



**Rozszerzony skonsolidowany raport kwartalny
Grupy Kapitałowej ENEA
za I kwartał 2015 r.**

Poznań, 5 maja 2015 r.

Indeks do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za okres od 1 stycznia 2015 roku do 31 marca 2015 roku	3
2. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia 2015 roku do 31 marca 2015 roku	4
3. Wybrane jednostkowe dane finansowe za okres od 1 stycznia 2015 roku do 31 marca 2015 roku	39
4. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za okres od 1 stycznia 2015 roku do 31 marca 2015 roku	40

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	3 miesiące zakończone 31.03.2015	3 miesiące zakończone 31.03.2014	3 miesiące zakończone 31.03.2015	3 miesiące zakończone 31.03.2014
	(dane przekształcone) *		(dane przekształcone) *	
Przychody ze sprzedaży netto	2 446 414	2 373 743	589 654	566 607
Zysk z działalności operacyjnej	327 320	269 614	78 893	64 356
Zysk przed opodatkowaniem	329 252	271 797	79 359	64 877
Zysk netto okresu sprawozdawczego	265 335	211 659	63 953	50 523
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	188 724	50 579	45 488	12 073
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(446 580)	(500 011)	(107 638)	(119 351)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	980 963	165 015	236 439	39 389
Przepływy pieniężne netto, razem	723 107	(284 417)	174 289	(67 890)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	0,60	0,48	0,14	0,11
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	0,60	0,48	0,14	0,11
	Stan na dzień 31.03.2015	Stan na dzień 31.12.2014	Stan na dzień 31.03.2015	Stan na dzień 31.12.2014
Aktywa razem	19 287 476	18 108 040	4 716 918	4 248 420
Zobowiązania razem	6 963 865	6 044 027	1 703 073	1 418 020
Zobowiązania długoterminowe	5 210 007	4 190 197	1 274 152	983 084
Zobowiązania krótkoterminowe	1 753 858	1 853 830	428 921	434 937
Kapitał własny	12 323 611	12 064 013	3 013 845	2 830 400
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	143 805	137 958
Wartość księgową na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	27,92	27,33	6,83	6,41
Rozwodniona wartość księgową na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	27,92	27,33	6,83	6,41

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2015 i 2014 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 marca 2015 r. – 4,0890 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2014 r. – 4,2623 PLN/EUR),
- poszczególne pozycje sprawozdania z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia do 31 marca 2015 r. – 4,1489 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 31 marca 2014 r. – 4,1894 PLN/EUR).

* przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy 4 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.



**Skrócone śródroczne skonsolidowane
sprawozdanie finansowe
Grupy Kapitałowej ENEA
za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.**

Poznań, 5 maja 2015 r.

Indeks do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej.....	7
Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	9
Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym.....	10
Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych.....	12
Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	13
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA	13
2. Oświadczenie zgodności	14
3. Stosowane zasady rachunkowości.....	14
4. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych	14
5. Ważne oszacowania i założenia.....	17
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych i stowarzyszonych.....	17
7. Informacje dotyczące segmentów działalności.....	18
8. Rzeczowe aktywa trwałe	23
9. Wartości niematerialne	23
10. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	24
11. Zapasy.....	24
12. Świadczenia pochodzenia energii	25
13. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania.....	25
14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	25
15. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	26
16. Instrumenty finansowe.....	27
17. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałe	28
18. Odroczony podatek dochodowy.....	29
19. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	29
20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi	32
21. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT).....	33
22. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień sprawozdawczy.....	34
23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	35
23.1 Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	35
23.2 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej.....	35
23.3 Zażądania do próby ugodowej w sprawach dotyczących niezbilansowania za 2012 r.	36
24. Udział w programie budowy elektrowni atomowej.....	37
25. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego	38



Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

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 **Krzysztof Zamasz**

Członek Zarządu **Dalida Gepfert**

Członek Zarządu **Grzegorz Kinelski**

Członek Zarządu **Paweł Orłof**

ENEA Centrum Sp. z o.o.

Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg

rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego

ENEA Centrum Sp. z o.o. ul. Górecka 1, 60-201 Poznań

KRS 0000477231, NIP 777-000-28-43, REGON 630770227

Poznań, 5 maja 2015 r.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Na dzień	
		31.03.2015	31.12.2014
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	8	14 020 317	13 701 956
Użytkowanie wieczyste gruntów		73 860	77 281
Wartości niematerialne	9	385 208	305 947
Nieruchomości inwestycyjne		20 937	23 431
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	172 380	167 207
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		41 365	47 479
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		99	99
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		59 724	20 739
		14 773 890	14 344 139
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO2		208 486	208 720
Zapasy	11	641 758	508 163
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		1 761 053	1 764 128
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		1 352	20
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		484	189 789
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	14	476 335	392 251
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	13	1 410 423	687 316
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		13 695	13 514
		4 513 586	3 763 901
Aktywa razem		19 287 476	18 108 040

	Nota	Na dzień	
		31.03.2015	31.12.2014
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej			
Kapitał zakładowy		588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną		3 632 464	3 632 464
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji		-	-
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		29 040	34 777
Pozostałe kapitały		(45 883)	(45 883)
Zyski zatrzymane		8 067 721	7 804 989
		12 271 360	12 014 365
Udziały niekontrolujące		52 251	49 648
Kapitał własny		12 323 611	12 064 013
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	3 217 691	2 209 648
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		148	3 275
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		695	814
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałe	17	641 006	637 357
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	244 644	255 374
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		621 508	618 092
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	16	17	917
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	19	484 298	464 720
		5 210 007	4 190 197
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	10 783	8 875
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		1 027 390	1 135 657
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		1 453	1 752
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałe	17	77 103	72 698
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		36 346	61 698
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		217 181	268 277
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		661	-
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	19	382 203	304 374
Zobowiązania związane z aktywami trwałymi przeznaczonymi do sprzedaży		457	218
		1 753 858	1 853 830
Zobowiązania razem		6 963 865	6 044 027
Razem kapitał własny i zobowiązania		19 287 476	18 108 040

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	3 miesiące zakończone	3 miesiące zakończone
Nota	31.03.2015	31.03.2014 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży	2 509 941	2 427 938
Podatek akcyzowy	(63 527)	(54 195)
Przychody ze sprzedaży netto	2 446 414	2 373 743
Pozostałe przychody operacyjne	22 342	27 762
Amortyzacja	(181 736)	(194 734)
Koszty świadczeń pracowniczych	(238 556)	(263 875)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(453 358)	(446 786)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(893 623)	(869 538)
Usługi przesyłowe	(187 328)	(178 687)
Inne usługi obce	(59 871)	(78 187)
Podatki i opłaty	(79 264)	(75 517)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(10 465)	386
Pozostałe koszty operacyjne	(37 235)	(24 953)
Zysk operacyjny	327 320	269 614
Koszty finansowe	(16 642)	(17 418)
Przychody finansowe	18 574	19 002
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	-	599
Zysk przed opodatkowaniem	329 252	271 797
Podatek dochodowy	(63 917)	(60 138)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	265 335	211 659
Inne całkowite dochody		
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:		
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(6 114)	(145)
- pozostałe	(787)	-
- podatek dochodowy	1 164	27
Inne całkowite dochody netto	(5 737)	(118)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	259 598	211 541
Z tego zysk netto:		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	262 732	210 498
przypadający na udziały niekontrolujące	2 603	1 161
Z tego całkowity dochód:		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	256 995	210 380
przypadający na udziały niekontrolujące	2 603	1 161
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	262 732	210 498
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,60	0,48
Zysk rozdroniony na akcję (w zł na jedną akcję)	0,60	0,48

*przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy 4 do niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym****(a) I kwartał 2015**

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2015	441 443	146 575	588 018	3 632 464	34 777	(45 883)	7 804 989	49 648	12 064 013
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego							262 732	2 603	265 335
Inne całkowite dochody netto					(5 737)				(5 737)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie					(5 737)		262 732	2 603	259 598
Stan na 31.03.2015	441 443	146 575	588 018	3 632 464	29 040	(45 883)	8 067 721	52 251	12 323 611

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***(b) I kwartał 2014**

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2014*	441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	45 185	(20 664)	6 080 187	19 321	11 488 847
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego**								210 498	1 161	211 659
Inne całkowite dochody netto						(118)				(118)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie						(118)		210 498	1 161	211 541
Wygaśnięcie opcji put dotyczącej wykupu udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych							20 664			20 664
Inne						212				212
Stan na 31.03.2014	441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	45 279	-	6 290 685	20 482	11 721 264

* przekształcenie danych porównawczych na dzień 1 stycznia 2014 r. zostało przedstawione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym na dzień 31 grudnia 2014 r.

** przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy 4 do niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2015	3 miesiące zakończone 31.03.2014 (dane przekształcone)*
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	265 335	211 659
Korekty:		
Podatek dochodowy w sprawozdaniu z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	63 917	60 138
Amortyzacja	181 736	194 734
(Zysk)/ strata na sprzedaży i likwidacji rzecz aktywów trwałych	10 465	(386)
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(1 411)	(2 435)
Przychody z tytułu odsetek	(6 101)	(3 747)
Koszty z tytułu odsetek	5 845	16 175
(Zysk) / strata z wyceny instrumentów finansowych	-	(515)
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych	-	(599)
(Zyski) / straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	-	94
Inne korekty	(7 463)	(14 379)
	246 988	249 080
Podatek dochodowy zapłacony	(84 007)	(24 429)
Zmiany kapitału obrotowego:		
Prawa do emisji CO ₂	234	(12 716)
Zapasy	(128 012)	29 474
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(46 221)	(139 279)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(122 452)	(99 312)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(47 435)	(10 594)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	9 894	(12 082)
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	58	43
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	94 342	(141 265)
	(239 592)	(385 731)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	188 724	50 579
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(566 690)	(510 698)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	5 219	1 148
Nabycie aktywów finansowych	(408)	(442)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	111 397	4 043
Odsetki otrzymane	3 803	5 854
Inne wpływy/(wydatki) z działalności inwestycyjnej	99	84
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(446 580)	(500 011)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	-	174 970
Emisja obligacji	1 000 000	-
Splata kredytów i pożyczek	(11 623)	(6 666)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(427)	(691)
Odsetki zapłacone	(6 849)	(673)
Inne wpływy/(wydatki) z działalności finansowej	(138)	(1 925)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	980 963	165 015
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	723 107	(284 417)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	687 316	1 573 195
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	-	515
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 410 423	1 289 293

*przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy nr 4 do niniejszego sprawozdania skonsolidowanego

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu	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

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) jest:

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

Na dzień 31 marca 2015 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawia się następująco: Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 51,50% akcji, pozostali akcjonariusze 48,50%.

Na dzień 31 marca 2015 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. był równy 441 443 tys. zł (588 018 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 441 442 578 akcji.

Na dzień 31 marca 2015 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 12 spółek zależnych i 3 spółek pośrednio zależnych.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2014 r.

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.

2. Oświadczenie zgodności

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 dzień 31 marca 2015 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

3. Stosowane zasady rachunkowości

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 2014 r.

Walutą sprawozdawczą prezentowanego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski. Dane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym zostały zaprezentowane w tysiącach złotych polskich (tys. zł), o ile nie jest to wskazane inaczej.

4. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych

Zaprezentowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze pochodzące ze skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia do 31 marca 2014 r. zostały odpowiednio przekształcone w celu zachowania porównywalności.

a) Grupa dokonała zmiany ujęcia kosztów dotyczących prowizji partnerskich z tytułu zawieranych umów sprzedaży energii/umów kompleksowych. Dotychczas były one odnoszone jednorazowo w koszty. Obecnie ujmowane są jako rozliczenia międzyokresowe czynne. Rozliczenie w koszty następuje liniowo w okresie obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej/umowy kompleksowej proporcjonalnie do ilości miesięcy obowiązywania umowy. Prezentowane są w sprawozdaniu finansowym w pozycji długoterminowe i krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności.

b) Grupa dokonała zmiany prezentacji w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych. Środki pieniężne dotyczące zapłaconych odsetek od kredytów i obligacji zostały zaprezentowane w działalności finansowej w pozycji odsetki zapłacone, natomiast wpływy odsetkowe otrzymane w związku z lokowaniem środków pieniężnych powyżej 3 miesięcy zostały zaprezentowane w działalności inwestycyjnej w pozycji odsetki otrzymane. Dokonano także zmian

prezentacyjnych dotyczących przeniesienia zmiany stanu należności i zobowiązań z tytułu VAT dotyczących sprzedaży/zakupów inwestycyjnych z pozycji Zmiana stanu należności do pozycji Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz z pozycji Zmiany stanu zobowiązań w przypadku sprzedaży środków trwałych do pozycji Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	3 miesiące zakończone 31.03.2014 Dane zatwierdzone	(a)	3 miesiące zakończone 31.03.2014 Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	2 427 938		2 427 938
Podatek akcyzowy	(54 195)		(54 195)
Przychody ze sprzedaży netto	2 373 743		2 373 743
Pozostałe przychody operacyjne	27 762		27 762
Amortyzacja	(194 734)		(194 734)
Koszty świadczeń pracowniczych	(263 875)		(263 875)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(446 786)		(446 786)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(869 538)		(869 538)
Usługi przesyłowe	(178 687)		(178 687)
Inne usługi obce	(81 062)	2 875	(78 187)
Podatki i opłaty	(75 517)		(75 517)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	386		386
Pozostałe koszty operacyjne	(24 953)		(24 953)
Zysk operacyjny	266 739	2 875	269 614
Koszty finansowe	(17 418)		(17 418)
Przychody finansowe	19 002		19 002
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	599		599
Zysk przed opodatkowaniem	268 922	2 875	271 797
Podatek dochodowy	(59 592)	(546)	(60 138)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	209 330	2 329	211 659
Inne całkowite dochody			
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat			
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(145)		(145)
- podatek dochodowy	27		27
Inne całkowite dochody netto	(118)	-	(118)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	209 212	2 329	211 541
Z tego zysk netto:			
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	208 169	2 329	210 498
przypadający na udziały mniejszości	1 161	-	1 161
Z tego całkowity dochód:			
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	208 051	2 329	210 380
przypadający na udziały mniejszości	1 161	-	1 161

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2014		3 miesiące zakończone 31.03.2014	
	Dane zatwierdzone	(a)	(b)	Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej				
Zysk netto okresu sprawozdawczego	209 330	2 329		211 659
Korekty:				
Podatek dochodowy	59 592	546		60 138
Amortyzacja	194 734			194 734
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(386)			(386)
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	(2 435)			(2 435)
Przychody z tytułu odsetek	(15 704)		11 957	(3 747)
Koszty z tytułu odsetek	9 028		7 147	16 175
Zysk z wyceny instrumentów finansowych	(515)			(515)
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych	(599)			(599)
Straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	94			194
Inne korekty	(14 379)			(14 379)
	229 430	546	19 104	249 080
Podatek dochodowy zapłacony	(24 429)			(24 429)
Odsetki otrzymane	20 040		(20 040)	-
Odsetki zapłacone	4 245		(4 245)	-
Zmiany stanu kapitału obrotowego				
Prawa do emisji CO ₂	(12 716)			(12 716)
Zapasy	29 474			29 474
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(99 130)	(2 875)	(37 274)	(139 279)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(100 048)		736	(99 312)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(10 594)			(10 594)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(12 082)			(12 082)
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	43			43
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(141 265)			(141 265)
	(346 318)	(2 875)	(36 538)	(385 731)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	92 298	(41 719)		50 579
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej				
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(547 236)		36 538	(510 698)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	1 148			1 148
Nabycie aktywów finansowych	(442)			(442)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	4 043			4 043
Odsetki otrzymane	-		5 854	5 854
Inne wpływy/(wydatki) z działalności inwestycyjnej	84			84
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(542 403)		42 392	(500 011)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej				
Otrzymane kredyty i pożyczki	174 970			174 970
Splata kredytów i pożyczek	(6 666)			(6 666)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(691)			(691)
Odsetki zapłacone	-		(673)	(673)
Inne wpływy/(wydatki) z działalności finansowej	(1 925)			(1 925)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	165 688	-	(673)	165 015
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(284 417)	-	-	(284 417)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 573 195			1 573 195
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	515			515
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 289 293	-	-	1 289 293

5. Ważne oszacowania i założenia

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 do tego sprawozdania. 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. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych i stowarzyszonych

	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.03.2015	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2014
1.	ENEA Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
3.	ENEA Oświetlenie Sp. z o.o. (wcześniej ENEOS Sp. z o.o.) ⁵ Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
4.	ENEA Trading Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
5.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. Baranowo k/Poznania	100	100
6.	Szpital Uzdrawiskowy ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	100	100
7.	ENEA Logistyka Sp. z o.o. (wcześniej BHU Sp. z o.o.) ⁴ Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
8.	ENEA Serwis Sp. z o.o. (wcześniej EP PUE Energobud Leszno Sp. z o.o.) ² Lipno, Gronówko 30	100	100
9.	ENEA Centrum Sp. z o.o. Poznań, ul. Górecka 1	100	100
10.	ENEA Pomiary Sp. z o.o. (wcześniej ENERGOMIAR Sp. z o.o.) ³ Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
11.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100 ⁶	99,92
12.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. Warszawa, ul. Jana Pawła II nr 25	61	61
13.	„Ecebe” Sp. z o.o. w likwidacji Augustów, ul. Wojciech 8	- ¹	100 ¹
14.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	99,91 ¹	99,91 ¹
15.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Białystok, ul. Warszawska 27	86,36 ¹	86,36 ¹
16.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. Piła, ul. Kaczorska 20	71,11 ¹	71,11 ¹

¹ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. 30 stycznia 2015 r. spółka „Ecebe” Sp. z o.o. w likwidacji została wykreślona z KRS.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

² – 20 stycznia 2015 r. w KRS zmieniono nazwę spółki EP PUE Energobud Leszno Sp. z o.o. na ENEA Serwis Sp. z o.o.

³ – 26 stycznia 2015 r. w KRS zmieniono nazwę spółki ENERGOMIAR Sp. z o.o. na ENEA Pomiary Sp. z o.o.

⁴ – 29 stycznia 2015 r. w KRS zmieniono nazwę spółki BHU Sp. z o.o. na ENEA Logistyka Sp. z o.o.

⁵ – 20 lutego 2015 r. w KRS zmieniono nazwę spółki ENEOS Sp. z o.o. na ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.

⁶ – 23 i 25 lutego 2015 r. ENEA S.A. zakupiła 16 udziałów w kapitale zakładowym spółki ENERGO-TOUR Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu stanowiących 0,08% udziału w kapitale zakładowym Spółki. 30 marca 2015 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki podjęło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego, uchwała wchodzi w życie 1 kwietnia 2015 r.

7. Informacje dotyczące segmentów działalności

Zarządzanie działalnością Grupy dokonywane jest w podziale na segmenty, które wyodrębnione są ze względu na rodzaj oferowanych produktów i usług. W Grupie Kapitałowej ENEA wyodrębnia się cztery segmenty działalności:

- obrót – zakup i sprzedaż energii elektrycznej,
- dystrybucja – usługi dystrybucji oraz przesyłania energii elektrycznej,
- wytwarzanie – wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła,
- działalność pozostała - konserwacja i modernizacja urządzeń oświetlenia drogowego, działalność hotelarska, usługi transportowe, usługi remontowe i budowlane, usługi turystyczne, działalność w zakresie ochrony zdrowia.

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.

Informacje dotyczące obszarów geograficznych

Działalność Grupy realizowana była w I kwartale 2015 r. i w I kwartale 2014 r. w jednym obszarze geograficznym tj. na terytorium Polski.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Wyniki segmentów:**

(a) Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 383 328	768 774	247 139	47 173	-	2 446 414
Sprzedaż między segmentami	124 246	9 272	579 806	81 722	(795 046)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 507 574	778 046	826 945	128 895	(795 046)	2 446 414
Koszty ogółem	(1 457 895)	(611 857)	(722 062)	(118 955)	798 848	(2 111 921)
Wynik segmentu	49 679	166 189	104 883	9 940	3 802	334 493
Amortyzacja	(189)	(106 588)	(71 491)	(4 671)		
EBITDA	49 868	272 777	176 374	14 611		
% przychodów ze sprzedaży netto	3,3%	35,1%	21,3%	11,3%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(7 173)
Zysk operacyjny						327 320
Koszty finansowe						(16 642)
Przychody finansowe						18 574
Podatek dochodowy						(63 917)
Zysk netto						265 335
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						2 603

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

(b) Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2014 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	884 867	760 999	694 907	32 970	-	2 373 743
Sprzedaż między segmentami	116 454	20 781	121 741	30 528	(289 504)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 001 321	781 780	816 648	63 498	(289 504)	2 373 743
Koszty ogółem	(940 418)	(593 792)	(779 620)	(59 507)	285 464	(2 087 873)
Wynik segmentu	60 903	187 988	37 028	3 991	(4 040)	285 870
Amortyzacja	(199)	(104 481)	(86 652)	(3 782)		
EBITDA	61 102	292 469	123 680	7 773		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>6,1%</i>	<i>37,4%</i>	<i>15,1%</i>	<i>12,2%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(16 256)
Zysk operacyjny						269 614
Koszty finansowe						(17 418)
Przychody finansowe						19 002
Udział netto w zyskach/(stratach) jednostek stowarzyszonych						599
Podatek dochodowy						(60 138)
Zysk netto						211 659
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						1 161

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Informacje dotyczące segmentów działalności (cd.)**

(a) Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 marca 2015 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	16 264	6 996 602	7 036 293	265 513	(308 422)	14 006 250
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	941 877	511 031	803 045	157 827	(655 670)	1 758 110
Razem	958 141	7 507 633	7 839 338	423 340	(964 092)	15 764 360
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 523 116
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						14 067
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						62 667
RAZEM: AKTYWA						19 287 476
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	221 887	254 450	504 106	184 301	(626 729)	538 015
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						18 749 461
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						489 523
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						19 287 476

za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2015 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	12	80 891	506 280	1 166	(12 207)	576 142
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						-
Amortyzacja	189	106 588	71 491	4 671	(2 368)	180 571
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						1 165
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	2 625	278	1 525	256	-	4 684

Noty przedstawione na stronach 13 – 38 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

(b) Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2014 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	16 337	7 072 950	6 600 818	301 116	(304 620)	13 686 601
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	791 414	596 613	715 989	143 267	(565 072)	1 682 211
Razem	807 751	7 669 563	7 316 807	444 383	(869 692)	15 368 812
AKTYWA wyłączone z segmentacji						2 739 228
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						15 355
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						102 656
RAZEM: AKTYWA						18 108 040
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	199 244	507 328	443 058	164 844	(562 923)	751 551
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						17 356 489
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						387 381
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						18 108 040

za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2014 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	9 904	84 942	222 653	1 037	(8 461)	310 075
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						-
Amortyzacja	199	104 481	86 652	3 782	(2 161)	192 953
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						1 781
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	6 112	373	(820)	(254)	-	5 411

8. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 576 088 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpowiednio: 300 645 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (496 332 tys. zł) oraz dystrybucji (76 717 tys. zł). Nakłady w segmencie wytwarzania dotyczą przede wszystkim budowy nowego bloku energetycznego.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 600 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpowiednio: 693 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 7 125 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 2 344 tys. zł).

Na 31 marca 2015 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 49 788 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2014 r. było to odpowiednio: 56 913 tys. zł).

9. Wartości niematerialne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 54 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 9 430 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. w Grupie nastąpiło przeniesienie wartości niematerialnych ze środków trwałych w budowie w wysokości 86 118 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpowiednio: 5 175 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

Najistotniejszą pozycję wartości niematerialnych stanowi wartość firmy.

Poniższa tabela prezentuje wartość firmy w podziale na poszczególne ośrodki generujące przepływy pieniężne:

Wartość firmy	Wartość bilansowa netto
Farma Wiatrowa Windfarm (obecnie wchodzi w skład ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.)	102 435
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Białymstoku	79 414
Farmy Wiatrowe Darżyno (obecnie wchodzi w skład ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.)	18 686
Miejska Energetyka Ciepła Piła	1 806
Elektrownie Wodne (obecnie wchodzi w skład ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.)	667
	203 008

10. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności

	31.03.2015	31.12.2014
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	122 439	120 588
Utworzony	7 135	29 249
Rozwiązany	(2 451)	(16 928)
Wykorzystany	-	(10 470)
Odpis aktualizujący odpis wartość na koniec okresu	127 123	122 439

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 4 684 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 5 411 tys. zł).

11. Zapasy

	31.03.2015	31.12.2014
Materiały	384 943	306 242
Półprodukty i produkty w toku	897	744
Produkty gotowe	849	202
Świadectwa pochodzenia energii	254 181	205 881
Towary	15 099	10 999
Wartość brutto zapasów	655 969	524 068
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(14 211)	(15 905)
Wartość netto zapasów	641 758	508 163

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów zmniejszył się o 1 694 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 8 249 tys. zł).

12. Świadczenia pochodzenia energii

	31.03.2015	31.12.2014
Wartość netto na początek okresu	201 633	240 521
Wytworzenie we własnym zakresie	49 291	199 838
Nabycie	59 405	252 197
Umorzenie praw do emisji	(58 860)	(486 472)
Zmiana odpisu aktualizującego	(1 725)	(4 451)
Pozostałe zmiany	(676)	-
Wartość netto na koniec okresu	249 068	201 633

13. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Na 31 marca 2015 r. środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania wyniosły 67 521 tys. zł. Były to środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej i praw do emisji CO₂ oraz wadia i kaucje wpłacone przez dostawców.

Na 31 grudnia 2014 r. środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania wyniosły 77 335 tys. zł.

14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na 31 marca 2015 r. w ramach portfela instrumentów zarządzanego przez wyspecjalizowaną instytucję o wartości 495 986 tys. zł są aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 472 661 tys. zł (na 31 grudnia 2014 r. wartość księgowa portfela wynosiła 607 218 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 391 901 tys.).

Ponadto w aktywach finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy Grupa wykazuje kontrakty terminowe na zakup uprawnień do emisji CO₂ - 3 773 tys. zł (na 31 grudnia 2014 r. wartość 449 tys. zł).

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)
15. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	31.03.2015	31.12.2014
Kredyty bankowe	1 076 467	1 073 203
Pożyczki	26 723	31 484
Obligacje	2 114 501	1 104 961
Długoterminowe	3 217 691	2 209 648
Kredyty bankowe	3 869	4 489
Pożyczki	6 914	4 386
Krótkoterminowe	10 783	8 875
Razem	3 228 474	2 218 523

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wzrosła netto o kwotę 1 009 951 tys. zł. (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek wzrosła o 180 382 tys. zł).

10 lutego 2015 r. przeprowadzono pierwszą emisję obligacji ENEA S.A. w ramach Umowy Programu Emisji Obligacji do kwoty 5 000 000 tys. zł. Kwota emisji wyniosła 1 000 000 tys. zł. Odsetki od obligacji będą wyliczane w oparciu o stawkę WIBOR dla depozytów 6 –miesięcznych powiększoną o marżę w wysokości 0,85%. Płatność odsetek będzie następowała w cyklach półrocznych 10 sierpnia i 10 lutego każdego roku. Termin wykupu obligacji przypada na 10 lutego 2020 r. Wpływy z emisji zostaną przeznaczone na sfinansowanie wydatków inwestycyjnych zgodnych ze strategią Grupy Kapitałowej ENEA.

Obligacje te na podstawie Uchwały Nr 177/15 Zarządu Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. z 20 marca 2015 r. zostały zarejestrowane 24 marca w Krajowym depozycie Papierów Wartościowych.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. ENEA S.A. realizując politykę zarządzania ryzykiem stóp procentowych zawarła 7 transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (Interest Rate Swap) dla łącznej równowartości zadłużenia w kwocie 1 120 000 tys. zł. Zawarte transakcje wpłyną w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych.

Warunki finansowania – kowenanty

Umowy finansowania przewidują konieczność spełnienia przez Spółkę i Grupę Kapitałową ENEA między innymi określonych wskaźników finansowych. Na 31 marca 2015 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego wskaźniki te były spełnione.

16. Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami bilansowymi:

	31.03.2015		31.12.2014	
	Wartość bilansowa	Wartość godziwa	Wartość bilansowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych)	41 365	41 365	47 479	47 479
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	99	99	99	99
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	484	484	189 789	189 789
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	476 335	476 335	392 251	392 251
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 820 777	(*)	1 784 867	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 410 423	1 410 423	687 316	687 316
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	3 228 474	3 228 474	2 218 523	2 218 523
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	2 148	2 148	2 566	2 566
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 027 538	(*)	1 138 932	(*)
Długoterminowe zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	17	17	917	917
Krótkoterminowe zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	661	661	-	-

(*) Wartość księgową należności z tytułu dostaw oraz pozostałych należności, zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań jest zbliżona do ich wartości godziwej.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży to udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale jest mniejszy niż 20%. Wartość godziwa aktywów nie notowanych jest szacowana metodą zdyskontowanych przepływów pieniężnych. Wartość godziwa aktywów notowanych jest określana na podstawie notowań z aktywnego rynku.

Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy to portfel inwestycyjny obsługiwany przez wyspecjalizowaną firmę zajmującą się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi. Wartość godziwa portfela inwestycyjnego szacowana jest na podstawie notowań rynkowych.

Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności obejmują lokaty bankowe o pierwotnym terminie wymagalności od trzech miesięcy do jednego roku.

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

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

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

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

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

	31.03.2015			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	3 773	-	3 773
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	472 661	-	-	472 661
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	40 840	-	-	40 840
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	525	525
Razem	513 501	3 773	525	517 799

Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	(678)	-	(678)
Razem	-	(678)	-	(678)

	31.12.2014			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	449	-	449
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	391 901	-	-	391 901
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	46 954	-	-	46 954
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	525	525
Razem	438 855	449	525	439 829

Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	(917)	-	(917)
Razem	-	(917)	-	(917)

17. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałe

	31.03.2015	31.12.2014
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	178 113	167 026
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	444 564	454 084
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	18 329	16 247
	641 006	637 357
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	11 630	11 359
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	64 900	56 917
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	500	1 318
Kontrakty budowlane - wycena	73	3 104
	77 103	72 698

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)
Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów

	31.03.2015	31.12.2014
Do jednego roku	77 103	72 698
Od jednego roku do pięciu lat	128 520	129 122
Powyżej pięciu lat	512 486	508 235
	718 109	710 055

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałych wzrosła o kwotę netto 8 054 tys. zł. (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałych spadła o 7 134 tys. zł).

18. Odroczonego podatek dochodowy

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

	31.03.2015	31.12.2014
Stan na początek roku	88 167	39 184
Nabycie spółek zależnych	-	5 867
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	(14 739)	63 946
Obciążenie/(Uznanie) w innych całkowitych dochodach	(1 164)	(20 830)
Stan na koniec roku	72 264	88 167

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 14 739 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia rezerwy netto wyniosło 29 051 tys. zł).

19. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia
Rezerwa na zobowiązania i inne obciążenia razem w podziale na część długo- i krótkoterminową

	31.03.2015	31.12.2014
Długoterminowe	484 298	464 720
Krótkoterminowe	382 203	304 374
Razem	866 501	769 094



Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się netto o 97 407 tys. zł, głównie w związku z wypełnieniem obowiązku z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, pochodzącej z odnawialnych źródeł energii i kogeneracji oraz w związku z rozliczeniem praw do emisji CO₂ (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 141 256 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia
za okres kończący się 31.03.2015

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na opłatę za korzystanie ze środowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu	172 854	27 362	57 551	-	164 878	105 758	240 691	769 094
Zwiększenie istniejących rezerw	15 865	-	67	-	142 667	39 998	7 778	206 375
Wykorzystanie rezerw	-	-	-	-	(98 194)	(890)	(3 373)	(102 457)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(4 694)	(771)	(338)	-	-	(71)	(637)	(6 511)
Stan na koniec okresu	184 025	26 591	57 280	-	209 351	144 795	244 459	866 501

za okres kończący się 31.12.2014

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na opłatę za korzystanie ze środowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu	186 916	22 071	30 464	394	274 643	105 149	226 239	845 876
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	(7 619)	-	2 527	-	-	-	-	(5 092)
Zwiększenie istniejących rezerw	12 871	6 452	24 724	-	413 403	106 678	23 488	587 616
Wykorzystanie rezerw	(7 993)	-	(164)	-	(522 772)	(105 149)	(6 377)	(642 455)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(11 321)	(1 161)	-	(394)	(396)	(920)	(2 659)	(16 851)
Stan na koniec okresu	172 854	27 362	57 551	-	164 878	105 758	240 691	769 094

Pozostałe rezerwy dotyczą głównie:

- potencjalnych zobowiązań związanych z majątkiem sieciowym wynikających z różnic w interpretacjach przepisów 114 471 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2014 r. 109 563 tys. zł),
- kosztów korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych 115 082 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2014 r. 115 921 tys. zł).

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w nocie 23.

20. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

- Spółki wchodzące 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 zależnymi od Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Transakcje z członkami Władz Grupy:

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2015 - 31.03.2015	01.01.2014 - 31.03.2014	01.01.2015 - 31.03.2015	01.01.2014 - 31.03.2014
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	1 005	4 049	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	83	85
RAZEM	1 005	4 049	83	85

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014 r. również nie udzielono członkom Rady Nadzorczej żadnych pożyczek). W tym okresie dokonano spłaty pożyczek na łączną kwotę 1 tys. zł (1 tys. zł za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014 r.).

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

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, 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),

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

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.

21. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)

Ze względu na fakt uznania przez Komisję Europejską, że kontrakty długoterminowe sprzedaży mocy i energii elektrycznej (KDT) są niedozwoloną pomocą publiczną, Polski Parlament przyjął ustawę zmierzającą do likwidacji wyżej wymienionych kontraktów. Zgodnie z zapisami Ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej z dnia 29 czerwca 2007r. („Ustawa o rozwiązaniu KDT”) Spółka od 1 kwietnia 2008 roku uprawniona jest do otrzymywania rekompensaty z tytułu kosztów osieroconych wynikających z przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych.

Maksymalna wysokość kosztów osieroconych dla Elektrowni „Kozienice” S.A. (obecnie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.) zgodnie z zał. nr 2 do Ustawy o rozwiązaniu KDT z dnia 29 czerwca 2007r. wynosi 623 612 tys. zł (kwota zdyskontowana na dzień 1.01.2007). Kwota ta obejmuje wysokość kosztów osieroconych przypadającą także na rok 2007 i I kwartał 2008 r., czyli za okres kiedy umowy jeszcze obowiązywały (rozwiązanie umów nastąpiło z dniem 1.04.2008).

1. Status spraw:

Wysokość korekt rocznych ustalana przez Prezesa URE jest kwestionowana przez Spółkę (i stanowi przedmiot sporów sądowych), w wyniku rozbieżnej interpretacji zapisów Ustawy o KDT dotyczących kalkulacji korekty, zwłaszcza zasadności stosowania jakichkolwiek wskaźników do zmiany wartości zapisanych w załącznikach do Ustawy. W 2014 r. rozpoznano przychody z tytułu rekompensat w wysokości 257 508 tys. zł. Kwota ta uwzględnia prognozowaną korektę roczną za 2014 r. oraz prognozowaną korektę końcową kosztów osieroconych w pełnej wysokości.

Rok korekty	Decyzja URE [tys. zł]	EW Sp. z o.o. [tys. zł]	Orzeczenia prawomocne [tys. zł]	Status sądowy
2008	(-) 89.537	(-) 4.192	(-) 4.192	27.01.2014r. Prezes URE złożył skargę kasacyjną do SN
2009	(+) 15.580	(+) 114.672	(+) 16.544	30.10.2013r. Spółka złożyła skargę kasacyjną do SN - skarga została przyjęta. Termin rozprawy 6.05.2015r.
2010	(+) 2.472	(+) 112.808		13.01.2014r. wyrok SOKiK korekta roczna (+)78.640 tys. zł. Postępowanie zawieszono do momentu wydania wyroku za 2009r.
2011	(-) 37.397	(+) 67.734		13.02.2015r. wyrok SOKiK korekta roczna (+) 67.734 tys. zł - Prezes URE złożył apelację
2012	(-) 17.687	(+) 74.841		24.11.2014r. wyrok SOKiK korekta roczna (+)74.841 tys. zł - Prezes URE złożył apelację, na którą Spółka złożyła odpowiedź.
2013	(-) 22.570	(+) 54.827		18.08.2014r. Spółka złożyła odwołanie

2. Wydarzenia w roku 2015:

Korekta roczna za 2009 r.

- 5 grudnia 2014 r. Spółka złożyła pismo procesowe do Sądu Najwyższego – termin rozprawy ustalony został na 6 maja 2015 r.

Korekta roczna za 2010 r.

- 10 marca 2015 r. Sąd Apelacyjny na rozprawie zawiesił postępowanie w sprawie do momentu wydania wyroku i sporządzenia uzasadnienia w sprawie III SK 87/13 (korekta roczna za rok 2009).

Korekta roczna za 2011 r.

- 29 stycznia 2015 r. Prezes URE wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie odsetek z art. 35 Ustawy KDT za rok 2011 do czasu prawomocnego ustalenia korekty rocznej za 2011 r.
- 13 lutego 2015 r. SOKiK ogłosił wyrok uwzględniający odwołanie Spółki w całości i ustalił wysokość korekty rocznej dla roku 2011 w kwocie (+) 67 734 tys. zł. Wyrok nie jest prawomocny i został zaskarżony przez Prezesa URE apelacją do Sądu Apelacyjnego w Warszawie. W przypadku niekorzystnego wyroku Sądu Apelacyjnego, od wyroku Sądu Apelacyjnego, po spełnieniu określonych warunków, będzie przysługiwała skarga kasacyjna do Sądu Najwyższego.

Korekta roczna za 2012 r.

- 27 stycznia 2015 r. Spółka złożyła do Sądu Apelacyjnego w Warszawie odpowiedź na apelację Prezesa URE.

Korekta roczna za 2013 r.

- 29 stycznia 2015 r. Prezes URE wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie odsetek z art. 35 Ustawy KDT za rok 2013 do czasu prawomocnego ustalenia korekty rocznej w sprawie za 2013 r.

22. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień sprawozdawczy

Umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych zaciągnięte na dzień sprawozdawczy, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej wynoszą:

	31.03.2015	31.12.2014
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	3 187 456	3 660 776
Nabycie wartości niematerialnych	12 449	14 168
	3 199 905	3 674 944

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

23.1 Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Grupy

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

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą przede wszystkim dochodzenia należności z tytułu niedotrzymania umów spedycyjnych, zaległych płatności za faktury oraz kar umownych od kontrahentów spółki.

Na dzień 31 marca 2015 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 8 813 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 95 786 tys. zł (na 31 grudnia 2014 r. toczyły się 10 662 sprawy o łącznej wartości 105 621 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.

Na dzień 31 marca 2015 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 985 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 282 987 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2014 r. toczyło się 1 928 spraw o łącznej wartości 281 481 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 19.

23.2 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Odnośnie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. przed organami administracji celnej oraz sądami administracyjnymi prowadzone są postępowania w sprawie:

1) Zgłoszonych przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wniosków o stwierdzenie i zwrot nadpłaty podatku akcyzowego dotyczącego lat ubiegłych.

W roku 2013 NSA w Warszawie decyzjami ze stycznia i lutego oddalił 38 skarg kasacyjnych za lata 2006, 2007, 2008, 2009 w przedmiocie odmowy stwierdzenia i zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym.

Decyzjami z 28 marca 2014 r. Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu umorzył jako bezprzedmiotowe postępowania podatkowe w sprawie określenia zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za miesiące sierpień 2006 r., kwiecień, maj, czerwiec, październik 2007 r.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

2) Przywrócenia terminu do złożenia oświadczenia o ilościach energii elektrycznej zużytej w procesach produkcji energii elektrycznej, (ustawowy termin na złożenie oświadczenia 15-ty dzień następnego miesiąca).

W związku ze złożonym 20 stycznia 2011 r. przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wnioskiem o przywrócenie terminu do złożenia oświadczenia o ilościach energii elektrycznej zużytej w procesach produkcji energii elektrycznej, zwolnionej z podatku akcyzowego za miesiąc grudzień 2010 roku., 3 lutego 2011 r. Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu odmówił przywrócenia ww. terminu. Na skutek wniesionego zażalenia, Dyrektor Izby Celnej w Warszawie uchylił powyższe postanowienie i sprawę przekazał do ponownego rozpoznania.

Decyzją z 20 lutego 2013 r. Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu umorzył postępowanie w sprawie przywrócenia terminu do złożenia oświadczenia. Od w/w decyzji ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wniosła odwołanie. Decyzją z 31 stycznia 2014 r. Dyrektor Izby Celnej w Warszawie utrzymał w mocy decyzję organu podatkowego pierwszej instancji (Naczelnika Urzędu Celnego w Radomiu). Od powyższych decyzji w 19 marca 2014 r., ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wniosła skargę do WSA w Warszawie, Wydział VII Zamiejscowy w Radomiu. Zarządzeniem z 20 kwietnia 2014 r. WSA w Warszawie Wydział VII Zam. w Radomiu wezwał ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. do uiszczenia wpisu sądowego w kwocie 500 zł od skargi na Decyzje Dyrektora Izby Celnej w Warszawie; opłatę uiszczono 14 maja 2014 r. 23 marca 2015 r. wpłynął wyrok z dnia 11 marca 2015 sygn.akt VIII SA/Wa 426/14 - po rozpoznaniu sprawy ze skargi ENEA Wytwarzanie na decyzję Dyrektora Izby Celnej w Warszawie z 31 stycznia 2014 r. Sąd uchylił zaskarżoną decyzję oraz poprzedzającą ją decyzję Naczelnika UC w Radomiu z 20 lutego 2013 oraz stwierdził, że zaskarżona decyzja nie podlega wykonaniu w całości do chwili uprawomocnienia się niniejszego wyroku.

3) Segmentu ciepło (była Elektrociepłownia Białystok), który prowadzi sprawę wobec Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Oddział terenowy w Lublinie. Sprawa z wniosku ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. o ustalenie warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej wyprodukowanej w odnawialnych źródłach energii na rzecz PGE Obrót S.A. z siedzibą w Rzeszowie (sprzedawca z urzędu); znak OLB-5111-3(15)/2013/GS. 25 października 2013 r. Prezes URE podjął decyzję, na mocy której orzekł zawarcie umowy z PGE Obrót S.A. o treści stanowiącej załącznik do decyzji. Decyzja nie jest prawomocna. PGE Obrót S.A. 12 listopada 2013 r. wniosło odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie SOKiK. 28 stycznia 2014 r. skierowano odpowiedź na odwołanie. Wyznaczono termin rozprawy na 9 lutego 2015 r., na której powyższa sprawa została odroczone do dnia 16 marca 2015 r. 16 marca 2015 r. SOKiK oddalił wniosek pełnomocnika PGE Obrót o skierowanie wniosku do Trybunału Konstytucyjnego i w całości oddalił odwołanie PGE Obrót.

23.3 Zawezwania do próby ugodowej w sprawach dotyczących niezbilansowania za 2012 r.

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

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na kwotę	7 410 tys. zł
PKP Energetyka S.A. na kwotę	1 272 tys. zł
TAURON Polska Energia S.A. na kwotę	17 086 tys. zł
TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o. na kwotę	1 826 tys. zł
FITEN S.A. na kwotę	207 tys. zł
Razem	27 801 tys. zł

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Przedmiotem zawezwań było rozliczenie wartości pieniężnej energii elektrycznej pobranej w ramach bilansowania handlowego. Zawezwane Spółki poprzez niewyrażenie zgody na wystawienie przez ENEA S.A. faktur za rok 2012 bezpodstawnie uzyskały z tego tytułu korzyści majątkowe.

Do dnia sprawozdawczego odbyły się cztery rozprawy (z PGE, PKP, FITEN oraz TAURON Polska Energia), na których nie doszło do uznania roszczeń ENEA S.A.

24. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

5 września 2012 r. ENEA S.A. („ENEA”), PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („PGE”), TAURON Polska Energia S.A. („TAURON”) oraz KGHM Polska Miedź S.A. („KGHM”) podpisały list intencyjny („List”) dotyczący nabycia przez ENEA, TAURON i KGHM udziałów w spółce celowej, powołanej do budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej. Zgodnie z Listem, spółki podjęły się wypracowania projektu umowy nabycia udziałów w PGE EJ 1 Sp. z o.o. („PGE EJ 1”) - spółce celowej, która odpowiada za bezpośrednie przygotowanie procesu inwestycyjnego budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej („Projekt Jądrowy”). Zgodnie z intencją wyrażoną w Liście ww. umowa miałyby regulować prawa i obowiązki każdej ze stron przy realizacji projektu, przy założeniu, że PGE będzie pełnić, bezpośrednio lub poprzez podmiot zależny, rolę wiodącą w procesie przygotowania i realizacji projektu. 28 grudnia 2012 r. strony Listu przedłużyły termin jego obowiązywania do 31 marca 2013 r. 25 czerwca 2013 r. ENEA, KGHM, PGE oraz TAURON zawarły Porozumienie w sprawie kontynuowania prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej („Porozumienie”), o czym spółka informowała raportem bieżącym nr 28/2013 z 26 czerwca 2013 r.

23 września 2013 r. ENEA, PGE, KGHM oraz TAURON, w wyniku prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej parafowały Umowę Wspólników („Umowa Wspólników”). Po podpisaniu Umowy Wspólników przez ENEA, KGHM, PGE oraz TAURON umowa miała zobowiązać strony do zawarcia umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 („Umowa Nabycia Udziałów”). Zgodnie z zapisami projektu Umowy Wspólników, PGE miałyby sprzedać na rzecz pozostałych stron Umowy Wspólników pakiet 438.000 udziałów stanowiących łącznie 30% w kapitale zakładowym PGE EJ1, w następstwie czego PGE miałyby posiadać 70% w kapitale zakładowym PGE EJ1. Udziały zgodnie z parafowanym projektem Umowy Wspólników miałyby zostać nabyte w następujący sposób:

- ENEA S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1,
- KGHM Polska Miedź S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1,
- TAURON Polska Energia S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1.

Parafowany 23 września 2013 r. projekt Umowy Wspólników zawierał także zasady uczestnictwa wszystkich stron w zakresie projektu przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce. PGE i każdy z partnerów biznesowych miał być zobowiązany do zawarcia Umowy Nabycia Udziałów po spełnieniu się dwóch warunków zawieszających:

- uzyskaniu decyzji w sprawie bezwarunkowej zgody Prezesa UOKiK na dokonanie koncentracji;
- przyjęciu w roku 2013 przez Radę Ministrów w drodze uchwały Programu Polskiej Energetyki Jądrowej.

Pomimo niespełnienia się warunków zawieszających przewidzianych w parafowanym 23 września 2013 r. projekcie Umowy Wspólników, strony postanowiły o kontynuacji prac w projekcie przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce oraz wypracowaniu zaktualizowanych zapisów w projekcie Umowy Wspólników wraz z załącznikami.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

28 stycznia 2014 r. Rada Ministrów przyjęła w drodze uchwały Program Polskiej Energetyki Jądrowej, wskazany w parafowanym projekcie Umowy Wspólników jako jeden z dwóch warunków zawieszających zawarcie Umowy Nabycia Udziałów PGE EJ1.

W roku 2014 strony uzgodniły ostateczny projekt Umowy Wspólników.

3 września 2014 roku, pomiędzy ENEA, PGE, TAURON oraz KGHM zawarta została Umowa Wspólników, zgodnie z którą ENEA, TAURON oraz KGHM, jako Partnerzy Biznesowi, mieliby nabyć od PGE, na podstawie odrębnej umowy, łącznie 30% udziałów (każdy z Partnerów Biznesowych miałby nabyć po 10% udziałów) w spółce celowej – PGE EJ 1, odpowiedzialnej za przygotowanie i realizację inwestycji polegającej na budowie i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej o mocy ok. 3.000 MWe ("Projekt"). Zgodnie z założeniami, Grupa PGE pełnić będzie rolę lidera Projektu, a spółka PGE EJ 1 ma w przyszłości pełnić funkcję operatora elektrowni. Warunkiem nabycia udziałów w PGE EJ 1 przez Partnerów Biznesowych było uzyskanie zgody na koncentrację Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji Konsumentów. Wniosek w tej sprawie został złożony przez strony Umowy Wspólników 1 sierpnia 2014 roku. O podpisaniu Umowy Wspólników Spółka informowała w treści raportu bieżącego nr 30/2014 z 3 września 2014 r.

Prezes UOKiK wydał bezwarunkową zgodę na dokonanie koncentracji polegającej na utworzeniu przez Wnioskodawców (PGE, ENEA, TAURON, KGHM) wspólnego przedsiębiorcy pod firmą PGE EJ 1 sp. z o.o. (Raport bieżący nr 31/2014).

W 1 kwartale 2015 roku KGHM, PGE, TAURON oraz ENEA kontynuowały prace w projekcie przygotowania do budowy elektrowni jądrowej w Polsce.

15 kwietnia 2015 r. KGHM, PGE, TAURON i ENEA zawarły Umowę Nabycia Udziałów w PGE EJ 1. KGHM, PGE, TAURON oraz ENEA nabyły od PGE po 10% udziałów (łącznie 30% udziałów) w PGE EJ 1. ENEA zapłaciła za nabyte udziały 16 mln zł.

Zgodnie z Umową Wspólników z 3 września 2014 r. strony będą wspólnie, w proporcji do posiadanych udziałów, finansować działania w ramach fazy wstępnej Projektu („Faza Wstępna”).

Faza Wstępna ma na celu określenie takich elementów, jak potencjalni partnerzy, w tym partner strategiczny, dostawcy technologii, wykonawcy EPC (Engineering, Procurement, Construction), dostawcy paliwa jądrowego oraz pozyskanie finansowania dla Projektu, a także organizacyjne i kompetencyjne przygotowanie PGE EJ 1 do roli przyszłego operatora elektrowni jądrowej, odpowiedzialnego za jej bezpieczną i efektywną eksploatację („Postępowanie Zintegrowane”). Zgodnie z Umową Wspólników, zaangażowanie finansowe ENEA w okresie Fazy Wstępnej nie przekroczy kwoty ok. 107 mln zł i ma polegać na wnoszeniu wkładów, do wysokości tej kwoty, na podwyższony kapitał zakładowy PGE EJ 1.

Strony Umowy Wspólników przewidują, że kolejne decyzje dotyczące Projektu, w tym decyzje dotyczące deklaracji dalszego uczestnictwa poszczególnych Stron w kolejnym etapie Projektu, zostaną podjęte po zakończeniu Fazy Wstępnej bezpośrednio przed rozstrzygnięciem Postępowania Zintegrowanego.

25. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

ENEA S.A. w kwietniu 2015 r. realizując politykę zarządzania ryzykiem stóp procentowych zawarła 5 transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (Interest Rate Swap) dla łącznej równowartości zadłużenia w kwocie 1 000 000 tys. zł.

Wybrane jednostkowe dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	3 miesiące zakończony 31.03.2015	3 miesiące zakończony 31.03.2014 (dane przekształcone)*	3 miesiące zakończony 31.03.2015	3 miesiące zakończony 31.03.2014 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży netto	1 472 088	1 276 067	354 814	304 594
Zysk z działalności operacyjnej	41 788	46 795	10 072	11 170
Zysk przed opodatkowaniem	64 165	69 072	15 466	16 487
Zysk netto okresu sprawozdawczego	50 239	51 474	12 109	12 287
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	43 086	(115 291)	10 385	(27 520)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(204 702)	(338 575)	(49 339)	(80 817)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	992 922	169 015	239 322	40 343
Przepływy pieniężne netto, razem	831 306	(284 851)	200 368	(67 993)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,11	0,12	0,03	0,03
Rozwodniony zysk na akcję (w zł na jedną akcję)	0,11	0,12	0,03	0,03

	Stan na dzień 31.03.2015	Stan na dzień 31.12.2014	Stan na dzień 31.03.2015	Stan na dzień 31.12.2014
Aktywa razem	16 092 375	14 859 164	3 935 528	3 486 184
Zobowiązania razem	4 439 610	3 256 638	1 085 745	764 056
Zobowiązania długoterminowe	3 238 040	2 226 207	791 890	522 302
Zobowiązania krótkoterminowe	1 201 570	1 030 431	293 854	241 755
Kapitał własny	11 652 765	11 602 526	2 849 784	2 722 128
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	143 805	137 958
Wartość księgową na akcję (w zł na jedną akcję)	26,40	26,28	6,46	6,17
Rozwodniona wartość księgową na akcję (w zł na jedną akcję)	26,40	26,28	6,46	6,17

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2015 i 2014 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 marca 2015 r. – 4,0890 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2014 r. – 4,2623 PLN/EUR),
- poszczególne pozycje sprawozdania z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia do 31 marca 2015 r. – 4,1489 PLN/EUR (od 1 stycznia do 31 marca 2014 r. – 4,1894 PLN/EUR).

* Przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 4 skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.



**Skrócone śródroczne jednostkowe
sprawozdanie finansowe
ENEA S.A.
za okres od 1 stycznia do 31 marca 2015 r.**

Poznań, 5 maja 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	43
Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów.....	45
Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	46
Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych	47
Noty do jednostkowego sprawozdania finansowego	48
1. Informacje ogólne ENEA S.A.	48
2. Oświadczenie zgodności.....	48
3. Stosowane zasady rachunkowości.....	49
4. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych	49
5. Ważne oszacowania i założenia	51
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	52
7. Rzeczowe aktywa trwałe	52
8. Wartości niematerialne	53
9. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	53
10. Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	53
11. Aktywa finansowe – obligacje wewnątrzgrupowe	54
12. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności	55
13. Zapasy	55
14. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	56
15. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	56
16. Instrumenty finansowe	56
17. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	58
18. Inne zobowiązania finansowe	59
19. Odroczony podatek dochodowy	59
20. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	60
21. Transakcje z podmiotami powiązanymi	60
22. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na koniec okresu sprawozdawczego	62
23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	62
23.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje	62
23.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	62
23.3. Zawezwania do próby ugodowej w sprawach dotyczących niezbilansowania za 2012 r.	63
24. Udział w programie budowy elektrowni atomowej	63
25. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego	65

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

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

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu **Krzysztof Zamasz**

Członek Zarządu **Dalida Gepfert**

Członek Zarządu **Grzegorz Kinelski**

Członek Zarządu **Paweł Orlof**

ENEA Centrum Sp. z o.o.

Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg

rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego

ENEA Centrum Sp. z o.o. ul. Górecka 1, 60-201 Poznań

KRS 0000477231, NIP 777-000-28-43, REGON 630770227

.....

Poznań, 5 maja 2015 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Stan na dzień	
		31.03.2015	31.12.2014
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	7	29 743	31 087
Użytkowanie wieczyste gruntów		1 639	1 645
Wartości niematerialne	8	2 600	2 932
Nieruchomości inwestycyjne		16 232	16 367
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	9	8 951 281	8 951 265
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	19	39 309	25 726
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		2 954 043	2 620 528
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		40 138	11 895
		12 034 985	11 661 445
Aktywa obrotowe			
Zapasy	13	191 827	116 117
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	12	1 141 702	1 077 592
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		966 203	1 158 418
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	15	472 661	391 901
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	14	1 272 121	440 815
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	10	12 876	12 876
		4 057 390	3 197 719
RAZEM AKTYWA		16 092 375	14 859 164

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

	Nota	Stan na dzień	
		31.03.2015	31.12.2014
PASYWA			
KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał zakładowy		588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną		4 627 673	4 627 673
Kapitał rezerwowy		2 151 228	2 151 228
Zyski zatrzymane		4 285 846	4 235 607
Razem kapitał własny		11 652 765	11 602 526
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	3 165 398	2 152 139
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		62 708	63 266
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	20	9 934	10 802
		3 238 040	2 226 207
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		560 986	504 484
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		143	172
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		33 285	58 193
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		16 972	20 921
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Inne zobowiązania finansowe		373 233	269 094
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	20	216 670	177 286
		1 201 570	1 030 431
Razem zobowiązania		4 439 610	3 256 638
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA		16 092 375	14 859 164

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	Za okres	
	3 miesiący zakończony 31.03.2015	3 miesiący zakończony 31.03.2014 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży	1 535 552	1 330 101
Podatek akcyzowy	(63 464)	(54 034)
Przychody ze sprzedaży netto	1 472 088	1 276 067
Pozostałe przychody operacyjne	5 374	4 704
Amortyzacja	(1 590)	(2 095)
Koszty świadczeń pracowniczych	(9 069)	(12 807)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(129)	(630)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(986 497)	(781 125)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(400 672)	(386 716)
Inne usługi obce	(30 498)	(38 618)
Podatki i opłaty	(1 534)	(2 006)
Zysk/ (Strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	-	(4)
Pozostałe koszty operacyjne	(5 685)	(9 975)
Zysk operacyjny	41 788	46 795
Koszty finansowe	(20 531)	(10 532)
Przychody finansowe	42 908	32 809
Zysk przed opodatkowaniem	64 165	69 072
Podatek dochodowy	(13 926)	(17 598)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	50 239	51 474
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	50 239	51 474
Zysk przypadający na akcjonariuszy Spółki	50 239	51 474
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,11	0,12
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	0,11	0,12

* Przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 4 niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał rezerwowowy	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2015	441 443	146 575	588 018	4 627 673	2 151 228	4 235 607	11 602 526
Zysk netto						50 239	50 239
Stan na 31.03.2015	441 443	146 575	588 018	4 627 673	2 151 228	4 285 846	11 652 765

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał rezerwowowy	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2014*	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	1 569 385	3 233 162	11 162 574
Zysk netto**							51 474	51 474
Stan na 31.03.2014	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	1 569 385	3 284 636	11 214 048

* Przekształcenie danych porównawczych na dzień 1 stycznia 2014 r. zostało przedstawione w jednostkowym sprawozdaniu finansowym sporządzonym na dzień 31 grudnia 2014 r.

** Przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 4 niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2015	3 miesiące zakończone 31.03.2014 (dane przekształcone)*
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	50 239	51 474
Korekty:		
Podatek dochodowy w sprawozdaniu z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	13 926	17 598
Amortyzacja	1 590	2 095
(Zysk) / Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	-	4
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(1 411)	(2 435)
Przychody z tytułu odsetek	(34 324)	(18 751)
Koszty z tytułu odsetek	20 043	6 863
	<u>(176)</u>	<u>5 374</u>
Podatek dochodowy zapłacony	(104 040)	51 978
Podatek GK	83 177	-
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	(75 710)	49 422
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(71 956)	(93 736)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	127 543	(1 036)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(4 507)	(6 604)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	38 516	(172 163)
	<u>13 886</u>	<u>(224 117)</u>
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	43 086	(115 291)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	-	(3 935)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	10 274	12 670
Nabycie aktywów finansowych	(239 622)	(360 442)
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	(16)	(3)
Odsetki otrzymane	24 662	13 135
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(204 702)	(338 575)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	-	170 000
Emisja obligacji	1 000 000	-
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(29)	(190)
Odsetki zapłacone	(7 049)	(795)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	992 922	169 015
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	831 306	(284 851)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	440 815	807 036
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 272 121	522 185

* Przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 4 niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Noty do jednostkowego sprawozdania finansowego

1. Informacje ogólne ENEA S.A.

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu	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, działając pod nazwą Energetyka Poznańska S.A, została wpisana w dniu 21 maja 2001 roku do Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym w Poznaniu pod numerem KRS 0000012483.

Na 31 marca 2015 r. struktura akcjonariuszy ENEA S.A. przedstawia się następująco: Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 51,5% akcji, pozostali akcjonariusze 48,5%.

Na 31 marca 2015 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. był równy 441 443 tys. zł (588 018 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 441 442 578 akcji.

Głównym przedmiotem działalności ENEA S.A. („ENEA”, „Spółka”) jest obrót energią elektryczną.

ENEA S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”), w skład której na 31 marca 2015 r. wchodziło 12 spółek zależnych, 3 spółki pośrednio zależne.

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

2. Oświadczenie zgodności

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

Zarząd Spółki wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A.

Noty przedstawione na stronach 48-65 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

zgodnie z MSSF UE na dzień 31 marca 2015 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

Spółka sporządza skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień i za okres trzech miesięcy zakończony 31 marca 2015 r. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie z tym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA oraz jednostkowym rocznym sprawozdaniem finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2014 r.

3. Stosowane zasady rachunkowości

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2014 r.

Walutą pomiaru i walutą sprawozdawczą prezentowanego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego jest złoty polski. Dane w skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym zostały zaprezentowane w tysiącach złotych polskich (tys. zł), o ile nie jest to wskazane inaczej.

4. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych

Zaprezentowane w niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze pochodzące z zatwierdzonego jednostkowego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia do 31 marca 2014 r. zostały odpowiednio przekształcone w celu zachowania porównywalności.

- a) Spółka dokonała zmiany ujęcia kosztów dotyczących prowizji partnerskich z tytułu zawieranych umów sprzedaży energii/umów kompleksowych. Dotychczas były one odnoszone jednorazowo w koszty. Obecnie ujmowane są jako rozliczenia międzyokresowe czynne. Rozliczenie w koszty następuje liniowo w okresie obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej/umowy kompleksowej proporcjonalnie do ilości miesięcy obowiązywania umowy. Prezentowane są w sprawozdaniu finansowym w pozycji długoterminowe i krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności.
- b) Spółka dokonała zmiany prezentacji w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych. Środki pieniężne dotyczące zapłaconych odsetek od kredytów i obligacji zostały zaprezentowane w działalności finansowej w pozycji odsetki zapłacone, natomiast wpływy odsetkowe otrzymane w związku z lokowaniem środków pieniężnych powyżej 3 miesięcy zostały zaprezentowane w działalności inwestycyjnej w pozycji odsetki otrzymane. Dokonano zmiany prezentacji zmiany stanu zobowiązań z tytułu VAT dotyczących nabycia środków trwałych i została zaprezentowana w pozycji nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych. Dotychczas zmiana stanu zobowiązań z tytułu VAT ujmowana była w zmianach stanu kapitału obrotowego w działalności operacyjnej.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Przekształcenie jednostkowego sprawozdania z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	3 miesiące zakończonych 31.03.2014 Dane zatwierdzone	(a)	3 miesiące zakończone 31.03.2014 Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	1 330 101		1 330 101
Podatek akcyzowy	(54 034)		(54 034)
Przychody ze sprzedaży netto	1 276 067	-	1 276 067
Pozostałe przychody operacyjne	4 704		4 704
Amortyzacja	(2 095)		(2 095)
Koszty świadczeń pracowniczych	(12 807)		(12 807)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(630)		(630)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(781 125)		(781 125)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(386 716)		(386 716)
Inne usługi obce	(41 493)	2 875	(38 618)
Podatki i opłaty	(2 006)		(2 006)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(4)		(4)
Pozostałe koszty operacyjne	(9 975)		(9 975)
Zysk operacyjny	43 920	2 875	46 795
Koszty finansowe	(10 532)		(10 532)
Przychody finansowe	32 809		32 809
Zysk przed opodatkowaniem	66 197	2 875	69 072
Podatek dochodowy	(17 052)	(546)	(17 598)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	49 145	2 329	51 474
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	49 145	2 329	51 474

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Przekształcenie jednostkowego sprawozdania z przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2014			3 miesiące zakończone 31.03.2014
	Dane zatwierdzone	(a)	(b)	Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej				
Zysk netto okresu sprawozdawczego	49 145	2 329		51 474
Korekty:				
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	17 052	546		17 598
Amortyzacja	2 095			2 095
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów Trwałych	4			4
Zysk na sprzedaży aktywów finansowych	(2 435)			(2 435)
Przychody z tytułu odsetek	(30 374)		11 623	(18 751)
Koszty z tytułu odsetek	10 532		(3 669)	6 863
	(3 126)	546	7 954	5 374
Podatek dochodowy zapłacony	51 978			51 978
Odsetki otrzymane	27 201		(27 201)	-
Odsetki zapłacone	(3 638)		3 638	-
Zmiany stanu kapitału obrotowego				
Zapasy	49 422			49 422
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(94 130)	(2 875)	3 269	(93 736)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(1 772)		736	(1 036)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(6 604)			(6 604)
	(172 163)			(172 163)
	(225 247)	(2 875)	4 005	(224 117)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(103 687)	-	(11 604)	(115 291)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej				
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(3 199)		(736)	(3 935)
Nabycie aktywów finansowych	(360 442)			(360 442)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	12 670			12 670
Nabycie jednostek zależnych i stowarzyszonych	(3)			(3)
Odsetki otrzymane	-		13 135	13 135
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(350 974)	-	12 399	(338 575)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej				
Otrzymane kredyty i pożyczki	170 000			170 000
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(190)			(190)
Odsetki zapłacone	-	-	(795)	(795)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	169 810	-	(795)	169 015
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(284 851)	-	-	(284 851)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	807 036	-	-	807 036
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	522 185	-	-	522 185

5. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na przyjęte zasady rachunkowości oraz na wielkości wykazane w skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym oraz w notach do tego sprawozdania. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych. Szacunki przyjęte do sporządzenia skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu jednostkowego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.03.2015	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2014
1.	ENEA Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
3.	ENEA Oświetlenie Sp. z o.o. (wcześniej ENEOS Sp. z o.o.) ⁵ Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
4.	ENEA Trading Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
5.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. Baranowo k/Poznania	100	100
6.	Szpital Uzdrawiskowy ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	100	100
7.	ENEA Logistyka Sp. z o.o. (wcześniej BHU Sp. z o.o.) ⁴ Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
8.	ENEA Serwis Sp. z o.o. (wcześniej EP PUE Energobud Leszno Sp. z o.o.) ² Lipno, Gronówko 30	100	100
9.	ENEA Centrum Sp. z o.o. Poznań, ul. Górecka 1	100	100
10.	ENEA Pomiary Sp. z o.o. (wcześniej ENERGOMIAR Sp. z o.o.) ³ Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
11.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100 ⁶	99,92
12.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. Warszawa, ul. Jana Pawła II nr 25	61	61
13.	„Ecebe” Sp. z o.o. w likwidacji Augustów, ul. Wojciech 8	- ¹	100 ¹
14.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	99,91 ¹	99,91 ¹
15.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Białystok, ul. Warszawska 27	86,36 ¹	86,36 ¹
16.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. Piła, ul. Kaczorska 20	71,11 ¹	71,11 ¹

¹ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. 30 stycznia 2015 r. spółka „Ecebe” Sp. z o.o. w likwidacji została wykreślona z KRS.

² – 20 stycznia 2015 r. w KRS zmieniono nazwę spółki EP PUE Energobud Leszno Sp. z o.o. na ENEA Serwis Sp. z o.o.

³ – 26 stycznia 2015 r. w KRS zmieniono nazwę spółki ENERGOMIAR Sp. z o.o. na ENEA Pomiary Sp. z o.o.

⁴ – 29 stycznia 2015 r. w KRS zmieniono nazwę spółki BHU Sp. z o.o. na ENEA Logistyka Sp. z o.o.

⁵ – 20 lutego 2015 r. w KRS zmieniono nazwę spółki ENEOS Sp. z o.o. na ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.

⁶ – 23 i 25 lutego 2015 r. ENEA S.A. zakupiła 16 udziałów w kapitale zakładowym spółki ENERGO-TOUR Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu stanowiących 0,08% udziału w kapitale zakładowym Spółki. 30 marca 2015 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki podjęło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego, uchwała wchodzi w życie 1 kwietnia 2015 r.

7. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. Spółka dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 12 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpowiednio: 187 tys. zł).

Noty przedstawione na stronach 48-65 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. Spółka nie dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpowiednio: 4 tys. zł netto).

Na 31 marca 2015 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 680 tys. zł (na 31 marca 2014 r. było to odpowiednio: 680 tys. zł).

8. Wartości niematerialne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. Spółka nie dokonała nabycia wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. nie nastąpiło przeniesienie wartości niematerialnych ze środków trwałych w budowie (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpowiednio: 630 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. Spółka nie dokonała sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

9. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

	31.03.2015	31.12.2014
Stan na początek okresu	8 951 265	8 951 213
Nabycie inwestycji	16	52
Stan na koniec okresu	8 951 281	8 951 265

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	31.03.2015	31.12.2014
Stan na początek okresu	30 104	30 104
Stan na koniec okresu	30 104	30 104

Rok 2015

23 i 25 lutego 2015 r. ENEA S.A. podpisała umowy z Organizacją Podzakładową NSZZ „Solidarność” ENEA Poznań oraz z Zakładową Organizacją Związkową Międzyzakładowego Związku Zawodowego Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA w Poznaniu, na mocy których ENEA S.A. nabyła za 16 tys. zł 16 udziałów w kapitale zakładowym spółki ENERGO-TOUR Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu.

Rok 2014

4 grudnia 2014 r. ENEA S.A. podpisała umowy z Organizacją Podzakładową NSZZ „Solidarność” ENEA Bydgoszcz oraz z Zakładową Organizacją Związkową Międzyzakładowego Związku Zawodowego Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA w Bydgoszczy, na mocy których ENEA S.A. nabyła za 49 tys. zł 20 udziałów w kapitale zakładowym spółki Szpital Uzdrawiskowy ENERGETYK Sp. z o.o. z siedzibą w Inowrocławiu.

10. Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży

	31.03.2015	31.12.2014
Stan na początek okresu	12 876	12 876
Stan na koniec okresu	12 876	12 876

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. nie wystąpiły zmiany w aktywach trwałych przeznaczonych do sprzedaży.

Na dzień 31 marca 2015 r. udziały w spółce Hotel „Edison” Sp. z o.o. prezentowane są jako aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży.

Na podstawie uchwały Zarządu ENEA S.A. nr 308/2014 z 23 września 2014 r. rozpoczęte zostało postępowanie na zbycie udziałów spółki Hotel EDISON Sp. z o.o. w trybie publicznego zaproszenia do negocjacji. W wyznaczonym terminie (30 października 2014 r.) odpowiedzi na publiczne zaproszenie do negocjacji, w formie oferty wstępnej, udzieliły dwa podmioty. Przewiduje się zakończenie procesu sprzedaży w II kwartale 2015 r.

11. Aktywa finansowe – obligacje wewnątrzgrupowe

Grupa Kapitałowa ENEA przyjęła model finansowania inwestycji prowadzonych przez spółki zależne od ENEA S.A. poprzez finansowanie wewnątrzgrupowe. ENEA S.A. pozyskuje na rynku finansowym długoterminowe środki pieniężne poprzez zaciąganie kredytów lub emisję obligacji, a następnie dystrybuuje je wewnątrz Grupy. Poniższa tabela prezentuje aktualnie realizowane programy emisji obligacji wewnątrzgrupowych według stanu na 31 marca 2015 r. oraz na 31 grudnia 2014 r.:

Data zawarcia umów	Spółka emitująca obligacje	Termin ostatecznego wykupu	Kwota udzielona	Kwota wykorzystana	Obligacje niewykupione na 31.03.2015 r. (kapitał)	Obligacje niewykupione na 31.12.2014 r. (kapitał)
			w tys. zł	w tys. zł	w tys. zł	w tys. zł
10 marca 2011 r.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	31 marca 2023 r.	26 000	26 000	26 000	26 000
29 września 2011 r.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	29 września 2019 r.	14 500	14 500	9 500	9 500
23 lipca 2012 r.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	22 lipca 2019 r.	158 500	158 500	104 882	113 159
8 września 2012 r. umowa na kwotę 4 000 000 tys. zł zmniejszona aneksem z 21 stycznia 2015 r. do kwoty 3 000 000 tys. zł	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	15 czerwca 2020 r. lub 15 grudnia 2020 r. w zależności od terminów emisji serii obligacji; pozostałe kwoty najpóźniej 15 czerwca 2022 r.	3 000 000	860 000	860 000	860 000
20 czerwca 2013 r.	ENEA Operator Sp. z o.o.	Uzależnione od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż 18 października 2029 r.	1 425 000	1 050 000	1 050 000	1 050 000
16 lipca 2013 r. wraz z aneksem z 17 stycznia 2014 r.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	15 lipca 2015 r.	936 000	936 000	936 000	936 000
12 sierpnia 2014 r.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	Wykup w ratach – ostateczny termin wykupu 15 grudnia 2026 r.	1 000 000	260 000	260 000	260 000
17 listopada 2014 r.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	31 marca 2020 r.	740 000	350 000	350 000	350 000
17 lutego 2015 r.	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	10 lutego 2020 r.	760 000	330 000	330 000	-
Razem					3 926 382	3 604 659

Noty przedstawione na stronach 48-65 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

21 stycznia 2015 r. został zawarty aneks do Umowy Programu emisji obligacji wewnątrzgrupowych do kwoty 4 000 000 tys. zł z 8 września 2012 r. pomiędzy ENEA S.A., ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. oraz mBankiem S.A., na mocy którego Kwota Programu została obniżona do wysokości 3 000 000 tys. zł.

11 lutego 2015 r. został zawarty aneks do Umowy Programu emisji obligacji wewnątrzgrupowych do kwoty 260 000 tys. zł z 12 sierpnia 2014 r. pomiędzy ENEA S.A., ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. oraz PKO Bank Polski S.A., na mocy którego Kwota Programu została zwiększona do wysokości 1 000 000 tys. zł. Na mocy aneksu ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. może przeprowadzić do 8 emisji obligacji w terminie do 31 grudnia 2016 r.

17 lutego 2015 r. została zawarta Wykonawcza umowa programu emisji obligacji na kwotę 760 000 tys. zł pomiędzy ENEA S.A. jako gwarantem, ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. jako emitentem oraz PKO Bankiem Polskim S.A. jako agentem. W ramach umowy ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. może przeprowadzić do 5 emisji obligacji w terminie do 31 grudnia 2015 r. Termin wykupu obligacji przypada na 10 lutego 2020 r. Oprocentowanie obligacji jest oparte o zmienną stawkę WIBOR dla depozytów 6-miesięcznych powiększoną o marżę. W ramach przedmiotowego programu 2 marca 2015 r. została przeprowadzona pierwsza emisja obligacji w wysokości 330 000 tys. zł.

12. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności

	31.03.2015	31.12.2014
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	53 640	55 753
Utworzony	4 595	16 164
Rozwiązany	(1 711)	(8 664)
Wykorzystany	-	(9 613)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	56 524	53 640

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 2 884 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 6 100 tys. zł).

13. Zapasy

	31.03.2015	31.12.2014
Świadcstwa pochodzenia energii	191 827	116 117
Razem zapasy	191 827	116 117

Świadcstwa pochodzenia energii

	31.03.2015	31.12.2014
Stan na początek okresu	116 117	117 449
Nabycie	134 570	484 413
Umorzenie	(58 860)	(485 745)
Stan na koniec okresu	191 827	116 117

Koszty związane z umorzeniem świadctw pochodzenia energii prezentowane są w rachunku zysków i strat w pozycji:
Zakup energii na potrzeby sprzedaży.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

14. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	31.03.2015	31.12.2014
Środki pieniężne w banku	40 453	55 783
Inne środki pieniężne	1 231 668	385 032
- lokaty	1 229 603	384 719
- inne	2 065	313
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 272 121	440 815
Środki pieniężne wykazane w rachunku przepływów pieniężnych	1 272 121	440 815

Na 31 marca 2015 r. ENEA S.A. nie posiadała środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania.

Na 31 grudnia 2014 r. ENEA S.A. nie posiadała środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania.

15. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na 31 marca 2015 r. w ramach portfela instrumentów zarządzanego przez wyspecjalizowaną instytucję o wartości 495 986 tys. zł są aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 472 661 tys. zł (na 31 grudnia 2014 r. wartość księgowa portfela wynosiła 607 218 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 391 901 tys.).

16. Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami bilansowymi

	31.03.2015		31.12.2014	
	Wartość bilansowa	Wartość godziwa	Wartość bilansowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	2 954 043	2 954 043	2 620 528	2 620 528
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	966 203	966 203	1 158 418	1 158 418
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	472 661	472 661	391 901	391 901
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 181 840	(*)	1 089 487	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 272 121	1 272 121	440 815	440 815
Kredyty bankowe, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	3 165 398	3 165 398	2 152 139	2 152 139
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	143	143	172	172
Inne zobowiązania finansowe	373 233	373 233	269 094	269 094
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	482 811	(*)	419 668	(*)

(*) - Wartość księgowa należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań jest zbliżona do ich wartości godziwej.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży to udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale jest mniejszy niż 20%. Wartość godziwa aktywów nienotowanych jest szacowana metodą zdyskontowanych

Noty przedstawione na stronach 48-65 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

przepływów pieniężnych. Wartość godziwa aktywów notowanych jest określana na podstawie notowań z aktywnego rynku.

Długoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności obejmują nabyte dłużne instrumenty finansowe – obligacje o pierwotnym terminie wymagalności powyżej jednego roku.

Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy to portfel inwestycyjny obsługiwany przez wyspecjalizowaną firmę zajmującą się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi (nota15). Wartość godziwa portfela inwestycyjnego szacowana jest na podstawie notowań rynkowych.

Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności obejmują nabyte dłużne instrumenty finansowe – obligacje o pierwotnym terminie wymagalności poniżej jednego roku.

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

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

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

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

	31.03.2015			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	472 661	-	-	472 661
Razem	472 661	-	-	472 661

	31.12.2014			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	391 901		-	391 901
Razem	391 901	-	-	391 901

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

17. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	31.03.2015	31.12.2014
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	1 050 897	1 047 178
Obligacje	2 114 501	1 104 961
Razem	3 165 398	2 152 139

Kredyty

ENEA S.A. posiada zawarte dwie umowy kredytowe z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (EBI) na łączną kwotę 1 425 000 tys. zł (Umowa A 950 000 tys. zł i Umowa B 475 000 tys. zł).

Środki pozyskane z EBI przeznaczone są na finansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego w celu modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator Sp. z o.o. (Program). Okres dostępności kredytu z Umowy B upływa 31 grudnia 2015 r. Oprocentowanie kredytu może być stałe lub zmienne.

W związku z realizacją umów kredytowych zawarta jest także Umowa o realizację Programu pomiędzy ENEA S.A., EBI i ENEA Operator Sp. z o.o., która reguluje kwestie związane z zasadami realizacji Programu w części opartej o środki udostępnione przez EBI. W ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w 3 transzach w łącznej kwocie 1 050 000 tys. zł. Waluta uruchomionego kredytu to złoty. Dla dwóch transzy w łącznej wysokości 950 000 tys. zł oprocentowanie jest zmienne oparte na stawce WIBOR dla depozytów 6-miesięcznych powiększone o marżę Banku natomiast dla jednej transzy w wysokości 100 000 tys. zł oprocentowanie jest stałe.

Programy emisji obligacji

ENEA S.A. zawiera umowy dotyczące programów emisji obligacji w celu emisji obligacji na finansowanie bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych ENEA S.A. oraz jej podmiotów zależnych.

L.p.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych obligacji na 31.03.2015 r.	Wartość wyemitowanych obligacji na 31.12.2014 r.
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A., BZ WBK S.A., Bankiem Handlowym w Warszawie S.A. (gwarantowana)	21 czerwca 2012 r.	3 000 000	860 000	860 000
2.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego (gwarantowana).	15 maja 2014 r.	1 000 000	260 000	260 000
3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z ING Bank Śląski S.A., PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	1 000 000	-

10 lutego 2015 r. przeprowadzono pierwszą emisję obligacji ENEA S.A. w ramach Umowy Programu Emisji Obligacji do kwoty 5 000 000 tys. zł. Kwota emisji wyniosła 1 000 000 tys. zł. Odsetki od obligacji będą wyliczane w oparciu o stawkę WIBOR dla depozytów 6 –miesięcznych powiększoną o marżę w wysokości 0,85%. Płatność odsetek będzie następowała w cyklach półrocznych 10 sierpnia i 10 lutego każdego roku. Termin wykupu obligacji przypada na

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

10 lutego 2020 r. Wpływy z emisji zostaną przeznaczone na sfinansowanie wydatków inwestycyjnych zgodnych ze strategią Grupy Kapitałowej ENEA.

Obligacje te na podstawie Uchwały Nr 177/15 Zarządu Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. z 20 marca 2015 r. zostały zarejestrowane 24 marca w Krajowym depozycie Papierów Wartościowych.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. ENEA S.A. realizując politykę zarządzania ryzykiem stóp procentowych zawarła 7 transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (Interest Rate Swap) dla łącznej równowartości zadłużenia w kwocie 1 120 000 tys. zł. Zawarte transakcje wpłyną w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych.

Warunki finansowania – kowenanty

Umowy finansowania przewidują konieczność spełnienia przez Spółkę i Grupę Kapitałową ENEA między innymi określonych wskaźników finansowych. Na 31 marca 2015 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego jednostkowego sprawozdania finansowego wskaźniki te były spełnione.

18. Inne zobowiązania finansowe

Zarządzanie środkami pieniężnymi w Grupie Kapitałowej ENEA dokonywane jest z poziomu ENEA S.A., co umożliwia efektywne zarządzanie nadwyżkami środków pieniężnych (efekt skali) jak również pozwala na ograniczenie kosztów finansowania zewnętrznego. Zarządzaniem objęte są Spółki będące uczestnikami Podatkowej Grupy Kapitałowej ENEA w ramach usługi "Systemu zarządzania środkami pieniężnymi w grupie rachunków" - cash pooling.

W ramach przedmiotowej usługi, salda rachunków bankowych u Uczestników usługi, na koniec każdego dnia są zerowane, a następnie nadwyżka środków przekazywana jest na rachunek zarządzającego, którym jest ENEA S.A. Kolejnego dnia salda środków są odwracane i powracają na rachunki Spółek.

19. Odroczonego podatek dochodowy

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

	31.03.2015	31.12.2014
Stan na początek roku	(25 726)	(43 866)
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	(13 583)	19 320
Zmiana rozpoznana w innych całkowitych dochodach	-	(1 180)
Stan na koniec okresu	(39 309)	(25 726)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 13 583 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa wyniosło 43 543 tys. zł).

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

20. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia

Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia w podziale na część długo- i krótkoterminową:

	31.03.2015	31.12.2014
Długoterminowe	9 934	10 802
Krótkoterminowe	216 670	177 286
Razem	226 604	188 088

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na świadczenia pochodzenia	Pozostałe	Razem
Stan na 01.01.2014 r.	38 198	2 815	273 546	2 150	316 709
Zwiększenie istniejących rezerw	2 981		412 534	-	415 515
Wykorzystanie rezerw	(7 972)	-	(521 292)	-	(529 264)
Rozwiązanie niewykorzystanych rezerw	(11 321)	(1 161)	(240)	(2 150)	(14 872)
Stan na 31.12.2014 r.	21 886	1 654	164 548	-	188 088
Zwiększenie istniejących rezerw	324	-	141 737	-	142 061
Wykorzystanie rezerw	-	-	(98 080)	-	(98 080)
Rozwiązanie niewykorzystanych rezerw	(4 694)	(771)	-	-	(5 465)
Stan na 31.03.2015 r.	17 516	883	208 205	-	226 604

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w notach 23.2.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się netto o 38 516 tys. zł, głównie w związku z wypełnieniem obowiązku z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, pochodzącej z odnawialnych źródeł energii i kogeneracji (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 172 163 tys. zł).

21. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

1. Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ENEA

	01.01.2015 - 31.03.2015	01.01.2014 - 31.03.2014
Wartość zakupu, w tym:	1 236 614	1 040 641
zakupy inwestycyjne	-	(17)
zakupy materiałów	2	83
zakupy usług	427 447	24 117
pozostałe (w tym energia)	809 165	1 016 458

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

	01.01.2015 - 31.03.2015	01.01.2014 - 31.03.2014
Wartość sprzedaży, w tym:	65 284	11 484
sprzedaż energii	57 905	2 748
sprzedaż usług	452	2 437
pozostała	6 927	6 299
Przychody z tytułu odsetek, w tym:	29 676	19 726
od obligacji	29 676	19 726
	31.03.2015	31.12.2014
Należności	64 369	59 941
Zobowiązania	784 779	629 767
Aktywa finansowe – obligacje	3 920 246	3 589 638

Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami.

2. Transakcje zawarte pomiędzy Spółką a Członkami Władz Spółki, należy podzielić na dwie kategorie:

- wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
- wynikające z innych umów o charakterze cywilno – prawnym.

W zakresie powyższych kategorii kwotę transakcji zobrazowano w poniższej tabeli:

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2015 - 31.03.2015	01.01.2014 - 31.03.2014	01.01.2015 - 31.03.2015	01.01.2014 - 31.03.2014
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	1 005	4 049*	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	83	85
RAZEM	1 005	4 049	83	85

* wynagrodzenie obejmuje premie za rok 2013 wypłacone Członkom Zarządu w I kwartale 2014 r.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014 r.). W tym okresie dokonano spłaty pożyczek na łączną kwotę 1 tys. zł (1 tys. zł za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014 r.).

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

3. Transakcje z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

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

Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami. Spółka nie prowadzi ewidencji umożliwiającej agregowanie wartości wszystkich transakcji realizowanych ze wszystkimi instytucjami państwowymi oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa, dlatego wykazane w niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym obroty i salda transakcji z jednostkami powiązanymi nie zawierają danych dotyczących transakcji z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

22. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na koniec okresu sprawozdawczego

Umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej wynoszą:

	31.03.2015	31.12.2014
Nabycie wartości niematerialnych	2 636	2 978
	2 636	2 978

23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

23.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje

Bank PeKaO S.A. na zlecenie ENEA S.A. wystawił, w ramach dostępnej linii gwarancyjnej w kwocie 100 000 tys. zł, gwarancję bankową do kwoty 15 000 tys. zł za zobowiązania ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wobec spółki Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Przedmiotowa gwarancja obowiązuje od 1 stycznia 2015 r. do dnia 31 grudnia 2015 r.

23.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Spółki

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej oraz dochodzenia należności z innych tytułów: nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych wykonywanych przez Spółkę.

Na 31 marca 2015 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 6 732 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 20 158 tys. zł (na 31 grudnia 2014 r. toczyło się 8 024 spraw o łącznej wartości 22 111 tys. zł).

Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Spółki.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Postępowania przeciwko Spółce

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

Na 31 marca 2015 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 115 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 8 175 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2014 r. toczyło się 102 spraw o łącznej wartości 12 738 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w notcie 19.

Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Spółki.

23.3. Zawezwania do próby ugodowej w sprawach dotyczących niezbilansowania za 2012 r.

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

	Kwota zawezwania w tys. zł
PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	7 410
PKP Energetyka S.A.	1 272
TAURON Polska Energia S.A.	17 086
TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.	1 826
FITEN S.A.	207
Razem	27 801

Przedmiotem zawezwań było roszczenie rozliczenia zapłaty za energię elektryczną pobraną w ramach bilansowania handlowego. Zawezwane spółki poprzez niewyrażenie zgody na wystawienie przez ENEA S.A. faktur za rok 2012 bezpodstawnie uzyskały z tego tytułu korzyści majątkowe.

Do dnia sprawozdawczego odbyły się cztery rozprawy (z PGE, PKP, FITEN oraz TAURON Polska Energia), na których nie doszło do uznania roszczeń ENEA S.A.

24. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

5 września 2012 r. ENEA S.A. („ENEA”), PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („PGE”), TAURON Polska Energia S.A. („TAURON”) oraz KGHM Polska Miedź S.A. („KGHM”) podpisały list intencyjny („List”) dotyczący nabycia przez ENEA, TAURON i KGHM udziałów w spółce celowej, powołanej do budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej. Zgodnie z Listem, spółki podjęły się wypracowania projektu umowy nabycia udziałów w PGE EJ 1 Sp. z o.o. („PGE EJ 1”) - spółce celowej, która odpowiada za bezpośrednie przygotowanie procesu inwestycyjnego budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej („Projekt Jądrowy”). Zgodnie z intencją wyrażoną w Liście ww. umowa miałyby regulować prawa i obowiązki każdej ze stron przy realizacji projektu, przy założeniu, że PGE będzie pełnił, bezpośrednio lub poprzez podmiot zależny, rolę wiodącą w procesie przygotowania i realizacji projektu. 28 grudnia 2012 r. strony Listu przedłużyły termin jego obowiązywania do 31 marca 2013 r. 25 czerwca 2013 r. ENEA, KGHM, PGE oraz TAURON

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

zawarty Porozumienie w sprawie kontynuowania prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej („Porozumienie”), o czym spółka informowała raportem bieżącym nr 28/2013 z 26 czerwca 2013 r.

23 września 2013 r. ENEA, PGE, KGHM oraz TAURON, w wyniku prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej parafowały Umowę wspólników („Umowa Wspólników”). Po podpisaniu Umowy Wspólników przez ENEA, KGHM, PGE oraz TAURON umowa miała zobowiązać strony do zawarcia umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 („Umowa Nabycia Udziałów”). Zgodnie z zapisami projektu Umowy Wspólników, PGE miałyby sprzedać na rzecz pozostałych stron Umowy Wspólników pakiet 438.000 udziałów stanowiących łącznie 30% w kapitale zakładowym PGE EJ1, w następstwie czego PGE miałyby posiadać 70% w kapitale zakładowym PGE EJ1. Udziały zgodnie z parafowanym projektem Umowy Wspólników miałyby zostać nabyte w następujący sposób:

- ENEA S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1,
- KGHM Polska Miedź S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1,
- TAURON Polska Energia S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1.

Parafowany 23 września 2013 r. projekt Umowy Wspólników zawierał także zasady uczestnictwa wszystkich stron w zakresie projektu przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce. PGE i każdy z partnerów biznesowych miał być zobowiązany do zawarcia Umowy Nabycia Udziałów po spełnieniu się dwóch warunków zawieszających:

- uzyskaniu decyzji w sprawie bezwarunkowej zgody Prezesa UOKiK na dokonanie koncentracji;
- przyjęciu w roku 2013 przez Radę Ministrów w drodze uchwały Programu Polskiej Energetyki Jądrowej.

Pomimo niespełnienia się warunków zawieszających przewidzianych w parafowanym 23 września 2013 r. projekcie Umowy Wspólników, strony postanowiły o kontynuacji prac w projekcie przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce oraz wypracowaniu zaktualizowanych zapisów w projekcie Umowy Wspólników wraz z załącznikami.

28 stycznia 2014 r. Rada Ministrów przyjęła w drodze uchwały Program Polskiej Energetyki Jądrowej, wskazany w parafowanym projekcie Umowy Wspólników jako jeden z dwóch warunków zawieszających zawarcie Umowy Nabycia Udziałów PGE EJ1.

W roku 2014 strony uzgodniły ostateczny projekt Umowy Wspólników.

3 września 2014 roku, pomiędzy ENEA, PGE, TAURON oraz KGHM zawarta została Umowa Wspólników, zgodnie z którą ENEA, TAURON oraz KGHM, jako Partnerzy Biznesowi, mieliby nabyć od PGE, na podstawie odrębnej umowy, łącznie 30% udziałów (każdy z Partnerów Biznesowych miałby nabyć po 10% udziałów) w spółce celowej – PGE EJ 1, odpowiedzialnej za przygotowanie i realizację inwestycji polegającej na budowie i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej o mocy ok. 3.000 MWe („Projekt”). Zgodnie z założeniami, Grupa PGE pełnić będzie rolę lidera Projektu, a spółka PGE EJ 1 ma w przyszłości pełnić funkcję operatora elektrowni. Warunkiem nabycia udziałów w PGE EJ 1 przez Partnerów Biznesowych było uzyskanie zgody na koncentrację Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji Konsumentów. Wniosek w tej sprawie został złożony przez strony Umowy Wspólników 1 sierpnia 2014 roku. O podpisaniu Umowy Wspólników Spółka informowała w treści raportu bieżącego nr 30/2014 z 3 września 2014 r.

Prezes UOKiK wydał bezwarunkową zgodę na dokonanie koncentracji polegającej na utworzeniu przez Wnioskodawców (PGE, ENEA, TAURON, KGHM) wspólnego przedsiębiorcy pod firmą PGE EJ 1 sp. z o.o. (Raport bieżący nr 31/2014).

W 1 kwartale 2015 roku KGHM, PGE, TAURON oraz ENEA kontynuowały prace w projekcie przygotowania do budowy elektrowni jądrowej w Polsce.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

15 kwietnia 2015 r. KGHM, PGE, TAURON i ENEA zawarły Umowę Nabycia Udziałów w PGE EJ 1. KGHM, PGE, TAURON oraz ENEA nabyły od PGE po 10% udziałów (łącznie 30% udziałów) w PGE EJ 1. ENEA zapłaciła za nabyte udziały 16 mln zł.

Zgodnie z Umową Wspólników z 3 września 2014 r. strony będą wspólnie, w proporcji do posiadanych udziałów, finansować działania w ramach fazy wstępnej Projektu („Faza Wstępna”).

Faza Wstępna ma na celu określenie takich elementów, jak potencjalni partnerzy, w tym partner strategiczny, dostawcy technologii, wykonawcy EPC (Engineering, Procurement, Construction), dostawcy paliwa jądrowego oraz pozyskanie finansowania dla Projektu, a także organizacyjne i kompetencyjne przygotowanie PGE EJ 1 do roli przyszłego operatora elektrowni jądrowej, odpowiedzialnego za jej bezpieczną i efektywną eksploatację („Postępowanie Zintegrowane”). Zgodnie z Umową Wspólników, zaangażowanie finansowe ENEA w okresie Fazy Wstępnej nie przekroczy kwoty ok. 107 mln zł i ma polegać na wnoszeniu wkładów, do wysokości tej kwoty, na podwyższony kapitał zakładowy PGE EJ 1.

Strony Umowy Wspólników przewidują, że kolejne decyzje dotyczące Projektu, w tym decyzje dotyczące deklaracji dalszego uczestnictwa poszczególnych Stron w kolejnym etapie Projektu, zostaną podjęte po zakończeniu Fazy Wstępnej bezpośrednio przed rozstrzygnięciem Postępowania Zintegrowanego.

25. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

ENEA S.A. w kwietniu 2015 r. realizując politykę zarządzania ryzykiem stóp procentowych zawarła 5 transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (Interest Rate Swap) dla łącznej równowartości zadłużenia w kwocie 1 000 000 tys. zł.

29 kwietnia 2015 r. ENEA S.A. objęła w całości II serię obligacji w wysokości 180 000 tys. zł wyemitowanych przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. na podstawie Wykonawczej umowy programu emisji obligacji z 17 lutego 2015 r. na kwotę 760 000 tys. zł zawartej pomiędzy ENEA S.A. jako gwarantem, ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. jako emitentem oraz PKO Bankiem Polskim S.A. jako agentem.