 466 587 tys. zł oraz wycenę kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej o wartości bilansowej 51 435 tys. zł. Wartość nominalna kontraktów zawartych na zakup i sprzedaż energii elektrycznej z terminem zapadalności 2024-2026, prezentowanych jako aktywa i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, wynosi 354 975 tys. zł (cała kwota dotyczy kontraktów sprzedaży).

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

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

	Stan na	
	30 czerwca 2024	31 grudnia 2023
Stan na początek okresu	120 871	111 273
Utworzony	17 317	33 105
Rozwiązany	(2 139)	(7 790)
Wykorzystany	(6 962)	(15 717)
Stan na koniec okresu	129 087	120 871

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zwiększył się o 8 216 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2023 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 4 935 tys. zł).

Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Odpisy od pozostałych należności są nieistotne. Do szacowania odpisu aktualizującego należności handlowe Grupa stosuje model oczekiwanych strat kredytowych. W celu określenia oczekiwanych strat kredytowych Grupa 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 2024 utratę wartości należności ustala się w oparciu o wskaźniki, których podstawą wyliczeń są dane pochodzące z roku 2023. Zatem ustalone oczekiwane straty kredytowe na 30 czerwca 2024 roku uwzględniają zachodzące zmiany polityczno-gospodarcze. Dla klientów co do zasady stosowane jest podejście portfelowe, niemniej w przypadku zaistnienia konieczności, tj. zidentyfikowania zagrożenia spłaty, możliwe jest zastosowanie podejścia indywidualnego. Portfel należności dzieli się pod kątem działalności prowadzonej przez poszczególne spółki Grupy lub struktury ich odbiorców. Analiza w Grupie prowadzona jest przede wszystkim w podziale na klientów indywidualnych i biznesowych.

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

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

	Stan na 30 czerwca 2024		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
KLIENCI INDYWIDUALNI			
Bieżące	517 035	(845)	516 190
Przeterminowane	214 665	(57 189)	157 476
0-30 dni	71 582	(199)	71 383
31-90 dni	33 034	(2 827)	30 207
91-180 dni	19 680	(4 852)	14 828
ponad 180 dni	90 369	(49 311)	41 058
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	731 700	(58 034)	673 666
Aktywa z tytułu umów z klientami	-	-	-

KLIENCI BIZNESOWI

Bieżące	3 594 805	(2 049)	3 592 756
Przeterminowane	210 185	(69 004)	141 181
0-30 dni	105 313	(524)	104 789
31-90 dni	12 869	(2 649)	10 220
91-180 dni	7 439	(2 413)	5 026
ponad 180 dni	84 564	(63 418)	21 146
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 804 990	(71 053)	3 733 937
Aktywa z tytułu umów z klientami	479 879	(268)	479 611

RAZEM KLIENCI INDYWIDUALNI I BIZNESOWI

Bieżące	4 111 840	(2 894)	4 108 946
Przeterminowane	424 850	(126 193)	298 657
0-30 dni	176 895	(723)	176 172
31-90 dni	45 903	(5 476)	40 427
91-180 dni	27 119	(7 265)	19 854
ponad 180 dni	174 933	(112 729)	62 204
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 536 690	(129 087)	4 407 603
Aktywa z tytułu umów z klientami	479 879	(268)	479 611

	Stan na 31 grudnia 2023		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
KLIENCI INDYWIDUALNI			
Bieżące	544 494	(877)	543 617
Przeterminowane	223 603	(52 962)	170 641
0-30 dni	93 182	(267)	92 915
31-90 dni	29 105	(2 479)	26 626
91-180 dni	15 204	(3 710)	11 494
ponad 180 dni	86 112	(46 506)	39 606
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	768 097	(53 839)	714 258
Aktywa z tytułu umów z klientami	-	-	-
KLIENCI BIZNESOWI			
Bieżące	3 447 274	(2 801)	3 444 473
Przeterminowane	243 100	(64 231)	178 869
0-30 dni	138 527	(167)	138 360
31-90 dni	16 916	(1 030)	15 886
91-180 dni	11 363	(6 263)	5 100
ponad 180 dni	76 294	(56 771)	19 523
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 690 374	(67 032)	3 623 342
Aktywa z tytułu umów z klientami	528 404	(298)	528 106
RAZEM KLIENCI INDYWIDUALNI I BIZNESOWI			
Bieżące	3 991 768	(3 678)	3 988 090
Przeterminowane	466 703	(117 193)	349 510
0-30 dni	231 709	(434)	231 275
31-90 dni	46 021	(3 509)	42 512
91-180 dni	26 567	(9 973)	16 594
ponad 180 dni	162 406	(103 277)	59 129
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 458 471	(120 871)	4 337 600
Aktywa z tytułu umów z klientami	528 404	(298)	528 106

Pozostałe noty objaśniające

23. Transakcje z jednostkami powiązаныmi

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

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

Transakcje z członkami Władz Grupy

Tytuł	Za okres 6 miesięcy zakończony			
	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	30 czerwca 2024	30 czerwca 2023	30 czerwca 2024	30 czerwca 2023
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich	3 786*	5 634**	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	452	385
RAZEM	3 786	5 634	452	385

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

**Wynagrodzenie obejmuje odprawę i zakaz konkurencji dla byłego Członka Zarządu w wysokości 495 tys. zł. oraz premie za 2022 r. w wysokości 3 429 tys. zł

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2024 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2023 r.).

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

Transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

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

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

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

24. 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.

24.1. Poręczenia i gwarancje

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 30 czerwca 2024 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej przez ENEA S.A. z BGK do wysokości limitu określonego w umowie.

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 30 czerwca 2024 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
16 lipca 2023 r.	16 lipca 2025 r.	Vastint Poland sp. z o.o.	BGK	1 229
1 stycznia 2024 r.	31 stycznia 2025 r.	Skarb Państwa - Wojskowy Zarząd Infrastruktury	BGK	2 913
Suma udzielonych gwarancji bankowych				4 142

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Grupę na 30 czerwca 2024 r. wynosi 2 250 tys. zł.

24.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Grupy

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

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

Na dzień 30 czerwca 2024 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 25 101 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 838 845 tys. zł (na 31 grudnia 2023 r. toczyło się 27 607 spraw o łącznej wartości 819 504 tys. zł).

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

Postępowania przeciwko Grupie

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

Występują również roszczenia z tytułu rozwiązanych umów na zakup praw majątkowych (nota 24.4).

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

Na dzień 30 czerwca 2024 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 413 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 1 158 342 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2023 r. toczyło się 1 985 spraw o łącznej wartości 1 203 564 tys. zł). Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

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

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

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

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

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

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

Na dzień 30 czerwca 2024 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 238 750 tys. zł.

24.4. 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.

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).

Umowy zostały zawarte w latach 2006-2014 z niżej wymienionymi kontrahentami, do których należą instalacje wytwórcze energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (Kontrahenci):

- Farma Wiatrowa Krzęcin Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- Megawind Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie (obecnie PGE Energia Ciepła S.A.);
- PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie;
- PGE Energia Natury PEW Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (obecnie PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie);
- "PSW" Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Poznaniu (obecnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. 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. ENEA S.A. 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 92 031 tys. zł, która w głównej mierze dotyczy sporów z obszaru PM OZE i pokrywa całość roszczeń pieniężnych z tego tytułu na 30 czerwca 2024 r. Rezerwa jest prezentowana w nocie 18.

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 trafiła do Sądu Najwyższego, nie określono terminu rozpoznania. 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. Sprawa oczekuje na wyznaczenie terminu rozprawy.

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. (obecnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. 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. 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 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 (obecnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. 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. Postępowanie jest w toku. Ostatnia rozprawa odbyła się 21 maja 2024 r. Wyznaczona jest kolejna rozprawa w sprawie.

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 Intelaktuualnej pod sygn. akt I AGa 278/23. W sprawie nie wyznaczono terminu rozprawy.

25. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego

Prace związane z pierwotnym projektem NABE zostały w GK ENEA zawieszona. Obecnie trwają analizy co do kształtu koncepcji wydzielenia aktywów węglowych z grup energetycznych.