

**Rozszerzony skonsolidowany raport kwartalny
Grupy Kapitałowej ENEA
za I kwartał 2014 r.**

Poznań, 2 maja 2014 r.

Indeks do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za okres od 1 stycznia 2014 roku do 31 marca 2014 roku	3
2. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu śródrocznych informacji finansowych Grupy Kapitałowej ENEA obejmujących okres od 1 stycznia 2014 roku do 31 marca 2014 roku	4
3. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia 2014 roku do 31 marca 2014 roku	6
4. Wybrane jednostkowe dane finansowe za okres od 1 stycznia 2014 roku do 31 marca 2014 roku	40
5. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconych śródrocznych informacji finansowych ENEA S.A. obejmujących okres od 1 stycznia 2014 roku do 31 marca 2014 roku	41
6. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za okres od 1 stycznia 2014 roku do 31 marca 2014 roku	43

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	3 miesiące zakończone 31.03.2014	3 miesiące zakończone 31.03.2013 (dane przekształcone)*	3 miesiące zakończone 31.03.2014	3 miesiące zakończone 31.03.2013 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży netto	2 373 743	2 380 334	566 607	570 304
Zysk z działalności operacyjnej	266 739	355 228	63 670	85 109
Zysk przed opodatkowaniem	268 922	370 937	64 191	88 873
Zysk netto okresu sprawozdawczego	209 330	296 844	49 967	71 121
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	92 298	265 346	22 031	63 574
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(542 403)	(518 146)	(129 470)	(124 143)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	165 688	(811)	39 549	(194)
Przepływy pieniężne netto, razem	(284 417)	(253 611)	(67 890)	(60 763)
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)	0,47	0,67	0,11	0,16
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	0,47	0,67	0,11	0,16
	Stan na dzień 31.03.2014	Stan na dzień 31.12.2013	Stan na dzień 31.03.2014	Stan na dzień 31.12.2013
Aktywa razem	16 240 889	16 322 024	3 893 484	3 935 673
Zobowiązania razem	4 522 853	4 834 076	1 084 279	1 165 624
Zobowiązania długoterminowe	2 747 529	2 556 816	658 675	616 516
Zobowiązania krótkoterminowe	1 775 324	2 277 260	425 604	549 108
Kapitał własny	11 718 036	11 487 948	2 809 205	2 770 049
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	140 968	141 787
Wartość księgową na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	26,54	26,02	6,36	6,27
Rozwodniona wartość księgową na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	26,54	26,02	6,36	6,27

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2014 i 2013 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 marca 2014 r. – 4,1713 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2013 r. – 4,1472 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 2014 r. – 4,1894 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 31 marca 2013 r. – 4,1738 PLN/EUR).

* przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 4 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2014 r.



KPMG Audyt Sp. z o.o.
Biuro w Poznaniu
ul. Roosevelta 18
60-829 Poznań
Poland

Telefon
Fax
Email
Internet

+48 (61) 845 46 00
+48 (61) 845 46 01
poznan@kpmg.pl
www.kpmg.pl

**RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA
Z PRZEGLĄDU ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO
SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ ENEA
OBEJMUJĄCEGO OKRES
OD 1 STYCZNIA 2014 ROKU DO 31 MARCA 2014 ROKU**

Dla Akcjonariuszy ENEA S.A.

Wprowadzenie

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA, której jednostka dominująca ma siedzibę w Poznaniu, ul. Górecka 1, sporządzonego na dzień 31 marca 2014 roku („skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe”), na które składają się:

- skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 31 marca 2014 roku,
- skrócone skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów za okres trzech miesięcy kończący się 31 marca 2014 roku,
- skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym za okres trzech miesięcy kończący się 31 marca 2014 roku,
- skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres trzech miesięcy kończący się 31 marca 2014 roku, oraz
- dane objaśniające do śródrocznego sprawozdania finansowego.

Zarząd jednostki dominującej jest odpowiedzialny za sporządzenie i prezentację tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z wymogami MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską. Naszym zadaniem było przedstawienie wniosku na temat tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego w oparciu o przeprowadzony przegląd.

Zakres przeglądu

Przeгляд przeprowadziliśmy stosownie do postanowień Krajowego Standardu Rewizji Finansowej nr 3 *Ogólne zasady przeprowadzania przeglądu sprawozdań finansowych/skróconych sprawozdań finansowych oraz wykonywania innych usług poświadczających* wydanego przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów oraz

Siedziba Spółki:
ul Chłodna 51, 00-867 Warszawa
tel. +48 (22) 528 11 00



Międzynarodowego Standardu Usług Przeglądu 2410 *Przeгляд śródrocznych informacji finansowych przeprowadzany przez niezależnego biegłego rewidenta jednostki*. Przeгляд śródrocznego sprawozdania finansowego obejmuje wykorzystanie informacji uzyskanych w szczególności od osób odpowiedzialnych za finanse i księgowość jednostki oraz zastosowanie procedur analitycznych i innych procedur przeglądu. Zakres i metoda przeglądu istotnie różni się od zakresu badania zgodnie z krajowymi standardami rewizji finansowej oraz Międzynarodowymi Standardami Rewizji Finansowej i nie pozwala nam na uzyskanie pewności, że zidentyfikowaliśmy wszystkie istotne zagadnienia, które mogłyby zostać zidentyfikowane w przypadku badania. Dlatego nie możemy wyrazić opinii z badania o załączonym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Wniosek

Przeprowadzony przez nas przeгляд nie wykazał niczego, co pozwalałoby sądzić, iż załączone skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe na dzień 31 marca 2014 roku nie zostało sporządzone, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

W imieniu KPMG Audyt Sp. z o.o.
nr ewidencyjny 458
ul. Chłodna 51, 00-867 Warszawa

.....
Marek Gajdziński
Kluczowy biegły rewident
Nr ewidencyjny 90061
Pełnomocnik

2 maja 2014 r.

**Skrócone śródroczne skonsolidowane
sprawozdanie finansowe
Grupy Kapitałowej ENEA
za okres od 1 stycznia do 31 marca 2014 r.**

Poznań, 2 maja 2014 r.

Indeks do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej.....	9
Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych kosztów.....	11
Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym.....	12
Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych.....	13
Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	14
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA.....	14
2. Oświadczenie zgodności.....	15
3. Stosowane zasady rachunkowości.....	15
4. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych.....	15
5. Ważne oszacowania i założenia.....	18
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	18
7. Informacje dotyczące segmentów działalności.....	20
8. Rzeczowe aktywa trwałe.....	24
9. Wartości niematerialne.....	25
10. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	25
11. Zapasy.....	26
12. Świadczenia pochodzenia energii.....	26
13. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania.....	26
14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy.....	27
15. Kredyty i pożyczki.....	27
16. Instrumenty finansowe.....	28
17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych.....	30
18. Odroczony podatek dochodowy.....	30
19. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia.....	31
20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi.....	33
21. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT).....	34
22. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień sprawozdawczy.....	34
23. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej.....	35
24. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	35
24.1 Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi.....	35
24.2 Postępowania arbitrażowe.....	36
24.3 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej.....	36
25. Program emisji obligacji ENEA S.A.....	37
26. Zmiany w Radzie Nadzorczej Jednostki Dominującej.....	37
27. Dywidenda.....	37
28. Udział w programie budowy elektrowni atomowej.....	38
29. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym.....	39

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 Orlof**

Poznań, 2 maja 2014 r.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Na dzień	
		31.03.2014	31.12.2013
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	8	11 919 719	11 811 566
Użytkowanie wieczyste gruntów		68 319	68 431
Wartości niematerialne	9	216 758	206 580
Nieruchomości inwestycyjne		30 122	30 641
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych		3 896	3 298
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	157 113	181 403
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		61 615	61 761
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		12 981	1 860
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		2 943	3 933
		12 473 466	12 369 473
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO ₂		203 282	190 566
Zapasy	11	502 518	521 498
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		1 437 276	1 345 966
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		16 315	11 455
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		-	45
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	14	305 044	296 339
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	13	1 289 293	1 573 195
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		13 695	13 487
		3 767 423	3 952 551
Aktywa razem		16 240 889	16 322 024

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2014 r.

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

	Nota	Na dzień	
		31.03.2014	31.12.2013
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		1 144 336	1 144 336
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		45 279	45 185
Pozostałe kapitały		-	(20 664)
Zyski zatrzymane		6 287 457	6 079 288
		11 697 554	11 468 627
Udziały niekontrolujące		20 482	19 321
Razem kapitał własny		11 718 036	11 487 948
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	1 001 178	819 909
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		1 567	1 784
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	623 837	630 411
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	225 110	220 376
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		479 973	476 237
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	16	549	364
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	19	415 315	407 735
		2 747 529	2 556 816
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	21 761	22 648
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		1 101 712	1 407 703
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		2 469	2 940
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	70 838	71 398
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		26 550	57 940
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		256 479	270 809
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		292	292
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		278	-
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	19	294 424	443 260
Zobowiązania związane z aktywami trwałymi przeznaczonymi do sprzedaży		521	270
		1 775 324	2 277 260
Razem zobowiązania		4 522 853	4 834 076
Razem kapitał własny i zobowiązania		16 240 889	16 322 024

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

Nota	3 miesiące	3 miesiące
	zakończone	zakończone
	31.03.2014	31.03.2013 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży	2 427 938	2 435 550
Podatek akcyzowy	(54 195)	(55 216)
Przychody ze sprzedaży netto	2 373 743	2 380 334
Pozostałe przychody operacyjne	27 762	57 198
Amortyzacja	(194 734)	(194 667)
Koszty świadczeń pracowniczych	(263 875)	(251 787)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(446 786)	(460 384)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(869 538)	(826 324)
Usługi przesyłowe	(178 687)	(153 018)
Inne usługi obce	(81 062)	(78 073)
Podatki i opłaty	(75 517)	(69 043)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	386	(2 176)
Pozostałe koszty operacyjne	(24 953)	(46 832)
Zysk operacyjny	266 739	355 228
Koszty finansowe	(17 418)	(7 341)
Przychody finansowe	19 002	22 245
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	599	805
Zysk przed opodatkowaniem	268 922	370 937
Podatek dochodowy	18 (59 592)	(74 093)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	209 330	296 844
Inne całkowite dochody		
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:		
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(145)	(8 081)
- podatek dochodowy	18 27	1 536
Inne całkowite dochody netto	(118)	(6 545)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	209 212	290 299
Z tego zysk netto:		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	208 169	296 000
przypadający na udziały niekontrolujące	1 161	844
Z tego całkowity dochód:		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	208 051	289 455
przypadający na udziały niekontrolujące	1 161	844
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	208 169	296 000
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,47	0,67
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	0,47	0,67

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

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów 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 2014 r.

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

Skonsolidowane 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 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)	6 079 288	19 321	11 487 948
Zysk netto okresu sprawozdawczego								208 169	1 161	209 330
Inne całkowite dochody netto						(118)				(118)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie						(118)		208 169	1 161	209 212
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	-	6 287 457	20 482	11 718 036
	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 01.01.2013	441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	50 233	(21 317)	5 497 592	22 721	10 914 047
Zysk netto okresu sprawozdawczego*								296 000	844	296 844
Inne całkowite dochody netto						(6 545)				(6 545)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie						(6 545)		296 000	844	290 299
Stan na 31.03.2013	441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	43 688	(21 317)	5 793 592	23 565	11 204 346

* 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 31.03.2014	3 miesiące zakończone 31.03.2013 (dane przekształcone)*
Przeptywy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	209 330	296 844
Korekty:		
Podatek dochodowy w sprawozdaniu z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	59 592	74 093
Amortyzacja	194 734	194 667
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(386)	2 176
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	(2 435)	(2 022)
Przychody z tytułu odsetek	(15 704)	(19 700)
Koszty z tytułu odsetek	9 028	2 769
Zysk z wyceny instrumentów finansowych	(515)	(1 538)
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych	(599)	(805)
Straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	94	776
Inne korekty	489	311
	244 298	250 727
Podatek dochodowy zapłacony	(24 429)	(51 819)
Odsetki otrzymane	20 040	15 675
Odsetki zapłacone	4 245	(993)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Prawa do emisji CO ₂	(12 716)	(25 074)
Zapasy	29 474	172 804
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(99 130)	(109 972)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(100 048)	(121 432)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(10 594)	(23 203)
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	(14 868)	-
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(12 082)	(11 396)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	-	(3)
Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	43	46
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(141 265)	(126 858)
	(361 186)	(245 088)
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	92 298	265 346
Przeptywy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(547 236)	(377 724)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	1 148	712
Nabycie aktywów finansowych	(442)	(145 132)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	4 043	4 373
Inne wpływy/(wydatki)	84	(375)
Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(542 403)	(518 146)
Przeptywy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	174 970	2 122
Splata kredytów i pożyczek	(6 666)	(1 542)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(691)	(1 208)
Inne wpływy/(wydatki)	(1 925)	(183)
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej	165 688	(811)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(284 417)	(253 611)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 573 195	1 095 495
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	515	1 538
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 289 293	843 422

*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

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 S.A., Windfarm Polska Sp z o.o., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.);
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A., ENEA Trading Sp. z o.o.);
- dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.).

12 września 2013 r. ENEA S.A. otrzymała od URE koncesję na obrót paliwami gazowymi. Koncesja będzie obowiązywała w okresie od 1 stycznia 2014 r. do 31 grudnia 2030 r. Spółka planuje rozpoczęcie sprzedaży detalicznej gazu ziemnego w 2014 r.

Na dzień 31 marca 2014 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawia się następująco: Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 51,50% akcji, pozostali akcjonariusze 48,50%.

Na dzień 31 marca 2014 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 2014 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 15 spółek zależnych, 4 spółek pośrednio zależnych oraz 1 spółki stowarzyszonej.

Niniejsze skrócone kwartalne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2013 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 2014 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe 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 2013 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 2013 r. zostały odpowiednio przekształcone w celu zachowania porównywalności.

a) Grupa przeprowadziła analizy rozliczeń rynku bilansującego energię i niezbilansowania sprzedaży i zakupów energii, które wykazywane było w sprawozdaniu finansowym w pozycji należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności. W wyniku przeprowadzonej analizy stwierdzono błędne ujęcie aktywów z tytułu niezbilansowania i dokonano korekty salda aktywów z tytułu niezbilansowania na dzień 31 grudnia 2013 r. oraz na poprzednie dni sprawozdawcze tj. 31 grudnia 2012 r. i 31 grudnia 2011 r.

b) Grupa dokonała zmiany prezentacji kosztów transportu dotyczących zakupu węgla. Dotychczas koszty te wykazywane były w kosztach usług obcych. Poczynając od 2014 r. Grupa ujmuje te koszty jako składnik kosztu zużycia surowców i wykazuje w zyskach i stratach w pozycji zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	3 miesiące zakończone 31.03.2013 Dane zatwierdzone	(a)	(b)	3 miesiące zakończone 31.03.2013 Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	2 435 550			2 435 550
Podatek akcyzowy	(55 216)			(55 216)
Przychody ze sprzedaży netto	2 380 334			2 380 334
Pozostałe przychody operacyjne	57 198			57 198
Amortyzacja	(194 667)			(194 667)
Koszty świadczeń pracowniczych	(251 787)			(251 787)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(442 516)		(17 868)	(460 384)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(811 762)	(14 562)		(826 324)
Usługi przesyłowe	(153 018)			(153 018)
Inne usługi obce	(95 941)		17 868	(78 073)
Podatki i opłaty	(69 043)			(69 043)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(2 176)			(2 176)
Pozostałe koszty operacyjne	(46 832)			(46 832)
Zysk operacyjny	369 790	(14 562)	-	355 228
Koszty finansowe	(7 341)			(7 341)
Przychody finansowe	22 245			22 245
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	805			805
Zysk przed opodatkowaniem	385 499	(14 562)	-	370 937
Podatek dochodowy	(76 860)	2 767		(74 093)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	308 639	(11 795)	-	296 844
Inne całkowite dochody				
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat				
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(8 081)			(8 081)
- podatek dochodowy	1 536			1 536
Inne całkowite dochody netto	(6 545)	-	-	(6 545)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	302 094	(11 795)	-	290 299
Z tego zysk netto:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	307 795	(11 795)	-	296 000
przypadający na udziały mniejszości	844	-	-	844
Z tego całkowity dochód:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	301 250	(11 795)	-	289 455
przypadający na udziały mniejszości	844	-	-	844

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2013	(a)	3 miesiące zakończone 31.03.2013
	Dane zatwierdzone		Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego	308 639	(11 795)	296 844
Korekty:			
Podatek dochodowy	76 860	(2 767)	74 093
Amortyzacja	194 667		194 667
Zysk na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	2 176		2 176
Zysk na sprzedaży aktywów finansowych	(2 022)		(2 022)
Przychody z tytułu odsetek	(19 700)		(19 700)
Koszty z tytułu odsetek	2 769		2 769
(Zysk)/strata z wyceny instrumentów finansowych	(1 538)		(1 538)
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych	(805)		(805)
Straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	776		776
Inne korekty	311		311
	253 494	(2 767)	250 727
Podatek dochodowy zapłacony	(51 819)		(51 819)
Odsetki otrzymane	15 675		15 675
Odsetki zapłacone	(993)		(993)
Zmiany stanu kapitału obrotowego			
Prawa do emisji CO ₂	(25 074)		(25 074)
Zapasy	172 804		172 804
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(124 534)	14 562	(109 972)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(121 432)		(121 432)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(23 203)		(23 203)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(11 396)		(11 396)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(3)		(3)
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	46		46
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(126 858)		(126 858)
	(259 650)	14 562	(245 088)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	265 346	-	265 346
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(377 724)		(377 724)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	712		712
Nabycie aktywów finansowych	(145 132)		(145 132)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	4 373		4 373
Inne (wydatki)/wpływy z działalności inwestycyjnej	(375)		(375)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(518 146)	-	(518 146)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki	2 122		2 122
Spłata kredytów i pożyczek	(1 542)		(1 542)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(1 208)		(1 208)
Inne (wydatki)/wpływy z działalności finansowej	(183)		(183)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(811)	-	(811)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(253 611)	-	(253 611)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 095 495		1 095 495
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	1 538		1 538
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	843 422	-	843 422

Noty przedstawione na stronach 14 – 39 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 2014 r.

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

Lp	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.03.2014	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2013
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
2.	BHU S.A. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
3.	ENEA Centrum Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Górecka 1</i>	100	100
4.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. <i>Baranowo k/Poznania</i>	100	100
5.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
6.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. <i>Lipno, Gronówko 30</i>	100	100
7.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Marcinkowskiego 27</i>	99,92	99,92
8.	ENEOS Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
9.	ENTUR Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7</i>	100***	100***
10.	Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. <i>Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2</i>	99,94	99,94
11.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. <i>Oborniki, ul. Wybudowanie 56</i>	99,89*	99,89*
12.	„ITSERWIS” Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 28</i>	100	100
13.	ENEA Operator Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
14.	ENEA Wytwarzanie S.A. <i>Świerże Górze, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
15.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. <i>64-920 Piła, ul. Kaczorska 20</i>	65,03*	65,03*
16.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. <i>Warszawa, ul. Jana III Sobieskiego 1/4</i>	61	61
17.	Windfarm Polska Sp z o.o. <i>Koszalin, ul. Wojska Polskiego 24-26</i>	100*	100*

Noty przedstawione na stronach 14 – 39 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 2014 r.

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

18.	ENEA Trading Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
19.	„Ecebe” Sp. z o.o. <i>Augustów, ul. Wojciech 8</i>	100*	100*
20.	Energo-Inwest-Broker S.A. <i>Toruń, ul. Jęczmienna 21</i>	38,46**	38,46**

*- spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie S.A.

** - spółka stowarzyszona ENEA Wytwarzanie S.A.

*** - dnia 27 lutego 2013 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Entur Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie podjęło uchwałę nr 3 o rozwiązaniu spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego. W dniu 16 kwietnia 2014 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Entur Sp. z o.o. w likwidacji z siedzibą w Szczecinie podjęło uchwałę nr 1 o uchyleniu likwidacji spółki i o dalszym jej istnieniu.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2014 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***7. Informacje dotyczące segmentów działalności**

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

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	899 573	760 843	680 201	33 126	-	2 373 743
Sprzedaż między segmentami	101 741	20 477	136 616	20 436	(279 270)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 001 314	781 320	816 817	53 562	(279 270)	2 373 743
Koszty ogółem	(943 200)	(593 029)	(779 782)	(50 014)	275 230	(2 090 795)
Wynik segmentu	58 114	188 291	37 035	3 548	(4 040)	282 948
Amortyzacja	(232)	(104 320)	(86 652)	(3 910)		
EBITDA	58 346	292 611	123 687	7 458		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>5,8%</i>	<i>37,5%</i>	<i>15,1%</i>	<i>13,9%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(16 209)
Zysk operacyjny						266 739
Koszty finansowe						(17 418)
Przychody finansowe						19 002
Udział netto w zyskach jednostek stowarzyszonych						599
Podatek dochodowy						(59 592)
Zysk netto						209 330
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						1 161

Noty przedstawione na stronach 14 – 39 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 2014 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2013 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	896 482	744 522	702 376	36 954	-	2 380 334
Sprzedaż między segmentami	59 133	22 779	95 015	26 236	(203 163)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	955 615	767 301	797 391	63 190	(203 163)	2 380 334
Koszty ogółem	(846 148)	(574 732)	(728 563)	(59 663)	197 964	(2 011 142)
Wynik segmentu	109 467	192 569	68 828	3 527	(5 199)	369 192
Amortyzacja	(120)	(94 598)	(94 621)	(4 802)		
EBITDA	109 587	287 167	163 449	8 329		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>11,5%</i>	<i>37,4%</i>	<i>20,5%</i>	<i>13,2%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(13 964)
Zysk operacyjny						355 228
Koszty finansowe						(7 341)
Przychody finansowe						22 245
Udział netto w zyskach jednostek stowarzyszonych						805
Podatek dochodowy						(74 093)
Zysk netto						296 844
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						844

Noty przedstawione na stronach 14 – 39 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 2014 r.

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

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 marca 2014 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 805	6 681 438	5 211 086	240 595	(250 078)	11 901 846
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	688 286	488 422	397 189	37 540	(330 029)	1 281 408
Razem	707 091	7 169 860	5 608 275	278 135	(580 107)	13 183 254
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 057 635
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						17 873
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						158 811
RAZEM: AKTYWA						16 240 889
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	201 489	332 328	667 827	48 511	(329 487)	920 668
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						15 320 221
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						181 044
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						16 240 889

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	232	104 320	86 652	3 910	(2 161)	192 953
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						1 781
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	6 112	373	(820)	(254)	-	5 411

Noty przedstawione na stronach 14 – 39 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 2014 r.

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

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2013 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 442	6 696 138	5 069 013	243 331	(234 181)	11 792 743
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	633 756	476 792	240 225	62 982	(165 481)	1 248 274
Razem	652 198	7 172 930	5 309 238	306 313	(399 662)	13 041 017
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 281 007
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						18 823
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						101 625
RAZEM: AKTYWA						16 322 024
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	281 480	512 634	631 748	54 303	(164 924)	1 315 241
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						15 006 783
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						92 462
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						16 322 024

za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2013 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	883	121 875	228 409	9 825	(10 705)	350 287
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						512
Amortyzacja	120	94 598	94 621	4 802	(1 284)	192 907
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						1 760
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	(29 350)	1 043	550	(332)	-	(28 089)

Noty przedstawione na stronach 14 – 39 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego segmentu wraz z odpowiednią częścią przychodów Grupy, jaką w oparciu o racjonalne przesłanki można przypisać do tego 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 wraz z odpowiednią częścią kosztów Grupy, które w oparciu o racjonalne przesłanki można przypisać do danego segmentu.

W transakcjach międzysegmentowych stosowane są ceny rynkowe, zapewniające poszczególnym jednostkom uzyskanie marży właściwej do samodzielnego funkcjonowania na rynku. W zakresie obrotu energią i świadczenia usług przesyłowych obowiązują ceny określone przepisami prawa energetycznego, tj. ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. *Prawo energetyczne* oraz aktami wykonawczymi wydanymi na jej podstawie.

8. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 300 645 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpowiednio: 350 434 tys. zł). Są to głównie środki trwałe w budowie w segmentach wytwarzania (216 505 tys. zł) oraz dystrybucji (72 428 tys. zł). Nakłady w segmencie wytwarzania dotyczą przede wszystkim budowy nowego bloku energetycznego.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 693 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpowiednio: 2 871 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 (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 605 tys. zł).

Na dzień 31 marca 2014 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 26 795 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2013 r. było to odpowiednio: 29 139 tys. zł).

9. Wartości niematerialne

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 2013 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 365 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonych 31 marca 2013 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 księgowa netto
Windfarm Polska Sp. z o.o.	102 435
Elektrownie Wodne Sp. z o.o. (Elektrownie wiatrowe)	18 686
Dobitt Energia Sp. z o.o.	3 131
Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	1 806
Elektrownie Wodne Sp. z o.o.	667
	126 725

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

	31.03.2014	31.12.2013
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	120 588	174 174
Utworzony	10 315	28 031
Rozwiązany	(4 824)	(41 143)
Wykorzystany	(80)	(40 474)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	125 999	120 588

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 5 411 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 28 089 tys. zł).

11. Zapasy

	31.03.2014	31.12.2013
Materiały	306 793	290 418
Półprodukty i produkty w toku	648	591
Produkty gotowe	905	420
Świadczenia pochodzenia	197 432	223 916
Towary	9 868	11 032
Wartość brutto zapasów	515 646	526 377
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(13 128)	(4 879)
Wartość netto zapasów	502 518	521 498

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów wzrósł o 8 249 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 9 427 tys. zł).

12. Świadczenia pochodzenia energii

	31.03.2014	31.12.2013
Wartość netto na początek okresu	240 521	180 521
Wytworzenie we własnym zakresie	49 563	182 328
Nabycie	127 094	199 585
Umorzenie	(222 630)	(324 128)
Zmiana odpisu aktualizującego	(8 673)	1 596
Pozostałe zmiany	(537)	619
Wartość netto na koniec okresu	185 338	240 521

13. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Na dzień 31 marca 2014 r. środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania wyniosły 135 062 tys. zł. Były to środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej i praw do emisji CO₂ oraz blokady środków jako zabezpieczenia umów.

Na dzień 31 grudnia 2013 r. środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania wyniosły 124 311 tys. zł.

14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na dzień 31 marca 2014 r. wartość księgowa portfela wynosi 332 569 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 300 800 tys. zł i depozyty bankowe o wartości 31 769 tys. zł prezentowane jako środki pieniężne i ich ekwiwalenty (na dzień 31 grudnia 2013 r. wartość księgowa portfela wynosiła 328 603 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy – bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 296 339 tys. zł i depozyty bankowe o wartości 32 264 tys. zł).

Ponadto w aktywach finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy Grupa wykazuje kontrakty terminowe na zakup uprawnień do emisji CO₂ oraz kontrakty terminowe za zakup waluty EUR, klasyfikowane jako aktywa finansowe przeznaczone do obrotu. Aktywa te prezentowane są w podziale na aktywa długoterminowe – 11 080 tys. zł oraz krótkoterminowe – 4 244 tys. zł, w zależności od daty zapadalności kontraktów (na 31 grudnia 2013 r. wartość 0 tys. zł).

Grupa wykazuje również jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, w całości wykazywane jako aktywa długoterminowe (1 901 tys. zł). Na dzień 31 grudnia 2013 r. Grupa posiadała jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, w całości wykazywane jako aktywa długoterminowe (1 860 tys. zł).

15. Kredyty i pożyczki

	31.03.2014	31.12.2013
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	969 230	794 773
Pożyczki	31 948	25 136
	1 001 178	819 909
Krótkoterminowe		
Kredyty bankowe	19 626	19 363
Pożyczki	2 135	3 285
	21 761	22 648
Razem	1 022 939	842 557

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek wzrosła netto o kwotę 180 382 tys. zł. (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek wzrosła o 1 311 tys. zł)

Informacja na temat zawartych nowych umów kredytowych została przedstawiona w nocy 29.

16. Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami bilansowymi:

	31.03.2014		31.12.2013	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych)	61 615	61 615	61 761	61 761
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	12 981	12 981	1 860	1 860
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	-	-	45	45
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	305 044	305 044	296 339	296 339
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 440 219	(*)	1 349 899	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 289 293	1 289 293	1 573 195	1 573 195
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 022 939	1 022 939	842 557	842 557
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	4 036	4 036	4 724	4 724
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	1 101 712	(*)	1 407 703	(*)
Długoterminowe zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	549	549	364	364
Krótkoterminowe zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	278	278	-	-

(*) Wartość księgowa 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.

Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy to jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, które zostały wycenione według cen rynkowych jednostek uczestnictwa a ich zmiany w okresie obrotowym odniesione do zysku lub straty okresu.

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.

Ponadto Grupa posiada kontrakty terminowe dotyczące praw do emisji CO₂ (11 080 tys. zł wykazywane jako długoterminowe a 4 244 tys. zł jako krótkoterminowe).

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 bezpośrednio lub pośrednio do podobnych instrumentów istniejących na rynku),

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

	31.03.2014			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	15 324	-	15 324
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	302 701	-	-	302 701
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	61 090	-	-	61 090
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	525	525
Razem	363 791	15 324	525	379 640
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	(827)	-	(827)
Razem	-	(827)	-	(827)
31.12.2013				
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	298 199	-	-	298 199
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	61 236	-	-	61 236
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	525	525
Razem	359 435	-	525	359 960
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	(364)	-	(364)
Razem	-	(364)	-	(364)

17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	161 845	164 345
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	461 992	466 066
	<u>623 837</u>	<u>630 411</u>
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	12 819	14 536
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	58 019	56 862
	<u>70 838</u>	<u>71 398</u>

Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Do jednego roku	70 838	71 398
Od jednego roku do pięciu lat	130 016	131 862
Powyżej pięciu lat	493 821	498 549
	<u>694 675</u>	<u>701 809</u>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. wartość księgowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych spadła o kwotę netto 7 134 tys. zł. (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. wartość księgowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych spadła o 9 081 tys. zł).

18. Odroczone podatki dochodowe

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

	<u>01.01.2014 - 31.03.2014</u>	<u>01.01.2013 - 31.12.2013</u>
Stan na początek okresu		
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	38 973	62 830
Obciążenie/(Uznanie) w innych całkowitych dochodach	29 051	(28 107)
	(27)	4 250
Stan na koniec okresu	<u>67 997</u>	<u>38 973</u>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia rezerwy netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 29 051 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia rezerwy netto wyniosło 20 945 tys. zł).

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

	31.03.2014	31.12.2013
Długoterminowe	415 315	407 735
Krótkoterminowe	294 424	443 260
Razem	709 739	850 995

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 141 256 tys. zł, głównie w związku z rozliczeniem obowiązku z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, pochodzącej z odnawialnych źródeł energii i kogeneracji (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 126 844 tys. zł).

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2014 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia**

za okres kończący się dnia 31.03.2014

	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 dotycząca praw do emisji CO ₂	Pozostałe	RAZEM
Stan na początek okresu	186 916	22 071	30 464	394	274 643	105 149	231 358	850 995
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	213	-	-	-	-	213
Zwiększenie istniejących rezerw	4 486	-	-	-	89 978	28 650	4 173	127 287
Wykorzystanie rezerw	-	-	-	-	(258 375)	(549)	(5 524)	(264 448)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(3 873)	(116)	-	-	(319)	-	-	(4 308)
Stan na koniec okresu	187 529	21 955	30 677	394	105 927	133 250	230 007	709 739

za okres kończący się dnia 31.12.2013

	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 dotycząca praw do emisji CO ₂	Pozostałe	RAZEM
Stan na początek okresu	159 861	23 695	24 648	2 098	236 083	90 361	86 842	623 588
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	(2 968)	-	-	-	-	(2 968)
Zwiększenie istniejących rezerw	42 508	196	9 023	710	372 165	105 149	155 174	684 925
Wykorzystanie rezerw	(4 144)	(48)	(239)	(1 704)	(324 541)	(90 361)	(5 627)	(426 664)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(11 309)	(1 772)	-	(710)	(9 064)	-	(5 031)	(27 886)
Stan na koniec okresu	186 916	22 071	30 464	394	274 643	105 149	231 358	850 995

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w nocie 24.

Noty przedstawione na stronach 14 – 39 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

- 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	
	01.01.2014 - 31.03.2014	01.01.2013 - 31.03.2013	01.01.2014 - 31.03.2014	01.01.2013 - 31.03.2013
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	4 049*	1 038	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	23	85	104
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgową odpłatność za energię elektryczną)	-	31	-	-
RAZEM	4 049	1 092	85	104

* - Wynagrodzenie obejmują premie za rok 2013 wypłacone Członkom Zarządu w I kwartale 2014 r..

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 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 2013 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),

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)

Na rok 2014 ENEA Wytwarzanie S.A. wniosowała o zaliczkę na poczet kosztów osieroconych w wysokości 17 000 tys. zł. Dnia 4 kwietnia 2014 r. Zarządca Rozliczeń S.A. dokonał wpłaty zaliczki za pierwszy kwartał 2014 r. w wysokości 4 250 tys. zł. W I kwartale 2014 r. przychody z tytułu rekompensat nie zostały rozpoznane. W styczniu 2014 r. Prezes URE wystąpił ze skargą kasacyjną od wyroku Sądu Apelacyjnego z dnia 10 lipca 2013 r. w sprawie KDT 2008 r. (decyzja Prezesa URE dla roku 2008 została ustalona na kwotę (-) 4 192 tys. zł w miejsce pierwotnych (-) 89 537 tys. zł). Dnia 17 marca 2014 r. ENEA Wytwarzanie S.A. złożyła do Sądu Apelacyjnego w Warszawie odpowiedź na skargę kasacyjną. Dnia 13 stycznia 2014 r. Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Sąd Okręgowy w Warszawie po przeprowadzeniu rozprawy wydał wyrok, zgodnie z którym korektę roczną kosztów osieroconych za rok 2010 ustalono na kwotę (+) 78 640 zł, tj. o 76 168 zł więcej, niż w wydanej decyzji. Sąd uwzględnił w całości odwołanie w jego pierwotnym brzmieniu. Nie jest to wyrok prawomocny i został zaskarżony do Sądu Apelacyjnego w Warszawie apelacją ENEA Wytwarzanie S.A. z dnia 18 lutego 2014 r. oraz apelacją Prezesa URE. Dnia 19 marca 2014 r. odbyła się rozprawa w sprawie korekty rocznej za rok 2011, jednak została ona odroczone do dnia 13 czerwca 2014 r. Termin rozprawy w sprawie korekty rocznej za rok 2012 nie został jeszcze wyznaczony.

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:

	31.03.2014	31.12.2013
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	4 474 119	5 026 671
Nabycie wartości niematerialnych	12 453	9 300
	4 486 572	5 035 971

23. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej

Sezonowość poboru energii elektrycznej przez odbiorców występuje w związku z niższymi temperaturami oraz krótszym dniem w miesiącach zimowych. Czynniki te mają jednak coraz mniejszy wpływ na wolumeny sprzedaży energii przez ENEA S.A. ze względu na bardzo dużą dynamikę zmian sprzedawcy, zwłaszcza wśród klientów z zespołów grup taryfowych A oraz B, a także w segmencie klientów przyłączonych do sieci niskiego napięcia (zespół grup taryfowych C i G). Proces zmiany sprzedawcy będzie miał w najbliższej przyszłości coraz większy wpływ na udział sprzedaży energii w poszczególnych okresach roku, a coraz mniejsze znaczenie będzie miała sezonowość poboru przez klientów.

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

24.1 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, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych (tzw. sprawy za nie energię).

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

Na dzień 31 marca 2014 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 9 673 sprawy z powództwa Grupy na łączną kwotę 166 872 tys. zł (na 31 grudnia 2013 r. toczyło się 8 780 spraw o łącznej wartości 108 164 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 2014 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 700 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 258 138 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2013 r. toczyło się 1 589 spraw o łącznej wartości 251 977 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 19.

24.2 Postępowania arbitrażowe

Postępowania przeciwko Spółce

Na dzień 31 marca 2014 r. toczyło się postępowanie arbitrażowe z powództwa Gestamp Eolica S.A. przeciwko ENEA S.A. o zapłatę kary umownej wynikającej z zawartego w dniu 25 listopada 2008 r. pomiędzy w/w stronami „Porozumienia o wspólnym rozwoju pomiędzy ENEA i Gestamp Eolica”. Wyrokiem Sądu Arbitrażowego z dnia 19 stycznia 2012 r., zasądzono od ENEA S.A. na rzecz Gestamp Eolica S.A. kwotę w wysokości: 3 321 926 EUR (słownie: trzy miliony trzysta dwadzieścia jeden tysięcy dziewięćset dwadzieścia sześć euro) wraz z kosztami postępowania arbitrażowego oraz kosztami zastępstwa procesowego w łącznej wysokości: 230 000,00 zł (słownie: dwieście trzydzieści tysięcy złotych 00/100). Od powyższego wyroku ENEA S.A. wniosła apelację do Sądu Apelacyjnego w Poznaniu, który w dniu 18 września 2013 r. wydał wyrok oddalający skargę Spółki na wyrok Sądu Arbitrażowego. Również w dniu 22 listopada 2013 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu oddalił zażalenie ENEA S.A. na nadanie klauzuli wykonalności wyrokowi sądu polubownego.

Skarga kasacyjna od wyroku Sądu Apelacyjnego w Poznaniu z dnia 18 września 2013 r., została wniesiona do Sądu Najwyższego w dniu 18 stycznia 2014 r., gdzie zarejestrowano ją pod sygn. II CSK 102/14. Sprawa pozostaje dotychczas nierozstrzygnięta - na dzień 31 marca 2014 r. nie podjęto żadnych czynności.

Postępowania z powództwa Spółki

Na dzień 31 marca 2014 r. toczyło się postępowanie arbitrażowe z powództwa ENEA S.A. przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę kary umownej w wysokości: 171 912,57 EUR, na podstawie zapisów Aneksu nr 1 z dnia 17 kwietnia 2012 r. do przedwstępnej umowy sprzedaży wszystkich udziałów w spółce Windfarm Polska Sp. z o. o., zawartej pomiędzy w/w stronami w dniu 25 listopada 2011 r., a także o zapłatę kwoty w wysokości: 8 556 735,25 EUR na podstawie zapisów przedwstępnej umowy sprzedaży wszystkich udziałów w spółce Windfarm Polska Sp. z o. o., o której mowa powyżej. Na podstawie umowy Equiventus Capital S.A.R.L. zobowiązany był do uregulowania wszelkich należności Windfarm Polska Sp. z o. o. względem spółki Vestas Poland Sp. z o. o.

Oba roszczenia zostały skierowane do Trybunału Arbitrażowego w Paryżu.

W dniu 25 kwietnia 2014 r. odbyła się rozprawa w sprawie przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę ww. kary umownej. Rozprawa odbyła się bez udziału strony przeciwnej. Trybunał zobowiązał ENEA S.A. do złożenia do dnia 16 maja 2014 r. pisma podsumowującego rozprawę wraz z zestawieniem poniesionych kosztów. Na przełomie sierpnia i września 2014 r. spodziewane jest wydanie przez Trybunał wyroku.

Postępowanie przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę zobowiązań wobec Vestas Poland Sp. z o.o. pozostaje na dzień 31 marca 2014 r. zawieszony z uwagi na brak uiszczenia zaliczki na koszty postępowania.

24.3 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Przed organami administracji celnej oraz sądami administracyjnymi prowadzone są postępowania w sprawie zgłoszonych przez ENEA Wytwarzanie wniosków o stwierdzenie nadpłaty podatku akcyzowego dotyczącego lat ubiegłych. Szczegóły tych postępowań opisane zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2013 r.

W związku ze złożonym w 2011 r. przez ENEA Wytwarzanie wnioskiem o przywrócenie terminu do złożenia oświadczenia w postępowaniu dotyczącym podatku akcyzowego za miesiąc grudzień 2010 r., w dniu 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 dnia 20 lutego 2013 r. Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu umorzył postępowanie w sprawie przywrócenia terminu do złożenia oświadczenia. Od w/w decyzji ENEA Wytwarzanie S.A. wniosła odwołanie. Decyzją z dnia 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 dniu 19 marca 2014 r., ENEA Wytwarzanie S.A. wniosła skargę do WSA w Warszawie, Wydział VIII Zamiejscowy w Radomiu.

25. Program emisji obligacji ENEA S.A.

W dniu 21 czerwca 2012 r. pomiędzy ENEA S.A. a pięcioma bankami pełniącymi funkcję Gwarantów Emisji została zawarta Umowa Programowa dotycząca Programu Emisji Obligacji do kwoty 4 mld zł („Program”). Program emisji obligacji został zawarty na okres 10 lat i kończy się w dniu 15 czerwca 2022 r.

Celem emisji obligacji jest finansowanie bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych ENEA S.A. oraz jego istotnych podmiotów zależnych.

W dniu 31 stycznia 2014 r. ENEA S.A. zawarł Aneks do Umowy Programu, który zmienił warunki finansowania dostosowując je do aktualnej sytuacji rynkowej.

Na dzień 31 marca 2014 r. ENEA S.A. nie wyemitowała obligacji w ramach powyższego Programu.

W dniu 18 kwietnia 2014 r. ENEA S.A. dokonała emisji obligacji w łącznej wysokości 150 mln zł w ramach wyżej wymienionej umowy programowej z dnia 21 czerwca 2012 r. Emisja została objęta w całości przez Gwarantów w wyżej wymienionym programie tj. Bank PKO BP S.A., PEKAO S.A., BZ WBK S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A. oraz Nordea Bank Polska S.A.

26. Zmiany w Radzie Nadzorczej Jednostki Dominującej

W dniu 22 stycznia 2014 r. rezygnację z pełnionej funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. złożył Pan Torbjörn Wahlborg. Rezygnacja złożona została wraz z zawiadomieniem o zbyciu akcji ENEA S.A. przez Vattenfall AB.

27. Dywidenda

W dniu 24 kwietnia 2014 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2013 r. do 31 grudnia 2013 r., zgodnie z którą na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy przeznaczono kwotę 251 622 tys. zł. Dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,57 zł (wypłacona w 2013 r. dywidenda za rok obrotowy 2012 wyniosła 158 919 tys. zł, tj. 0,36 zł na akcję). Do dnia bilansowego dywidenda nie została wypłacona akcjonariuszom.

28. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

W dniu 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 miałaby 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. W dniu 28 grudnia 2012 r. strony Listu przedłużyły termin jego obowiązywania do dnia 31 marca 2013 r.

W dniu 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 dnia 26 czerwca 2013 r.

W dniu 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 zobowiąże jej strony do zawarcia Umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 („Umowa Nabycia Udziałów”). Zgodnie z zapisami projektu Umowy Wspólników, PGE sprzeda na rzecz pozostałych stron Umowy Wspólników pakiet 438.000 udziałów stanowiących łącznie 30% w kapitale zakładowym PGE EJ1, w następstwie czego PGE będzie posiadała 70% w kapitale zakładowym PGE EJ1. Udziały zostaną 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 w dniu 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 w dniu 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. Program Polskiej Energetyki Jądrowej został przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 28 stycznia 2014r.

29. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym

Jak opisano szerzej w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2013 r. w dniu 18 października 2012 r. została zawarta pomiędzy ENEA S.A. a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym Umowa Finansowa przewidująca udzielenie ENEA S.A. kredytu w kwocie 950 mln zł lub jej równowartości w walucie EUR. W dniu 19 czerwca 2013 r. pomiędzy ENEA S.A. a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym została zawarta Umowa Finansowa B przewidująca udzielenie Spółce kredytu w kwocie 475 mln zł lub jej równowartości w walucie EUR, w związku z czym łączna wartość finansowania dłużnego pozyskanego od Banku wyniosła 1 425 mln zł.

W dniu 21 stycznia 2014 r. ENEA S.A. uruchomiła drugą transzę kredytu z Europejskiego Banku Inwestycyjnego w kwocie 170 mln. zł.

Na dzień 31 marca 2014 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego, w ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym na łączną kwotę 1 425 mln. zł, ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w kwocie 950 mln zł.

Wybrane jednostkowe dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	3 miesiące zakończony 31.03.2014	3 miesiące zakończony 31.03.2013(dane przekształcone)*	3 miesiące zakończony 31.03.2014	3 miesiące zakończony 31.03.2013(dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży netto	1 276 067	1 334 204	304 594	319 662
Zysk z działalności operacyjnej	43 920	100 419	10 484	24 059
Zysk przed opodatkowaniem	66 197	121 078	15 801	29 009
Zysk netto okresu sprawozdawczego	49 145	97 943	11 731	23 466
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(103 687)	(155 564)	(24 750)	(37 272)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(350 974)	(40 359)	(83 777)	(9 670)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	169 810	(546)	40 533	(131)
Przepływy pieniężne netto, razem	(284 851)	(196 469)	(67 993)	(47 072)
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	0,22	0,03	0,05
Rozwodniony zysk na akcję (w zł na jedną akcję)	0,11	0,22	0,03	0,05
	Stan na dzień 31.03.2014	Stan na dzień 31.12.2013	Stan na dzień 31.03.2014	Stan na dzień 31.12.2013
Aktywa razem	13 048 889	12 981 983	3 128 255	3 130 301
Zobowiązania razem	1 844 326	1 826 565	442 147	440 433
Zobowiązania długoterminowe	1 025 854	852 248	245 931	205 500
Zobowiązania krótkoterminowe	818 472	974 317	196 215	234 934
Kapitał własny	11 204 563	11 155 418	2 686 108	2 689 867
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	140 968	141 787
Wartość księgowa na akcję (w zł na jedną akcję)	25,38	25,27	6,09	6,09
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w zł na jedną akcję)	25,38	25,27	6,09	6,09

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2014 i 2013 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 marca 2014 r. – 4,1713 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2013 r. – 4,1472 PLN/EUR),
- poszczególne pozycje sprawozdania 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 2014 r. – 4,1894 PLN/EUR (od 1 stycznia do 31 marca 2013 r. – 4,1738 PLN/EUR).



KPMG Audyt Sp. z o.o.
Biuro w Poznaniu
ul. Roosevelta 18
60-829 Poznań
Poland

Telefon
Fax
Email
Internet

+48 (61) 845 46 00
+48 (61) 845 46 01
poznan@kpmg.pl
www.kpmg.pl

**RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA
Z PRZEGLĄDU ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO
SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ENEA S.A.
OBEJMUJĄCEGO OKRES
OD 1 STYCZNIA 2014 ROKU DO 31 MARCA 2014 ROKU**

Dla Akcjonariuszy ENEA S.A.

Wprowadzenie

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu, ul. Górecka 1, sporządzonego na dzień 31 marca 2014 roku („skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe”), na które składają się:

- skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 31 marca 2014 roku,
- skrócone jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów za okres trzech miesięcy kończący się 31 marca 2014 roku,
- skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym za okres trzech miesięcy kończący się 31 marca 2014 roku,
- skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres trzech miesięcy kończący się 31 marca 2014 roku, oraz
- dane objaśniające do śródrocznego sprawozdania finansowego.

Zarząd ENEA S.A. jest odpowiedzialny za sporządzenie i prezentację tego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego zgodnie z wymogami MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską. Naszym zadaniem było przedstawienie wniosku na temat tego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego w oparciu o przeprowadzony przegląd.

Zakres przeglądu

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień Krajowego Standardu Rewizji Finansowej nr 3 *Ogólne zasady przeprowadzania przeglądu sprawozdań finansowych/skróconych sprawozdań finansowych oraz wykonywania innych usług poświadczających* wydanego przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów oraz

Siedziba Spółki:
ul Chłodna 51, 00-867 Warszawa
tel. +48 (22) 528 11 00

Międzynarodowego Standardu Usług Przeglądu 2410 *Przegląd śródrocznych informacji finansowych przeprowadzany przez niezależnego biegłego rewidenta jednostki*. Przegląd śródrocznego sprawozdania finansowego obejmuje wykorzystanie informacji uzyskanych w szczególności od osób odpowiedzialnych za finanse i księgowość jednostki oraz zastosowanie procedur analitycznych i innych procedur przeglądu. Zakres i metoda przeglądu istotnie różni się od zakresu badania zgodnie z krajowymi standardami rewizji finansowej oraz Międzynarodowymi Standardami Rewizji Finansowej i nie pozwala nam na uzyskanie pewności, że zidentyfikowaliśmy wszystkie istotne zagadnienia, które mogłyby zostać zidentyfikowane w przypadku badania. Dlatego nie możemy wyrazić opinii z badania o załączonym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym.

Wniosek

Przeprowadzony przez nas przegląd nie wykazał niczego, co pozwalałoby sądzić, iż załączone skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe na dzień 31 marca 2014 roku nie zostały sporządzone, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

W imieniu KPMG Audyt Sp. z o.o.
nr ewidencyjny 458
ul. Chłodna 51, 00-867 Warszawa

.....
Marek Gajdziński
Kluczowy biegły rewident
Nr ewidencyjny 90061
Pełnomocnik

2 maja 2014 r.

**Skrócone śródroczne jednostkowe
sprawozdanie finansowe
ENEA S.A.
za okres od 1 stycznia do 30 marca 2014 r.**

Poznań, 2 maja 2014 r.

Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	46
Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	48
Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	49
Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych	50
1. Informacje ogólne ENEA S.A.	51
2. Oświadczenie zgodności	52
3. Stosowane zasady rachunkowości	52
4. Ważne oszacowania i założenia	52
5. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	53
6. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych.....	53
7. Rzeczowe aktywa trwałe.....	56
8. Wartości niematerialne	56
9. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	56
10. Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	56
11. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	57
12. Zapasy	57
13. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	58
14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy.....	58
15. Instrumenty finansowe.....	58
16. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	60
17. Odroczonego podatek dochodowy.....	60
18. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia.....	60
19. Dywidenda	61
20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi.....	62
21. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na koniec okresu sprawozdawczego.....	63
22. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki	64
23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	64
23.1 Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje.....	64
23.2 Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi.....	64
23.3 Postępowania arbitrażowe	65
24. Program emisji obligacji	66
24.1 Program emisji obligacji ENEA S.A.	66
24.2 Program emisji obligacji ENEA Wytwarzanie S.A.	66
24.3 Program emisji obligacji ENEA Operator Sp. z o.o.....	67
25. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym	67
26. Udział w programie budowy elektrowni atomowej	67
27. Zmiany w składzie Rady Nadzorczej.....	68

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**

Poznań, 2 maja 2014 r.

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Stan na dzień	
		31.03.2014	31.12.2013
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	7	35 651	36 533
Użytkowanie wieczyste gruntów		1 557	1 562
Wartości niematerialne	8	2 751	2 459
Nieruchomości inwestycyjne		16 776	16 910
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	9	8 951 216	8 951 213
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	17	2 001	45 544
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		2 029 709	1 674 223
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		1 901	1 860
		11 041 562	10 730 304
Aktywa obrotowe			
Zapasy	12	68 027	117 449
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	11	1 065 330	978 529
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		-	1 341
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		38 109	38 109
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	14	300 800	296 339
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	13	522 185	807 036
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	10	12 876	12 876
		2 007 327	2 251 679
RAZEM AKTYWA		13 048 889	12 981 983

	Nota	Stan na dzień	
		31.03.2014	31.12.2013
PASYWA			
KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał zakładowy		588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną		4 627 673	4 627 673
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji		1 144 336	1 144 336
Kapitał rezerwowy		1 569 385	1 569 385
Zyski zatrzymane		3 275 151	3 226 006
Razem kapitał własny		11 204 563	11 155 418
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	16	952 381	777 130
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		193	103
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		60 302	61 682
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	12 978	13 333
		1 025 854	852 248
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		562 403	645 479
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		772	1 052
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		24 146	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		18 894	24 118
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		292	292
Inne zobowiązania finansowe		80 397	-
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	131 568	303 376
		818 472	974 317
Razem zobowiązania		1 844 326	1 826 565
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA		13 048 889	12 981 983

Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	Za okres	
	3 miesiące zakończony 31.03.2014	3 miesiące zakończony 31.03.2013(dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży	1 330 101	1 389 347
Podatek akcyzowy	(54 034)	(55 143)
Przychody ze sprzedaży netto	1 276 067	1 334 204
Pozostałe przychody operacyjne	4 704	27 492
Amortyzacja	(2 095)	(4 309)
Koszty świadczeń pracowniczych	(12 807)	(14 744)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(630)	(900)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(781 125)	(753 101)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(386 716)	(415 431)
Inne usługi obce	(41 493)	(45 069)
Podatki i opłaty	(2 006)	(3 274)
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(4)	(10)
Pozostałe koszty operacyjne	(9 975)	(24 439)
Zysk operacyjny	43 920	100 419
Koszty finansowe	(10 532)	(1 017)
Przychody finansowe	32 809	21 676
Zysk przed opodatkowaniem	66 197	121 078
Podatek dochodowy	(17 052)	(23 135)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	49 145	97 943
Całkowity dochód ogółem	49 145	97 943
Zysk przypadający na akcjonariuszy Spółki	49 145	97 943
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,11	0,22
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	0,11	0,22

* Przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy 6 niniejszego jednostkowego sprawozdania finansowego

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 związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał rezerwowy	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	3 226 006	11 155 418
Zysk netto							49 145	49 145
Stan na 31.03.2014	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	1 569 385	3 275 151	11 204 563

	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 rezerwowy	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2013*	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	1 205 625	2 907 999	10 473 651
Zysk netto							97 943	97 943
Stan na 31.03.2013	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	1 205 625	3 005 942	10 571 594

* Przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 6 niniejszego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2014	3 miesiące zakończone 31.03.2013(dane przekształcone)*
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	49 145	97 943
Korekty:		
Podatek dochodowy w sprawozdaniu z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	17 052	23 135
Amortyzacja	2 095	4 309
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	4	10
Zysk na sprzedaży aktywów finansowych	(2 435)	(1 909)
Przychody z tytułu odsetek	(30 374)	(19 767)
Koszty z tytułu odsetek	10 532	1 017
	<u>(3 126)</u>	<u>6 795</u>
Podatek dochodowy zapłacony	51 978	(13 151)
Odsetki otrzymane	27 201	15 313
Odsetki zapłacone	(3 638)	(171)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	49 422	96 749
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(94 130)	(80 430)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(1 772)	(141 329)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(6 604)	(593)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	-	(556)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	-	(3)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(172 163)	(136 131)
	<u>(225 247)</u>	<u>(262 293)</u>
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(103 687)	(155 564)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(3 199)	(5 150)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	-	19
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	12 670	10 373
Nabycie aktywów finansowych	(360 442)	(45 132)
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	(3)	-
Inne (wydatki) / wpływy z działalności inwestycyjnej	-	(469)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(350 974)	(40 359)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	170 000	-
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(190)	(546)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	169 810	(546)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(284 851)	(196 469)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	<u>807 036</u>	<u>361 401</u>
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	522 185	164 932

* Przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 6 niniejszego 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 dzień 31 marca 2014 r. struktura akcjonariuszy ENEA S.A. przedstawia się następująco: Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 51,50% akcji, pozostali akcjonariusze 48,50%.

Na dzień 31 marca 2014 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.

12 września 2013 r. ENEA S.A. otrzymała od URE koncesję na obrót paliwami gazowymi. Koncesja obowiązuje w okresie od 1 stycznia 2014 r. do 31 grudnia 2030 r. Spółka planuje rozpoczęcie sprzedaży detalicznej gazu ziemnego w 2014 r.

ENEA S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”), w skład której na dzień 31 marca 2014 r. wchodzi 15 spółek zależnych, 4 spółki pośrednio zależne i 1 spółka stowarzyszona.

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. zgodnie z MSSF UE na dzień 31 marca 2014 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe 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 2014 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 2013 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 2013 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. 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 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 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.

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

	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.03.2014	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2013
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	BHU S.A. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
3.	ENEA Centrum Sp. z o.o. Poznań, ul. Górecka 1	100	100
4.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. Baranowo k/Poznania	100	100
5.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
6.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. Lipno, Gronówko 30	100	100
7.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. Poznań, ul. Marcinkowskiego 27	99,92	99,92
8.	ENEOS Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
9.	ENTUR Sp. z o.o. Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7	100***	100***
10.	Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,94	99,94
11.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	99,89*	99,89*
12.	„IT SERWIS” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 28	100	100
13.	ENEA Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
14.	ENEA Wytwarzanie S.A. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
15.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. Piła, ul. Kaczorska 20	65,03*	65,03*
16.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. Warszawa, ul. Jana III Sobieskiego 1/4	61	61
17.	Windfarm Polska Sp. z o.o. Koszalin, ul. Wojska Polskiego 24-26	100*	100*
18.	ENEA Trading Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
19.	„Ecebe” Sp. z o.o. Augustów, ul. Wojciech 8	100*	100*
20.	Energ-Inwest-Broker S.A. Toruń, ul. Jęczmienna 21	38,46**	38,46**

* - spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie S.A.

** - spółka stowarzyszona ENEA Wytwarzanie S.A.

*** - dnia 27 lutego 2013 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki ENTUR Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie podjęło uchwałę nr 3 o rozwiązaniu spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego. W dniu 16 kwietnia 2014 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki ENTUR Sp. z o.o. w likwidacji z siedzibą w Szczecinie podjęło uchwałę nr 1 o uchyleniu likwidacji spółki i o dalszym jej istnieniu.

6. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych

Zaprezentowane w niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze pochodzące z zatwierdzonego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia do 31 marca 2013 r. zostały odpowiednio przekształcone w celu zachowania porównywalności.

a) Spółka przeprowadziła analizy rozliczeń rynku bilansującego energię i niezbilansowania sprzedaży i zakupów energii, które wykazywane było w sprawozdaniu finansowym w pozycji należności z tytułu dostaw i

usług oraz pozostałych należności. W wyniku przeprowadzonej analizy stwierdzono błędne ujęcie aktywów z tytułu niezbilansowania i dokonano korekty salda aktywów z tytułu niezbilansowania na dzień 31 grudnia 2013 r. oraz na poprzednie dni sprawozdawcze tj. 31 grudnia 2012 r. i 31 grudnia 2011.

Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	3 miesiące zakończone 31.03.2013	(a)	3 miesiące zakończone 31.03.2013
	Dane zatwierdzone		Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	1 389 347		1 389 347
Podatek akcyzowy	(55 143)		(55 143)
Przychody ze sprzedaży netto	1 334 204	-	1 334 204
Pozostałe przychody operacyjne	27 492		27 492
Amortyzacja	(4 309)		(4 309)
Koszty świadczeń pracowniczych	(14 744)		(14 744)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(900)		(900)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(738 539)	(14 562)	(753 101)
Usługi przesyłowe	(415 431)		(415 431)
Inne usługi obce	(45 069)		(45 069)
Podatki i opłaty	(3 274)		(3 274)
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(10)		(10)
Pozostałe koszty operacyjne	(24 439)		(24 439)
Zysk operacyjny	114 981	(14 562)	100 419
Koszty finansowe	(1 017)		(1 017)
Przychody finansowe	21 676		21 676
Zysk przed opodatkowaniem	135 640	(14 562)	121 078
Podatek dochodowy	(25 902)	2 767	(23 135)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	109 738	(11 795)	97 943
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	109 738	-	97 943

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2013	(a)	3 miesiące zakończone 31.03.2013
	Dane zatwierdzone		Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego	109 738	(11 795)	97 943
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	25 902	(2 767)	23 135
Amortyzacja	4 309		4 309
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	10		10
Zysk na sprzedaży aktywów finansowych	(1 909)		(1 909)
Przychody z tytułu odsetek	(19 767)		(19 767)
Koszty z tytułu odsetek	1 017		1 017
	9 562	(2 767)	6 795
Podatek dochodowy zapłacony	(13 151)		(13 151)
Odsetki otrzymane	15 313		15 313
Odsetki zapłacone	(171)		(171)
Zmiany stanu kapitału obrotowego			
Zapasy	96 749		96 749
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(94 992)	14 562	(80 430)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(141 329)		(141 329)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(593)		(593)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(556)		(556)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(3)		(3)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(136 131)		(136 131)
	(276 855)	14 562	(262 293)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(155 564)	-	(155 564)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(5 150)		(5 150)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	19		19
Nabycie aktywów finansowych	(45 132)		(45 132)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	10 373		10 373
Inne (wydatki)/wpływy z działalności inwestycyjnej	(469)		(469)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(40 359)	-	(40 359)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(546)		(546)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(546)	-	(546)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(196 469)		(196 469)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	361 401		361 401
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	164 932	-	164 932

7. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Spółka dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 187 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpowiednio: 5 049 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Spółka dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 4 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpowiednio: 28 tys. zł).

Na dzień 31 marca 2014 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 680 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2013 r. było to odpowiednio: 1 592 tys. zł).

8. Wartości niematerialne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Spółka nie dokonała nabycia wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. nastąpiło przeniesienie wartości niematerialnych ze środków trwałych w budowie w wysokości 630 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpowiednio: 112 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. Spółka nie dokonała sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

9. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Stan na początek okresu	8 951 213	8 820 100
Nabycie inwestycji	3	134 343
Zbycie inwestycji	-	(3 000)
Odpis aktualizujący	-	(230)
Stan na koniec okresu	8 951 216	8 951 213

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Stan na początek okresu	30 104	29 874
Utworzony	-	230
Stan na koniec okresu	30 104	30 104

10. Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Stan na początek okresu	12 876	12 876
Stan na koniec okresu	12 876	12 876

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. nie wystąpiły zmiany w aktywach trwałych przeznaczonych do sprzedaży.

Na dzień 31 marca 2014 r. udziały w spółce Hotel „Edison” Sp. z o.o. prezentowane są jako aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży.

Dnia 23 stycznia 2014 r. w Gazecie Wyborczej ukazało się ogłoszenie - zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia całościowego pakietu udziałów w spółce Hotel „Edison” Sp. z o.o. Memorandum Informacyjne pobrały cztery firmy. W wyznaczonym terminie (3 lutego 2014 r.) odpowiedzi na publiczne zaproszenie do negocjacji, w formie oferty wstępnej, udzieliły trzy podmioty. W dniu 21 marca 2014 r. od potencjalnych inwestorów uzyskano oferty wiążące. Na przełomie kwietnia i maja b.r. planowane jest przeprowadzenie negocjacji z wybranymi inwestorami. Zakończenie procesu przewidywane jest na koniec maja 2014 r.

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

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	55 753	85 666
Utworzony	7 599	9 514
Rozwiązany	(1 499)	(775)
Wykorzystany	-	(38 652)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	61 853	55 753

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 6 100 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 29 525 tys. zł).

12. Zapasy

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Świadectwa pochodzenia energii	68 027	117 449
Razem zapasy	68 027	117 449

Świadectwa pochodzenia energii

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Stan na początek okresu	117 449	120 160
Nabycie	172 715	321 157
Umorzenie	(222 137)	(323 868)
Stan na koniec okresu	68 027	117 449

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

13. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	31.03.2014	31.12.2013
Środki pieniężne w kasie i w banku	522 185	807 036
- środki pieniężne w kasie	-	19
- środki pieniężne w banku	522 185	807 017
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	522 185	807 036
Środki pieniężne wykazane w rachunku przepływów pieniężnych	522 185	807 036

Na dzień 31 marca 2014 r. ENEA S.A. posiadała środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w kwocie 50 tys. zł, są to środki pieniężne na rachunku bankowym (środki zablokowane w związku z depozytem transakcyjnym). Na dzień 31 grudnia 2013 r. ENEA S.A. posiadała środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w kwocie 50 tys. zł.

14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na dzień 31 marca 2014 r. wartość księgowa portfela wynosi 332 569 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 300 800 tys. zł i depozyty bankowe o wartości 31 769 tys. zł prezentowane jako środki pieniężne i ich ekwiwalenty (na dzień 31 grudnia 2013 r. wartość księgowa portfela wynosiła 328 603 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy – bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 296 339 tys. zł i depozyty bankowe o wartości 32 264 tys. zł prezentowane jako środki pieniężne i ich ekwiwalenty). Ponadto Spółka posiada jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, w całości wykazywane jako aktywa długoterminowe.

15. Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami bilansowymi

	31.03.2014		31.12.2013	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	2 029 709	2 029 709	1 674 223	1 674 223
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 901	1 901	1 860	1 860
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	38 109	38 109	38 109	38 109
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	300 800	300 800	296 339	296 339
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 064 291	(*)	977 734	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	522 185	522 185	807 036	807 036
Kredyty bankowe, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	952 381	952 381	777 130	777 130
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	965	965	1 155	1 155
Inne zobowiązania finansowe	80 397	80 397	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	522 468	(*)	552 243	(*)

(*) - 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 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.

Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy to jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, które zostały wycenione według cen rynkowych jednostek uczestnictwa, a zmiany ich wyceny w okresie obrotowym odniesione do zysku lub straty okresu.

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 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. ustalone 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.

	31.03.2014			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	302 701	-	-	302 701
Razem	302 701	-	-	302 701

	31.12.2013			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	298 199	-	-	298 199
Razem	298 199	-	-	298 199

16. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	952 381	777 130
Razem	<u>952 381</u>	<u>777 130</u>

W ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (nota 25) ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w kwocie 950 mln zł. Waluta uruchomionego kredytu to złoty polski, oprocentowanie zmienne, oparte na stawce WIBOR dla depozytów 6-miesięcznych powiększone o marżę Banku.

17. Odroczonego podatek dochodowy

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

	<u>01.01.2014 - 31.03.2014</u>	<u>01.01.2013 - 31.12.2013</u>
Stan na początek okresu	(45 544)	(47 795)
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	43 543	557
Zmiana rozpoznana w innych całkowitych dochodach	-	1 694
Stan na koniec okresu	<u>(2 001)</u>	<u>(45 544)</u>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 43 543 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa wynosiło 21 913 tys. zł).

18. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia

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

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Długoterminowe	12 978	13 333
Krótkoterminowe	131 568	303 376
Razem	<u>144 546</u>	<u>316 709</u>

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na świadczenia pochodzenia	Pozostałe	Razem
Stan na 01.01.2013 r.	39 406	4 439	235 754	9 744	289 343
Zwiększenie istniejących rezerw	4 239	196	370 997	-	375 432
Wykorzystanie rezerw	-	(48)	(324 155)	(3 600)	(327 803)
Rozwiązanie niewykorzystanych rezerw	(5 447)	(1 772)	(9 050)	(3 994)	(20 263)
Stan na 31.12.2013 r.	38 198	2 815	273 546	2 150	316 709
Zwiększenie istniejących rezerw	-	-	89 749	-	89 749
Wykorzystanie rezerw	-	-	(257 683)	-	(257 683)
Rozwiązanie niewykorzystanych rezerw	(3 873)	(116)	(240)	-	(4 229)
Stan na 31.03.2014 r.	34 325	2 699	105 372	2 150	144 546

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w notach 23.2 oraz 23.3.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 172 163 tys. zł, głównie w związku z rozliczeniem obowiązku z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, pochodzącej z odnawialnych źródeł energii i kogeneracji (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2013 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 136 131 tys. zł).

19. Dywidenda

W dniu 24 kwietnia 2014 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2013 r. do 31 grudnia 2013 r., zgodnie z którą na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy przeznaczono kwotę 251 622 tys. zł. Dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,57 zł (wypłacona w 2013 r. dywidenda za rok obrotowy 2012 wyniosła 158 919 tys. zł, tj. 0,36 zł na akcję).

Do dnia bilansowego dywidenda nie została wypłacona akcjonariuszom.

20. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

(i) Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ENEA

	01.01.2014 - 31.03.2014	01.01.2013 - 31.03.2013
Wartość zakupu, w tym:	1 040 641	1 089 121
zakupy inwestycyjne	(17)	2 438
zakupy materiałów	83	136
zakupy usług	24 117	30 265
pozostałe (w tym energia)	1 016 458	1 056 282
Wartość sprzedaży, w tym:	11 484	13 629
sprzedaż energii	2 748	7 755
sprzedaż usług	2 437	3 222
pozostała	6 299	2 652
Przychody z tytułu odsetek, w tym:	19 726	9 206
od obligacji	19 726	9 206
	31.03.2014	31.12.2013
Należności	25 530	18 878
Zobowiązania	489 781	398 289
Aktywa finansowe – obligacje	2 067 818	1 712 332

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

(ii) 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	
	01.01.2014 - 31.03.2014	01.01.2013 - 31.03.2013	01.01.2014 - 31.03.2014	01.01.2013 - 31.03.2013
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	4 049*	1 038	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	23	85	104
Wynagrodzenie z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (w tym w szczególności ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	-	31	-	-
RAZEM	4 049	1 092	85	104

* Wynagrodzenia obejmują premie za rok 2013 wypłacone Członkom Zarządu w I kwartale 2014 r.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 r.). W tym okresie dokonano spłaty pożyczek na łączną kwotę 1 tys. zł (1 tys. zł za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 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.

(iii) 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:

- 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 powiązanimi nie zawierają danych dotyczących transakcji z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

21. 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:

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	327	1 358
Nabycie wartości niematerialnych	689	977
	<u>1 016</u>	<u>2 335</u>

22. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki

Sezonowość poboru energii elektrycznej przez odbiorców występuje w związku z niższymi temperaturami oraz krótszym dniem w miesiącach zimowych. Czynniki te mają jednak coraz mniejszy wpływ na wolumeny sprzedaży energii przez ENEA S.A. ze względu na bardzo dużą dynamikę zmian sprzedawcy, zwłaszcza wśród klientów z zespołów grup taryfowych A oraz B, w segmencie klientów przyłączonych do sieci niskiego napięcia (zespół grup taryfowych C i G). Proces zmiany sprzedawcy będzie miał w najbliższej przyszłości coraz większy wpływ na udział sprzedaży energii w poszczególnych okresach roku, a coraz mniejsze znaczenie będzie miała sezonowość poboru przez klientów.

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

W dniu 25 lutego 2014 r. ENEA S.A. jako Poręczyciel zawarła Umowę Poręczenia z Zespołem Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin Spółka Akcyjna. Przedmiotem umowy jest poręczenie za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu hurtowego energią elektryczną, do maksymalnej kwoty 12 000 tys. złotych. Niniejsza umowa została zawarta w oparciu o Umowę Ramową Poręczeń regulującej zasady udzielania poręczeń przez ENEA S.A. na rzecz podmiotów trzecich za zobowiązania ENEA Trading Sp. z o.o.

W dniu 14 kwietnia 2014 r. Bank PEKAO S.A. wystawił na zlecenie ENEA S.A. gwarancję bankową do kwoty 50 mln zł za zobowiązania ENEA Wytwarzanie S.A. wobec Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. Gwarancja jest ważna do dnia 31 grudnia 2014 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 (tzw. sprawy za energię) oraz dochodzenia należności z innych tytułów – nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych wykonywanych przez Spółkę (tzw. sprawy za nie energię).

Na dzień 31 marca 2014 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 7 340 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 21 529 tys. zł (na 31 grudnia 2013 r. toczyło się 6 264 spraw o łącznej wartości 16 444 tys. zł).

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

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 dzień 31 marca 2014 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 99 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 15 047 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2013 r. toczyło się 98 spraw o łącznej wartości 18 681 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocy 18.

23.3 Postępowania arbitrażowe

Postępowania przeciwko Spółce

Na dzień 31 marca 2014 r. toczyło się postępowanie arbitrażowe z powództwa Gestamp Eolica S.A. przeciwko ENEA S.A. o zapłatę kary umownej wynikającej z zawartego w dniu 25 listopada 2008 r. pomiędzy w/w stronami „Porozumienia o wspólnym rozwoju pomiędzy ENEA i Gestamp Eolica”. Wyrokiem Sądu Arbitrażowego z dnia 19 stycznia 2012 r., zasądzono od ENEA S.A. na rzecz Gestamp Eolica S.A. kwotę w wysokości: 3 321 926 EUR wraz z kosztami postępowania arbitrażowego oraz kosztami zastępstwa procesowego w łącznej wysokości: 230 000,00 zł. Od powyższego wyroku ENEA S.A. wniosła apelację do Sądu Apelacyjnego w Poznaniu, który w dniu 18 września 2013 r. wydał wyrok oddalający skargę Spółki na wyrok Sądu Arbitrażowego. Również w dniu 22 listopada 2013 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu oddalił zażalenie ENEA S.A. na nadanie klauzuli wykonalności wyrokowi sądu polubownego.

Skarga kasacyjna od wyroku Sądu Apelacyjnego w Poznaniu z dnia 18 września 2013 r. została wniesiona do Sądu Najwyższego w dniu 18 stycznia 2014 r., gdzie zarejestrowano ją pod sygn. II CSK 102/14. Sprawa pozostaje dotychczas nierozstrzygnięta - na dzień 31 marca 2014 r. nie podjęto żadnych czynności. Spółka nie utworzyła rezerw wynikających z powyższego postępowania.

Postępowania z powództwa Spółki

Na dzień 31 marca 2014 r. toczyło się postępowanie arbitrażowe z powództwa ENEA S.A. przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę kary umownej w wysokości: 171 912,57 EUR na podstawie zapisów Aneksu nr 1 z dnia 17 kwietnia 2012 r. do przedwstępnej umowy sprzedaży wszystkich udziałów w spółce Windfarm Polska Sp. z o. o., zawartej pomiędzy w/w stronami w dniu 25 listopada 2011 r., a także o zapłatę kwoty w wysokości: 8 556 735,25 EUR na podstawie zapisów przedwstępnej umowy sprzedaży wszystkich udziałów w spółce Windfarm Polska Sp. z o. o., o której mowa powyżej. Na podstawie umowy Equiventus Capital S.A.R.L. zobowiązany był do uregulowania wszelkich należności Windfarm Polska Sp. z o. o. względem spółki Vestas Poland Sp. z o. o.

Oba roszczenia zostały skierowane do Trybunału Arbitrażowego w Paryżu.

W dniu 25 kwietnia 2014 r. odbyła się rozprawa w sprawie przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę ww. kary umownej. Rozprawa odbyła się bez udziału strony przeciwnej. Trybunał zobowiązał ENEA S.A. do złożenia do dnia 16 maja 2014 r. pisma podsumowującego rozprawę wraz z zestawieniem poniesionych kosztów. Na przełomie sierpnia i września 2014 r. spodziewane jest wydanie przez Trybunał wyroku.

Postępowanie przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę zobowiązań wobec Vestas Poland Sp. z o.o. pozostaje na dzień 31 marca 2014 r. zawieszony z uwagi na brak uiszczenia zaliczki na koszty postępowania.

24. Program emisji obligacji

24.1 Program emisji obligacji ENEA S.A.

W dniu 21 czerwca 2012 r. pomiędzy ENEA S.A. a pięcioma bankami pełniącymi funkcję Gwarantów Emisji została zawarta Umowa Programowa dotycząca Programu Emisji Obligacji do kwoty 4 mld zł („Program”). Program emisji obligacji został zawarty na okres 10 lat i kończy się w dniu 15 czerwca 2022 r.

Celem emisji obligacji jest finansowanie bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych ENEA S.A. oraz jego istotnych podmiotów zależnych.

W dniu 31 stycznia 2014 r. ENEA S.A. zawarł Aneks do Umowy Programu, który zmienił warunki finansowania dostosowując je do aktualnej sytuacji rynkowej.

Na dzień 31 marca 2014 r. ENEA S.A. nie wyemitowała obligacji w ramach powyższego Programu.

W dniu 18 kwietnia 2014 r. ENEA S.A. dokonała emisji obligacji w łącznej wysokości 150 mln zł w ramach wyżej wymienionej umowy programowej z dnia 21 czerwca 2012 r. Emisja została objęta w całości przez Gwarantów w wyżej wymienionym programie tj. Bank PKO BP S.A., PEKAO S.A., BZ WBK S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A. oraz Nordea Bank Polska S.A.

24.2 Program emisji obligacji ENEA Wytwarzanie S.A.

Jak opisano szerzej w sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2013 r., w dniu 16 lipca 2013 r. została zawarta Umowa programu emisji obligacji na kwotę 746 mln zł pomiędzy ENEA Wytwarzanie S.A., ENEA S.A. oraz BRE Bank S.A.

W dniu 17 stycznia 2014 r. został podpisany aneks nr 1 do Umowy Programu Emisji Obligacji na kwotę 746 mln zł. Wyżej wymieniony aneks do umowy zwiększył kwotę Programu Emisji Obligacji do kwoty 936 mln zł tj. o kwotę 190 mln zł. ENEA S.A. objęła w dniu 22 stycznia 2014 r. V serię obligacji w łącznej wysokości 190 mln zł wyemitowanych w ramach przedmiotowego programu.

Na dzień 31 marca 2014 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego, w ramach powyższego programu ENEA S.A. nabyła pięć serii obligacji o łącznej wartości 936 mln zł.

W dniu 8 września 2012 r. pomiędzy ENEA S.A. a ENEA Wytwarzanie S.A. i BRE Bank S.A. (Bank) zawarta została Umowa Programowa dotycząca Programu Emisji Obligacji do kwoty 4 mld zł (Umowa Programowa). Program emisji obligacji do kwoty 4 mld zł (Program) ustanowiony przez ENEA Wytwarzanie S.A. na podstawie Umowy Programowej przewiduje emisje obligacji w trybie skierowania propozycji nabycia obligacji do ENEA S.A.

Program został ustanowiony na okres od dnia zawarcia Umowy Programowej do dnia 15 czerwca 2022 r., natomiast okres dostępności Programu w ramach którego przeprowadzane będą emisje obligacji upływa 31 grudnia 2017 r. (Okres Dostępności Programu). Obligacje emitowane w ramach Programu będą niezabezpieczone.

Środki uzyskane z emisji przeznaczone zostaną na finansowanie budowy bloku energetycznego w Elektrowni Kozienice na parametry nadkrytyczne opalanego węglem kamiennym o mocy elektrycznej netto od minimum 900 do maksimum 1000 MWe oraz innych potrzeb inwestycyjnych Spółki zaakceptowanych przez ENEA S.A. W dniu 18 kwietnia 2014 r. ENEA S.A. objęła pierwszą serię obligacji o wartości nominalnej 150 mln zł wyemitowaną przez ENEA Wytwarzanie S.A. w ramach wyżej wymienionej umowy z dnia 8 września 2012 r.

24.3 Program emisji obligacji ENEA Operator Sp. z o.o.

Jak opisano szerzej w sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2013 r. w dniu 20 czerwca 2013 r. zawarta została Umowa Programowa dotycząca emisji obligacji do kwoty 1 425 mln zł pomiędzy ENEA Operator Sp. z o.o., ENEA S.A. oraz Nordea Bank Polska S.A. W dniu 22 stycznia 2014 r. ENEA S.A. nabyła II serię obligacji o łącznej wartości 170 mln zł wyemitowanych w ramach przedmiotowego programu.

Na dzień 31 marca 2014 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego, w ramach powyższego programu ENEA S.A. nabyła dwie serie obligacji o łącznej wartości 950 mln zł.

25. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym

Jak opisano szerzej w sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2013 r. w dniu 18 października 2012 r. została zawarta pomiędzy ENEA S.A. a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym Umowa Finansowa przewidująca udzielenie ENEA S.A. kredytu w kwocie 950 mln zł lub jej równowartości w walucie EUR. W dniu 19 czerwca 2013 r. pomiędzy ENEA S.A. a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym została zawarta Umowa Finansowa B przewidująca udzielenie Spółce kredytu w kwocie 475 mln zł lub jej równowartości w walucie EUR, w związku z czym łączna wartość finansowania dłużnego pozyskanego od Banku wyniosła 1 425 mln zł.

W dniu 21 stycznia 2014 r. ENEA S.A. uruchomiła drugą transzę kredytu z Europejskiego Banku Inwestycyjnego w kwocie 170 mln. zł.

Na dzień 31 marca 2014 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego, w ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym na łączną kwotę 1 425 mln. zł, ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w kwocie 950 mln zł.

26. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

W dniu 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. W dniu 28 grudnia 2012 r. strony Listu przedłużyły termin jego obowiązywania do dnia 31 marca 2013 r.

W dniu 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 dnia 26 czerwca 2013 r.

W dniu 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 zobowiąże jej strony do zawarcia Umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 („Umowa Nabycia Udziałów”). Zgodnie z zapisami projektu Umowy Wspólników, PGE sprzeda na rzecz pozostałych stron Umowy Wspólników pakiet 438.000 udziałów stanowiących łącznie 30% w kapitale zakładowym PGE EJ1, w następstwie czego PGE będzie posiadała 70% w kapitale zakładowym PGE EJ1. Udziały zostaną 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 w dniu 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 w dniu 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. Program Polskiej Energetyki Jądrowej został przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 28 stycznia 2014 r.

27. Zmiany w składzie Rady Nadzorczej

W dniu 22 stycznia 2014 r. rezygnację z pełnionej funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. złożył Pan Torbjörn Wahlborg. Rezygnacja złożona została wraz z zawiadomieniem o zbyciu akcji ENEA S.A. przez Vattenfall AB.