



**Skonsolidowane sprawozdanie finansowe
Grupy Kapitałowej ENEA
za rok obrotowy kończący się
31 grudnia 2014 r.**

Poznań, 3 marca 2015 r.

Indeks do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	6
Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	8
Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	9
Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	11
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego	12
1. Informacje ogólne.....	12
1.1. Informacje ogólne dotyczące ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA	12
1.2. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej	13
2. Oświadczenie zgodności	13
3. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych	14
4. Ważne oszacowania i założenia	21
5. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych i stowarzyszonych.....	23
6. Informacje dotyczące segmentów działalności.....	24
7. Rzeczowe aktywa trwałe.....	30
8. Użytkowanie wieczyste gruntów	33
9. Wartości niematerialne	34
10. Wartość firmy	36
11. Nieruchomości inwestycyjne	37
12. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych	38
13. Nabycie jednostki zależnej.....	40
14. Udziały niekontrolujące	41
15. Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	43
16. Aktywa finansowe.....	44
17. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	44
18. Ograniczenia w dysponowaniu i zabezpieczenia ustanowione na aktywach Grupy	46
19. Prawa do emisji CO ₂	49
20. Zapasy.....	49
21. Świadczenia pochodzenia energii	50
22. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	50
23. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	50
24. Kapitał własny.....	51
25. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	52
26. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	53
27. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałe	55
28. Instrumenty finansowe.....	56
28.1. Zasady zarządzania ryzykiem finansowym	56
28.2. Ryzyko kredytowe	56
28.3. Ryzyko utraty płynności finansowej	58
28.4. Ryzyko towarowe.....	61
28.5. Ryzyko walutowe.....	62
28.6. Ryzyko stóp procentowych.....	64
28.7. Zarządzanie źródłami finansowania	67
28.8. Wartość godziwa	67
29. Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	69
30. Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy.....	69
31. Odroczone podatek dochodowy.....	69
32. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych.....	72
33. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	77
34. Przychody ze sprzedaży netto.....	79
35. Koszty według rodzaju	80
36. Koszty świadczeń pracowniczych.....	80
37. Pozostałe przychody i koszty operacyjne.....	81

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

38.	Przychody finansowe.....	82
39.	Koszty finansowe	82
40.	Podatek dochodowy	82
41.	Dywidenda.....	83
42.	Zysk na akcję.....	84
43.	Transakcje z podmiotami powiązаныmi	84
44.	Umowy koncesyjne na świadczenie usług publicznych.....	85
45.	Kontrakty długoterminowe na sprzedaż mocy i energii elektrycznej (KDT).....	87
46.	Przyszłe płatności tytułem korzystania z nabytego odpłatnie i nieodpłatnie prawa wieczystego użytkowania gruntów oraz umów najmu, dzierżawy i leasingu operacyjnego	89
47.	Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na koniec okresu sprawozdawczego	90
48.	Zatrudnienie.....	90
49.	Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	90
49.1.	Poręczenia i gwarancje	90
49.2.	Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	90
49.3.	Postępowania arbitrażowe.....	91
49.4.	Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej.....	91
49.5.	Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę	92
49.6.	Postępowanie sądowe o ustalenie bezskuteczności odstąpienia od umowy zawartej z Infovide-Matrix S.A.	93
49.7.	Zawezwania do próby ugodowej w sprawach dotyczących niezbilansowania za 2012 r.	93
50.	Udział w programie budowy elektrowni atomowej.....	93
51.	Opis ważniejszych stosowanych zasad rachunkowości.....	95
51.1.	Podstawa sporządzenia.....	95
51.2.	Zasady konsolidacji	95
51.3.	Połączenia / nabycia jednostek gospodarczych	96
51.4.	Transakcje w walucie obcej i wycena pozycji wyrażonych w walutach obcych	97
51.5.	Rzeczowe aktywa trwałe.....	97
51.6.	Prawo wieczystego użytkowania gruntów	98
51.7.	Wartości niematerialne	99
51.8.	Koszty prac badawczych i rozwojowych.....	100
51.9.	Koszty finansowania zewnętrznego	100
51.10.	Leasing.....	100
51.11.	Utrata wartości aktywów	101
51.12.	Nieruchomości inwestycyjne	101
51.13.	Aktywa finansowe	102
51.14.	Prawa do emisji CO ₂	106
51.15.	Zapasy	107
51.16.	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	108
51.17.	Kapitał zakładowy	108
51.18.	Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe.....	108
51.19.	Podatek dochodowy (w tym odroczony podatek dochodowy).....	108
51.20.	Świadczenia pracownicze	110
51.21.	Rezerwy.....	112
51.22.	Ujmowanie przychodów	113
51.23.	Dotacje	113
51.24.	Opłaty przyłączeniowe.....	114
51.25.	Rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych powstałych w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (KDT).....	114
51.26.	Wyplata dywidend	114
51.27.	Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży.....	115



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

51.28.	Stanowisko odnośnie nowych standardów i interpretacji MSSF	115
51.28.1.	Standardy i Interpretacje zatwierdzone przez UE, które nie weszły jeszcze w życie dla okresów rocznych kończących się w dniu 31 grudnia 2014 r.....	115
51.28.2.	Standardy i Interpretacje Standardy i Interpretacje oczekujące na zatwierdzenie przez UE	116



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej, które zostały zatwierdzone przez Unię Europejską i zostały zaakceptowane przez Zarząd ENEA S.A.

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu **Krzysztof Zamasz**

Członek Zarządu **Dalida Gepfert**

Członek Zarządu **Grzegorz Kinelski**

Członek Zarządu **Paweł Orlof**

ENEA Centrum Sp. z o.o.

Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg

rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego

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

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

.....

Poznań, 3 marca 2015 r.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Na dzień	
		31.12.2014	31.12.2013 (dane przekształcone)*
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	7	13 701 956	11 811 566
Użytkowanie wieczyste gruntów	8	77 281	68 431
Wartości niematerialne	9	305 947	206 580
Nieruchomości inwestycyjne	11	23 431	30 641
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	12	-	3 298
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	31	167 207	179 725
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	16	47 479	61 761
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	23	99	1 860
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	17	20 739	8 106
		14 344 139	12 371 968
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO ₂	19	208 720	190 566
Zapasy	20	508 163	521 498
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	17	1 764 128	1 350 627
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		20	11 455
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	16	189 789	45
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	23	392 251	296 339
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	22	687 316	1 573 195
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	15	13 514	13 487
		3 763 901	3 957 212
Aktywa razem		18 108 040	16 329 180

* - przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 3 niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

	Nota	31.12.2014	31.12.2013 (dane przekształcone)*
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
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		34 777	45 185
Pozostałe kapitały		(45 883)	(20 664)
Zyski zatrzymane		7 804 989	6 080 187
		12 014 365	11 469 526
Udziały niekontrolujące		49 648	19 321
Kapitał własny	24	12 064 013	11 488 847
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	26	2 209 648	819 909
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe obowiązania	25	3 275	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	29	814	1 784
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałe	27	637 357	630 411
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	31	255 374	218 909
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	32	618 092	483 961
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	30	917	364
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	33	464 720	407 735
		4 190 197	2 563 073
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	26	8 875	22 648
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	25	1 135 657	1 401 593
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	29	1 752	2 940
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałe	27	72 698	82 627
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		61 698	57 940
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	32	268 277	270 809
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	292
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	33	304 374	438 141
Zobowiązania związane z aktywami trwałymi przeznaczonymi do sprzedaży	15	218	270
		1 853 830	2 277 260
Zobowiązania razem		6 044 027	4 840 333
Razem kapitał własny i zobowiązania		18 108 040	16 329 180

* - przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 3 niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	12 miesięcy zakończonych 31.12.2014	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży	10 057 909	9 355 406
Podatek akcyzowy	(202 514)	(204 886)
Przychody ze sprzedaży netto	34 9 855 395	9 150 520
Pozostałe przychody operacyjne	37 115 066	125 087
Amortyzacja	35 (728 408)	(761 759)
Koszty świadczeń pracowniczych	35 (948 872)	(1 036 215)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	35 (1 821 196)	(1 822 994)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	35 (3 835 730)	(3 303 371)
Usługi przesyłowe	35 (710 577)	(599 170)
Inne usługi obce	35 (336 339)	(341 791)
Podatki i opłaty	35 (268 934)	(244 240)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(5 620)	109
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	7 (30 556)	(11 363)
Pozostałe koszty operacyjne	37 (97 754)	(248 954)
Zysk operacyjny	1 186 475	905 859
Koszty finansowe	39 (125 483)	(44 821)
Przychody finansowe	38 81 178	88 144
Odpis wartości firmy	10 (3 131)	-
Przychody z tytułu dywidend	41 3 355	4 552
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	708	331
Zysk przed opodatkowaniem	1 143 102	954 065
Podatek dochodowy	40 (233 980)	(231 545)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	909 122	722 520
Inne całkowite dochody		
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:		
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(14 282)	(4 966)
- zabezpieczenie przepływów pieniężnych	-	(1 025)
- podatek dochodowy	2 714	943
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:		
- przeszacowanie programu określonych świadczeń	(95 354)	27 331
- podatek dochodowy	18 116	(5 193)
Inne całkowite dochody netto	(88 806)	17 090
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	820 316	739 610
Z tego zysk netto:		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	908 319	722 524
przypadający na udziały niekontrolujące	803	(4)
Z tego całkowity dochód:		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	819 562	739 595
przypadający na udziały niekontrolujące	754	15
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	908 319	722 524
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	2,06	1,64
Zysk rozdroniony na akcję (w zł na jedną akcję)	2,06	1,64

* - przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 3 niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym:

(a) **Rok 2014**

		Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie 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	Nota	441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	45 185	(20 664)	6 080 187	19 321	11 488 847
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego		-	-	-	-	-	-	-	908 319	803	909 122
Inne całkowite dochody netto		-	-	-	-	-	(11 568)	-	(77 238)	-	(88 806)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie		-	-	-	-	-	(11 568)	-	831 081	803	820 316
Rozliczenie programu płatności w formie akcji	24	-	-	-	-	(1 144 336)	-	-	1 144 336	-	-
Dywidendy	41	-	-	-	-	-	-	-	(251 622)	-	(251 622)
Wygaśnięcie opcji put dotyczącej wykupu udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych		-	-	-	-	-	-	20 664	-	-	20 664
Opcja put dotycząca udziałów niekontrolujących w nabytej jednostce zależnej		-	-	-	-	-	-	(45 883)	-	-	(45 883)
Nabycie spółki zależnej		-	-	-	-	-	-	-	-	29 524	29 524
Inne		-	-	-	-	-	1 160	-	1 007	-	2 167
Stan na 31.12.2014		441 443	146 575	588 018	3 632 464	-	34 777	(45 883)	7 804 989	49 648	12 064 013

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

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***(b) Rok 2013**

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie 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)	5 491 335	22 721	10 907 790
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego**	-	-	-	-	-	-	-	722 524	(4)	722 520
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(5 048)	-	22 138	-	17 090
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	-	(5 048)	-	744 662	(4)	739 610
Dywidendy	41	-	-	-	-	-	-	(158 919)	-	(158 919)
Wykup udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych	-	-	-	-	-	-	653	3 109	(3 396)	366
Stan na 31.12.2013	441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	45 185	(20 664)	6 080 187	19 321	11 488 847

* - przekształcenie danych porównawczych na dzień 1 stycznia 2013 r. zostało przedstawione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym na dzień 31 grudnia 2013 r.

** - przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 3 niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	12 miesięcy zakończonych 31.12.2014	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013 (dane przekształcone)*
Przeptywy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	909 122	722 520
Korekty:		
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	40	233 980
Amortyzacja	35	728 408
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych		5 620
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	7	30 556
Odpis wartości firmy	10	3 131
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych		(11 016)
Przychody z tytułu odsetek		(23 975)
Przychody z tytułu dywidend		(3 355)
Koszty z tytułu odsetek		38 204
(Zysk) / strata z wyceny instrumentów finansowych		(473)
Inne koszty finansowe		25 756
Udział w (zyskach) / stratach jednostek stowarzyszonych		(708)
(Zyski) / straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach		748
Inne korekty		(24 915)
	1 001 961	994 359
Podatek dochodowy zapłacony	(160 398)	(254 421)
Zmiany kapitału obrotowego:		
Prawa do emisji CO ₂	(12 533)	4 056
Zapasy	23 106	(11 921)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(368 292)	9 008
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(182 965)	(25 715)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	3 441	53 691
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych oraz pozostałe	(12 659)	(74 534)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(11)	(14)
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	(79)	(214)
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	(85 017)	227 395
	(635 009)	181 752
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 115 676	1 644 210
Przeptywy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(2 561 182)	(1 948 780)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	22 863	26 347
Nabycie aktywów finansowych	(295 484)	(140 000)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	20 800	277 063
Nabycie jednostek zależnych skorygowane o nabyte środki pieniężne	(259 796)	(1 108)
Zbycie inwestycji w jednostki zależne i stowarzyszone	3 000	3 000
Dywidendy otrzymane	3 355	4 552
Odsetki otrzymane	18 095	6 223
Inne wpływy/(wydatki) z działalności inwestycyjnej	(444)	1 844
Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(3 048 793)	(1 770 859)
Przeptywy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	278 635	795 041
Emisja obligacji	1 120 000	-
Splata kredytów i pożyczek	(25 185)	(25 896)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	(251 622)	(158 919)
Wydatki związane z płatnościami zobowiązań leasingu finansowego	(2 906)	(5 775)
Wydatki związane z przyszłymi emisjami obligacji	(21 251)	-
Odsetki zapłacone	(52 607)	(6 180)
Inne wpływy/(wydatki) z działalności finansowej	721	6 685
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej	1 045 785	604 956
Przeptywy pieniężne netto razem	(887 332)	478 307
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	22	1 573 195
Bilansowa zmiana stanu środków pien. z tytułu różnic kursowych		1 453
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	22	687 316

* - przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 3 niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

1. Informacje ogólne

1.1. Informacje ogólne dotyczące 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
KRS:	0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 884 55 44
Numer faksu:	(+48 61) 884 59 59
E-mail:	enea@enea.pl
Strona internetowa:	www.enea.pl
Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):	630139960
Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):	777-00-20-640

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

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

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

Na 31 grudnia 2014 roku 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 31 grudnia 2014 roku Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 12 spółek zależnych i 4 spółek pośrednio zależnych.



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

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.

1.2. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

Na 31 grudnia 2014 roku Członkami Zarządu byli:

Krzysztof Zamasz	Prezes Zarządu
Dalida Gepfert	Członek Zarządu ds. Finansowych
Grzegorz Kinelski	Członek Zarządu ds. Handlowych
Paweł Orlof	Członek Zarządu ds. Korporacyjnych

Na 31 grudnia 2014 r. Członkami Rady Nadzorczej VIII kadencji byli:

Wojciech Chmielewski	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Jeremi Mordasewicz	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
Michał Kowalewski	Sekretarz Rady Nadzorczej
Małgorzata Niezgodna	Członek Rady Nadzorczej
Sandra Malinowska	Członek Rady Nadzorczej
Sławomir Brzeziński	Członek Rady Nadzorczej
Przemysław Łyczyński	Członek Rady Nadzorczej
Tadeusz Mikłosz	Członek Rady Nadzorczej

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.

W styczniu 2015 r. odbyły się wybory trzech Członków Rady Nadzorczej ENEA S.A. wybieranych przez pracowników Spółki na kolejną kadencję, w wyniku których wybrani zostali Panowie Sławomir Brzeziński i Tadeusz Mikłosz. Wybory na wakujące miejsce w Radzie Nadzorczej odbędą się 5 marca 2015 r.

2. Oświadczenie zgodności

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej, które zostały zatwierdzone przez Unię Europejską („MSSF UE”) i zostało zaakceptowane przez Zarząd ENEA S.A.

Zarząd Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień 31 grudnia 2014 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe podlegało badaniu przez biegłego rewidenta.

3. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych.

Zaprezentowane w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze pochodzące z zatwierdzonego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2013 r. zostały odpowiednio przekształcone w celu zachowania porównywalności. Przekształcenia związane były z następującymi zdarzeniami:

- a) Grupa dokonała zmiany ujęcia kosztów dotyczących prowizji partnerskich z tytułu zawieranych umów sprzedaży energii / umów kompleksowych. Dotychczas były one odnoszone jednorazowo w koszty. Obecnie ujmowane są jako rozliczenia międzyokresowe czynne. Rozliczenie w koszty następuje liniowo, w okresie obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej / umowy kompleksowej, proporcjonalnie do ilości miesięcy obowiązywania umowy. Prezentowane są w sprawozdaniu finansowym w pozycji długoterminowe i krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności.
- b) Grupa dokonała zmiany prezentacji kosztów transportu dotyczących zakupu węgla. Dotychczas, koszty te wykazywane były w kosztach usług obcych. 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.
- c) Grupa dokonała zmiany prezentacji w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych. Środki pieniężne dotyczące zapłaconych odsetek od kredytów i obligacji zostały zaprezentowane w działalności finansowej w pozycji odsetki zapłacone, natomiast wpływy odsetkowe otrzymane w związku z lokowaniem środków pieniężnych powyżej 3 miesięcy zostały zaprezentowane w działalności inwestycyjnej w pozycji odsetki otrzymane. Dokonano także zmian prezentacyjnych dotyczących przeniesienia zmiany stanu należności i zobowiązań z tytułu VAT dotyczących sprzedaży/zakupów inwestycyjnych z pozycji Zmiana stanu należności do pozycji Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz z pozycji Zmiany stanu zobowiązań w przypadku sprzedaży środków trwałych do pozycji Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych.
- d) Grupa dokonała zmiany prezentacji w sprawozdaniu z sytuacji finansowej; rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu wyceny kontraktów budowlanych oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zaprezentowano w niniejszym sprawozdaniu w pozycji „rozliczenia dochodu z tytułu dotacji, opłat przyłączeniowych oraz pozostałe”. Dotychczas były one wykazywane w pozycjach pozostałych zobowiązań i rezerw.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)
Przekształcenie skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

AKTYWA	31.12.2013 Dane zatwierdzone	(a)	Korekty razem	31.12.2013 Dane przekształcone
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe	11 811 566		-	11 811 566
Użytkowanie wieczyste gruntów	68 431		-	68 431
Wartości niematerialne	206 580		-	206 580
Nieruchomości inwestycyjne	30 641		-	30 641
Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych	3 298		-	3 298
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	181 403	(1 678)	(1 678)	179 725
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	61 761		-	61 761
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	1 860		-	1 860
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	3 933	4 173	4 173	8 106
	12 369 473	2 495	-	12 371 968
Aktywa obrotowe				
Prawa do emisji CO ₂	190 566		-	190 566
Zapasy	521 498		-	521 498
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 345 966	4 661	4 661	1 350 627
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	11 455		-	11 455
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	45		-	45
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	296 339		-	296 339
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 573 195		-	1 573 195
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	13 487		-	13 487
	3 952 551	4 661	-	3 957 212
Aktywa razem	16 322 024	7 156	-	16 329 180

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

PASYWA	31.12.2013 Dane zatwierdzone	(a)	(d)	Korekty razem	31.12.2013 Dane przekształcone
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	45 185			-	45 185
Pozostałe kapitały	(20 664)			-	(20 664)
Zyski zatrzymane	6 073 031	7 156		7 156	6 080 187
	11 462 370	7 156		7 156	11 469 526
Udziały niekontrolujące	19 321			-	19 321
Razem kapitał własny	11 481 691	7 156		7 156	11 488 847
Zobowiązania długoterminowe					
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	819 909			-	819 909
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	-			-	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	1 784			-	1 784
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączyńowych oraz pozostałe	630 411			-	630 411
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	218 909			-	218 909
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	483 961			-	483 961
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	364			-	364
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	407 735			-	407 735
	2 563 073	-		-	2 563 073
Zobowiązania krótkoterminowe					
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	22 648			-	22 648
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 407 703		(6 110)	(6 110)	1 401 593
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	2 940			-	2 940
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączyńowych oraz pozostałe	71 398		11 229	11 229	82 627
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	57 940			-	57 940
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	270 809			-	270 809
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	292			-	292
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-			-	-
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	443 260		(5 119)	(5 119)	438 141
Zobowiązania związane z aktywami trwałymi przeznaczonymi do sprzedaży	270			-	270
	2 277 260	-		-	2 277 260
Razem kapitał własny i zobowiązania	16 322 024	7 156		7 156	16 329 180

Przekształcenie skonsolidowanego sprawozdania z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013	(a)	(b)	Korekty razem	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013
	Dane zatwierdzone				Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	9 355 406			-	9 355 406
Podatek akcyzowy	(204 886)			-	(204 886)
Przychody ze sprzedaży netto	9 150 520			-	9 150 520
Pozostałe przychody operacyjne	125 087			-	125 087
Amortyzacja	(761 759)			-	(761 759)
Koszty świadczeń pracowniczych	(1 036 215)			-	(1 036 215)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 753 573)		(69 421)	(69 421)	(1 822 994)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(3 303 371)				(3 303 371)
Usługi przesyłowe	(599 170)			-	(599 170)
Inne usługi obce	(420 046)	8 834	69 421	78 255	(341 791)
Podatki i opłaty	(244 240)			-	(244 240)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	109			-	109
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	(11 363)			-	(11 363)
Pozostałe koszty operacyjne	(248 954)			-	(248 954)
Zysk operacyjny	897 025	8 834	-	8 834	905 859
Koszty finansowe	(44 821)			-	(44 821)
Przychody finansowe	88 144			-	88 144
Odpis wartości firmy	-			-	-
Przychody z tytułu dywidend	4 552			-	4 552
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	331			-	331
Zysk przed opodatkowaniem	945 231	8 834	-	8 834	954 065
Podatek dochodowy	(229 867)	(1 678)		(1 678)	(231 545)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	715 364	7 156	-	7 156	722 520

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013 Dane zatwierdzone	(a)	(b)	Korekty razem	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013 Dane przekształcone
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat					
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(4 966)			-	(4 966)
- zabezpieczenie przepływów pieniężnych	(1 025)				(1 025)
- podatek dochodowy	943			-	943
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat					
- zyski/(straty) aktuarialne netto z tytułu programu określonych świadczeń	27 331			-	27 331
- pozostałe	-			-	-
- podatek dochodowy	(5 193)			-	(5 193)
Inne całkowite dochody netto	17 090	-	-	-	17 090
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	732 454	7 156		7 156	739 610
Z tego zysk netto:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	715 368	7 156		7 156	722 524
przypadający na udziały mniejszości	(4)	-		-	(4)
Z tego całkowity dochód:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	732 439	7 156		7 156	739 595
przypadający na udziały mniejszości	15	-		-	15

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Przeształcenie skonsolidowanego sprawozdania z przepływów pieniężnych

	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013 Dane zatwierdzone	(a)	(c)	Korekty razem	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013 Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Zysk netto okresu sprawozdawczego	715 364	7 156		7 156	722 520
Korekty:					
Podatek dochodowy w sprawozdaniu z zysków i strat	229 867	1 678		1 678	231 545
Amortyzacja	761 759			-	761 759
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(109)			-	(109)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	11 363			-	11 363
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	9 637			-	9 637
Przychody z tytułu odsetek	(83 257)		51 930	51 930	(31 327)
Przychody z tytułu dywidend	(4 552)			-	(4 552)
Koszty z tytułu odsetek	12 745		3 790	3 790	16 535
(Zysk) / strata z wyceny instrumentów finansowych	607			-	607
Udział w (zyskach)/stratach jednostek stowarzyszonych	(331)			-	(331)
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	827			-	827
Inne korekty	(1 595)			-	(1 595)
	936 961	1 678	55 720	57 398	994 359
Podatek dochodowy zapłacony	(254 421)				(254 421)
Odsetki otrzymane	72 713		(72 713)	(72 713)	-
Odsetki zapłacone	(8 063)		8 063	8 063	-
Zmiany stanu kapitału obrotowego					
Prawa do emisji CO ₂	4 056			-	4 056
Zapasy	(11 921)			-	(11 921)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	63 471	(8 834)	(45 629)	(54 463)	9 008
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(31 029)		5 314	5 314	(25 715)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	53 691			-	53 691
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączytowych oraz pozostałe	(74 534)			-	(74 534)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(14)			-	(14)
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	(214)			-	(214)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	227 395			-	227 395
	230 901	(8 834)	(40 315)	(49 149)	181 752
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 693 455	-	(49 245)	(49 245)	1 644 210

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013 Dane zatwierdzone	(a)	(c)	Korekty razem	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013 Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej					
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(1 989 095)		40 315	40 315	(1 948 780)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	26 347			-	26 347
Nabycie aktywów finansowych	(140 000)			-	(140 000)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	277 063			-	277 063
Nabycie jednostek zależnych skorygowane o nabyte środki pieniężne	(1 108)			-	(1 108)
Zbycie jednostki zależnej	3 000			-	3 000
Dywidendy otrzymane	4 552			-	4 552
Odsetki otrzymane	369		5 854	5 854	6 223
Inne wpływy/wydatki	1 844			-	1 844
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 817 028)	-	46 169	46 169	(1 770 859)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej					
Otrzymane kredyty i pożyczki	795 041			-	795 041
Splata kredytów i pożyczek	(25 896)			-	(25 896)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	(158 919)			-	(158 919)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(5 775)			-	(5 775)
Odsetki zapłacone	-		(6 180)	(6 180)	(6 180)
Inne wpływy/wydatki	(2 571)		9 256	9 256	6 685
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	601 880	-	3 076	3 076	604 956
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	478 307	-	-	-	478 307
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 095 495				1 095 495
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	(607)				(607)
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 573 195	-	-	-	1 573 195

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

4. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF UE wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na przyjęte zasady rachunkowości oraz na wielkości wykazane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w notach do tego sprawozdania finansowego. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych. Podstawowe obszary, w których szacunki Zarządu mają istotny wpływ na skonsolidowane sprawozdanie finansowe to:

- **świadczenia pracownicze w trakcie i po okresie zatrudnienia** – przyjęto wycenę rezerw na świadczenia pracownicze sporządzoną poprzez określenie salda początkowego zobowiązań na koniec okresu sprawozdawczego z tytułu przewidywanych przyszłych wypłat świadczeń, obliczoną w sposób aktuarialny; stopa dyskontowa oraz tempo długookresowego wzrostu wynagrodzeń mają wpływ na dokonany szacunek (nota 32),
- **okresy amortyzacji rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych** - wysokość odpisów amortyzacyjnych jest ustalana na podstawie przewidywanego okresu ekonomicznego użytkowania składników rzeczowych aktywów trwałych lub wartości niematerialnych. Okresy ekonomicznego użytkowania są weryfikowane przynajmniej raz w ciągu roku obrotowego. Stosowane okresy amortyzacji zostały przedstawione w notach 51.5, 51.6, 51.7 i 51.12 niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego,
- **wycena wartości godziwej nabywanych aktywów i zobowiązań, ustalenie wartości firmy** - Grupa dokonuje identyfikacji i wyceny nabywanych aktywów, zobowiązań oraz wartości firmy. Wycena uwzględnia szereg istotnych założeń, takich jak m.in.: wybór odpowiedniej metody wyceny, plany odnośnie wykorzystania przejętych aktywów, prognozy finansowe (w tym ścieżki cenowe określające główne pozycje przychodów i kosztów), zmiany legislacyjne. Przyjęte założenia mogą mieć istotny wpływ na określenie wartości godziwej nabywanych aktywów i zobowiązań oraz ustalenie wartości firmy. Wartość firmy podlega testom na utratę wartości wraz z ośrodkami wypracowującymi przepływy pieniężne, do których wartość firmy została przypisana. Rozliczenie nabycia jednostki zależnej zostało przedstawione w notce 13 niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego,
- **odpisy aktualizujące należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe** – wysokość odpisu stanowi różnica pomiędzy wartością bilansową, a wartością bieżącą szacowanych przyszłych przepływów pieniężnych, zdyskontowanych według oryginalnej efektywnej stopy procentowej; zmiana wartości szacowanych przyszłych przepływów pieniężnych spowoduje zmianę oszacowania wielkości odpisów aktualizujących należności (nota 17),
- **niezafakturowane przychody ze sprzedaży na koniec okresu obrotowego** – oszacowanie wielkości sprzedaży energii nierozliczonej odbywa się na podstawie szacowanego zużycia energii elektrycznej w okresie od dnia ostatniego odczytu rozliczeniowego do końca okresu obrotowego (nota 17),
- **odszkodowania za bezumowne korzystanie z nieruchomości** – szacowanie obejmuje potencjalną wypłatę odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu i czynszu dzierżawnego i dokonywane jest przez służby techniczne Grupy w oparciu o indywidualne analizy roszczeń (nota 33, 49.5),
- **rezerwa na rekultywację składowiska** – ENEA Wytwarzanie S.A. po zapełnieniu lub zamknięciu składowiska

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

żuźła i popiołu ma obowiązek dokonania rekultywacji terenu. Ze względu na fakt, iż spółka posiada duże, niezapełnione obszary składowiska przewidywany termin rekultywacji będzie miał miejsce w 2060 r. Przyszłe oszacowane koszty rekultywacji składowiska zostały zdyskontowane do wartości bieżącej na dzień 31 grudnia 2014 r. przy użyciu stopy dyskontowej 2,50 % (nota 33),

- **rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych**, powstałych w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (KDT) – Grupa ujmuje rekompensaty w wysokości zaliczek należnych za dany okres skorygowanych o szacowaną wysokość korekty, która będzie obliczona przez Prezesa URE, która zależy od wielu czynników, w tym w szczególności od wyniku działalności wytwórcy, wolumenu sprzedaży energii oraz średnich cen rynkowych energii elektrycznej. Szacunki rekompensat zostały dokonane w oparciu o właściwe według Grupy interpretacje zapisów ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (DZ. U. z 2007 roku nr 130, poz. 905) („Ustawa KDT”), przewidywania, co do rozstrzygnięcia sporów z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki oraz o szereg istotnych założeń, w tym również będących poza kontrolą Grupy. Ewentualne skutki niekorzystnego dla Grupy rozstrzygnięcia sporów, o którym mowa w nocie 46, w obszarze interpretacji zapisów Ustawy o KDT oraz zmiany przyjętych założeń, mogą istotnie wpłynąć na wyniki szacunków i w konsekwencji mogą doprowadzić do istotnych zmian sytuacji majątkowej i finansowej oraz wyników finansowych Grupy. Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego wynik sporów z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki nie jest możliwy do przewidzenia. W ciągu okresu sprawozdawczego Grupa zaktualizowała szacunki dotyczące rekompensat KDT. Szczegółowe informacje zostały opisane w nocie 45 niniejszego sprawozdania finansowego.
- **wartość odzyskiwalna rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych** – testy na utratę wartości ośrodków wypracowujących przepływy pieniężne przeprowadzane są w oparciu o szereg założeń, których część jest poza kontrolą Grupy. Znaczące zmiany tych założeń mają wpływ na wyniki testów na utratę wartości i w konsekwencji na sytuację finansową oraz wyniki finansowe Grupy (nota 7 i 9),
- **rezerwa na zakup praw do emisji CO₂** – osądy obejmują założenie co do przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji CO₂ należnych Grupie za 2014 r. (nota 33).

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)
5. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych i stowarzyszonych

1	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2014	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2013
1.	ENEA Operator Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
2.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
3.	ENEA Oświetlenie Sp. z o.o. (wcześniej Eneos Sp. z o.o.) <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
4.	ENEA Trading Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
5.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. <i>Baranowo k/Poznania</i>	100	100
6.	Szpital Uzdrawiskowy ENERGETYK Sp. z o.o. <i>Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2</i>	100	99,94
7.	ENEA Logistyka Sp. z o.o. (wcześniej BHU Sp. z o.o.) <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
8.	ENEA Serwis Sp. z o.o. (wcześniej EP PUE Energobud Leszno Sp. z o.o.) <i>Lipno, Gronówko 30</i>	100	100
9.	ENEA Centrum Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Górecka 1</i>	100	100
10.	ENEA Pomiary Sp. z o.o. (wcześniej Energomiary Sp. z o.o.) <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
11.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Marcinkowskiego 27</i>	99,92	99,92
12.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. <i>Warszawa, ul. Jana Pawła II nr 25</i>	61	61
13.	ENTUR Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7</i>	- ³	100 ³
14.	Windfarm Polska Sp. z o.o. <i>Koszalin, ul. Wojska Polskiego 24-26</i>	- ⁴	100 ¹
15.	„ITSERWIS” Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 28</i>	- ⁵	100
16.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	- ⁶	100
17.	„Ecebe” Sp. z o.o. w likwidacji <i>Augustów, ul. Wojciech 8</i>	100 ¹	100 ¹
18.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. <i>Oborniki, ul. Wybudowanie 56</i>	99,91 ¹	99,89 ¹
19.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. <i>Białystok, ul. Warszawska 27</i>	86,36 ¹	-
20.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. <i>Piła, ul. Kaczorska 20</i>	71,11 ¹	65,03 ¹
21.	Energo-Inwest-Broker S.A. <i>Toruń, ul. Jęczyńska 21</i>	-	38,46 ²

¹ - spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.,

² - spółka stowarzyszona ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.

³ - 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.

⁴ - 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.

⁵ - 29 sierpnia 2014 r. ENEA Centrum Sp. z o.o. połączyła się ze spółką ENTUR Sp. z o.o. ENEA Centrum Sp. z o.o. wstąpiła we wszystkie prawa i obowiązki przejętej spółki.

⁶ - 30 czerwca 2014 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. połączyła się ze spółką Windfarm Polska Sp. z o.o. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wstąpiła we wszystkie prawa i obowiązki przejętej spółki.

⁷ - 29 sierpnia 2014 r. ENEA Centrum Sp. z o.o. połączyła się ze spółką ITSERWIS Sp. z o.o. ENEA Centrum Sp. z o.o. wstąpiła we wszystkie prawa i obowiązki przejętej spółki.

⁸ - 1 września 2014 r. EP PUE Energobud Leszno Sp. z o.o. połączyła się ze spółką EP Zakład Transportu Sp. z o.o. Jednocześnie EP PUE Energobud Leszno Sp. z o.o. wstąpiła w prawa i obowiązki Spółki Przejmowanej.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

26 maja 2014 r. podpisana została umowa między Miastem Białystok a ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotycząca zbycia 85% udziałów Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Białymstoku, za kwotę 260 000 tys. zł. Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wyraził zgodę na koncentrację 8 września 2014 r. Zapłata należności i przejście kontroli przez GK ENEA nad Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. nastąpiły 16 września 2014 r.

7 października 2014 r. podjęta została uchwała o podwyższeniu kapitału zakładowego Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białymstoku, o kwotę 6 562 tys. zł. Wszystkie nowo utworzone udziały objęte zostały przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych.

27 czerwca 2014 r. w KRS zmieniono nazwę spółki Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. na Szpital Uzdrawiskowy ENERGETYK Sp. z o.o.

4 grudnia 2014 r. ENEA S.A. zakupiła 20 udziałów w kapitale zakładowym spółki Szpital Uzdrawiskowy ENERGETYK Sp. z o.o. z siedzibą w Inowrocławiu stanowiących 0,06% udziału w kapitale zakładowym Spółki.

30 grudnia 2014 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zbyła 400 posiadanych akcji w Ergo-Inwest-Broker S.A. za 7 500 tys. zł. Wynik na powyższej transakcji w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym wyniósł 3 498 tys. zł.

Spółka Ecebe Sp. z o.o. w likwidacji została 30 stycznia 2015 r. wykreślona z KRS.

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

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

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

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

6. Informacje dotyczące segmentów działalności

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

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

Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego segmentu. W 2014 r. i 2013 r. żaden pojedynczy klient nie odpowiadał za więcej niż 10% przychodów ze sprzedaży w jakimkolwiek z segmentów działalności.

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.



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

W transakcjach międzysegmentowych stosowane są ceny rynkowe, zapewniające poszczególnym jednostkom uzyskanie marży właściwej do samodzielnego funkcjonowania na rynku.

Informacje dotyczące obszarów geograficznych

Działalność Grupy realizowana była w 2014 r. i 2013 r. w jednym obszarze geograficznym tj. na terytorium Polski.



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Wyniki segmentów:

(a) Rok 2014 za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2014 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 733 830	2 890 362	3 055 797	175 406	-	9 855 395
Sprzedaż między segmentami	447 560	97 186	433 964	243 013	(1 221 723)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	4 181 390	2 987 548	3 489 761	418 419	(1 221 723)	9 855 395
Koszty ogółem	(4 075 665)	(2 257 291)	(3 068 436)	(410 616)	1 193 381	(8 618 627)
Wynik segmentu	105 725	730 257	421 325	7 803	(28 342)	1 236 768
Amortyzacja	(757)	(429 144)	(286 666)	(14 457)		
EBITDA	106 482	1 159 401	707 991	22 260		
% przychodów ze sprzedaży netto	2,6%	38,8%	20,3%	5,3%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(50 293)
Zysk operacyjny						1 186 475
Koszty finansowe						(125 483)
Przychody finansowe						81 178
Odpis wartości firmy						(3 131)
Przychody z tytułu dywidend						3 355
Udział netto w zyskach/(stratach) jednostek stowarzyszonych						708
Podatek dochodowy						(233 980)
Zysk netto						909 122
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						803

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

(b) Rok 2013 Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2013 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 337 214	2 879 913	2 771 625	161 768	-	9 150 520
Sprzedaż między segmentami	279 442	99 372	346 837	149 710	(875 361)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	3 616 656	2 979 285	3 118 462	311 478	(875 361)	9 150 520
Koszty ogółem	(3 409 043)	(2 430 032)	(2 919 058)	(296 413)	848 021	(8 206 525)
Wynik segmentu	207 613	549 253	199 404	15 065	(27 340)	943 995
Amortyzacja	(625)	(384 328)	(359 966)	(17 498)		
EBITDA	208 238	933 581	559 370	32 563		
% przychodów ze sprzedaży netto	5,8%	31,3%	17,9%	10,5%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(38 136)
Zysk operacyjny						905 859
Koszty finansowe						(44 821)
Przychody finansowe						88 144
Przychody z tytułu dywidend						4 552
Udział netto w zyskach/(stratach) jednostek stowarzyszonych						331
Podatek dochodowy						(231 545)
Zysk netto						722 520
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						(4)

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2014 r. oraz za okres 12 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:

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

za okres 12 miesięcy kończący się 31 grudnia 2014 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	1 019	822 336	1 579 772	87 323	(71 488)	2 418 962
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						6 267
Amortyzacja	757	429 144	286 666	14 457	(9 363)	721 661
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						6 747
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	(197)	3 753	507	(2 210)	(2)	1 851

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2013 r. oraz za okres 12 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 004	6 699 959	5 069 013	239 948	(234 181)	11 792 743
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	643 844	477 143	240 225	70 345	(174 449)	1 257 108
Razem	661 848	7 177 102	5 309 238	310 293	(408 630)	13 049 851
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 279 329
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						18 823
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						101 625
RAZEM: AKTYWA						16 329 180
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	285 231	512 507	631 748	53 537	(173 892)	1 309 131
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						15 020 049
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						92 462
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						16 329 180

za okres 12 miesięcy kończący się 31 grudnia 2013 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	2 251	900 992	1 260 053	24 420	(23 279)	2 164 437
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						5 815
Amortyzacja	625	384 328	359 966	17 498	(7 795)	754 622
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						7 137
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	(28 958)	7 291	(31 899)	(20)	-	(53 586)

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***7. Rzeczowe aktywa trwałe****(a) Rok 2014**

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Ogółem
Stan na 01.01.2014							
Wartość brutto na początek okresu	49 520	8 906 244	6 339 315	177 861	501 099	2 098 491	18 072 530
Wartość umorzenia na początek okresu	-	(3 263 734)	(2 567 976)	(76 599)	(322 926)	(590)	(6 231 825)
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	(103)	(21 837)	-	(2)	(14)	(7 183)	(29 139)
Wartość netto na początek okresu	49 417	5 620 673	3 771 339	101 260	178 159	2 090 718	11 811 566
Zmiany w okresie 12 miesięcy do 31.12.2014							
Przeniesienia	3 129	680 096	392 714	12 764	45 619	(1 205 475)	(71 153)
Nabycie	-	24 624	4 347	2 798	1 092	2 415 294	2 448 155
Zbycie (wartość początkowa)	(47)	(38 376)	(6 081)	(2 406)	(535)	(30)	(47 475)
Zbycie (umorzenie)	-	22 194	2 532	2 150	41	-	26 917
Amortyzacja	-	(344 037)	(309 288)	(12 256)	(32 989)	-	(698 570)
Odpis aktualizujący (-)	(162)	(16 131)	(12 010)	(6)	(185)	720	(27 774)
Rozliczenie nabycia spółek zależnych	29 970	170 779	28 890	426	1 910	21 765	253 740
Likwidacja wartość początkowa	(119)	(46 750)	(23 158)	(866)	(54 372)	(313)	(125 578)
Likwidacja (umorzenie)	-	41 548	21 844	804	52 311	-	116 507
Pozostałe	1 192	22 706	(28 885)	(279)	(1 278)	(3 405)	(9 949)
Pozostałe (umorzenie)	(1 073)	(3 228)	32 389	182	(634)	(2 066)	25 570
Stan na 31.12.2014							
Wartość brutto na koniec okresu	83 645	9 719 323	6 707 142	190 298	493 535	3 326 327	20 520 270
Umorzenie	(1 073)	(3 547 257)	(2 820 499)	(85 719)	(304 197)	(2 656)	(6 761 401)
Odpis aktualizujący	(265)	(37 968)	(12 010)	(8)	(199)	(6 463)	(56 913)
Wartość netto na koniec okresu	82 307	6 134 098	3 874 633	104 571	189 139	3 317 208	13 701 956

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)
(b) Rok 2013

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Ogółem
Stan na 01.01.2013							
Wartość brutto na początek okresu	45 597	8 337 103	6 008 196	168 005	470 255	1 038 894	16 068 050
Wartość umorzenia na początek okresu	-	(2 981 052)	(2 241 617)	(69 898)	(297 767)	(563)	(5 590 897)
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	(103)	(11 152)	195	(23)	(16)	(6 677)	(17 776)
Wartość netto na początek okresu	45 494	5 344 899	3 766 774	98 084	172 472	1 031 654	10 459 377
Zmiany w okresie 12 miesięcy do 31.12.2013							
Przeniesienia	3 944	601 856	375 970	13 126	33 684	(1 085 281)	(56 701)
Nabycie	-	10 554	9 418	3 078	2 120	2 144 404	2 169 574
Zbycie (wartość początkowa)	(23)	(21 052)	(1 642)	(3 806)	(1 039)	(1 377)	(28 939)
Zbycie (umorzenie)	-	9 546	1 344	3 389	1 039	-	15 318
Amortyzacja	-	(320 352)	(377 063)	(11 856)	(28 868)	(27)	(738 166)
Odpis aktualizujący (-)	-	(10 685)	(195)	21	2	(506)	(11 363)
Pozostałe	2	(22 217)	(52 627)	(2 542)	(3 921)	1 851	(79 454)
Pozostałe (umorzenie)	-	28 124	49 360	1 766	2 670	-	81 920
Stan na 31.12.2013							
Wartość brutto na koniec okresu	49 520	8 906 244	6 339 315	177 861	501 099	2 098 491	18 072 530
Umorzenie	-	(3 263 734)	(2 567 976)	(76 599)	(322 926)	(590)	(6 231 825)
Odpis aktualizujący	(103)	(21 837)	-	(2)	(14)	(7 183)	(29 139)
Wartość netto na koniec okresu	49 417	5 620 673	3 771 339	101 260	178 159	2 090 718	11 811 566

Zabezpieczenia ustanowione na rzeczowych aktywach trwałych Grupy zostały wykazane w notcie 18.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

W związku z niewykonaniem przez wykonawcę budowy bloku 11 w Elektrowni Kozienice wszystkich etapów realizacji budowy planowanych na rok 2014 r. rozliczenie całego kolejnego etapu zostało dokonane w styczniu 2015 r. w łącznej kwocie netto 280 796 tys. zł. Grupa nie dysponuje wiedzą na temat wartości poszczególnych zadań w ramach tego etapu, które zostały zrealizowane do 31 grudnia 2014 r., dlatego cały etap odebrany protokolarnie i zafakturowany w styczniu 2015 r. został ujęty w księgach, zarówno w nakładach jak i zobowiązaniach, w momencie zafakturowania przez wykonawcę.

Test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych

Na dzień 30 września 2014 r., w związku ze zmianą rynkowych cen energii i świadectw pochodzenia energii, Grupa ENEA przeprowadziła testy na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych w spółkach zajmujących się produkcją energii elektrycznej. Na podstawie przeprowadzonych testów stwierdzono utratę wartości i dokonano odpisu rzeczowych aktywów trwałych (biogazownie w Liszkowie i Gorzestawiu), na kwotę (28 658) tys. zł.

Poniżej przedstawiono główne założenia przyjęte do testów na utratę wartości:

- ścieżki cen energii elektrycznej na lata 2014-2035,
- ścieżki cen świadectw pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych i kogeneracji,
- ścieżki cen praw do emisji CO₂,
- ścieżki cen węgla,
- przyjęcie ilości otrzymanych nieodpłatnie uprawnień do emisji CO₂ na lata 2015-2020 zgodnie z wnioskiem derogacyjnym (na podstawie art. 10c ust.5 dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady),
- uwzględnienie rozpoczętej inwestycji rozwojowej budowy bloku 11 w Elektrowni Kozienice,
- uwzględnienie systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii dla całego okresu projekcji, jednak nie dłużej niż do 2029 r.,

	PEC Oborniki	MEC Piła	Farmy Wiatrowe Darżyno	Biogazownia Dobitt	Farmy Wiatrowe Windfarm	Elektrociepłownia w Białymstoku	Elektrownie Wodne	Elektrownia Kozienice
Ujęcie projekcji finansowych	Realne	Realne	Realne	Realne	Realne	Realne	Nominalne	Nominalne
Stopa dyskontowa przed opodatkowaniem	6,7%	7,1%	8,1%	6,3%	7,8%	7,3%	5,6%	6,5%
Stopa wzrostu w okresie rezydualnym	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	2,5%

Dla poszczególnych testowanych ośrodków wypracowujących przepływy pieniężne przyjęto następujące okresy projekcji:

- Elektrownia Kozienice – do roku 2035,
- Elektrociepłownia w Białymstoku – do roku 2018,

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

- Biogazownia Dobitt i Farmy Wiatrowe Windfarm - do roku 2034,
- Elektrownie Wodne - do roku 2034,
- Farmy Wiatrowe Darżyno – do roku 2034
- MEC Piła – do roku 2018
- PEC Oborniki – do roku 2018

Przyjęcie dłuższych niż pięcioletnie projekcji finansowych jest zasadne ze względu na fakt, iż aktywa trwałe wykorzystywane przez CGU mają dłuższe okresy ekonomicznej użyteczności.

Przeprowadzona analiza wrażliwości wskazuje, że istotnymi czynnikami wpływającymi na szacunki wartości użytkowej ośrodków generujących przepływy pieniężne są ścieżki cen energii elektrycznej, świadectw pochodzenia energii, praw do emisji CO₂ oraz stopy dyskontowe.

Leasing finansowy

Grupa jako leasingobiorca używa na podstawie umowy leasingu finansowego następujące rzeczowe aktywa trwałe:

	31.12.2014		31.12.2013		Wartość bilansowa netto
	Wartość początkowa	Umorzenie	Wartość początkowa	Umorzenie	
Urządzenia techniczne i maszyny	1 937	(783)	1 029	(308)	721
Środki transportu	8 098	(3 390)	10 096	(3 755)	6 341
Pozostałe środki trwałe	-	-	1 656	(346)	1 310
Razem	10 035	(4 173)	12 781	(4 409)	8 372

Grupa nie występuje jako strona finansująca w umowach leasingu finansowego.

8. Użytkowanie wieczyste gruntów

	31.12.2014	31.12.2013
Wartość brutto na początek okresu	71 330	73 666
Nabycie	5 616	714
Zbycie (wartość początkowa)	-	(3 050)
Rozliczenie nabycia spółek zależnych	4 370	-
Likwidacja wartość początkowa	(126)	-
Przekwalifikowanie do nieruchomości inwestycyjnej	387	-
Wartość brutto na koniec okresu	81 577	71 330
Wartość umorzenia na początek okresu	(2 835)	(3 233)
Zbycie (umorzenie)	-	614
Amortyzacja	(565)	-
Likwidacja (umorzenie)	(23)	-
Przekwalifikowanie do nieruchomości inwestycyjnej	(29)	-
Pozostałe (umorzenie)	(620)	(216)
Wartość umorzenia na koniec okresu	(4 072)	(2 835)
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	(64)	(64)
Odpis aktualizujący odpis wartość na koniec okresu	(224)	(64)
Wartość netto na początek okresu	68 431	70 369
Wartość netto na koniec okresu	77 281	68 431



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

9. Wartości niematerialne (a) Rok 2014

Stan na 01.01.2014

	Koszty prac rozwojowych	Wartość firmy	Oprogr.komputerowe, licencje, koncesje, patenty	Prawa z tytułu ustanowienia służebności	Relacje z klientami	Ogółem
Wartość brutto na początek okresu	3 375	149 909	220 145	12 206	16 000	401 635
Wartość umorzenia na początek okresu	(332)	-	(165 703)	(658)	(4 960)	(171 653)
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	-	(23 184)	(218)	-	-	(23 402)
Wartość netto na początek okresu	3 043	126 725	54 224	11 548	11 040	206 580

Zmiany w okresie 12 miesięcy do 31.12.2014

Przeniesienia	-	-	24 542	7 000	-	31 542
Nabycie	-	-	13 488	59	-	13 547
Zbycie (wartość początkowa)	-	-	(10 518)	-	-	(10 518)
Zbycie (umorzenie)	-	-	8 711	-	-	8 711
Amortyzacja	(92)	-	(18 699)	(600)	(8 832)	(28 223)
Odpis aktualizujący (-)	-	(3 131)	-	-	-	(3 131)
Rozliczenie nabycia spółek zależnych	-	79 414	2 362	3 600	-	85 376
Likwidacja wartość początkowa	-	-	(7 074)	-	-	(7 074)
Likwidacja (umorzenie)	-	-	6 799	-	-	6 799
Pozostałe	-	-	1 974	-	-	1 974
Pozostałe (umorzenie)	-	-	364	-	-	364

Stan na 31.12.2014

Wartość brutto na koniec okresu	3 375	229 323	244 919	22 865	16 000	516 482
Umorzenie	(424)	-	(168 528)	(1 258)	(13 792)	(184 002)
Odpis aktualizujący	-	(26 315)	(218)	-	-	(26 533)
Wartość netto na koniec okresu	2 951	203 008	76 173	21 607	2 208	305 947

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***(b) ROK 2013****Stan na 01.01.2013**

	Koszty prac rozwojowych	Wartość firmy	Oprogr.komputerowe, licencje, koncesje, patenty	Prawa z tytułu ustanowienia służebności	Relacje z klientami	Umowy zamiany certyfikatów	Umowy na dostawę węgla	Ogółem
Wartość brutto na początek okresu	3 375	149 909	203 902	6 137	16 000	3 900	3 520	386 743
Wartość umorzenia na początek okresu	(239)	-	(155 210)	(378)	(1 120)	(1 517)	(3 520)	(161 984)
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	-	(23 184)	(218)	-	-	-	-	(23 402)
Wartość netto na początek okresu	3 136	126 725	48 474	5 759	14 880	2 383	-	201 357

Zmiany w okresie 12 miesięcy do 31.12.2013

Przeniesienia	-	-	20 514	6 056	-	-	-	26 570
Nabycie	-	-	665	13	-	-	-	678
Zbycie (wartość początkowa)	-	-	(7 560)	-	-	-	-	(7 560)
Zbycie (umorzenie)	-	-	7 520	-	-	-	-	7 520
Amortyzacja	(93)	-	(21 391)	(280)	(3 840)	(2 383)	-	(27 987)
Pozostałe	-	-	2 624	-	-	-	(3 520)	(896)
Pozostałe (umorzenie)	-	-	3 378	-	-	-	3 520	6 898

Stan na 31.12.2013

Wartość brutto na koniec okresu	3 375	149 909	220 145	12 206	16 000	3 900	-	405 535
Umorzenie	(332)	-	(165 703)	(658)	(4 960)	(3 900)	-	(175 553)
Odpis aktualizujący	-	(23 184)	(218)	-	-	-	-	(23 402)
Wartość netto na koniec okresu	3 043	126 725	54 224	11 548	11 040	-	-	206 580

Na wartościach niematerialnych nie ustanowiono zabezpieczeń.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Poniżej znajduje się tabela pokazująca dokładniej kształtowanie się wartości firmy:

	Za okres zakończony 31.12.2014	Za okres zakończony 31.12.2013
Wartość brutto		
Stan na początek okresu	149 909	149 909
Nabycie spółki zależnej MPEC Sp. z o.o. w Białymstoku	79 414	-
Stan na dzień bilansowy	229 323	149 909
Skumulowane odpisy aktualizacyjne z tytułu utraty wartości		
Stan na początek okresu	(23 184)	(23 184)
Odpisy aktualizacyjne z tytułu utraty wartości ujęte w ciągu roku	(3 131)	-
Stan na dzień bilansowy	(26 315)	(23 184)
Wartość netto		
Wartość netto na początek okresu	126 725	126 725
Wartość netto na koniec okresu	203 008	126 725

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

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

Na 30 września 2014 r. Grupa przeprowadziła testy na utratę wartości aktywa, jakim jest wartość firmy. Testami objęto istotne wartości firmy, a mianowicie dotyczące dwóch ośrodków wypracowujących środki pieniężne nabytych w roku 2011: Farmy Wiatrowe Darżyno (obecnie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.) i Biogazownia Dobitt (obecnie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.) oraz ośrodka nabytego w 2012 r.: Farma Wiatrowa Windfarm (obecnie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.). Na podstawie przeprowadzonych testów Grupa stwierdziła utratę wartości firmy i dokonała odpisu na 31 grudnia 2014 r. w kwocie 3 131 tys. zł. dotyczącej Biogazowni Dobitt.

Poniżej przedstawione są najważniejsze założenia przyjęte do testów na utratę wartości:

- a) ścieżki cen energii elektrycznej na lata 2014-2035,
- b) ścieżki cen świadectw pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych i kogeneracji,

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

- c) ścieżki cen praw do emisji CO₂,
- d) ścieżki cen węgla,
- e) przyjęcie ilości otrzymanych nieodpłatnie uprawnień do emisji CO₂ na lata 2015-2020 zgodnie z wnioskiem derogacyjnym (na podstawie art. 10c ust.5 dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady),
- f) uwzględnienie rozpoczętej inwestycji rozwojowej budowy bloku 11 w Elektrowni Kozienice,
- g) uwzględnienie systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii dla całego okresu projekcji, jednak nie dłużej niż do 2029 r.,
- h) Farma Wiatrowa Darżyno: stopa dyskontowa 5,67%, stopa wzrostu w okresie rezydualnym 0,0%, projekcje zostały wydłużone do roku 2034 zgodnie z przewidywanym okresem użytkowania aktywów,
- i) Biogazownia Dobitt: stopa dyskontowa 6,3%, stopa wzrostu w okresie rezydualnym 0,0%, projekcje zostały wydłużone do roku 2034 zgodnie z przewidywanym okresem użytkowania aktywów,
- j) Farma Wiatrowa Windfarm: stopa dyskontowa 7,8%, stopa wzrostu w okresie rezydualnym 0,0%, projekcje zostały wydłużone do roku 2034 zgodnie z przewidywanym okresem użytkowania aktywów.

Przeprowadzona analiza wrażliwości wskazuje, że istotnymi czynnikami wpływającymi na szacunki wartości użytkowej ośrodków generujących przepływy pieniężne są ścieżki cen energii elektrycznej, świadectw pochodzenia energii, praw do emisji CO₂ oraz stopy dyskontowe.

11. Nieruchomości inwestycyjne

	31.12.2014	31.12.2013
Wartość brutto na początek okresu	36 165	34 356
Przeniesienia	(3 435)	1 809
Zbycie (wartość początkowa)	(3)	-
Przeniesienie do aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży (wartość brutto)	(830)	-
Pozostałe	24	-
Wartość brutto na koniec okresu	31 921	36 165
Wartość umorzenia na początek okresu	(2 545)	(1 585)
Zbycie (umorzenie)	(982)	56
Amortyzacja	(592)	-
Likwidacja (umorzenie)	234	(136)
Pozostałe (umorzenie)	(9)	(880)
Wartość umorzenia na koniec okresu	(3 894)	(2 545)
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	(2 979)	(2 019)
Odpis aktualizujący (-)	(1 617)	(960)
Odpis aktualizujący odpis wartość na koniec okresu	(4 596)	(2 979)
Wartość netto na początek okresu	30 641	30 752
Wartość netto na koniec okresu	23 431	30 641

Na nieruchomościach inwestycyjnych nie ustanowiono zabezpieczeń.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.
(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Poniżej przedstawiono przychody i koszty związane z nieruchomościami inwestycyjnymi:

	31.12.2014	31.12.2013
Przychody z nieruchomości inwestycyjnych	2 970	2 906
Koszty operacyjne związane z nieruchomościami inwestycyjnymi generującymi przychody	(839)	(1 335)

Grupa do kategorii nieruchomości inwestycyjnych zalicza między innymi budynki biurowe, hotel w Augustowie i inne lokale.

Najbardziej wartościową nieruchomością inwestycyjną jest była siedziba ENEA S.A., ujęta w księgach w wartości 9 770 tys. złotych. Grupa szacuje jej wartość godziwą na 18 162 tys. złotych.

12. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych

	31.12.2014	31.12.2013
Stan na początek okresu	3 298	5 951
Udział w zmianie stanu aktywów netto	708	331
Zbycie inwestycji	(4 006)	(3 000)
Pozostałe zmiany	-	16
Stan na dzień bilansowy	-	3 298

Udział w wyniku netto jednostek stowarzyszonych konsolidowanych metodą praw własności za rok 2014 wyniósł 708 tys. zł (za rok 2013 było to 331 tys. zł).

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

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

31.12.2014	Przychody	Koszty	Zysk netto
Energo-Inwest-Broker S.A. (była jednostka stowarzyszona)*	32 054	(29 013)	3 041
	32 054	(29 013)	3 041

* 30 grudnia 2014 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zbyła 400 posiadanych akcji w Energo-Inwest-Broker S.A. za 7 500 tys. zł. Grupa ujęła w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym wynik tej spółki do dnia zbycia.

31.12.2013	Udział w własności	Aktywa obrotowe	Aktywa trwałe	Aktywa razem	Krótkoterminowe zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	Długoterminowe zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	Zobowiązania razem	Przychody	Koszty	Zysk netto
Energo-Inwest-Broker S.A. (jednostka stowarzyszona)	38,46%	5 733	6 854	12 587	3 381	651	4 032	31 727	(27 784)	3 943
		5 733	6 854	12 587	3 381	651	4 032	31 727	(27 784)	3 943

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

26 maja 2014 r. podpisana została umowa między Miastem Białystok a ENEA Wytwarzanie S.A. dotycząca zbycia 85% udziałów Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Białymstoku („MPEC Białystok”) za kwotę 260 000 tys. zł. Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wyraził zgodę na koncentrację w dniu 8 września 2014 r. Zapłała należności nastąpiła w dniu 16 września 2014 r. i tego dnia nastąpiło przejście kontroli nad spółką Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białymstoku przez GK ENEA.

Nabycie udziałów w tej spółce umożliwi przejście kontroli nad systemem ciepłowniczym Białegostoku oraz optymalizację produkcji na jego potrzeby.

W okresie od 16 września do 31 grudnia 2014 r. MPEC Białystok uzyskał przychody w wysokości 70 934 tys. zł i osiągnął zysk netto w wysokości 2 354 tys. zł. Jeżeli połączenie miałyby miejsce 1 stycznia 2014 r., to według szacunków Zarządu skonsolidowane przychody netto ze sprzedaży za okres dwunastu miesięcy zakończony 31 grudnia 2014 r. wyniosłyby 9 876 624 tys. zł, a skonsolidowany zysk netto wyniósłby 943 284 tys. zł.

Poniższe zestawienie przedstawia wartości godziwe głównych pozycji możliwych do zidentyfikowania nabytych aktywów netto na dzień przejścia:

	16.09.2014
Cena nabycia 85% udziałów	260 002
Udziały niekontrolujące	32 477
Implikowana cena nabycia 100% kapitałów własnych	292 479
Wartości niematerialne	11 584
Rzeczowe aktywa trwałe	258 111
Należności z tytułu dostaw i usług	17 892
Środki pieniężne	777
Zapasy	6 710
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	(10 037)
Zobowiązania	(71 972)
Wartość godziwa aktywów netto na dzień przejścia	213 065
Wartość firmy	79 414

W umowie o nabycie udziałów MPEC Białystok zawarta została nieodwołalna oferta kupna pozostałych udziałów ważna w okresie 4 lat od dnia przejścia udziałów na Kupującego. Grupa ujęła wynikające z powyższych opcji zobowiązanie finansowe w korespondencji z pozostałymi kapitałami (45 883 tys. zł).



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

14. Udziały niekontrolujące

(a) ROK 2014

Nazwa jednostki zależnej	Energio-Tour Sp. z o.o.	Szpital Uzdrowiskowy Energetyk Sp. z o.o.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach	Annacond Enterprises Sp. z o.o.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Razem udziały niekontrolujące
Udziały niekontrolujące (w %)	0,08%	0,00%	28,89%	0,09%	39,00%	13,64%	
Aktywa trwałe	6 063	-	75 532	9 607	(342)	261 827	
Aktywa obrotowe	1 131	-	25 835	4 152	75	52 756	
Zobowiązania długoterminowe	(882)	-	(19 676)	(2 976)	-	(45 703)	
Zobowiązania krótkoterminowe	(582)	-	(11 217)	(1 264)	(2)	(53 492)	
Aktywa netto	5 730	-	70 474	9 519	(269)	215 388	
Wartość bilansowa udziałów niekontrolujących	5	-	20 360	9	(105)	29 379	49 648
Przychody ze sprzedaży	8 236	10 066	37 682	7 157	43	70 934	
Zysk / (Strata) netto za okres sprawozdawczy	(411)	564	3 259	(282)	(1 231)	2 354	
Całkowite dochody ogółem	(411)	564	3 259	(282)	(1 231)	2 354	
Zysk / (Strata) przypadający na udziały niekontrolujące	-	-	998	(1)	(515)	321	803
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(183)	1 145	4 525	1 390	(12)	14 104	
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(5)	(70)	(19 419)	(439)	-	(15 571)	
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej - przed wypłatą dywidendy dla udziałów niekontrolujących	-	(1 016)	5 027	(320)	-	5 930	
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej - dywidenda wypłacona dla udziałów niekontrolujących	-	-	-	-	-	-	
Przepływy pieniężne netto	(188)	59	(9 867)	631	(12)	4 463	

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***(b) ROK 2013**

Nazwa jednostki zależnej	BHU S.A.	Energo-Tour Sp. z o.o.	Centrum Uzdrowiskowe Energetyk Sp. z o.o.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach	Annacond Enterprises Sp. z o.o.	Razem udziały niekontrolujące
Udziały niekontrolujące (w %)	0,00%	0,08%	0,06%	34,97%	0,11%	39,00%	
Aktywa trwałe	-	6 338	23 317	46 167	10 081	1 440	
Aktywa obrotowe	-	1 136	690	33 078	4 928	299	
Zobowiązania długoterminowe	-	(819)	(6 595)	(9 174)	(3 285)	(683)	
Zobowiązania krótkoterminowe	-	(514)	(3 083)	(16 065)	(1 923)	(5)	
Aktywa netto	-	6 141	14 329	54 006	9 801	1 051	
Wartość bilansowa udziałów niekontrolujących	-	5	9	18 886	11	410	19 321
Przychody ze sprzedaży	133 259	7 793	9 979	40 034	8 264	58	
Zysk / (Strata) netto za okres sprawozdawczy	(5 599)	(393)	(746)	2 052	359	(1 429)	
Całkowite dochody ogółem	(5 599)	(393)	(746)	2 052	359	(1 429)	
Zysk / (Strata) przypadający na udziały niekontrolujące	(192)	-	-	774	-	(586)	(4)
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 053	(283)	887	20 891	597	(708)	
Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(60)	(36)	(383)	(7 985)	(3 890)	-	
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej - przed wypłatą dywidendy dla udziałów niekontrolujących	1 332	-	(356)	2 036	2 164	400	
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej - dywidenda wypłacona dla udziałów niekontrolujących	-	-	-	-	-	-	
Przeptywy pieniężne netto	3 325	(319)	148	14 942	(1 129)	(308)	

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***15. Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży**

	31.12.2014	31.12.2013
Rzeczowe aktywa trwałe	12 328	12 328
Użytkowanie wieczyste gruntów	1 122	1 122
Zapasy	8	8
Należności	10	22
Środki pieniężne	46	7
Razem aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	13 514	13 487

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	-	123
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	151	76
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	67	71
Zobowiązania związane z aktywami trwałymi przeznaczonymi do sprzedaży	218	270

Na 31 grudnia 2014 r. aktywa spółki zależnej Hotel „Edison” Sp. z o.o. prezentowane są jako aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży a zobowiązania tej spółki jako zobowiązania związane z aktywami trwałymi przeznaczonymi do sprzedaży.

ENEA S.A. prowadzi aktywnie proces zbycia udziałów spółki Hotel „Edison” Sp. z o.o. w trybie publicznego zaproszenia do negocjacji. Przewiduje się zakończenie procesu sprzedaży w I kwartale 2015.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

16. Aktywa finansowe

	31.12.2014	31.12.2013
Należności i pożyczki	20 739	8 106
Długoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych)	47 479	61 761
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	99	1 860
Długoterminowe aktywa finansowe razem	68 317	71 727
Należności i pożyczki	1 569 595	1 287 473
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	189 789	45
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	392 251	296 339
Krótkoterminowe aktywa finansowe razem	2 151 635	1 583 857
Razem	2 219 952	1 655 584

17. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	31.12.2014	31.12.2013
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		
Należności z tytułu dostaw i usług	1 183 206	1 020 209
Należności z tytułu podatków (z wyłączeniem podatku dochodowego) oraz innych podobnych świadczeń	97 465	55 838
Inne należności	258 816	133 399
Zaliczki	97 068	7 316
Naliczone należności z tytułu niezafakturowanej sprzedaży	247 431	251 223
Przedpłacone ubezpieczenia majątkowe	2 581	3 230
	1 886 567	1 471 215
Minus: odpis aktualizujący wartość należności	(122 439)	(120 588)
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności netto	1 764 128	1 350 627
Długoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		
	31.12.2014	31.12.2013
Długoterminowe należności z tytułu dostaw i usług	13 489	-
Inne należności	7 250	8 106
Długoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności netto	20 739	8 106

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług i pozostałych należności:

	31.12.2014	31.12.2013
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	120 588	174 174
Utworzony	29 249	28 031
Rozwiązany	(16 928)	(41 143)
Wykorzystany	(10 470)	(40 474)
Odpis aktualizujący odpis wartość na koniec okresu	122 439	120 588

Struktura wiekowa należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności:

	31.12.2014		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący (-)	Wartość bilansowa
Bieżące	1 483 985	(89)	1 483 896
Przeterminowane	423 321	(122 350)	300 971
0-30 dni	163 069	(358)	162 711
31-90 dni	40 334	(1 007)	39 327
91-180 dni	24 628	(2 288)	22 340
ponad 180 dni	195 290	(118 697)	76 593
Razem	1 907 306	(122 439)	1 784 867

	31.12.2013		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący (-)	Wartość bilansowa
Bieżące	1 059 107	(386)	1 058 721
Przeterminowane	420 214	(120 202)	300 012
0-30 dni	148 537	(27)	148 510
31-90 dni	51 359	(993)	50 366
91-180 dni	18 565	(2 417)	16 148
ponad 180 dni	201 753	(116 765)	84 988
Razem	1 479 321	(120 588)	1 358 733

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)
18. Ograniczenia w dysponowaniu i zabezpieczenia ustanowione na aktywach Grupy

Rzeczowe aktywa trwałe, do których Grupa ma ograniczony tytuł własności oraz stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań

Nazwa jednostki	Tytuł zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Podmiot na rzecz którego ustanowiono zabezpieczenie	Zadłużenie na dzień 31.12.2014 r.	Zadłużenie na dzień 31.12.2013 r.	Okres na jaki zostało ustanowione zabezpieczenie
NZOZ Centrum Uzdrowiskowe Energetyk Sp. z o.o.	Pożyczka	Hipoteka kaucyjna do kwoty 8 450 tys. zł, zastaw rejestrowy	Siemens Finance Sp. z o.o.	4 785	5 413	wrzesień 2020 r.
EP PUE ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o.	Kredyt inwestycyjny	Hipoteka zwykła w wysokości 4 000 tys. zł	Nordea Bank Polska S.A.	-	778	lipiec 2014 r.
Hotel „EDISON” Sp. z o.o.	Kredyt w rachunku bieżącym	Hipoteka kaucyjna do kwoty 400 tys.	BZ WBK S.A.	-	123	październik 2014 r.
Elektrownie Wodne Sp. z o.o.	Kredyt inwestycyjny	Hipoteka zwykła, hipoteka kaucyjna, zastaw rejestrowy	PKO BP S.A.	16 330	19 000	sierpień 2020 r.
PEC Sp. z o.o. w Obornikach	Leasing	Hipoteka kaucyjna, cesja wierzytelności	BZ WBK Leasing S.A.	-	42	listopad 2014 r.
ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	Kredyt długoterminowy	Zastaw rejestrowy na środkach trwałych, 16 weksli in blanco, pełnomocnictwo do rachunku, cesja praw z polisy ubezpieczeniowej	Nordic Investment Bank S.A.	-	15 666	listopad 2014 r.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Inne zabezpieczenia, w tym dotyczące kredytów i pożyczek prezentowanych również w tabeli na poprzedniej stronie:

Lp	Nazwa jednostki	Tytuł zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Podmiot na rzecz którego ustanowiono zabezpieczenie	Zadłużenie na 31.12.2014 r.	Zadłużenie na 31.12.2013 r.	Okres na jaki ustanowiono zabezpieczenie
1.	ENEA Serwis	Zabezpieczenie roszczeń z umowy na zakupy produktów i usług dokonywane przy użyciu Kart Flotowych	Weksel In blanco	PKN Orlen S.A.	64	38	bezterminowo
2.		Zabezpieczenie umów leasingowych	Weksel In blanco	Pekao Leasing Sp. z o.o.	498	1 160	27 października 2015 r.
3.		Zabezpieczenie umowy na udzielanie gwarancji przetargowych	Weksle In blanco	PZU S.A.	-	-	21 lipca 2016 r.
4.		Zabezpieczenie umowy na udzielanie gwarancji przetargowych	Weksle In blanco	Warta S.A.	-	-	30 października 2014 r.
5.		Umowa zlecenia o okresowe udzielanie gwarancji ubezpieczeniowych kontraktowych	Weksle In blanco	TUiR Allianz Polska S.A.	-	-	20 sierpnia 2014 r.
6.		Kredyt inwestycyjny	Cesja praw z polisy ubezpieczeniowej ww nieruchomości	NORDEA BANK POLSKA S.A.	-	778	31 lipiec 2014 r.
7.	MPEC Białystok	kredyt inwestycyjny	Weksle In blanco	PKO BP SA	6 515	-	30 czerwca 2022 r.
8.		kredyt inwestycyjny	Weksle In blanco	ING Bank Śląski SA	7 668	-	12 listopada 2023 r.
9.		Pożyczka	Weksel In blanco, cesja wierzytelności z umowy sprzedaży energii cieplnej	WFOŚiGW	222	-	31 grudnia 2016 r.
10.		Pożyczka	Weksel In blanco, cesja wierzytelności z umowy sprzedaży energii cieplnej	WFOŚiGW	959	-	31 stycznia 2017 r.
11.		Zabezpieczenie umowy leasingowej	Weksle In blanco	Millennium Leasing Sp. z o.o. Warszawa	93	-	na okres obowiązywania umowy
12.		Zabezpieczenie umowy leasingowej	Weksle In blanco	m Leasing Sp. z o.o. Warszawa	104	-	na okres obowiązywania umowy
13.		Zabezpieczenie umowy leasingowej	Weksle In blanco	Europejski Fundusz Leasingowy SA Wrocław	474	-	na okres obowiązywania umowy
14.		dotacja	Weksle In blanco	NFOŚiGW	-	-	do momentu rozliczenia umowy dotacji
15.	ENEA Wytwarzanie	Pożyczka	Weksel In blanco, cesja wierzytelności z umowy sprzedaży energii elektrycznej	NFOŚiGW	5 213	5 789	20 grudnia 2023 r.
16.	ENEA Oświetlenie	Kredyt inwestycyjny	Cesja umowy oraz weksle In blanco	PKO BP S.A.	-	1 562	20 grudnia 2020 r.

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

17.	Szpital Uzdrowski Energetyk	Pożyczka	Weksle in blanco	Siemens Finance Sp. z o.o.	4 785	5 413	30 września 2020 r.
18.	ENEA Logistyka	Zabezpieczenie limitu zakupów	Weksel In blanco	Philips Lighting Farel Mazury Sp. z o.o.	681	284	Okres obowiązywania umowy
19.		Zabezpieczenie umowy leasingowej	Środki podlegające leasingowi	M Leasing sp. z o.o.	369	618	21 stycznia 2017 r.
20.	ENEA	Handel energią elektryczną i prawami majątkowymi na giełdzie towarowej	Gwarancja bankowa	Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A.	-	-	18 listopada 2014 r.
21.		Zabezpieczenie płatności z tytułu umowy najmu powierzchni biurowej	Gwarancja bankowa	Górecka Projekt Sp. z o.o.	-	-	31 grudnia 2014 r.
22.		Zabezpieczenie płatności z tytułu umowy najmu powierzchni biurowej	Gwarancja bankowa	Atrium Tower Sp. z o.o.	-	-	31 sierpnia 2015 r.
23.		Zabezpieczenie kosztów arbitrażowych do umowy w sprawie nr 19338 między ENEA S.A. a EQUIVENTUS CAPITAL S.A.R.L.	Gwarancja bankowa	International Chamber of Commerce	-	-	13 października 2014
24.		Gwarancja udzielona przez bank za zobowiązania EP PUE Energobud Leszno Sp. z o.o.	Gwarancja bankowa	Ardagh Glass S.A.	-	-	21 grudnia 2016 r.
25.	ENEA Pomiary	Zabezpieczenie umów leasingowych	Weksel In blanco	Volkswagen Leasing Polska Sp. z o.o.	80	255	listopad 2014 r.
26.	ENEA Centrum	Zabezpieczenie umów leasingowych	Wekslse In blanco	BZ WBK Leasing S.A.	-	9	20 marca 2014 r.
27.	PEC Oborniki	Zabezpieczenie pożyczki	Weksle In blanco i cesja wierzytelności	WFOŚiGW	2 166	3 150	30 czerwca 2023 r.
28.		Zabezpieczenie pożyczki	Weksle In blanco i cesja wierzytelności	WFOŚiGW	756	4 141	20 sierpnia 2018 r.
29.	ENEA Wytwarzanie	Pożyczka	Weksel In blanco	NFOŚiGW	12 496	9 928	30 września 2018 r.
30.		Pożyczka	Weksel In blanco	Raiffeisen-Leasing Polska S.A.	35	93	30 czerwca 2016 r.
31.		Dotacja	Weksel In blanco	NFOŚiGW	-	-	30 listopada 2016 r.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

19. Prawa do emisji CO₂

Stan na początek okresu	31.12.2014	31.12.2013
Wartość brutto	190 566	194 622
Wartość bilansowa netto	190 566	194 622
Zmiany w okresie 12 miesięcy		
Nabycie	186 080	86 212
Umorzenie praw do emisji	(107 029)	(90 268)
Sprzedaż	(55 500)	-
Pozostałe zmiany	(5 397)	-
Stan na koniec okresu		
Wartość brutto	208 720	190 566
Wartość bilansowa netto	208 720	190 566

20. Zapasy

	31.12.2014	31.12.2013
Materiały	306 242	290 418
Półprodukty i produkty w toku	744	591
Produkty gotowe	202	420
Świadczenia pochodzenia energii	205 881	223 916
Towary	10 999	11 032
Wartość brutto zapasów	524 068	526 377
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(15 905)	(4 879)
Wartość netto zapasów	508 163	521 498

Koszty zapasów ujęte w kosztach bieżącego roku wyniosły 1 817 431 tys. zł (1 747 463 tys. zł w 2013 r.)

Na zapasach nie ustanowiono zabezpieczeń.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

21. Świadczenia pochodzenia energii

	31.12.2014	31.12.2013
Wartość netto na początek okresu	240 521	180 521
Wytworzenie we własnym zakresie	199 838	182 328
Nabycie	252 197	199 585
Umorzenie praw do emisji	(486 472)	(324 128)
Sprzedaż	-	-
Odpis aktualizujący (-)	(4 451)	1 596
Pozostałe zmiany	-	619
Wartość netto na koniec okresu	201 633	240 521

22. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	31.12.2014	31.12.2013
Środki pieniężne w kasie i w banku	194 521	990 112
- środki pieniężne w kasie	276	532
- środki pieniężne w banku	194 245	989 580
Inne środki pieniężne	492 795	583 083
- środki pieniężne w drodze	-	37
- lokaty	431 837	582 938
- inne	60 958	108
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	687 316	1 573 195
Środki pieniężne wykazane w rachunku przepływów pieniężnych	687 316	1 573 195

Zabezpieczenia ustanowione na środkach pieniężnych zostały wykazane w nocie 18.

 Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 31 grudnia 2014 r. 77 335 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2013 r. 124 311 tys. zł). Były to środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej i praw do emisji CO₂ oraz wadła i kaucje wpłacone przez dostawców.

23. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

	31.12.2014	31.12.2013
Portfel inwestycyjny	391 901	296 339
Pozostałe aktywa finansowe	449	1 860
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	392 350	298 199

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Na 31 grudnia 2014 r. wartość księgowa portfela aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa wynosiła 391 901 tys. zł. 23 grudnia 2014 r. Spółka sprzedała jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, które na dzień 31 grudnia 2013 były w całości wykazywane jako aktywa długoterminowe (1 860 tys. zł).

24. Kapitał własny
Stan na dzień 31.12.2014

Seria akcji	Liczba akcji (w sztukach)	Wartość nominalna 1 akcji (w złotych)	Wartość bilansowa
Seria „A”	295 987 473	1	295 988
Seria „B”	41 638 955	1	41 639
Seria „C”	103 816 150	1	103 816
Liczba akcji razem	441 442 578		
Kapitał zakładowy razem			441 443
Kapitał zakładowy (wartość nominalna)			441 443
Kapitał z rozliczenia połączenia			38 810
Kapitał zakładowy z tytułu przeszacowania o efekt hiperinflacji			107 765
RAZEM KAPITAŁ ZAKŁADOWY			588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji			3 632 464
Zyski zatrzymane			7 804 989
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych			34 777
Pozostałe kapitały			(45 883)
Udziały niekontrolujące			49 648
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY			12 064 013

Program akcji pracowniczych wprowadzony na podstawie Ustawy z 30 sierpnia 1996 r. o Komerccjalizacji i Prywatyzacji (Ustawa o Komerccjalizacji i Prywatyzacji), w ramach którego uprawnieni pracownicy otrzymali bezpłatnie 15% akcji spółki ENEA S.A został zrealizowany i zakończony w latach ubiegłych. W związku ze zrealizowaniem programu kwota 1 144 mln zł wykazywana na dzień 31 grudnia 2013 r. w pozycji kapitał związany z płatnościami w formie akcji została w 2014 r. rozliczona i przeklasyfikowana do zysków zatrzymanych.



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.
(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Stan na dzień 31.12.2013

Seria akcji	Liczba akcji (w sztukach)	Wartość nominalna 1 akcji (w złotych)	Wartość bilansowa
Seria „A”	295 987 473	1	295 988
Seria „B”	41 638 955	1	41 639
Seria „C”	103 816 150	1	103 816
Liczba akcji razem	441 442 578		
Kapitał zakładowy razem			441 443
Kapitał zakładowy (wartość nominalna)			441 443
Kapitał z rozliczenia połączenia			38 810
Kapitał zakładowy z tytułu przeszacowania o efekt hiperinflacji			107 765
RAZEM KAPITAŁ ZAKŁADOWY			588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji			3 632 464
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji			1 144 336
Zyski zatrzymane			6 080 187
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych			45 185
Pozostałe kapitały			(20 664)
Udziały niekontrolujące			19 321
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY			11 488 847

25. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania

	31.12.2014	31.12.2013
Długoterminowe zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		
Długoterminowe zobowiązania z tytułu dostaw i usług	111	-
Inne	3 164	-
Długoterminowe zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	3 275	-
Krótkoterminowe zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	313 386	454 180
Zaliczki otrzymane na poczet dostaw, robót i usług	82 983	61 881
Zobowiązania z tytułu podatków (z wyłączeniem podatku dochodowego) i podobnych świadczeń	164 989	186 265
Zobowiązania z tytułu zakupu rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	398 781	549 786
Zobowiązania z tytułu dywidend	23	23
Fundusze specjalne	1 289	574
Zobowiązania z tytułu opcji nabycia pozostałych udziałów w jednostkach zależnych	45 883	-
Inne	128 323	148 884
Krótkoterminowe zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 135 657	1 401 593
Razem	1 138 932	1 401 593

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

26. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	31.12.2014	31.12.2013
Kredyty bankowe	1 073 203	794 773
Pożyczki	31 484	25 136
Obligacje	1 104 961	-
Długoterminowe	2 209 648	819 909
Kredyty bankowe	4 489	19 363
Pożyczki	4 386	3 285
Krótkoterminowe	8 875	22 648
Razem	2 218 523	842 557

Kredyty i pożyczki

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

ENEA S.A. – 18 października 2012 r. pomiędzy ENEA (Kredytobiorca), a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (Bank), została zawarta Umowa Finansowa (Umowa) przewidująca udzielenie Kredytobiorcy kredytu w kwocie 950 000 000 PLN (słownie: dziewięćset pięćdziesiąt milionów złotych) lub jej równowartości w walucie EUR. 19 czerwca 2013 r. pomiędzy ENEA S.A. (Kredytobiorca) a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (Bank) została zawarta Umowa Finansowa B (Umowa) przewidująca udzielenie Kredytobiorcy kredytu w kwocie 475 mln zł) lub jej równowartości w walucie EUR, w związku z czym łączna wartość finansowania dłużnego pozyskanego od Banku na przestrzeni ostatnich dwunastu miesięcy wyniosła 1 425 mln zł.

Środki pozyskane z Banku przeznaczone zostaną na finansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego w celu modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator Sp. z o.o. (Program) znajdujących się w Polsce Północno – Zachodniej. Całkowity koszt Programu szacowany jest na kwotę ok. 3 275,87 mln zł.

Okres spłaty Kredytu wynosi do 15 lat od planowanej daty wypłaty środków. Okres dostępności Kredytu upływa 31 grudnia 2015 r. (okres dostępności uległ wydłużeniu na mocy aneksu do Umowy zawartego 12 sierpnia 2014 r.). Oprocentowanie Kredytu może być stałe lub zmienne.

Jednocześnie 19 czerwca 2013 r. w związku z podpisaniem Umowy zawarty został dodatkowo aneks do Umowy o realizację Programu z 18 października 2012 r. zawartej pomiędzy ENEA S.A., Bankiem i ENEA Operator Sp. z o.o., regulującej kwestie związane z zasadami realizacji Programu w części opartej o środki udostępnione przez Bank, na mocy którego zaktualizowano zasady realizacji Programu w związku ze zwiększeniem łącznego poziomu zaangażowania środków pochodzących z Banku.

W ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w 3 transzach w łącznej kwocie 1 050 mln zł. Waluta uruchomionego kredytu to złoty polski. Dla dwóch transzy w łącznej wysokości 950 mln złotych oprocentowanie jest zmienne oparte na stawce WIBOR dla depozytów 6-miesięcznych powiększone o marżę Banku natomiast dla jednej transzy w wysokości 100 mln złotych oprocentowanie jest stałe.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. - W ciągu 2014 roku w ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., dokonano spłaty kredytów na kwotę 18 336 tys. zł, w tym kredyt inwestycyjny w Nordic Investment Bank 15 666 tys. zł oraz kredyt inwestycyjny PKO BP S.A. 2 670 tys. zł., ruchy na pożyczkach z NFOŚiGW na kwotę 1 992 tys. zł dotyczące dokonanych spłat w kwocie 576 tys. zł, wpływu kolejnych raty pożyczki w kwocie 2 678 tys. zł i spłaconych odsetek od pożyczki NFOŚiGW w kwocie 110 tys. zł.

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Białymstoku Sp. z o.o. - kredyt inwestycyjny na okres od 1 sierpnia 2012 r. do 30 czerwca 2022 r. - kwota kredytu 7 819 tys. zł. zabezpieczona wekslem in blanco wystawionym przez kredytobiorcę wraz z deklaracją wekslową i oświadczenie o poddaniu się egzekucji z umowy weksla. Kredytodawcą jest Bank PKO BP S.A.

Kredyt inwestycyjny na okres od 12 listopada 2013 r. do 12 listopada 2023 r. - kwota kredytu 8 548 tys. zł. zabezpieczona wekslem in blanco wystawionym przez kredytobiorcę wraz z deklaracją wekslową i oświadczenie o poddaniu się egzekucji. Kredytodawcą jest ING Bank Śląski.

Kredyt w rachunku bieżącym w kwocie 6 000 tys. zł. do 31 marca 2015 r. zabezpieczony oświadczeniem o poddaniu się egzekucji z umowy.

Obligacje

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

L.p.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych obligacji na dzień 31.12.2014 r.	Wartość wyemitowanych obligacji na dzień 31.12.2013 r.
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A., BZ WBK S.A., Bankiem Handlowym w Warszawie S.A. (gwarantowana) ¹⁾	21 czerwca 2012 r.	3 000 000 ²⁾	860 000	-
2.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego (gwarantowana).	15 maja 2014 r.	1 000 000	260 000	-
3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z ING Bank Śląski S.A., PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	- ³⁾	-

¹⁾ 31 stycznia 2014 r. został zawarty Aneks, który zmienił warunki finansowania dostosowując je do aktualnej sytuacji rynkowej. 31 października 2014 r. nastąpiło przejście udziału Nordea Bank Polska S.A. przez Bank PKO BP S.A. na skutek fuzji prawnej obu banków.

²⁾ 15 grudnia 2014 r. nastąpiło zmniejszenie Programu emisji obligacji realizowanego w ramach Umowy Programowej z 21 czerwca 2012 r. z kwoty 4 000 000 tys. zł do 3 000 000 tys. zł. Dzięki obniżeniu Programu Grupa zoptymalizuje dostępne źródła finansowania i obniży ponoszone z tytułu zadłużenia koszty i wydatki.

³⁾ Podjęte zostały przez ENEA S.A. decyzje korporacyjne, o rozpoczęciu procesu emisji obligacji w ramach Programu.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

10 lutego 2015 r. przeprowadzono pierwszą emisję obligacji ENEA S.A. w ramach Umowy programu emisji obligacji do kwoty 5.000.000 tys. zł. Kwota emisji wyniosła 1.000.000 tys. złotych. Odsetki od obligacji będą wyliczane w oparciu o stawkę WIBOR dla depozytów 6 –miesięcznych powiększoną o marżę w wysokości 0,85%. Płatność odsetek będzie następowała w cyklach półrocznych 10 sierpnia i 10 lutego każdego roku. Termin wykupu obligacji przypada na dzień 10 luty 2020 r. Wpływy z emisji zostaną przeznaczone na sfinansowanie wydatków inwestycyjnych zgodnych ze strategią Grupy Kapitałowej ENEA.

Transakcje zabezpieczające

W dniach od 12 lutego do 25 lutego 2015 r. ENEA S.A. zawarła 5 transakcji zabezpieczających stopę procentową IRS (Interest Rate Swap) dla równowartości zadłużenia wynikającego z wyemitowanych obligacji o łącznej wartości 860 000 tys. zł. Zawarcie transakcji jest związane z realizacją polityki zarządzania ryzykiem stopy procentowej przyjętą dla spółek Grupy ENEA.

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

	Wartość bilansowa 31.12.2014	Wartość bilansowa 31.12.2013
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	167 026	164 345
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	454 084	466 066
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	16 247	-
	637 357	630 411
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	11 359	14 536
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	56 917	56 862
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	1 318	6 110
Kontrakty budowlane - wycena	3 104	5 119
	72 698	82 627
Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów		
	31.12.2014	31.12.2013
Do jednego roku	72 698	82 627
Od jednego roku do pięciu lat	129 122	131 862
Powyżej pięciu lat	508 235	498 549
	710 055	713 038

28. Instrumenty finansowe

28.1. Zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Działalność Grupy Kapitałowej podlega następującym kategoriom ryzyka związanego z instrumentami finansowymi:

- ryzyko kredytowe,
- ryzyko płynności finansowej,
- ryzyko towarowe,
- ryzyko walutowe,
- ryzyko stóp procentowych.

Niniejsza nota zawiera informacje o ekspozycji Grupy na każdy rodzaj ryzyka wskazanego powyżej a także opisuje cele i politykę związane z zarządzaniem ryzykiem oraz kapitałami.

Odpowiedzialność za wyznaczenie ram i zasad zarządzania ryzykiem ponosi Zarząd Jednostki Dominującej.

Zarządzanie ryzykiem zaprojektowane jest jako proces ciągły. Grupa poddaje ryzyka ciągłej analizie z punktu widzenia oddziaływania środowiska zewnętrznego oraz zmian w swoich strukturach i działalności. Na tej podstawie podejmuje działania zmierzające do ograniczenia ryzyka lub jego transferu poza Grupę Kapitałową. Celowi temu służy podnoszenie świadomości pracowników w zakresie możliwości powstania i oddziaływania ryzyka z punktu widzenia działalności jednostki organizacyjnej.

ENEA S.A. świadoma ryzyk związanych z prowadzoną działalnością stworzyła w Grupie sformalizowany, zintegrowany system zarządzania ryzykiem kredytowym, płynności finansowej, walutowym i stopy procentowej. W konsekwencji przyjęcia przez Zarząd Jednostki Dominującej w 2012 r. polityk zarządzania w/w ryzykami, w 2013 r. przyjęto procedury uzupełniające treści Polityk w zakresie procesowym. W 2014 r. wypracowano zasady i metody pomiaru oraz limitowania ryzyka towarowego, a także prowadzono dalszy rozwój zintegrowanego systemu zarządzania ryzykiem w Grupie ENEA.

28.2. Ryzyko kredytowe

Ryzyko kredytowe jest to ryzyko poniesienia przez Grupę strat finansowych na skutek niewypełnienia przez klienta lub kontrahenta będącego stroną instrumentu finansowego swoich kontraktowych zobowiązań.

Ryzyko kredytowe wiąże się głównie ze ściągalnością należności. Główne czynniki mające wpływ na występowanie ryzyka kredytowego w przypadku Grupy to:

- duża liczba drobnych odbiorców wpływająca na wzrost kosztów kontrolowania spływu należności;
- konieczność dostarczania energii elektrycznej jednostkom budżetowym będącym w trudnej sytuacji finansowej;
- wymogi prawne regulujące zasady wstrzymywania dostaw energii elektrycznej na skutek braku płatności.

Zarząd stosuje politykę kredytową, zgodnie z którą na bieżąco monitorowana jest ekspozycja na ryzyko kredytowe oraz podejmowane działania służące jego minimalizacji. Głównym narzędziem zarządzania ryzykiem kredytowym jest analiza wiarygodności kredytowej najistotniejszych kontrahentów ENEA, na podstawie której warunki umowy z kontrahentem podlegają stosownej strukturyzacji (warunki płatności, ewentualne zabezpieczenie umowy itp.).

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Poniższa tabela przedstawia strukturę pozycji bilansowych obrazujących ekspozycję Grupy na ryzyko kredytowe:

	31.12.2014	31.12.2013
Krótkoterminowe i długoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	189 789	45
Krótkoterminowe i długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	392 350	298 199
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 587 161	1 282 352
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	687 316	1 573 195
Ryzyko kredytowe	2 856 616	3 153 791

W Grupie Kapitałowej ryzyko kredytowe w odniesieniu do należności różni się dla poszczególnych segmentów rynku, w których Grupa operuje:

- sprzedaż energii elektrycznej i usług dystrybucji klientom indywidualnym – w segmencie tym występuje spora ilość należności przeterminowanych. Choć nie stanowią one znaczącego zagrożenia dla finansów Grupy, podjęto działania zmierzające do ich umniejszenia. Sukcesywnie prowadzone są działania zmierzające do usprawnienia procesu windykacji polegające między innymi na wypracowaniu nowych i aktualizacji dotychczas funkcjonujących instrukcji i zasad dotyczących windykacji, a także na nawiązywaniu współpracy z wyspecjalizowanymi podmiotami. Windykacja należności rozpoczyna się po 20-25 dniu po terminie płatności. Wprowadzenie jednolitych zasad windykacji, w tym windykacji miękkiej, pozwala uzyskać krótszy czas zwrotu gotówki oraz uniknąć długotrwałej i często nieskutecznej windykacji twardej, to jest egzekucji sądowej i komorniczej. Do postępowania sądowego i egzekucyjnego są przekazywane sprawy o wartości powyżej limitu opłacalności windykacji;
- sprzedaż energii elektrycznej i usług dystrybucji klientom biznesowym, kluczowym i strategicznym – kwoty należności przeterminowanych w tym segmencie są większe niż w przypadku indywidualnych odbiorców. Z uwagi na powyższe oraz ze względu na zdecydowanie mniejszą liczbę klientów w tych segmentach Zasady windykacji opierają się w głównej mierze na windykacji miękkiej. Czynności z zakresu windykacji miękkiej podejmowane są nie później niż po upływie 6 dni roboczych po terminie płatności i co do zasady nie trwają dłużej niż 30 dni roboczych po terminie płatności,
- pozostałe należności – w porównaniu z dwoma wcześniejszymi segmentami kwoty należności przeterminowanych są nieistotne.

Kluczową rolę w procesie odzyskiwania należności odgrywają pracownicy Departamentu Windykacji. Są to osoby monitorujące proces odzyskiwania długu, które w drodze kontaktu z klientem starają się odzyskać należność, której termin zapłaty już minął. ENEA współpracuje także, w zakresie działań windykacyjnych z wyspecjalizowanymi podmiotami zewnętrznymi, wspierającymi Grupę w działaniach z obszaru tzw. windykacji twardej.

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Grupa monitoruje na bieżąco wysokość przeterminowanych należności, dokonuje odpisów aktualizujących, w uzasadnionych przypadkach występuje z roszczeniami prawnymi.

28.3. Ryzyko utraty płynności finansowej

Ryzyko utraty płynności finansowej rozumiane jest jako ryzyko wystąpienia braku możliwości spłaty przez Grupę jej zobowiązań finansowych w momencie ich wymagalności.

Celem działań prowadzonych przez Grupę w zakresie zarządzania ryzykiem płynności jest ograniczenie do akceptowalnego poziomu prawdopodobieństwa utraty lub ograniczenia zdolności do regulowania zobowiązań. Realizacja działań z zakresu przyjętej polityki zakłada zapewnienie zdolności do skutecznego reagowania na tzw. kryzysy płynności, tj. okresy znacznego zapotrzebowania na środki płynne.

W ramach przyjętej polityki zakłada się zapewnienie dostępności środków pieniężnych na poziomie pozwalającym na regulowanie zobowiązań w toku normalnej działalności. Realizowane działania umożliwiają jednocześnie niezakłóconą kontynuację działalności w sytuacjach kryzysu płynności przez okres niezbędny do uruchomienia awaryjnego planu finansowania, którego celem jest szybka poprawa sytuacji płynnościowej.

W zakresie zarządzania płynnością Grupa koncentruje się na szczegółowej analizie sptywu należności, bieżącym monitoringu rachunków bankowych, jak również bieżącej koncentracji środków pieniężnych na rachunkach skonsolidowanych. Powstałe nadwyżki finansowe Grupa lokuje w aktywa obrotowe w postaci lokat terminowych. Nadwyżki o charakterze długoterminowym przekazywane są do Portfela inwestycyjnego zarządzanego przez zewnętrzny podmiot z obszaru Asset Management. Efektywność inwestycji podlega stałemu monitorowaniu. W celu ograniczenia ryzyka płynności i zapewnienia stabilności źródeł finansowania Grupa dywersyfikuje źródła finansowania zewnętrznego oraz kierunki inwestowania nadwyżek środków pieniężnych.

ENEA S.A. skoncentrowała działania pomiędzy spółkami Grupy w zakresie zarządzania płynnością, wdrożony został cash pooling w Spółkach Podatkowej Grupy Kapitałowej ENEA, a także zintensyfikowano realizację programów emisji obligacji wewnątrzgrupowych, dzięki czemu wzrosła efektywność wykorzystania środków pieniężnych w ramach Grupy Kapitałowej.

Stale zarządzanie ryzykiem w wymienionych obszarach oraz pozycja rynkowa i finansowa Grupy pozwala na stwierdzenie, że ryzyko utraty płynności finansowej utrzymuje się na poziomie minimalnym.

Grupa zarządza ryzykiem płynności również poprzez utrzymywanie otwartych i niewykorzystanych linii kredytowych, których aktualna wysokość kształtuje się na poziomie 606 000 tys. zł.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Poniższa tabela przedstawia wymagalność aktywów i zapadalność zobowiązań finansowych Grupy:

	31.12.2014									
	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	Kredyty bankowe i obligacje	Pożyczki	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Instrumenty finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	Razem
Wartość bilansowa	890 960	2 566	2 182 653	35 870	917	(687 316)	(1 587 161)	(392 350)	(189 789)	256 350
Niedzdykontowane umowne przepływy pieniężne	(890 960)	(2 572)	(2 683 332)	(42 171)	(917)	687 614	1 587 161	392 350	189 789	(763 038)
do 6 m-cy	(887 685)	(931)	(36 021)	(4 394)	(917)	687 614	1 566 179	392 350	189 789	1 905 984
6-12 m-cy	-	(777)	(36 276)	(4 365)	-	-	243	-	-	(41 175)
1-2 lat	(3 275)	(864)	(72 302)	(10 180)	-	-	19 274	-	-	(67 347)
2-5 lat	-	-	(511 897)	(18 610)	-	-	730	-	-	(529 777)
Powyżej 5 lat	-	-	(2 026 836)	(4 622)	-	-	735	-	-	(2 030 723)

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

	31.12.2013									
	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	Kredyty bankowe	Pożyczki	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Instrumenty finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	Razem
Wartość bilansowa	1 033 604	4 724	814 136	28 421	364	(1 573 195)	(1 282 352)	(298 199)	(45)	(1 272 542)
Niezdyskontowane umowne przepływy pieniężne	(1 034 061)	(5 037)	(1 041 299)	(36 363)	(364)	1 576 902	1 282 808	298 199	45	1 040 830
do 6 m-cy	(1 034 061)	(1 491)	(22 519)	(1 182)	-	1 576 902	1 199 252	298 199	45	2 015 145
6-12 m-cy	-	(1 587)	(22 526)	(1 759)	(364)	-	148	-	-	(26 088)
1-2 lat	-	(1 770)	(29 135)	(15 361)	-	-	82 626	-	-	36 360
2-5 lat	-	(189)	(303 776)	(12 690)	-	-	759	-	-	(315 896)
Powyżej 5 lat	-	-	(663 343)	(5 371)	-	-	23	-	-	(668 691)

28.4. Ryzyko towarowe

Ryzyko towarowe związane jest z możliwym wystąpieniem zmian w generowanych przez Grupę przychodach/przepływach pieniężnych, w szczególności wskutek istniejącej zmienności cen towarów, a także wahań w zakresie popytu na oferowane przez ENEA produkty / usługi. Celem zarządzania ryzykiem towarowym jest utrzymanie ekspozycji na to ryzyko w akceptowalnych ramach, przy jednoczesnej optymalizacji zwrotu z ryzyka.

Specyficznym aspektem ryzyka towarowego Grupy jest fakt, iż działając jako przedsiębiorstwo energetyczne pełniące rolę sprzedawcy z urzędu ma obowiązek przedkładania do zatwierdzania taryf dla energii elektrycznej dla grup taryfowych G. Grupa kupuje energię po cenach rynkowych natomiast swoją taryfę kalkuluje w oparciu o koszty uznane przez Prezesa URE za uzasadnione oraz z uwzględnieniem marży (w obrocie) planowanych na kolejny okres taryfowy. W związku z powyższym Grupa w okresie obowiązywania taryfy ma ograniczone możliwości przenoszenia niekorzystnych dla Grupy zmian kosztów swojej działalności na końcowych odbiorców energii elektrycznej. Wniosek o korektę taryfy Grupa może złożyć do Prezesa URE tylko w przypadku drastycznego wzrostu kosztów z przyczyn od niej niezależnych.

Zarządzanie ryzykiem towarowym w zakresie cenowym zasadza się na ciągłym monitorowaniu wielkości otwartej pozycji handlowej (zarówno w obszarze zabezpieczenia wolumenu sprzedaży detalicznej, jak i w obszarze proprietary trading) oraz pomiarze - przy wykorzystaniu narzędzi opartych o koncepcję wartości narażonej na ryzyko (value at risk) - poziomu ryzyka, wynikającego z możliwych wahań cen energii elektrycznej w odniesieniu do takiej otwartej pozycji. Technika ograniczania ryzyka jest w tym przypadku domknięcie pozycji generującej zbyt dużą (większą, niż akceptowana) wartość potencjalnej straty.

Zarządzanie ryzykiem towarowym w zakresie wolumetrycznym polega na wykorzystaniu metod scenariuszowych oraz optymalizowaniu procesów planowania i kontroli działalności handlowej pozwalających w możliwie najtrafniejszy sposób oszacować przewidywane wolumeny energii elektrycznej oraz towarów powiązanych, będących przedmiotem obrotu.

System zarządzania ryzykiem towarowym oparty na ww. zasadach wypracowany został w roku 2014. Ponadto, niezależnie od powyższego, w ENEA zastosowanie znajdują zasady zarządcze określone obowiązującą w Grupie ENEA regulacją o wymiarze strategicznym (tzw. Tryb handlu hurtowego), wyznaczającą metody działania w zakresie optymalizacji pozycji handlowej ENEA, której zasadniczym celem jest minimalizacja ryzyka podjęcia działań niezgodnych z tendencją rynkową z jednoczesnym uwzględnieniem opomiarowanego w tym przypadku wymiaru efektywnościowego podejmowanych działań (uzyskiwanie wyników lepszych od średniej rynkowej).



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

28.5. Ryzyko walutowe

Poniższa tabela prezentuje ekspozycję Grupy na ryzyko zmiany kursów walutowych.

31.12.2014	Wartość bilansowa	w tym wartość w EUR wyrażona w walucie funkcjonalnej (zł)	Wpływ ryzyka waluty EUR na wynik finansowy		w tym wartość w USD wyrażona w walucie funkcjonalnej (zł)	Wpływ ryzyka waluty USD na wynik finansowy		Łączny wpływ ryzyka waluty na wynik finansowy		
			+1%	-1%		+1%	-1%	+1%	-1%	
Aktywa finansowe										
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	687 316	52 848	528	(528)	-	-	-	528	(528)	
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 587 161	30 892	309	(309)	-	-	-	309	(309)	
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	47 479	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	392 350	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	189 789	-	-	-	-	-	-	-	-	
Zobowiązania finansowe										
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	(2 218 523)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(890 960)	(57)	(1)	1	-	-	-	(1)	1	
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	(2 566)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	(917)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Wpływ na wynik przed opodatkowaniem			836	(836)			-	836	(836)	
Podatek 19%								(159)	159	
Wpływ na wynik po opodatkowaniu								677	(677)	

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

31.12.2013	Wartość bilansowa	w tym wartość w EUR wyrażona w walucie funkcjonalnej (zł)	Wpływ ryzyka waluty EUR na wynik finansowy		w tym wartość w USD wyrażona w walucie funkcjonalnej (zł)	Wpływ ryzyka waluty USD na wynik finansowy		Łączny wpływ ryzyka waluty na wynik finansowy		
			+1%	-1%		+1%	-1%	+1%	-1%	
Aktywa finansowe										
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 573 195	65 040	650	(650)	16	0	(0)	650	(650)	
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 282 352	1 321	13	(13)	-	-	-	13	(13)	
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	61 761	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	298 199	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	45	-	-	-	-	-	-	-	-	
Zobowiązania finansowe										
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	(842 557)	(14 008)	(140)	140	(1 658)	(17)	17	(157)	157	
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(1 033 604)	(142 173)	(1 422)	1 422	-	-	-	(1 422)	1 422	
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	(4 724)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	(364)	(364)	(4)	4	-	-	-	(4)	4	
Wpływ na wynik przed opodatkowaniem			(903)	903		(17)	17	(920)	920	
Podatek 19%								175	(175)	
Wpływ na wynik po opodatkowaniu								(745)	745	

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Ryzyko walutowe związane jest z możliwym występowaniem zmian w generowanych przez Grupę przepływach pieniężnych w skutek zmienności kursów walutowych, w których te wielkości są denominowane.

Grupa ENEA narażona jest w szczególności na ryzyko walutowe wynikające z konieczności zakupu uprawnień do emisji CO₂, których ceny rynkowe denominowane są w Euro.

W 2014 r. Spółka ENEA Trading Sp. z o.o. zawierała transakcje forward zabezpieczające ryzyko walutowe (transakcje terminowe kupna EUR) w celu zabezpieczenia transakcji terminowych na zakup uprawnień do emisji CO₂.

28.6. Ryzyko stóp procentowych

Ryzyko zmiany stóp procentowych, na które ekspozycja jest Grupa związane jest z zawartymi umowami z tytułu kredytów i pożyczek, a także z aktywami finansowymi w postaci portfela dłużnych papierów wartościowych oraz lokat bankowych. W stosunku do powyższych Grupa stara się operować w oparciu o oprocentowanie zmienne, kalkulowane w korelacji ze stawkami rynkowymi (międzybankowymi). Jednocześnie Grupa stale monitoruje sytuację na rynku stóp procentowych oraz pozostaje w gotowości do podjęcia działań w zakresie zabezpieczenia ryzyka w przypadku wystąpienia ku temu przesłanek.

Z uwagi na obowiązujący w Grupie model aranżowania finansowania, ryzyko stopy procentowej identyfikowane jest i zarządzane (kwantyfikowane, mitygowane) na poziomie Jednostki Dominującej.

Poniższa tabela przedstawia profil podatności Grupy na ryzyko zmiany stóp procentowych poprzez prezentację aktywów i zobowiązań finansowych w podziale według zmiennych i stałych stóp procentowych:

	31.12.2014	31.12.2013
Instrumenty o stałej stopie procentowej		
Aktywa finansowe	1 672 984	1 299 507
Zobowiązania finansowe	(990 825)	(1 033 604)
Razem	682 159	265 903
Instrumenty o zmiennej stopie procentowej		
Aktywa finansowe	1 183 632	1 854 284
Zobowiązania finansowe	(2 121 224)	(847 645)
Razem	(937 592)	1 006 639

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

W poniższej tabeli przedstawiona została efektywna stopa procentowa dotycząca aktywów i zobowiązań, od których naliczane jest oprocentowanie według zmiennej stopy procentowej:

	31.12.2014		31.12.2013	
	Średnia ważona stopa procentowa (%)	Wartość bilansowa	Średnia ważona stopa procentowa (%)	Wartość bilansowa
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	3,75	189 789	-	-
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	4,68	392 350	3,61	298 199
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2,45	601 493	2,90	1 556 085
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	4,31	(2 566)	6,83	(4 724)
Kredyty bankowe	2,97	(977 827)	3,33	(814 136)
Pożyczki	3,33	(35 870)	4,34	(28 421)
Obligacje	4,00	(1 104 961)	-	-
Razem		(937 592)		1 007 003

Efektywne stopy procentowe w tabeli powyżej są ustalane jako średnia ważona stóp procentowych.



Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Poniższa tabela przedstawia wpływ zmiany stopy procentowej na wynik finansowy Grupy w odniesieniu do instrumentów oprocentowanych zmienną stopą procentową.

	Wartość bilansowa 31.12.2014	Wpływ ryzyka stopy procentowej na wynik finansowy (okres 12 miesięcy)		Wartość bilansowa 31.12.2013	Wpływ ryzyka stopy procentowej na wynik finansowy (okres 12 miesięcy)	
		+ 1 p.p.	- 1 p.p.		+ 1 p.p.	- 1 p.p.
Aktywa finansowe						
Środki pieniężne	601 493	6 015	(6 015)	1 556 085	15 561	(15 561)
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	189 789	1 898	(1 898)	45	-	-
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	392 350	3 924	(3 924)	298 199	2 982	(2 982)
Wpływ na wynik przed opodatkowaniem		11 837	(11 837)		18 543	(18 543)
Podatek 19%		(2 249)	2 249		(3 523)	3 523
Wpływ na wynik po opodatkowaniu		9 588	(9 588)		15 020	(15 020)
Zobowiązania finansowe						
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	(2 118 658)	(21 187)	21 187	(842 557)	(8 426)	8 426
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	(2 566)	(26)	26	(4 724)	(47)	47
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	-	-	(364)	(4)	4
Wpływ na wynik przed opodatkowaniem		(21 213)	21 213		(8 477)	8 477
Podatek 19%		4 030	(4 030)		1 611	(1 611)
Wpływ na wynik po opodatkowaniu		(17 183)	17 183		(6 866)	6 866
Razem		(7 595)	7 595		8 154	(8 154)

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Podstawowym założeniem Grupy w zakresie zarządzania źródłami finansowania jest uzyskanie optymalnej struktury pasywów w celu obniżenia kosztu finansowania działalności, zapewnienia ratingu kredytowego na poziomie inwestycyjnym i źródeł finansowania dla działalności operacyjnej i inwestycyjnej Grupy. Realizowane działania w tym zakresie zmierzają także do zapewnienia bezpieczeństwa finansowego Grupy i satysfakcjonującej wartości dla akcjonariuszy. Przy optymalizowaniu struktury pasywów poprzez stosowanie dźwigni finansowej istotne jest utrzymanie bazy kapitałowej na poziomie pozwalającym na budowanie zaufania ze strony inwestorów, kredytodawców oraz rynku. Grupa monitoruje efektywność i stabilność kapitałów przy pomocy wskaźnika zadłużenia oraz wskaźników rentowności kapitału. Celem Grupy jest zwiększanie efektywności kapitału przy jednoczesnym jego utrzymaniu na bezpiecznym poziomie.

28.8. Wartość godziwa

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami bilansowymi

	31.12.2014		31.12.2013	
	Wartość bilansowa	Wartość godziwa	Wartość bilansowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych)	47 479	47 479	61 761	61 761
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	99	99	1 860	1 860
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	189 789	189 789	45	45
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	392 251	392 251	296 339	296 339
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 587 161	(*)	1 282 352	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	687 316	687 316	1 573 195	1 573 195
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	2 218 523	2 218 523	842 557	842 557
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	2 566	2 566	4 724	4 724
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	890 960	(*)	1 033 604	(*)
Długoterminowe zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	917	917	364	364

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

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

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

Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy to portfel inwestycyjny obsługiwany przez wyspecjalizowaną firmę zajmującą się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi (nota 23). Wartość godziwa portfela inwestycyjnego szacowana jest na podstawie notowań rynkowych.

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

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

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

Poziom 2 - wartość godziwa ustalana jest na bazie wartości obserwowanych na rynku jednakże nie będących bezpośrednim kwotowaniem rynkowym (np. ustalane są przez odniesienie 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.

	31.12.2014			Razem
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	449	-	449
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	391 901	-	-	391 901
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	46 954	-	-	46 954
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	525	525
Papiery wartościowe zabezpieczone na aktywach	-	-	-	-
Razem	438 855	449	525	439 829
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	(917)	-	(917)
Razem	-	(917)	-	(917)

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

	31.12.2013			Razem
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	
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)

29. Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego

	31.12.2014	31.12.2013
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego - minimalne opłaty leasingowe:		
Poniżej jednego roku	1 752	2 940
Od jednego do pięciu lat	814	1 784
Powyżej pięciu lat	-	-
Wartość bieżących opłat leasingowych	2 566	4 724

30. Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

	31.12.2014	31.12.2013
Kontrakty forward na EUR	(917)	(364)
Razem	(917)	(364)

31. Odroczonego podatek dochodowy

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

	Wartość bilansowa 31.12.2014	Wartość bilansowa 31.12.2013
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	531 465	525 973
Kompensata aktywa i rezerw z tytułu odroczonego podatku dochodowego	(364 258)	(346 248)
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego po kompensacie	167 207	179 725
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	619 632	565 157
Kompensata aktywa i rezerw z tytułu odroczonego podatku dochodowego	(364 258)	(346 248)
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego po kompensacie	255 374	218 909

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Zmiana stanu aktywów i zobowiązań z tytułu odroczonego podatku dochodowego w trakcie roku, przedstawia się w sposób następujący:**

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego:

	Odpisy aktualizujące należności	Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	Rozliczenie przychodów z opłat przyłączeniowych	Rezerwa na koszty umorzenia świadectw pochodzenia	Dotacje	Rezerwa na składowanie, rekultywację oraz zakup praw do emisji CO ₂	Koszty opodatkowane po zakończeniu okresu rozliczeniowego	Pozostałe	Ogółem
Stan na początek roku	4 776	131 630	94 693	44 233	28 758	21 783	77 381	72 403	475 657
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	(236)	11 189	(3 056)	7 181	(9 519)	2 478	10 796	36 899	55 732
Obciążenie/(Uznanie) w innych całkowitych dochodach	-	(5 416)	-	-	-	-	-	-	(5 416)
Stan na 31.12.2013 wg stawki 19%	4 540	137 403	91 637	51 414	19 239	24 261	88 177	109 302	525 973
Stan na początek roku	4 540	137 403	91 637	51 414	19 239	24 261	88 177	109 302	525 973
Nabycie spółek zależnych	226	4 145	-	-	-	-	-	2 862	7 233
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	31	644	(3 097)	(20 710)	(2 652)	4 645	(7 398)	8 992	(19 545)
Obciążenie/(Uznanie) w innych całkowitych dochodach	-	17 785	-	-	-	-	-	19	17 804
Stan na 31.12.2014 wg stawki 19%	4 797	159 977	88 540	30 704	16 587	28 906	80 779	121 175	531 465

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego:

	Przychód opodatkowany po zakończeniu okresu rachunkowego	Naliczona, niezafakturowana sprzedaż	Różnica w wartości bilansowej i podatkowej środków trwałych i wartości niematerialnych	Pozostałe	Ogółem
Stan na początek roku	96 166	47 987	354 034	38 833	537 020
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	5 311	5 330	17 343	1 319	29 303
Obciążenie/(Uznanie) w innych całkowitych dochodach	(223)	-	-	(943)	(1 166)
Stan na 31.12.2013 wg stawki 19%	101 254	53 317	371 377	39 209	565 157
Stan na początek roku	101 254	53 317	371 377	39 209	565 157
Nabycie spółek zależnych	-	-	11 422	-	11 422
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	(9 339)	(6 292)	26 846	34 864	46 079
Obciążenie/(Uznanie) w innych całkowitych dochodach	-	-	-	(3 026)	(3 026)
Stan na 31.12.2014 wg stawki 19%	91 915	47 025	409 645	71 047	619 632

W Grupie nie występują istotne nieujęte aktywa i rezerwy na podatek odroczonego.

32. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych

	31.12.2014	31.12.2013
Programy określonych świadczeń		
Odprawy emerytalne i rentowe		
część długoterminowa	98 785	70 701
część krótkoterminowa	10 762	10 641
	109 547	81 342
Prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii po przejściu na emeryturę		
część długoterminowa	218 809	174 674
część krótkoterminowa	8 013	8 273
	226 822	182 947
Odpis na ZFŚS dla emerytowanych pracowników		
część długoterminowa	47 720	29 792
część krótkoterminowa	1 485	1 034
	49 205	30 826
Programy określonych świadczeń razem		
część długoterminowa	365 314	275 167
część krótkoterminowa	20 260	19 948
	385 574	295 115
Pozostałe długoterminowe świadczenia pracownicze		
Nagrody jubileuszowe		
część długoterminowa	252 778	207 425
część krótkoterminowa	22 336	27 774
	275 114	235 199
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń i pozostałe		
część długoterminowa	-	1 369
część krótkoterminowa	141 251	124 976
	141 251	126 345
Rezerwa na Program Dobrowolnych Odejść		
część krótkoterminowa	84 430	98 111
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych razem		
część długoterminowa	618 092	483 961
część krótkoterminowa	268 277	270 809
	886 369	754 770

Na mocy porozumienia zawartego pomiędzy reprezentantami pracowników a reprezentantami Spółki pracownikom ENEA S.A. przysługują określone świadczenia z innych tytułów niż wynagrodzenie za pracę, tj.:

- wypłaty nagród jubileuszowych,
- wypłaty świadczeń emerytalno-rentowych,
- prawo do ulgowej odpłatności za energię elektryczną,
- odpis na ZFŚS,

powyższe świadczenia finansowane są w całości przez Spółkę.

Obecna wartość przyszłych zobowiązań z powyższych tytułów wyznaczona została na podstawie wyceny aktuarialnej. Do obliczeń przyjęto podstawowe dane indywidualnie dla poszczególnych pracowników zatrudnionych w ENEA S.A. wg stanu na dzień 31 grudnia 2014 roku (z uwzględnieniem płci zatrudnionego), z następujących obszarów:

- wiek zatrudnionego,
- staż pracy w Spółce,
- staż pracy ogółem,
- wynagrodzenie, stanowiące podstawę wymiaru wysokości nagrody jubileuszowej i odprawy emerytalno-rentowej.

Dodatkowo w analizie zastosowane zostały następujące założenia:

- prawdopodobieństwo odejść pracowników obliczono na podstawie historycznych danych dotyczących rotacji zatrudnienia w Spółce oraz danych statystycznych dotyczących odejść pracowniczych w branży,
- przyjęto wartość minimalnego wynagrodzenia obowiązującego w gospodarce narodowej od 1 stycznia 2015 r. na poziomie 1 750,00 zł,
- na podstawie obwieszczeń Prezesa GUS, przyjęto przeciętne wynagrodzenie miesięczne w gospodarce narodowej, pomniejszone o potrącone od ubezpieczonych składki na ubezpieczenia emerytalne, rentowe oraz chorobowe na poziomie 2 917,14 zł (przeciętne dla drugiego półrocza 2010 r., które zgodnie z nowelizacją ustawy o ZFŚS z 8 listopada 2013 r. stanowić będzie podstawę naliczenia odpisu na ZFŚS w 2014 r.)
- na podstawie założeń zdefiniowanych na poziomie korporacyjnym, przyjęto wzrost przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w gospodarce narodowej będącego podstawą tworzenia odpisu na ZFŚS na poziomie 3,9% w 2015 r., 4,5% w 2016 r. 4,9% w latach 2017-2019, 4,8% w latach 2020-2021, 4,7% w latach 2022-2023, 4,6% w roku 2024 oraz 4,5% w pozostałym okresie prognozy,
- umieralność i prawdopodobieństwa dożycia przyjęto zgodnie z Tablicami Trwania Życia 2013 publikowanymi przez GUS, przyjęto że populacja zatrudnionych w Spółce odpowiada średniej dla Polski pod względem umieralności,
- nie obliczono oddzielnie rezerwy na odprawy rentowe; w zamian nie uwzględniono osób, które przeszły na rentę przy obliczaniu prawdopodobieństw odejść pracowników,
- przyjęto normalny tryb przechodzenia na emeryturę według szczegółowych zasad zawartych w ustawie emerytalnej, z wyjątkiem tych zatrudnionych, którzy wg informacji dostarczonych przez Spółkę spełnią warunki wymagane do skorzystania z prawa do przejścia na wcześniejszą emeryturę,
- długookresowa roczna stopa wzrostu wynagrodzeń na poziomie 1,0% w 2015 r., 2,038% w 2016 r., 2,418% w 2017 r. i 2,5% w następnych latach (na 31 grudnia 2013 r. 2,3%),
- w procedurze wyceny uwzględniono plany w zakresie ponownego uruchomienia w Spółce Programu Dobrowolnych Odejść, w ramach którego w okresie od 1 stycznia 2015 r. do 30 czerwca 2015 r. rozwiązany zostanie stosunek pracy z:

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

- 50% osób zakwalifikowanych do Grupy I uprawnionych pracowników,
 - 50% osób zakwalifikowanych do Grupy II uprawnionych pracowników,
 - 7,7% osób zakwalifikowanych do Grupy III uprawnionych pracowników,
- stopę dyskontową do dyskontowania przyszłych wypłat świadczeń przyjęto w wysokości 2,5% (na 31 grudnia 2013 r. 4,26%),
- wartość ekwiwalentu energetycznego wypłaconego w 2015 r. przyjęto na poziomie 1 382,57 zł (na 31 grudnia 2013 r. 1 452,24 zł),
- wzrost wartości ekwiwalentu pieniężnego wypłaconego w ramach ulgowej odpłatności za energię elektryczną określono w roku 2015 na poziomie 1,6%, w roku 2016 wzrost o 4,0%, w roku 2017 wzrost o 4,9%, w roku 2018 wzrost o 5,9%, w latach 2019 do 2026 na poziomie 3,9%, w kolejnych latach na poziomie 2,5% (na 31.12.2013 r. wzrost w roku 2014 na poziomie -2,9%, w roku 2015 wzrost o 10,2%, w roku 2016 wzrost o 6,7%, w roku 2017 wzrost o 3,9%, w latach 2018 do 2025 na poziomie 4,0%, w latach 2026 do 2027 na poziomie 4,1% i w kolejnych latach na poziomie 2,5%).

Do ustalenia wielkości rezerw na świadczenia pracownicze zastosowano metodę prognozowanych uprawnień jednostkowych (*Projected Unit Credit Method*), tą samą metodę zastosowano przy analizie wrażliwości dla programów określonych świadczeń.

10 grudnia 2014 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę o uruchomieniu Programu Dobrowolnych Odejść (Program). Do Programu mogą przystąpić Pracownicy:

- zatrudnieni na podstawie umowy o pracę bez względu, na rodzaj umowy i charakter wykonywanej pracy;
- nie są w okresie wypowiedzenia oraz nie zawarli porozumienia o rozwiązaniu umowy o pracę poza Programem z datą obowiązywania umowy w przyszłości;
- nie są zatrudnieni na podstawie jakiegokolwiek umowy o pracę lub umowy cywilnoprawnej w innej spółce Grupy Kapitałowej ENEA oraz
- należą do jednej z poniższych grup:
 - Pracownicy, którzy:
 - Grupa I – Pracownicy, którzy osiągnęli powszechny wiek emerytalny do 31 grudnia 2014 roku i nie rozwiązali umowy o pracę z tytułu przejścia na emeryturę lub nabędą uprawnienia emerytalne z tytułu osiągnięcia powszechnego wieku emerytalnego do dnia 31 grudnia 2015 r.;
 - Grupa II - Pracownicy, którym do osiągnięcia powszechnego wieku emerytalnego brakuje do 3 lat włącznie, licząc po dniu 31 grudnia 2015 r.;
 - Grupa III Pracownicy, którzy nabędą uprawnienia emerytalne po 31 grudnia 2018 r.

Program obowiązuje od dnia 15 grudnia 2014 r. do 30 czerwca 2015 r.

2014	Odprawy emerytalne i rentowe	Prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii po przejściu na emeryturę	Odpis na ZFŚŚ dla emerytowanych pracowników	Razem
Zmiany w okresie 12 miesięcy do 31.12.2014				
Stan na 01.01.2014	81 342	182 947	30 826	295 115
Zobowiązania przejęte w ramach połączenia jednostek gospodarczych	4 847	-	1 351	6 198
Koszty ujęte w zyskach i stratach, w tym:	(477)	4 376	5 206	9 105
koszty bieżącego zatrudnienia	3 603	3 259	898	7 760
koszty przeszłego zatrudnienia	(7 010)	(5 967)	2 944	(10 033)
koszty odsetek	2 930	7 084	1 364	11 378
Koszty ujęte w innych składnikach całkowitego dochodu, w tym:	33 571	48 569	13 216	95 356
zyski/straty aktuarialne netto na skutek zmian założeń finansowych	19 140	38 255	10 062	67 457
zyski/straty aktuarialne netto na skutek zmian założeń demograficznych	227	1 408	333	1 968
zyski/straty aktuarialne netto na skutek korekt założeń ex-post	14 204	8 906	2 821	25 931
Zmniejszone zobowiązania z tytułu wypłat świadczeń (wartość ujemna)	(8 275)	(8 367)	(1 165)	(17 807)
Inne zmniejszenia	(1 461)	(703)	(229)	(2 393)
Razem zmiany	28 205	43 875	18 379	90 459
Stan na 31.12.2014	109 547	226 822	49 205	385 574

2013

Zmiany w okresie 12 miesięcy do 31.12.2013	Odprawy emerytalne i rentowe	Prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii po przejściu na emeryturę	Odpis na ZFŚŚ dla emerytowanych pracowników	Razem
Stan na 01.01.2013	92 224	214 221	33 634	340 079
Koszty ujęte w zyskach i stratach, w tym:	(4 213)	2 189	(232)	(2 256)
koszty bieżącego zatrudnienia	3 942	3 545	790	8 277
koszty przeszłego zatrudnienia	(11 208)	(9 415)	(2 286)	(22 909)
koszty odsetek	3 053	8 059	1 264	12 376
Koszty ujęte w innych składnikach całkowitego dochodu, w tym:	(207)	(25 612)	(1 512)	(27 331)
zyski/straty aktuarialne netto na skutek zmian założeń finansowych	(6 307)	(34 162)	(2 425)	(42 894)
zyski/straty aktuarialne netto na skutek zmian założeń demograficznych	2 802	3 055	614	6 471
zyski/straty aktuarialne netto na skutek korekt założonych ex-post	3 298	5 495	299	9 092
Zmniejszone zobowiązania z tytułu wypłat świadczeń (wartość ujemna)	(6 667)	(8 264)	(1 057)	(15 988)
Inne zmiany	205	413	(7)	611
Razem zmiany	(10 882)	(31 274)	(2 808)	(44 964)
Stan na 31.12.2013	81 342	182 947	30 826	295 115

Analiza wrażliwości dla programów określonych świadczeń

Programy określonych świadczeń:	Wpływ zmiany założenia aktuarialnego na wysokość zobowiązania z tytułu programów określonych świadczeń	
	+ 1 pp	- 1 pp
Stopa dyskonta	(43 297)	64 788
Stopa przewidywanego wzrostu wynagrodzeń	22 419	(18 470)
Średni wzrost wartości ekwiwalentu pieniężnego dla ulgowej odpłatności za energię elektryczną	38 194	(30 412)

Zapadalność zobowiązania z tytułu programów określonych świadczeń

Średni ważony okres obowiązywania zobowiązania z tytułu programów określonych świadczeń (w latach)	31.12.2014	31.12.2013
Odprawy emerytalne i rentowe	16,5	15,7
Prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii po przejściu na emeryturę	16,3	16,1
Odpis na ZFŚS dla emerytowanych pracowników	17,5	17,6

Inne długoterminowe świadczenia pracownicze – nagrody jubileuszowe

	31.12.2014	31.12.2013
Wartość na początek okresu	235 199	242 490
Zobowiązania przejęte w ramach połączenia jednostek gospodarczych	15 299	-
Zmiany w okresie 12 miesięcy do końca okresu sprawozdawczego		
Koszty ujęte w zysku/stracie bieżącego okresu, w tym:	54 096	16 469
- koszty bieżącego zatrudnienia	12 804	12 749
- koszty przeszłego zatrudnienia	(14 517)	(4 590)
- (zyski)/straty aktuarialne netto powstałe na skutek korekty założeń ex-post	11 439	4 885
- (zyski)/straty aktuarialne netto powstałe na skutek zmian założeń demograficznych	280	6 386
- (zyski)/straty aktuarialne netto powstałe na skutek zmian założeń finansowych	35 462	(11 557)
- koszty odsetek	8 628	8 596
Zmniejszenie zobowiązania z tytułu wypłaconych świadczeń	(25 839)	(23 478)
Inne zmiany	(3 641)	(282)
Razem zmiany	39 915	(7 291)
Wartość na koniec okresu	275 114	235 199

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

	31.12.2014	31.12.2013
Długoterminowe	464 720	407 735
Krótkoterminowe	304 374	438 141
Stan na dzień sprawozdawczy	769 094	845 876

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia
za okres kończący się 31.12.2014

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

za okres kończący się 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 świadczenia pochodzenia energii	Rezerwa na zakup 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
Odwroćenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	(2 968)	-	-	-	-	(2 968)
Zwiększenie istniejących rezerw	42 508	196	9 023	710	372 165	105 149	150 055	679 806
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	226 239	845 876

Rezerwy na zobowiązania wycenia się w uzasadnionej, wiarygodnie oszacowanej wartości. Imiennie tworzone są rezerwy na przewidywane straty związane z sądowym powództwem zgłoszonym przeciwko Grupie. Kwota, na którą tworzona jest rezerwa stanowi najbardziej właściwy szacunek nakładów niezbędnych do wypetnienia roszczenia. Koszt ich utworzenia ujmowany jest w pozostałych kosztach operacyjnych. Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w notach 49.2, 49.5 i 49.6

Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia obejmują głównie:

Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów

Rezerwa na roszczenia osób władających nieruchomościami z tytułu bezumownego korzystania z gruntu. Szacowanie rezerwy na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości odbywa się z zastosowaniem podejścia tzw. etapowości i wag, tj. prawdopodobieństwa przegrania sporu i konieczności spełnienia roszczenia. Rozmiar zasądzonych odszkodowań z tytułu roszczeń z bezumownego korzystania z

nieruchomości może być dla Grupy znaczący z uwagi na liczbę przedmiotowych nieruchomości, jednak Grupa nie jest w stanie oszacować maksymalnej kwoty odszkodowań. Grupa Kapitałowa ENEA, m.in. w związku z ustawą o korytarzach przesyłowych oszacowała i uwzględniła w wysokości utworzonej rezerwy również odszkodowania z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości, na których posadowiony jest majątek sieciowy (linie elektroenergetyczne), co do których na dzień sprawozdawczy nie zostały przedstawione jeszcze żadne roszczenia.

Rezerwa na rekultywację składowiska

Grupa po zapewnieniu lub zamknięciu składowiska żużla i popiołu ma obowiązek dokonania rekultywacji terenu. Ze względu na fakt, iż Grupa posiada duże, niezapełnione obszary składowiska, przewidywany termin rekultywacji będzie miał miejsce w 2060 r. Przyszłe oszacowane koszty rekultywacji składowiska zostały zdyskontowane do wartości bieżącej przy użyciu stopy dyskontowej w wysokości 2,50% (na dzień 31 grudnia 2013 r. – 4,26%). Wartość rezerwy na dzień 31 grudnia 2014 r. wyniosła 57 551 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2013 r. 30 464 tys. zł).

Rezerwa na zakup praw do emisji CO₂

Na dzień 31 grudnia 2014 r. wartość rezerwy dotyczącej praw do emisji CO₂ wyniosła 105 758 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2013 r. 105 149 tys. zł).

Pozostałe rezerwy

Pozostałe rezerwy dotyczą głównie:

- potencjalnych zobowiązań związanych z majątkiem sieciowym wynikających z różnic w interpretacjach przepisów 109 563 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2013 r. 93 508 tys. zł),
- kosztów korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych 115 921 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2013 r. 120 605 tys. zł).

34. Przychody ze sprzedaży netto

	31.12.2014	31.12.2013
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	6 220 527	5 832 788
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	2 860 165	2 833 784
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	107 626	84 333
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	116 596	142 240
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	47 076	52 844
Przychody ze sprzedaży praw do emisji CO ₂	32 936	14 236
Rekompensata na pokrycie kosztów osieroconych	257 508	964
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	212 961	189 331
Razem przychody ze sprzedaży netto	9 855 395	9 150 520

35. Koszty według rodzaju

	31.12.2014	31.12.2013
Amortyzacja	(728 408)	(761 759)
Koszty świadczeń pracowniczych	(948 872)	(1 036 215)
- wynagrodzenia	(718 901)	(782 860)
- ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	(229 971)	(253 355)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów i materiałów	(1 821 196)	(1 822 994)
- zużycie materiałów i energii	(1 564 522)	(1 728 067)
- wartość sprzedanych towarów i materiałów	(256 674)	(94 927)
Wartość zakupionej energii na potrzeby sprzedaży	(3 835 730)	(3 303 371)
Usługi obce	(1 046 916)	(940 961)
- usługi przesyłowe	(710 577)	(599 170)
- inne usługi obce	(336 339)	(341 791)
Podatki i opłaty	(268 934)	(244 240)
Łączne koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, sprzedaży i marketingu oraz koszty ogólnego zarządu	(8 650 056)	(8 109 540)

36. Koszty świadczeń pracowniczych

	31.12.2014	31.12.2013
Koszty wynagrodzeń	(718 901)	(782 860)
- bieżące wynagrodzenia	(679 497)	(685 079)
- nagrody jubileuszowe	(25 192)	(4 504)
- odprawy emerytalne i rentowe	1 054	7 182
- inne	(15 266)	(100 459)
Koszty ubezpieczeń społecznych i innych świadczeń	(229 971)	(253 355)
- ZUS	(133 620)	(141 031)
- odpis na ZFŚS	(30 639)	(25 096)
- inne świadczenia społeczne	(43 034)	(63 831)
- pozostałe świadczenia po okresie zatrudnienia	(11 198)	(11 264)
- inne	(11 480)	(12 133)
Razem	(948 872)	(1 036 215)

Gwarancje zatrudnienia

Na mocy porozumienia zawartego pomiędzy Spółką a związkami zawodowymi przyznano określone gwarancje zatrudnienia dla pracowników zatrudnionych w Spółce przed dniem 29 czerwca 2007 r., które wygasają 31 grudnia 2018 r.

Ponadto, obowiązywanie postanowień powyższego porozumienia przedłużono w stosunku do pracowników, którym w chwili wygaśnięcia gwarancji będzie brakować nie więcej niż cztery lata do spełnienia przesłanek uprawniających ich do nabycia prawa do emerytury. Oznacza to, że pracodawca w przypadku niedotrzymania gwarancji nie może wypowiedzieć umowy o pracę bez konieczności wypłaty dodatkowej odprawy pracownikowi, któremu w momencie upływu gwarancji zatrudnienia brakuje nie więcej niż cztery lata do osiągnięcia wieku emerytalnego.

Gwarancje zatrudnienia oznaczają, że w razie rozwiązania umowy o pracę przez pracodawcę ENEA S.A. będzie zobowiązana do zapłaty na rzecz pracownika kwoty stanowiącej iloczyn wynagrodzenia miesięcznego oraz okresu pozostającego do końca obowiązywania gwarancji.

Na mocy umowy społecznej zawartej w dniu 10 sierpnia 2007 r. pomiędzy ENEA Wytwarzanie S.A. a organizacjami związkowymi pracownikom zatrudnionym w ENEA Wytwarzanie S.A. na dzień wejścia w życie umowy

przedłużono gwarancje zatrudnienia na kolejne 11 lat tj. do dnia 30 stycznia 2019 r.

Inne koszty wynagrodzeń

Inne koszty wynagrodzeń obejmują koszt utworzenia rezerwy na Program Dobrowolnych Odejść. Zasady tworzenia rezerwy zostały przedstawione w nocie 32.

37. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

Pozostałe przychody operacyjne

	31.12.2014	31.12.2013
Rozwiązanie rezerw na roszczenia o odszkodowanie	15 756	11 256
Rozwiązanie pozostałych rezerw	1 061	898
Zwrot kosztów przez ubezpieczyciela	14 951	3 196
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	11 787	20 534
Odszkodowania, kary, grzywny	15 052	10 906
Odwrocenie niewykorzystanych odpisów aktualizujących	8 015	24 951
Nieodpłatnie otrzymane środki trwałe	17 994	25 482
Inne pozostałe przychody operacyjne	30 450	27 864
Razem	115 066	125 087

Pozostałe koszty operacyjne

	31.12.2014	31.12.2013
Utworzenie rezerw na roszczenia o odszkodowanie	(3 349)	(32 858)
Utworzenie pozostałych rezerw	(13 536)	(157 004)
Odpis aktualizujący wartość należności	(17 503)	(15 251)
Odpisanie należności niesściągalnych	(14 879)	(2 200)
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(3 623)	(1 594)
Koszty postępowań sądowych	(706)	(7 387)
Koszty związków zawodowych	(1 420)	(1 542)
Odszkodowanie za bezumowne korzystanie z gruntów	(4 051)	(4 144)
Inne pozostałe koszty operacyjne	(38 687)	(26 974)
Razem	(97 754)	(248 954)

38. Przychody finansowe

	31.12.2014	31.12.2013
Przychody z tytułu odsetek	67 646	76 886
- rachunki i lokaty bankowe	30 343	37 567
- pozostałe pożyczki i należności	17 834	16 321
- pozostałe	19 469	22 998
Różnice kursowe	601	1 064
- różnice kursowe zrealizowane-operacje zabezpieczające	318	371
- różnice kursowe niezrealizowane-operacje zabezpieczające	275	662
- pozostałe różnice kursowe	8	31
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych	9 043	-
Inne przychody finansowe	3 888	10 194
Razem	81 178	88 144

39. Koszty finansowe

	31.12.2014	31.12.2013
Koszty odsetek	(39 426)	(11 283)
- koszty odsetek z tytułu kredytów i pożyczek	(7 927)	(6 822)
- koszty odsetek od obligacji	(19 097)	-
- koszty leasingu finansowego	(248)	(47)
- inne odsetki	(12 154)	(4 414)
Różnice kursowe	(499)	(2 304)
- różnice kursowe od kredytów i pożyczek	(748)	(1 009)
- różnice kursowe zrealizowane-operacje zabezpieczające	184	-
- różnice kursowe niezrealizowane-operacje zabezpieczające	(662)	-
- pozostałe różnice kursowe	727	(1 295)
Koszt dyskonta zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych i rezerw	(50 883)	(19 573)
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych	(140)	(9 873)
Koszty nie wykorzystanych obligacji	(25 422)	-
Inne koszty finansowe	(9 113)	(1 788)
Razem	(125 483)	(44 821)

40. Podatek dochodowy

	31.12.2014	31.12.2013
podatek bieżący	(168 356)	(259 441)
podatek odroczony	(65 624)	27 896
Podatek dochodowy	(233 980)	(231 545)

Podatek dochodowy od zysku przed opodatkowaniem brutto Grupy różni się w następujący sposób od teoretycznej kwoty, którą uzyskano by stosując nominalną stawkę podatku mającą zastosowanie do zysków konsolidowanych spółek:

	31.12.2014	31.12.2013
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	1 143 102	954 065
Podatek wyliczony według stawki 19%	(217 189)	(181 272)
Koszty nie stanowiące kosztów uzyskania przychodów (różnice trwałe * 19%)	(10 640)	(27 196)
Dochody niepodlegające opodatkowaniu (różnice trwałe * 19%)	(108)	2 242
Inne * 19%	(6 043)	(25 319)
Obciążenie wyniku finansowego z tytułu podatku dochodowego	(233 980)	(231 545)

Podatkowa grupa kapitałowa

W dniu 18 września 2013 r. Spółka zawarła umowę podatkowej grupy kapitałowej, która na okres 3 lat począwszy od 2014 r. wiąże 9 spółek Grupy Kapitałowej ENEA: ENEA S.A., ENEA Operator Sp. z o.o., ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Centrum Sp. z o.o., ENEA Oświetlenie Sp. z o.o., ENEA Trading Sp. z o.o., ENEA Serwis Sp. z o.o., ENEA Pomiary Sp. z o.o. oraz ENEA Logistyka Sp. z o.o. Spółką reprezentującą podatkową grupę kapitałową jest ENEA S.A.

Ustawa o podatku dochodowym od osób prawnych traktuje podatkową grupę kapitałową jako odrębnego podatnika podatku dochodowego (CIT), co oznacza, że spółki wchodzące w skład podatkowej grupy kapitałowej tracą odrębną podmiotowość dla celów podatku CIT a podmiotowość tę zyskuje podatkowa grupa kapitałowa jako całość. Przedmiotem opodatkowania jest dochód ustalony od łącznego dochodu grupy, obliczonego jako nadwyżka sumy dochodów wszystkich spółek tworzących grupę nad sumą ich strat. Odrębność podmiotowa podatkowej grupy kapitałowej istnieje wyłącznie na gruncie podatku dochodowego od osób prawnych. Nie należy jej utożsamiać z odrębną podmiotowością prawną. Nie przenosi się ona również na grunt innych podatków, w szczególności każda ze spółek tworzących podatkową grupę kapitałową jest odrębnym podatnikiem podatku VAT, podatku od czynności cywilnoprawnych, podatku od nieruchomości a także płatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych.

Spółki tworzące podatkową grupę kapitałową muszą spełnić szereg wymogów, obejmujących między innymi: odpowiedni poziom kapitałów, udział spółki dominującej w kapitałach spółek tworzących PGK na poziomie minimum 95%, brak powiązań kapitałowych między spółkami zależnymi, brak zaległości podatkowych, osiągnięcie udziału dochodu w przychodach na poziomie przynajmniej 3% (liczonego dla całej podatkowej grupy kapitałowej) oraz zawieranie transakcji z podmiotami spoza podatkowej grupy kapitałowej wyłącznie na warunkach rynkowych. Naruszenie powyższych wymogów będzie oznaczać rozwiązanie podatkowej grupy kapitałowej i utratę przez nią statusu podatnika. Od momentu rozwiązania każda ze spółek wchodzących w skład podatkowej grupy kapitałowej staje się samodzielnym podatnikiem dla podatku CIT.

41. Dywidenda

Decyzję o wypłacie dywidendy za bieżący rok obrotowy podejmą akcjonariusze na Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu w roku 2015. Zarząd proponuje przeznaczenie na dywidendę 30% zysku jednostkowego ENEA S.A. zrealizowanego w roku 2014.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

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 sprawozdawczego dywidenda została w całości wypłacona akcjonariuszom. Wypłata dywidendy została pomniejszona o podatek dochodowy od zysków kapitałowych.

42. Zysk na akcję

	01.01.2014-31.12.2014	01.01.2013-31.12.2013
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	908 319	722 524
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	2,06	1,64
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	2,06	1,64

43. 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:

Transakcje z jednostkami powiązаныmi	Zarząd spółki		Rada Nadzorcza	
	01.01.2014- 31.12.2014	01.01.2013- 31.12.2013	01.01.2014- 31.12.2014	01.01.2013- 31.12.2013
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	-	-	-	-
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	7 273	6 709	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	23	334	393
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	-	-	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych w tym: (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	-	33	-	-
RAZEM	7 273	6 765	334	393

Na 31 grudnia 2014 r. zobowiązania z tytułu kontraktów menadżerskich i umów konsultingowych wobec członków Zarządu wynoszą 732 tys. zł. Rezerwa na premię dla Zarządu Jednostki Dominującej na dzień 31 grudnia 2014 r. wynosi 2 680 tys. zł. (na 31 grudnia 2013 r. odpowiednio 2 191 tys. zł), kwoty rezerw nie są uwzględnione w powyższej tabeli.

W wynagrodzeniu z tytułu kontraktów menadżerskich i umów konsultingowych uwzględniono wypłaconą w 2014 r. premię za 2013 r. w wysokości 2 680 tys. zł (w 2013 r. nie wypłacono premii za 2012 r.).

Transakcje dotyczące pożyczek z Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych przedstawiono w tabeli poniżej:

	Stan na dzień 01.01.2014	Udzielono od dnia 01.01.2014	Spłaty do dnia 31.12.2014	Stan na dzień 31.12.2014
Zarząd spółki	-	-	-	-
Rada Nadzorcza	27	-	(5)	22
Razem	27	-	(5)	22

	Stan na dzień 01.01.2013	Udzielono od dnia 01.01.2013	Spłaty do dnia 31.12.2013	Stan na dzień 31.12.2013
Zarząd spółki	-	-	-	-
Rada Nadzorcza	21	10	(4)	27
Razem	21	10	(4)	27

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. Wśród podmiotów będących spółkami zależnymi od Skarbu Państwa największym kontrahentem - odbiorcą Grupy ENEA jest Zakłady Azotowe w Tarnowie Mościcach S.A. (Grupa Azoty), wartość sprzedaży netto w roku 2014 była na poziomie 150 003 tys. zł. (w roku 2013 była to Grupa Polskie Sieci Elektroenergetyczne. - sprzedaż na poziomie 167 409 tys. zł), największym kontrahentem - dostawcą jest Katowicki Holding Węglowy S.A., wartość zakupów netto 356 908 tys. zł (w roku 2013 była to Grupa Polskie Sieci Elektroenergetyczne na poziomie 684 357 tys. zł).

44. Umowy koncesyjne na świadczenie usług publicznych

Przedmiotem prowadzonej przez Grupę Kapitałową działalności jest przede wszystkim wytwarzanie energii elektrycznej, dystrybucja energii elektrycznej oraz obrót energią elektryczną.

W świetle przepisów Ustawy „Prawo energetyczne” Jednostka Dominująca uzyskała w dniu 26 listopada 1998 r. dwie koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w poniższych zakresach, tj.:

- koncesję na obrót energią elektryczną, udzieloną na okres 10 lat, tj. do dnia 30 listopada 2008 r.,

- koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, udzieloną również na 10 lat – do dnia 30 listopada 2008 r.

Spółka **ENEA Operator Sp. z o.o.** posiada koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej obowiązującą do dnia 1 lipca 2017 roku.

23 kwietnia 2007 r. **ENEA S.A.** wystąpiła do Prezesa URE z wnioskiem o przedłużenie ważności koncesji na obrót energią elektryczną. 5 października 2007 r. ENEA S.A. otrzymała decyzję o przedłużeniu koncesji na obrót energią elektryczną ważną do dnia 31 grudnia 2025 r.

12 września 2013 r. **ENEA S.A.** uzyskała od Prezesa URE koncesję na obrót paliwami gazowymi. Koncesja będzie obowiązywała w okresie od 1 stycznia 2014 r. do 31 grudnia 2030 r. Detaliczna sprzedaż gazu ziemnego przez Spółkę została rozpoczęta w roku 2014.

ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. prowadzi w celach zarobkowych i na własny rachunek działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu i sprzedaży energii elektrycznej oraz wytwarzaniu i sprzedaży ciepła. Działalność ta objęta jest koncesjami udzielanymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki - po połączeniu Spółek ENEA Wytwarzanie Sp.z o.o. prowadzi działalność w oparciu o:

Koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej WEE/115-ZTO-F/1271/W/DSW/2013/TW z dnia 31.12.2013r.- na okres do dnia 31.12.2030r. z późniejszymi zmianami decyzją WEE/115-ZTO-G/1271/W/OŁO/2014/KK z dnia 15 lipca 2014 r. - w związku z inkorporacją Windfarm Polska Sp. z o.o. i decyzją WEE/115-ZTO-H/1271/W/DSW/2014/BGr z dnia 21 lipca 2014 - uaktualnienie parametrów technicznych źródła Elektrownia Kozienice łączna moc elektryczna zainstalowana 2 960 MW.

Koncesję na wytwarzanie ciepła WCC/256-ZTO-H/1271/W/DSW/2013/TW z dnia 31.12.2013 r. na okres do dnia 31.12.2025r. z późniejszymi zmianami decyzją WCC/256-ZTO-I/1271/W/DSW/2014/BGr z dnia 21 lipca 2014 r. - rozszerzenie koncesji o źródła zlokalizowane w Białymstoku, a także w związku z modernizacją bloków 3 i 4 w źródle wytwórczym Elektrownia Kozienice.

Koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła PCC/269-ZTO-C/1271/W/DRE/2013/RK z dnia 31.12.2013 r. na okres do dnia 31.12.2025r.

Koncesję na obrót energią elektryczną OEE/702/1271/W/2/2012/KL z dnia 21.12.2012r. na okres do dnia 31.12.2030r.

20 grudnia 2005 r. Elektrownia uzyskała decyzję Wojewody Mazowieckiego pozwolenie zintegrowane dla instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 6.812,6MWt, które po raz ostatni zostało zmienione decyzją Marszałka Mazowieckiego z dnia 28.06.2013r. Pozwolenie zintegrowane jest ważne do dnia 20 grudnia 2015 roku.

ENEA Trading Sp. z o.o. posiada koncesję na obrót energią elektryczną na okres do 31 grudnia 2030 r. Przedmiotem działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na obrocie energią elektryczną na potrzeby odbiorców znajdujących się na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.

Spółka ENEA Trading Sp. z o.o. posiada także koncesję na obrót paliwami gazowymi do 31 grudnia 2030 r.

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego 86

MEC Piła Sp. z o.o. oraz **PEC Sp. z o.o.** z siedzibą w Obornikach posiadają koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła do 31 grudnia 2025 r.

MPEC Białystok Sp. z o.o. posiada koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła do 30 września 2018 r.

45. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż mocy i energii elektrycznej (KDT)

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

Maksymalna wysokość kosztów osieroconych dla Elektrowni „Kozienice” S.A. (obecnie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.) zgodnie z zał. nr 2 do Ustawy o rozwiązaniu KDT z dnia 29 czerwca 2007 r. wynosi 623.612 tys. zł (kwota zdyskontowana na dzień 1.01.2007). Kwota ta obejmuje wysokość kosztów osieroconych przypadającą także na rok 2007 i I kwartał 2008 r., czyli za okres kiedy umowy jeszcze obowiązywały (rozwiązanie umów nastąpiło z dniem 1.04.2008).

1. Wysokość korekt rocznych ustalana przez URE jest kwestionowana przez Spółkę (i stanowi przedmiot sporów sądowych), w wyniku rozbieżnej interpretacji zapisów Ustawy o KDT dotyczących kalkulacji korekty, zwłaszcza zasadności stosowania jakichkolwiek wskaźników do zmiany wartości zapisanych w załącznikach do Ustawy. W 2014 r. rozpoznano przychody z tytułu rekompensat w wysokości 257.508 tys. zł. Kwota ta uwzględnia prognozowaną korektę roczną za 2014 r. oraz prognozowaną korektę końcową kosztów osieroconych w pełnej wysokości.

Status spraw:

Rok korekty	Decyzja URE [tys. zł]	EW Sp. z o.o. [tys. zł]	Orzeczenia prawomocne [tys. zł]	Status sądowy
2008	(-) 89.537	(-) 4.192	(-) 4.192	27.01.2014r. Prezes URE złożył skargę kasacyjną do SN
2009	(+) 15.580	(+) 114.672	(+) 16.544	30.10.2013r. Spółka złożyła skargę kasacyjną do SN - skarga została przyjęta
2010	(+) 2.472	(+) 112.808		13.01.2014r. wyrok SOKiK korekta roczna (+)78.640 tys. zł - Prezes URE i Spółka złożyli apelację
2011	(-) 37.397	(+) 67.734		13.02.2015r. wyrok SOKiK korekta roczna (+) 67.734 tys. zł - Prezes URE zapowiedział złożenie apelacji
2012	(-) 17.687	(+) 74.841		24.11.2014r. wyrok SOKiK korekta roczna (+)74.841 tys. zł - Prezes URE złożył apelację
2013	(-) 22.570	(+) 54.827		18.08.2014r. Spółka złożyła odwołanie

2. **Wydarzenia w roku 2014:**

Korekta roczna za 2008r.

- W styczniu 2014 r. Prezes URE wystąpił ze skargą kasacyjną od wyroku Sądu Apelacyjnego z 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).
- 17 marca 2014 r. Spółka złożyła do Sądu Najwyższego odpowiedź na skargę kasacyjną.

Korekta roczna za 2009r.

- 12 sierpnia 2014 r. Sąd Najwyższy przyjął do rozpoznania skargę kasacyjną Spółki w sprawie korekty rocznej za 2009r.
- 19 listopada 2014 r. odbyło się posiedzenie Sądu Najwyższego w sprawie skargi kasacyjnej - skarga nie została rozpoznana. Sąd zezwolił na złożenie przez obie strony pism procesowych.
- 5 grudnia 2014 r. Spółka złożyła pismo procesowe do Sądu Najwyższego.

Korekta roczna za 2010r.

- 13 stycznia 2014 r. Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Sąd Okręgowy w Warszawie (dalej SOKiK) po przeprowadzeniu rozprawy wydał wyrok - korektę roczną ustalił na kwotę (+) 78.640 tys. zł, tj. o 76.168 tys. zł więcej, niż w wydanej decyzji Prezesa URE. Sąd uwzględnił w całości odwołanie w jego pierwotnym brzmieniu. Nie jest to wyrok prawomocny. Został zaskarżony do Sądu Apelacyjnego w Warszawie apelacją Spółki z 18 lutego 2014 r. oraz apelacją Prezesa URE.

Korekta roczna za 2011 r.

- Zawiadomieniem z 5 września 2015 r. Prezes URE poinformował Spółkę o wszczęciu z urzędupostępowania administracyjnego dot. ustalenia wysokości odsetek za 2011r.
- 18 września 2014 r. Spółka wystosowała pismo procesowe do Prezesa URE, wnosząc o umorzenie w całości oraz zawieszenie postępowania administracyjnego do momentu rozstrzygnięcia przez Sąd sprawy z odwołania Spółki od decyzji Prezesa URE.
- 29 stycznia 2015 r. Prezes URE wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie odsetek z art. 35 Ustawy KDT za rok 2011 do czasu prawomocnego ustalenia korekty rocznej za 2011 r.
- 13 lutego 2015 r. SOKiK ogłosił wyrok uwzględniający odwołanie Spółki w całości i ustalił wysokość korekty rocznej dla roku 2011 w kwocie (+) 67.734 tys. zł.

Korekta roczna za 2012r.

- 24 listopada 2014 r. SOKiK wydał wyrok, ustalając korektę roczną na kwotę (+)74.841 tys. zł.
- 22 grudnia 2014 r. Prezes URE złożył apelację od wyroku SOKiK do Sądu Apelacyjnego w Warszawie.
- 27 stycznia 2015 r. Spółka złożyła do Sądu Apelacyjnego w Warszawie odpowiedź na apelację Prezesa URE.

Korekta roczna za 2013r.

- 5 sierpnia 2014 r. Spółka otrzymała decyzję Prezesa URE z 31 lipca 2014 r., ustalającą wysokość korekty rocznej za 2013 r. jaką Spółka powinna zwrócić Zarządcy Rozliczeń S.A. w terminie do 30 września 2014 r. na kwotę (-) 22.570 tys. zł.
- 18 sierpnia 2014 r. Spółka odwołała się od tej decyzji do SOKiK (odwołanie zawiera wniosek o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy).
- 25 sierpnia 2014 r. Spółka złożyła do SOKiK oddzielny wniosek o wstrzymanie wykonania decyzji Prezesa URE.
- 2 września 2014 r. SOKiK wydał postanowienie o wstrzymaniu wykonania decyzji Prezesa URE.
- Zawiadomieniem z 5 września 2014 r. Prezes URE poinformował Spółkę o wszczęciu z urzędupostępowania administracyjnego dot. ustalenia wysokości odsetek za 2013 r.
- 18 września 2014 r. Spółka wystosowała pismo procesowe do Prezesa URE, w którym wnosi o umorzenie w całości oraz zawieszenie postępowania administracyjnego do momentu rozstrzygnięcia przez Sąd sprawy z odwołania Spółki od decyzji Prezesa URE.

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

46. Przyszłe płatności tytułem korzystania z nabytego odpłatnie i nieodpłatnie prawa wieczystego użytkowania gruntów oraz umów najmu, dzierżawy i leasingu operacyjnego

Przyszłe zobowiązania z tytułu prawa wieczystego użytkowania gruntu (według opłat z 2014 r.) dotyczą czasu, jaki pozostał do wygaśnięcia umów o korzystanie z gruntów i wynosi od 40 do 99 lat.

	31.12.2014	31.12.2013
Poniżej jednego roku	4 912	4 807
Od jednego do pięciu lat	20 486	20 736
Powyżej pięciu lat	342 309	345 689
	367 707	371 232

Przyszłe zobowiązania z tytułu umów najmu, dzierżawy i leasingu operacyjnego:

	31.12.2014	31.12.2013
Poniżej jednego roku	11 491	11 518
Od jednego do pięciu lat	17 875	25 099
Powyżej pięciu lat	5 264	10 141
	34 630	46 758

Koszty poniesione w okresie z tytułu prawa wieczystego użytkowania oraz umów najmu, dzierżawy i leasingu operacyjnego:

	2014	2013
Prawo wieczystego użytkowania	4 807	4 464
Umowy najmu, dzierżawy i leasingu operacyjnego	11 518	9 785

Płatności z tytułu leasingu operacyjnego ujęte w kosztach

	31.12.2014	31.12.2013
Minimalne opłaty leasingowe	(6 596)	(7 784)
Przychody uzyskane z tytułu podnajmu (-)	-	(6)
	(6 596)	(7 790)

Poniżej znajduje się krótka charakterystyka znaczących umów dotyczących leasingu operacyjnego w Grupie Kapitałowej ENEA:

ENEA S.A. - przedmiotem leasingu jest najem powierzchni biurowych, wynajem mieszkania, najem miejsc parkingowych, magazynowych, wynajem powierzchni reklamowej.

ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. - przedmiotem leasingu operacyjnego są samochody osobowe i ciężarowe.

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

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

	31.12.2014	31.12.2013
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	3 660 776	5 026 671
Nabycie wartości niematerialnych	14 168	9 300
	3 674 944	5 035 971

48. Zatrudnienie

	12 miesięcy zakończonych 31.12.2014	12 miesięcy zakończonych 31.12.2013
Stanowiska robotnicze	5 016	4 980
Stanowiska nierobotnicze	5 188	5 026
RAZEM	10 204	10 006

Dane zawarte w tabeli przedstawiają zatrudnienie w etatach. Stanowiska menedżerskie zostały zakwalifikowane do stanowisk nierobotniczych.

49. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej**49.1. Poręczenia i gwarancje**

Poręczenia i gwarancje zostały pokazane w nocie 18 niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

49.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymiPostępowania z powództwa Grupy

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

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

Na dzień 31 grudnia 2014 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 10 662 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 105 621 tys. zł (na 31 grudnia 2013 r. toczyły się 8 780 sprawy 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 nie będących własnością Grupy (nota 49.5).

Na dzień 31 grudnia 2014 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 928 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 281 481 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2013 r. toczyły się 1 589 sprawy o łącznej wartości 251 977 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 33.

49.3. Postępowania arbitrażowe

W Grupie nie toczą się obecnie żadne postępowania arbitrażowe.

49.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Postępowanie przed Prezesem URE w sprawie wymierzenia kary pieniężnej w związku z podejrzeniem zaistnienia nieprawidłowości polegającej na nieprzestrzeganiu warunków i kryteriów niezależności operatora systemu dystrybucyjnego, które to nieprawidłowości, zdaniem Prezesa URE, wynikają z zawartej w 2010 r. z ENEA S.A. umowy wsparcia technicznego.

Wskutek wprowadzenia w 2007 roku unbundlingu, obsługę klienta w GK ENEA przejęła ENEA Operator. W 2010 roku nastąpiła jednak zmiana ustawy *Prawo energetyczne* - wprowadzono zakaz wykonywania czynności przez OSD na rzecz przedsiębiorstw obrotu w zakresie związanym z obrotem energią. W związku z powyższym w GK ENEA rozpoczęła się reorganizacja obsługi klienta – ENEA S.A. przejęła świadczenie obsługi klienta w zakresie tzw. „front line”, a pomiędzy ENEA S.A. i ENEA Operator Sp. z o.o. zawarto umowę o udzielenie wsparcia technicznego. URE powzięło jednak pewne wątpliwości co do zakresu tej umowy i wszczęło postępowanie przeciwko ENEA Operator.

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

1) Zgłoszonych przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wniosków o stwierdzenie i zwrot nadpłaty podatku akcyzowego dotyczącego lat ubiegłych. Szerzej opisane w sprawozdaniu za rok 2013.

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

Decyzjami z dnia 28.03.2014r. Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu umorzył jako bezprzedmiotowe postępowania podatkowe w sprawie określenia zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za miesiące sierpień 2006r., kwiecień, maj, czerwiec, październik 2007r.

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

W związku ze złożonym w dniu 20 stycznia 2011 r. przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wnioskiem o przywrócenie terminu do złożenia oświadczenia o ilościach energii elektrycznej zużytej w procesach produkcji energii elektrycznej, zwolnionej z podatku akcyzowego za miesiąc grudzień 2010 roku., 3 lutego 2011r. 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 Sp. z o.o. 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 Sp. z o.o. wniosła skargę do WSA w Warszawie, Wydział VII Zamiejscowy w Radomiu. Zarządzeniem 20 kwietnia 2014 r. WSA w Warszawie Wydział VII Zam. w Radomiu wezwał ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. do uiszczenia wpisu sądowego w kwocie 500 zł od skargi na Decyzje Dyrektora Izby Celnej w Warszawie opłatę uiszczono 14 maja 2014 r. Obecnie oczekujemy na dalsze działania Sądu w przedmiotowej sprawie

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

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

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

Brak uregulowanego stanu prawnego nieruchomości powoduje zagrożenie powstania dodatkowych kosztów związanych z żądaniami wypłaty odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu, czynszu dzierżawnego lub wyjątkowo, w pojedynczych przypadkach z żądaniami związanymi ze zmianą lokalizacji obiektu (przywrócenie gruntu do stanu pierwotnego).

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

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

Rezerwa dotyczy również odszkodowań za bezumowne korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których posadowiony jest majątek sieciowy Grupy (linie elektroenergetyczne), w związku z określaniem tzw. korytarzy przesyłowych oraz ustanawianiem służebności przesyłu na rzecz Grupy.

Na dzień 31 grudnia 2014 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 172 854 tys. zł.

49.6. Postępowanie sądowe o ustalenie bezskuteczności odstąpienia od umowy zawartej z Infovide-Matrix S.A.

20 września 2013 r. ENEA S.A. wypowiedziała umowę Infovide-Matrix S.A. w Warszawie na budowę i wdrożenie Informatycznego Systemu Obsługi Klientów (ISOK) o łącznej wartości 59 781 tys. zł. Pomiędzy spółkami ENEA S.A. a Infovide-Matrix S.A. istniał spór co do prawidłowości wykonania Umowy przez Strony oraz skuteczności odstąpienia od Umowy. 8 października 2014 r. doszło między ENEA S.A. a Infovide-Martix S.A. do ugody w sprawie rozwiązania konfliktu na realizację systemu ISOK. Podpisana ugoda przewiduje wycofanie pozwów złożonych przez obie spółki. Zgodnie treścią ugody ENEA S.A. zwróci kwotę 3 078 tys. zł. stanowiącą część kwoty otrzymanej od Infovide-Matrix tytułem wypłaty z gwarancji natomiast Infovide-Matrix S.A. zapłaci ENEA S.A. 2 700 tys. zł., na jej poczet zostanie zaliczona wartość 1 500 tys. zł. ze zrealizowanej przez ENEA S.A. gwarancji. Pozostałą część, w wysokości 1 200 tys. zł., Infovide-Matrix S.A. zapłaci ENEA S.A. do 30 września 2016 r.

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

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

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

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

Do dnia bilansowego odbyły się dwie rozprawy (z PGE oraz PKP), na których nie doszło do uznania roszczeń ENEA S.A.

50. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

5 września 2012 r. ENEA S.A. („ENEA”), PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („PGE”), TAURON Polska Energia S.A. („TAURON”) oraz KGHM Polska Miedź S.A. („KGHM”) podpisały list intencyjny („List”) dotyczący nabycia przez ENEA, TAURON i KGHM udziałów w spółce celowej, powołanej do budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej. Zgodnie z Listem, spółki podjęły się wypracowania projektu umowy nabycia udziałów w PGE EJ 1 Sp. z o.o. („PGE EJ 1”) - spółce celowej, która odpowiada za bezpośrednie przygotowanie procesu inwestycyjnego budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej („Projekt Jądrowy”). Zgodnie z intencją wyrażoną w Liście ww. umowa miałaby 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.

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

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

Paraflowany 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 paraflowanym 23 września 2013 r. projekcie Umowy Wspólników, strony postanowiły o kontynuacji prac w projekcie przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce oraz wypracowaniu zaktualizowanych zapisów w projekcie Umowy Wspólników wraz z załącznikami.

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

W roku 2014 strony uzgodniły ostateczny projekt Umowy Wspólników.

W dniu 3 września 2014 roku, pomiędzy ENEA S.A., Polską Grupą Energetyczną S.A., TAURON Polska Energia S.A. oraz KGHM Polska Miedź S.A. zawarta została Umowa Wspólników, zgodnie z którą ENEA S.A., TAURON Polska Energia S.A. oraz KGHM Polska Miedź S.A., jako Partnerzy Biznesowi, nabędą od PGE, na podstawie odrębnej umowy, łącznie 30% udziałów (każdy z Partnerów Biznesowych nabędzie po 10% udziałów) w spółce celowej – PGE EJ 1 Sp. z o.o., która odpowiedzialna jest za przygotowanie i realizację inwestycji polegającej na budowie i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej o mocy ok. 3.000 MWe ("Projekt"). Zgodnie z założeniami, Grupa PGE pełnić będzie rolę lidera Projektu, a spółka PGE EJ 1 Sp. z o.o. ma w przyszłości pełnić funkcję operatora elektrowni. Warunkiem nabycia udziałów w PGE EJ 1 Sp. z o.o. przez Partnerów Biznesowych jest uzyskanie zgody na koncentrację Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Wniosek w tej sprawie został złożony przez strony Umowy Wspólników w dniu 1 sierpnia 2014 roku.

Zgodnie z Umową Wspólników, strony zobowiązują się wspólnie, w proporcji do posiadanych udziałów, sfinansować działania w ramach fazy wstępnej Projektu ("Faza Wstępna"). Faza Wstępna ma na celu określenie takich elementów, jak potencjalni partnerzy, w tym partner strategiczny, dostawcy technologii, wykonawcy EPC (Engineering, Procurement, Construction) dostawcy paliwa jądrowego oraz pozyskanie finansowania dla Projektu, a także organizacyjne i kompetencyjne przygotowanie PGE EJ 1 Sp. z o.o. do roli przyszłego operatora elektrowni jądrowej, Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego 94

odpowiedzialnego za jej bezpieczną i efektywną eksploatację ("Postępowanie Zintegrowane"). Zgodnie z Umową Wspólników, zaangażowanie finansowe ENEA S.A. w okresie Fazy Wstępnej nie przekroczy kwoty ok. 107 mln zł i ma polegać na wnoszeniu wkładów, do wysokości tej kwoty, na podwyższony kapitał zakładowy PGE EJ 1 Sp. z o.o. Strony Umowy Wspólników przewidują, że kolejne decyzje dotyczące Projektu, w tym decyzja dotycząca deklaracji dalszego uczestnictwa poszczególnych Stron (w tym ENEA S.A.) w kolejnym etapie Projektu, zostaną podjęte po zakończeniu Fazy Wstępnej bezpośrednio przed rozstrzygnięciem Postępowania Zintegrowanego. O podpisaniu Umowy Wspólników Spółka informowała w treści raportu bieżącego nr 30/2014 z dnia 3 września 2014 r.

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

Strony kontynuują współpracę przygotowując się do zawarcia Umowy Nabycia Udziałów.

51. Opis ważniejszych stosowanych zasad rachunkowości

Najważniejsze zasady rachunkowości zastosowane przy sporządzaniu niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego przedstawione zostały poniżej. Zasady te stosowane były we wszystkich prezentowanych okresach w sposób ciągły.

51.1. Podstawa sporządzenia

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2013 r. zostało sporządzone zgodnie z MSSF UE.

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone według zasady kosztu historycznego, za wyjątkiem aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy, aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży.

51.2. Zasady konsolidacji

(a) Jednostki zależne

Jednostki zależne to wszelkie jednostki, w odniesieniu do których Grupa ma zdolność kierowania ich polityką finansową i operacyjną, co zwykle towarzyszy posiadaniu większości ogólnej liczby głosów w organach stanowiących. Przy dokonywaniu oceny, czy Grupa kontroluje daną jednostkę, uwzględnia się istnienie i wpływ potencjalnych praw głosu, które w danej chwili można zrealizować lub zamienić. Jednostki zależne podlegają pełnej konsolidacji od dnia przejścia nad nimi kontroli przez Grupę. Przestaje się je konsolidować z dniem ustania kontroli.

W odniesieniu do transakcji nabycia spółek, które nie znajdują się pod wspólną kontrolą, koszt przejścia ustala się jako wartość godziwą przekazanych aktywów, wyemitowanych instrumentów kapitałowych oraz zobowiązań zaciągniętych lub przejętych na dzień wymiany. Możliwe do zidentyfikowania aktywa nabyte oraz zobowiązania i zobowiązania warunkowe przejęte w ramach połączenia jednostek gospodarczych wycenia się początkowo według ich wartości godziwej na dzień przejścia, niezależnie od wielkości ewentualnych udziałów niekontrolujących.

Grupa wycenia udziały niekontrolujące proporcjonalnie do udziału w wartości godziwej nabywanych aktywów netto. W kolejnych okresach wartość udziałów niekontrolujących obejmuje wartość rozpoznaną przy początkowym ujęciu skorygowaną o zmiany wartości kapitału jednostki zależnej w proporcji do posiadanych udziałów. Całkowity dochód

jest alokowany do udziałów niekontrolujących nawet wtedy, gdy powoduje powstanie ujemnej wartości tych udziałów.

W przypadku wystąpienia wartości ujemnej, Grupa dokonuje ponownego przeglądu ustalenia wartości godziwych poszczególnych składników nabywanych aktywów netto. Jeżeli w wyniku przeglądu nadal wartość jest ujemna ujmuje się ją niezwłocznie w zysku lub stracie bieżącego okresu.

Transakcje, rozrachunki i niezrealizowane zyski na transakcjach pomiędzy spółkami Grupy są eliminowane. Niezrealizowane straty również podlegają eliminacji, chyba że transakcja dostarcza dowodów na utratę wartości przez przekazany składnik aktywów. Zasady rachunkowości stosowane przez jednostki zależne zostały zmienione tam, gdzie było to konieczne dla zapewnienia zgodności z zasadami rachunkowości stosowanymi przez Grupę.

(b) Jednostki stowarzyszone i wspótkontrolowane

Jednostki stowarzyszone to wszelkie jednostki, na które Grupa wywiera znaczący wpływ, lecz których nie kontroluje, co zwykle towarzyszy posiadaniu od 20% do 50% ogólnej liczby głosów w organach stanowiących. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych rozlicza się metodą praw własności i ujmuje początkowo według kosztu. Nadwyżkę ceny nabycia nad wartością godziwą dających się zidentyfikować aktywów netto jednostki stowarzyszonej na dzień nabycia ujmuje się jako wartość firmy. Wartość firmy włączona jest do wartości bilansowej inwestycji, a utratę jej wartości wycenia się w ramach całej wartości inwestycji. Jakąkolwiek nadwyżkę udziału Grupy w wartości godziwej netto dających się zidentyfikować aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych nad kosztem przejęcia po dokonaniu przeszacowania ujmuje się niezwłocznie w zysku lub stracie bieżącego okresu.

Jednostki wspótkontrolowane to wszystkie jednostki, w których na podstawie ustaleń umownych ENEA S.A. sprawuje kontrolę wspólnie z innymi podmiotami. Inwestycje w jednostkach wspótkontrolowanych rozlicza się metodą praw własności identycznie jak inwestycje w jednostkach stowarzyszonych.

Udział Grupy w wyniku finansowym jednostek stowarzyszonych i/lub wspótkontrolowanych od dnia nabycia ujmuje się w zysku lub stracie bieżącego okresu, zaś jej udział w zmianach stanu innych kapitałów od dnia nabycia – w innych całkowitych dochodach. Wartość bilansową inwestycji koryguje się o łączne zmiany stanu kapitału własnego od dnia nabycia. Gdy udział Grupy w stratach jednostki stowarzyszonej lub wspótkontrolowanej staje się równy lub większy od udziału Grupy w tej jednostce stowarzyszonej lub wspótkontrolowanej, obejmującego ewentualne inne niezabezpieczone należności, Grupa zaprzestaje ujmować dalsze straty, chyba, że wzięta na siebie obowiązki lub dokonała płatności w imieniu danej jednostki stowarzyszonej lub wspótkontrolowanej.

Niezrealizowane zyski na transakcjach pomiędzy Grupą a jej jednostkami stowarzyszonymi lub wspótkontrolowanymi, eliminuje się proporcjonalnie do udziału Grupy w jednostkach stowarzyszonych lub wspótkontrolowanych. Niezrealizowane straty również są eliminowane, chyba, że transakcja dostarcza dowodów na wystąpienie utraty wartości przekazywanego składnika aktywów. Zasady rachunkowości stosowane przez jednostki stowarzyszone lub wspótkontrolowane zostały, tam gdzie było to konieczne, zmienione dla zapewnienia zgodności z zasadami rachunkowości stosowanymi przez Grupę.

51.3. Połączenia / nabycia jednostek gospodarczych

Połączenia / nabycia jednostek gospodarczych znajdujących się poza wspólną kontrolą rozlicza się metodą nabycia,

Noty przedstawione na stronach 12-116 stanowią integralną część niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego 96

opisaną w punkcie 51.2.(a).

Transakcje połączenia/nabycia jednostek znajdujących się pod wspólną kontrolą są wyłączone spod zakresu uregulowań standardów MSSF. W tej sytuacji, zgodnie z zaleceniem zawartym w MSR 8 „Zasady (polityka) rachunkowości, zmiany wartości szacunkowych i korygowanie błędów”, wobec braku szczegółowych uregulowań wewnątrz MSSF, jednostka powinna sama opracować odpowiednie zasady rachunkowości dla tego typu transakcji.

Grupa przyjęła politykę rachunkowości polegającą na ujmowaniu takich transakcji według wartości księgowych.

Jednostka przejmująca rozpoznaje aktywa, kapitały i zobowiązania jednostki przejmowanej począwszy od dnia nabycia według ich bieżącej wartości księgowej, skorygowanej jedynie w celu ujednoczenia zasad rachunkowości łączonych jednostek. Wartość firmy oraz zysk na okazyjnym nabyciu nie są rozpoznawane. Ewentualna różnica między wartością księgową przejmowanych aktywów netto a wartością godziwą kwoty zapłaty w formie wyemitowanych przez jednostkę instrumentów kapitałowych i/lub wydanych aktywów jest rozpoznawana w kapitale własnym Grupy.

Przy zastosowaniu metody bazującej na wartościach księgowych dane porównawcze, dotyczące prezentowanych okresów historycznych, nie są przekształcane.

51.4. Transakcje w walucie obcej i wycena pozycji wyrażonych w walutach obcych

(a) Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Pozycje zawarte w sprawozdaniach finansowych poszczególnych jednostek Grupy wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym dana jednostka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej). Skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji wszystkich jednostek Grupy Kapitałowej.

(b) Transakcje i salda

Transakcje wyrażone w walutach obcych przelicza się na moment początkowego ujęcia na walutę funkcjonalną według kursu obowiązującego w dniu transakcji.

Na koniec okresu sprawozdawczego wyrażone w walucie obcej pozycje pieniężne przelicza się przy zastosowaniu kursu zamknięcia (kurs zamknięcia - jest to średni kurs NBP obowiązujący na dzień wyceny).

Zyski i straty z tytułu różnic kursowych powstałe w wyniku rozliczenia transakcji w walucie obcej oraz wyceny aktywów i zobowiązań pieniężnych wyrażonych w walutach obcych ujmuje się w zysku lub stracie bieżącego okresu.

51.5. Rzeczowe aktywa trwałe

Rzeczowe aktywa trwałe wyceniane są według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia pomniejszonego o zakumulowaną amortyzację oraz zakumulowane odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Późniejsze nakłady uwzględnia się w wartości bilansowej danego rzeczowego aktywa trwałego lub ujmuje jako odrębne rzeczowe aktywo trwałe (tam, gdzie jest to właściwe) tylko wówczas, gdy jest prawdopodobne, że z tytułu tej pozycji nastąpi wpływ korzyści ekonomicznych do Grupy, zaś koszt danej pozycji można wiarygodnie zmierzyć. Wszelkie pozostałe wydatki na naprawę i konserwację odnoszone są do zysków lub strat w okresie obrotowym, w którym je poniesiono.

W przypadku wymiany części środka trwałego w jego wartości bilansowej ujmuje się koszt wymienianej części składowej tego środka; Jednocześnie wartość bilansowa wymienionej części składowej jest usuwana ze sprawozdania z sytuacji finansowej niezależnie, czy była osobno amortyzowana i ujmowana jest w zysku lub stracie.

Grunty nie podlegają amortyzacji. Amortyzację innych środków trwałych nalicza się metodą liniową przez oszacowany okres użytkowania. Podstawę naliczania amortyzacji stanowi wartość początkowa pomniejszona o wartość końcową, jeżeli jest istotna. Każda istotna część składowa pozycji rzeczowego aktywa trwałego o różnym okresie użytkowania amortyzowana jest osobno.

Okresy użytkowania rzeczowych aktywów trwałych wynoszą:

- budynki i budowle 10 – 80 lat
- w tym sieci energetyczne 33 lata
- urządzenia techniczne i maszyny 4 – 50 lat
- środki transportu 5 – 20 lat
- pozostałe rzeczowe aktywa trwałe 4 – 25 lat

Weryfikacji wartości końcowej i okresów użytkowania rzeczowych aktywów trwałych dokonuje się co najmniej raz w roku.

Amortyzację rozpoczyna się, gdy składnik aktywów jest dostępny do użytkowania. Zakończenie amortyzacji następuje wtedy, gdy składnik aktywów zostanie przeznaczony do sprzedaży lub gdy zostanie usunięty ze sprawozdania z sytuacji finansowej.

W ramach swojej działalności Grupa otrzymuje nieodpłatnie rzeczowe aktywa trwałe infrastruktury energetycznej. Do 31 grudnia 2009 r. przyjęte rzeczowe aktywa trwałe wyceniane były w wartości godziwej na moment początkowego ujęcia, a ich wartość odnoszona jest jednocześnie na rozliczenia dochodu z tytułu nieodpłatnie otrzymanych rzeczowych aktywów trwałych, który podlega rozliczeniu w czasie odpowiednio do amortyzacji tych rzeczowych aktywów trwałych. Od 1 stycznia 2010 r. nieodpłatnie otrzymane rzeczowe aktywa trwałe infrastruktury energetycznej odnoszone są jednorazowo w pozostałe przychody operacyjne w momencie ich otrzymania.

Zyski i straty z tytułu zbycia rzeczowych aktywów trwałych, stanowiące różnice pomiędzy przychodami ze sprzedaży i wartością bilansową zbywanego rzeczowego aktywa trwałego, ujmowane są w zysku lub stracie bieżącego okresu.

51.6. Prawo wieczystego użytkowania gruntów

Grunty stanowiące własność Skarbu Państwa, jednostek samorządu terytorialnego lub ich związków, mogą być oddane w użytkowanie wieczyste (PWUG). Użytkowanie wieczyste jest szczególnym prawem rzeczowym uprawniającym do: korzystania z nieruchomości z wyłączeniem innych osób oraz rozporządzania tym przedmiotem (prawem).

W zależności od sposobu nabycia praw Grupa dokonuje następującej klasyfikacji:

1. PWUG uzyskane nieodpłatnie z mocy prawa na podstawie decyzji wojewody lub zarządu jednostki samorządu terytorialnego – traktuje się jako leasing operacyjny.

2. PWUG nabyte odpłatnie od osób trzecich – wykazuje się jako aktywa w PWUG w cenie nabycia po pomniejszeniu o odpisy amortyzacyjne.
3. PWUG nabyte na podstawie umowy o oddaniu gruntu w użytkowanie wieczyste, zawartej ze Skarbem Państwa lub jednostkami samorządu terytorialnego –przyjmuje się jako nadwyżkę pierwszej opłaty nad opłatą roczną i zalicza się jako aktywo do PWUG i amortyzuje.

Amortyzacja prawa wieczystego użytkowania gruntu odbywa się przez okres, na który to prawo zostało przyznane (od 40 do 99 lat).

51.7. Wartości niematerialne

(a) Wartość firmy

Wartość firmy powstająca przy przejęciu wynika z wystąpienia na dzień przejęcia nadwyżki sumy przekazanej płatności, wartości udziałów niekontrolujących i wartości godziwej uprzednio posiadanych udziałów w jednostce nabywanej nad udziałem Grupy w wartości godziwej netto dających się zidentyfikować aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych jednostki ujmowanych na dzień przejęcia.

W przypadku wystąpienia wartości ujemnej, Grupa dokonuje ponownego przeglądu ustalenia wartości godziwych poszczególnych składników nabywanych aktywów netto. Jeżeli w wyniku przeglądu nadal wartość jest ujemna ujmuje się ją niezwłocznie w zysku lub stracie bieżącego okresu.

Wartość firmy ujmuje się początkowo jako składnik aktywów po koszcie, a następnie wycenia według kosztu pomniejszonego o skumulowaną stratę z tytułu utraty wartości.

Dla celów testowania utraty wartości wartość firmy alokuje się na poszczególne ośrodki Grupy generujące przepływy pieniężne, które powinny odnieść korzyści z synergii będących efektem połączenia. Jednostki generujące przepływy pieniężne, do których alokuje się wartość firmy, testuje się pod względem utraty wartości raz w roku lub częściej, jeśli można wiarygodnie przypuszczać, że utrata wartości wystąpiła. Jeśli wartość odzyskiwalna ośrodka generującego przepływy pieniężne jest mniejsza od jej wartości bilansowej, stratę z tytułu utraty wartości alokuje się najpierw w celu redukcji kwoty bilansowej wartości firmy alokowanej do tego ośrodka, a następnie do pozostałych aktywów tego ośrodka proporcjonalnie do wartości bilansowej poszczególnych składników aktywów tej jednostki. Strata z tytułu utraty wartości ujęta dla wartości firmy nie podlega odwróceniu w następnym okresie.

(b) Inne wartości niematerialne

Do innych wartości niematerialnych zaliczane są: oprogramowanie komputerowe, licencje oraz inne wartości niematerialne. Wartości niematerialne wyceniane są w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonym o zakumulowaną amortyzację oraz o zakumulowane odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Amortyzacja naliczana jest metodą liniową, według oszacowanego okresu użytkowania, który wynosi:

- dla licencji i oprogramowania serwerowego 2 - 10 lat,
- dla licencji i oprogramowania stacji roboczych oraz oprogramowania antywirusowego 4 - 10 lat,
- dla innych wartości niematerialnych 2 - 7 lat.

51.8. Koszty prac badawczych i rozwojowych

Koszty prac badawczych ujmowane są w zysku lub stracie w okresie, w którym są ponoszone.

Koszty prac rozwojowych spełniające kryteria ich kapitalizacji, opisane poniżej, podobnie jak inne wartości niematerialne i prawne, wyceniane są w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonym o zakumulowaną amortyzację oraz o zakumulowane odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości. Amortyzacja naliczana jest metodą liniową według oszacowanego okresu użytkowania, który wynosi 2-7 lat.

Kryteria kapitalizacji:

- możliwość, z technicznego punktu widzenia, ukończenia składnika wartości niematerialnych tak, aby nadawał się do użytkowania lub sprzedaży,
- zamiar ukończenia składnika wartości niematerialnych oraz jego użytkowania lub sprzedaży,
- zdolność do użytkowania lub sprzedaży składnika wartości niematerialnych,
- sposób, w jaki składnik wartości niematerialnych będzie wytwarzał prawdopodobne przyszłe korzyści ekonomiczne. Między innymi jednostka gospodarcza powinna udowodnić istnienie rynku na produkty powstające dzięki składnikowi wartości niematerialnych lub na sam składnik lub – jeśli składnik ma być użytkowany przez jednostkę – użyteczność składnika wartości niematerialnych,
- dostępność stosownych środków technicznych, finansowych i innych, które mają służyć ukończeniu prac rozwojowych oraz użytkowaniu lub sprzedaży składnika wartości niematerialnych,
- możliwość wiarygodnego ustalenia nakładów poniesionych w czasie prac rozwojowych, które można przyporządkować temu składnikowi wartości niematerialnych.

51.9. Koszty finansowania zewnętrznego

Koszty finansowania zewnętrznego, które można bezpośrednio przyporządkować nabyciu, budowie lub wytworzeniu dostosowywanego składnika aktywów, aktywuje się jako część ceny nabycia lub kosztu wytworzenia tego składnika aktywów. Pozostałe koszty finansowania zewnętrznego ujmuje się jako koszt w okresie, w którym są ponoszone.

Aktywowanie kosztów finansowania zewnętrznego rozpoczyna się w późniejszym terminie z dwóch: rozpoczęcie inwestycji lub rozpoczęcie finansowania. Aktywowanie kończy się kiedy wszelkie istotne prace zostają zakończone.

51.10. Leasing

Umowa leasingu, w ramach której zasadniczo całość ryzyka i wszystkie pożytki z tytułu własności przystępują Grupie, klasyfikuje się jako leasing finansowy. Leasing inny niż leasing finansowy uznaje się za leasing operacyjny.

Przedmiot leasingu finansowego ujmuje się w aktywach z dniem rozpoczęcia leasingu według niższej z dwóch kwot: wartości godziwej przedmiotu leasingu lub wartości bieżącej minimalnych opłat leasingowych. Każdą opłatę w ramach leasingu finansowego dzieli się na kwotę pomniejszającą saldo zobowiązania i kwotę kosztów finansowych w taki sposób, aby utrzymywać stałą stopę odsetek w stosunku do nieuregulowanej części zobowiązania. Element odsetkowy raty leasingowej ujmuje się w kosztach finansowych w zysku lub stracie bieżącego okresu przez okres leasingu w taki sposób, aby uzyskać za każdy okres stałą okresową stopę procentową w stosunku do nieuregulowanej

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

części zobowiązania. Podlegające amortyzacji aktywa nabyte w ramach leasingu finansowego amortyzowane są przez okres użytkowania aktywów.

Opłaty leasingowe wnoszone w ramach leasingu operacyjnego (po pomniejszeniu o ewentualne specjalne oferty promocyjne uzyskane od leasingodawcy) rozliczane są w koszty metodą liniową przez okres leasingu.

51.11. Utrata wartości aktywów

Aktywa Grupy analizuje się pod kątem utraty wartości, ilekroć wystąpią przesłanki wskazujące na to, iż składnik aktywów mógł stracić na wartości oraz corocznie dla wartości firmy.

Aktywa niefinansowe

Stratę z tytułu utraty wartości ujmuje się w wysokości kwoty, o jaką wartość bilansowa danego składnika aktywów przewyższa jego wartość odzyskiwalną. Wartość odzyskiwaną ustala się jako wyższą z dwóch kwot: wartości godziwej pomniejszonej o koszty zbycia lub wartości użytkowej (tj. bieżącej szacunkowej wartości przyszłych przepływów pieniężnych, których uzyskania oczekuje się z tytułu dalszego użytkowania składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne). Dla potrzeb analizy pod kątem utraty wartości, aktywa grupuje się na najniższym poziomie, w odniesieniu do którego występują dające się zidentyfikować odrębnie przepływy pieniężne (ośrodki wypracowujące środki pieniężne).

Wszystkie odpisy z tytułu utraty wartości są odnoszone w ciężar zysków lub strat. Odpisy z tytułu utraty wartości mogą zostać odwrócone w następnych okresach (z wyjątkiem odpisów dotyczących wartości firmy), jeżeli nastąpiły zdarzenia uzasadniające brak lub zmianę utraty wartości aktywów.

Aktywa finansowe

Aktywa finansowe analizuje się na koniec każdego okresu sprawozdawczego w celu ustalenia, czy nie istnieją przesłanki wystąpienia utraty wartości tych aktywów. Uznaje się, że nastąpiła utrata wartości aktywów, jeżeli istnieją obiektywne przesłanki, że jedno lub więcej zdarzeń miało ujemny wpływ na szacowane przyszłe przepływy pieniężne z tytułu tego aktywa.

Pojedyncze instrumenty finansowe istotne pod względem wartościowym są oceniane indywidualnie pod względem utraty wartości. Pozostałe aktywa finansowe są w celu oceny utraty wartości dzielone na grupy o podobnym poziomie ryzyka kredytowego.

Zasady dokonywania odpisów z tytułu utraty wartości aktywów finansowych zostały szczegółowo opisane w nocie 51.13.

51.12. Nieruchomości inwestycyjne

Nieruchomości inwestycyjne są utrzymywane w celu uzyskiwania przychodów z tytułu najmu, z tytułu wzrostu ich wartości lub z obu przyczyn. Do wyceny po początkowym ujęciu Grupa wybrała model ceny nabycia.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Inwestycje w nieruchomości amortyzowane są metodą liniową. Rozpoczęcie amortyzacji następuje w momencie przyjęcia inwestycji w nieruchomości do używania. Szacunkowy okres użytkowania jest następujący:

Budynki 25 – 33 lat

Przychody z tytułu najmu nieruchomości inwestycyjnych ujmowane są w zysku lub stracie metodą liniową przez okres trwania umowy.

51.13. Aktywa finansowe

Grupa zalicza instrumenty finansowe do następujących kategorii: aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy, pożyczki i należności, inwestycje utrzymywane do terminu wymagalności oraz aktywa finansowe dostępne do sprzedaży.

Klasyfikacja opiera się na kryterium celu nabycia inwestycji. Klasyfikacji dokonuje się na moment początkowego ujęcia, a następnie poddaje się ją weryfikacji na koniec każdego okresu sprawozdawczego, jeśli jest to wymagane lub dopuszczone przez MSR 39.

(a) Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Kategoria ta obejmuje dwie podkategorie:

- aktywa finansowe przeznaczone do obrotu, składnik aktywów finansowych zalicza się do tej kategorii, jeżeli nabyty został przede wszystkim w celu sprzedaży w krótkim terminie;
- aktywa finansowe wyznaczone w momencie ich początkowego ujęcia, jako wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy.

Aktywa z tej kategorii zalicza się do aktywów obrotowych, jeżeli są przeznaczone do obrotu lub oczekuje się ich realizacji w ciągu 12 miesięcy od dnia sprawozdawczego.

(b) Pożyczki i należności

Pożyczki i należności to aktywa finansowe o ustalonych lub możliwych do ustalenia płatnościach, nienotowane na aktywnym rynku.

Pożyczki i należności zalicza się do aktywów obrotowych, o ile termin ich wymagalności nie przekracza 12 miesięcy od końca okresu sprawozdawczego. Pożyczki i należności o terminie wymagalności przekraczającym 12 miesięcy od końca okresu sprawozdawczego zalicza się do aktywów trwałych. Pożyczki i należności wykazuje się w bilansie w pozycji „należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności”.

Należności i pożyczki wyceniane są w wysokości zamortyzowanego kosztu przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej.

(c) Inwestycje utrzymywane do terminu wymagalności

Inwestycje utrzymywane do terminu wymagalności to aktywa finansowe o ustalonych lub możliwych do ustalenia płatnościach i ustalonym terminie wymagalności, które Grupa zamierza i jest w stanie utrzymać do terminu

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

wymagalności. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności wyceniane są w wysokości zamortyzowanego kosztu przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej.

(d) Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży to niestanowiące instrumentów pochodnych instrumenty finansowe wyznaczone jako „dostępne do sprzedaży” albo niezaliczone do żadnej z pozostałych kategorii. Do tej kategorii zaliczane są udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych. Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży zalicza się do aktywów trwałych, o ile Grupa nie zamierza zbyć inwestycji w ciągu 12 miesięcy od końca okresu sprawozdawczego.

Transakcje zakupu i sprzedaży aktywów finansowych ujmuje się na dzień przeprowadzenia transakcji – tj. na dzień, w którym Grupa zobowiązuje się zakupić lub sprzedać dany składnik aktywów. Aktywa finansowe ujmuje się początkowo według wartości godziwej powiększonej o koszty transakcyjne, za wyjątkiem inwestycji zaliczanych do kategorii wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy, które ujmowane są początkowo w wartości godziwej bez uwzględniania kosztów transakcji.

Aktywa finansowe wyłącza się z ksiąg rachunkowych, gdy prawa do uzyskiwania przepływów pieniężnych z ich tytułu wygasły lub prawa te zostały przeniesione i Grupa dokonała przeniesienia zasadniczo całego ryzyka i wszystkich pożytków z tytułu ich własności.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży oraz aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy wycenia się po początkowym ujęciu w wartości godziwej. Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży, jeżeli nie jest możliwe ustalenie ich wartości godziwej i nie posiadają one ustalonego terminu wymagalności, wycenia się w cenie nabycia pomniejszonej o odpisy z tytułu utraty wartości.

Skutki wyceny aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy ujmuje się w zysku lub stracie w okresie, w którym powstały. Skutki wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży ujmuje się w innych całkowitych dochodach, za wyjątkiem odpisów z tytułu utraty wartości oraz tych zysków i strat z tytułu różnic kursowych, które powstają dla aktywów pieniężnych. W momencie usunięcia z ksiąg rachunkowych składnika aktywów zaliczonego do „dostępnych do sprzedaży”, łączne dotychczasowe zyski i straty uprzednio ujęte w innych całkowitych dochodach ujmuje się w zysku lub stracie bieżącego okresu.

Wartość godziwa inwestycji, dla których istnieje aktywny rynek, wynika z ich bieżącej ceny zakupu. Jeżeli nie istnieje aktywny rynek dla aktywów finansowych (lub jeśli papiery wartościowe są nienotowane), Grupa ustala wartość godziwą stosując odpowiednie techniki wyceny, które obejmują wykorzystanie niedawno przeprowadzonych transakcji na normalnych zasadach rynkowych, porównanie do innych instrumentów, które są w swojej istocie identyczne, analizę zdyskontowanych przepływów pieniężnych, modele wyceny opcji oraz inne techniki/modeli wyceny powszechnie stosowane na rynku, dostosowane do konkretnej sytuacji wystawcy.

(e) Rachunkowość zabezpieczeń

Grupa definiuje określone zabezpieczenia od ryzyka różnic kursowych obejmujące instrumenty pochodne, wbudowane instrumenty pochodne oraz inne instrumenty jako zabezpieczenia wartości godziwej lub przepływów pieniężnych. Zabezpieczenia ryzyka różnic kursowych w odniesieniu do uprawdopodobnionych przyszłych zobowiązań rozliczane są jako zabezpieczenia przepływów pieniężnych.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Przy rozpoczęciu powiązania zabezpieczającego Grupa dokumentuje tę relację między instrumentem zabezpieczającym a pozycją zabezpieczaną oraz cele zarządzania ryzykiem, a także strategię realizacji różnych transakcji zabezpieczających.

Instrumenty pochodne, ujmuje się zgodnie z zasadami rachunkowości zabezpieczeń wartości godziwej lub zabezpieczeń przepływów pieniężnych, jeżeli spełnione są jednocześnie następujące warunki:

- w momencie ustanowienia zabezpieczenia formalnie wyznaczono i udokumentowano powiązanie zabezpieczające, jak również cel zarządzania ryzykiem przez Grupę oraz strategię ustanowienia zabezpieczenia,
- oczekuje się, że zabezpieczenie będzie wysoce efektywne w kompensowaniu zmian wartości godziwej lub przepływów pieniężnych wynikających z zabezpieczanego ryzyka, zgodnie z udokumentowaną pierwotnie strategią zarządzania ryzykiem, dotyczącą tego konkretnego powiązania zabezpieczającego,
- w przypadku zabezpieczeń przepływów pieniężnych, planowana transakcja będąca przedmiotem zabezpieczenia musi być wysoce prawdopodobna oraz musi podlegać zagrożeniu zmianami przepływów pieniężnych, które w rezultacie mogą wpływać na wynik finansowy,
- efektywność zabezpieczenia można wiarygodnie ocenić,
- zabezpieczenie jest na bieżąco oceniane i stwierdza się jego wysoką efektywność we wszystkich okresach sprawozdawczych, na które zabezpieczenie zostało ustanowione.

W przypadku stosowania rachunkowości zabezpieczeń wartości godziwej, Grupa:

- ujmuje zyski lub straty wynikające z przeszacowania wartości godziwej pochodnego instrumentu zabezpieczającego w zysku lub stracie bieżącego okresu oraz
- koryguje wartość księgową pozycji zabezpieczanej o zyski lub straty związane z pozycją zabezpieczaną, wynikające z zabezpieczanego ryzyka i ujmuje je zysku lub stracie bieżącego okresu (również w odniesieniu do aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży, których skutki wyceny odnoszone są w kapitał z aktualizacji wyceny).

Grupa zaprzestaje stosowania zasad rachunkowości zabezpieczeń wartości godziwej jeśli:

- instrument zabezpieczający wygasa, zostaje sprzedany, rozwiązany lub wykonany,
- zabezpieczenie przestaje spełniać kryteria rachunkowości zabezpieczeń lub
- Grupa unieważnia powiązanie zabezpieczające.

Zabezpieczenie przepływów pieniężnych to zabezpieczenie przed zagrożeniem zmiennością przepływów pieniężnych, które przypisać można konkretnemu rodzajowi ryzyka związanemu z ujętym składnikiem aktywów lub zobowiązaniem lub z wysoce prawdopodobną planowaną transakcją i które mogłoby wpływać na wynik finansowy. Planowana transakcja jest to niewiążąca lecz przewidywana przyszła transakcja.

W przypadku stosowania rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych Grupa:

- efektywną część zmian wartości godziwej instrumentów pochodnych wyznaczonych jako zabezpieczenie przepływów pieniężnych ujmuje na kapitał z aktualizacji wyceny,

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

- zysk lub stratę związaną z częścią nieefektywną ujmuje w zysku lub stracie bieżącego okresu.

Jeśli zabezpieczana planowana transakcja skutkuje ujęciem składnika aktywów finansowych lub zobowiązania finansowego, związane z nią zyski lub straty, które były ujęte w kapitale z aktualizacji wyceny, przenosi się do zysku lub straty w tym samym okresie albo w okresach, w których nabyty składnik aktywów lub przyjęte zobowiązanie mają wpływ na zysk lub stratę. Jednakże, jeśli Grupa oczekuje, że całość lub część strat ujętych w kapitale z aktualizacji wyceny nie będzie odzyskana w jednym lub więcej przyszłych okresów, ujmuje w zysku lub stracie kwotę, co do której oczekuje się, że nie będzie odzyskana.

Jeśli zabezpieczenie planowanej transakcji skutkuje ujęciem składnika aktywów niefinansowych lub zobowiązania niefinansowego albo planowana transakcja związana ze składnikiem aktywów niefinansowych lub zobowiązaniem niefinansowym staje się uprawdopodobnionym przyszłym zobowiązaniem, do którego stosuje się zabezpieczenie wartości godziwej, Grupa wyłącza związane z tym zyski lub straty, które były ujęte w kapitale z aktualizacji z wyceny i włącza je do początkowego kosztu nabycia lub do innej wartości księgowej składnika aktywów lub zobowiązania.

Grupa zaprzestaje stosowania rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych, jeżeli instrument zabezpieczający wygaśnie, zostaje sprzedany, zakończony lub zrealizowany lub nie spełnia kryteriów rachunkowości zabezpieczeń. W takiej sytuacji skumulowane zyski lub straty z tytułu instrumentu zabezpieczającego ujęte w kapitale z aktualizacji wyceny pozostają w nich do momentu, gdy transakcja zabezpieczana zostanie zrealizowana. Jeżeli transakcja zabezpieczana nie będzie realizowana, skumulowany wynik netto ujęty w kapitale z aktualizacji przenoszony jest niezwłocznie do zysku lub straty.

Ponadto Grupa dokumentuje efektywność, z jaką zastosowany instrument zabezpieczający kompensuje zmiany wartości godziwej lub przepływów pieniężnych pozycji zabezpieczanej, zarówno w chwili zaistnienia powiązania, jak i na bieżąco w późniejszych okresach.

(f) Utrata wartości

Grupa dokonuje na koniec okresu sprawozdawczego oceny, czy występują obiektywne dowody na to, że składnik aktywów finansowych lub grupa aktywów finansowych utraciły wartość.

Jeżeli takie dowody występują w przypadku aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży, łączne dotychczasowe straty ujęte w kapitale – ustalone jako różnica pomiędzy ceną nabycia a aktualną wartością godziwą, pomniejszone o ewentualne straty z tytułu utraty wartości ujęte wcześniej w zysku lub stracie – wyłącza się z kapitału własnego i ujmuje w zysku lub stracie. Straty z tytułu utraty wartości ujęte w zysku lub stracie, a dotyczące instrumentów kapitałowych, nie podlegają odwróceniu w korespondencji z zyskiem lub stratą. Odwrócenie straty z tytułu utraty wartości dłużnych instrumentów finansowych ujmuje się w zysku lub stracie, jeżeli w kolejnych okresach, po ujęciu odpisu, wartość godziwa tych instrumentów finansowych wzrosła w wyniku zdarzeń występujących po momencie ujęcia odpisu.

Jeżeli występują dowody wskazujące na możliwość wystąpienia utraty wartości pożyczek i należności lub inwestycji

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

utrzymywanych do terminu wymagalności wycenianych w wysokości zamortyzowanego kosztu przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej, kwota odpisu jest ustalana jako różnica pomiędzy wartością bilansową aktywów a wartością bieżącą oszacowanych przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych oryginalną efektywną stopą procentową dla tych aktywów (tj. efektywną stopą procentową wyliczoną na moment początkowego ujęcia dla aktywów opartych na stałej stopie procentowej oraz efektywną stopą procentową ustaloną na moment ostatniego przeszacowania dla aktywów opartych na zmiennej stopie procentowej). Odpis z tytułu utraty wartości ujmuje się w zysku lub stracie. Odwrócenie odpisu ujmuje się, jeżeli w kolejnych okresach utrata wartości ulega zmniejszeniu i zmniejszenie to może być przypisane do zdarzeń występujących po momencie ujęcia odpisu. W wyniku odwrócenia odpisu wartość bilansowa aktywów finansowych nie może przekraczać wysokości zamortyzowanego kosztu, jaki zostałby ustalony, gdyby uprzednio nie ujęto odpisu z tytułu utraty wartości. Odwrócenie odpisu ujmuje się w zysku lub stracie.

Jeżeli występują przesłanki wskazujące na utratę wartości nienotowanych instrumentów kapitałowych, które są wyceniane w cenie nabycia (ze względu na brak możliwości wiarygodnego ustalenia wartości godziwej), kwota odpisu jest ustalana jako różnica pomiędzy wartością bilansową składnika aktywów a wartością bieżącą oszacowanych przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych przy zastosowaniu bieżącej rynkowej stopy zwrotu podobnych aktywów finansowych. Odpisu takiego nie odwraca się.

51.14. Prawa do emisji CO₂

Uprawnienia do emisji CO₂ przyznane nieodpłatnie w ramach Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień oraz dodatkowe uprawnienia do emisji CO₂ zakupione w celu umorzenia, tj. spełnienia obowiązku rozliczenia emisji CO₂, ujmowane są jako krótkoterminowe wartości niematerialne, które nie podlegają amortyzacji lecz podlegają analizie pod kątem utraty wartości i wykazywane są w odrębnej pozycji w aktywach obrotowych.

Uprawnienia do emisji CO₂ przyznane nieodpłatnie na dany rok obrotowy ujmowane są w wartości nominalnej tzn. wartości zerowej. Zakupione dodatkowe uprawnienia do emisji CO₂ ujmowane są w cenie nabycia pomniejszonej o ewentualne odpisy z tytułu utraty wartości.

Ewidencja uprawnień do emisji CO₂ prowadzona jest w następujących grupach praw:

- CER zielone,
- EUA otrzymane nieodpłatnie oraz zakupione.

W wyżej wymienionych grupach rozchody ujmowane są metodą pierwsze przyszło, pierwsze wyszło („FIFO”).

W związku z emisją CO₂, która towarzyszy procesowi produkcji energii elektrycznej, Grupa jest zobowiązana do jej rozliczenia poprzez przedstawienie określonej ilości uprawnień do emisji CO₂ do umorzenia. Koszty związane ze spełnieniem ww. obowiązku ujmowane są w księgach rachunkowych systematycznie w ciągu rocznego okresu sprawozdawczego proporcjonalnie do wielkości rzeczywistej i planowanej produkcji energii elektrycznej.

Na szacowaną emisję CO₂ w okresie sprawozdawczym tworzy się rezerwę w ciężar kosztów działalności podstawowej. Kwotę rezerwy, ujmowaną w pasywach sprawozdania z sytuacji finansowej, ustala się z zachowaniem następujących zasad:

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

- kwota, na którą tworzona jest rezerwa, jest najbardziej właściwym szacunkiem nakładów niezbędnych do wypełnienia rozliczanego w okresach rocznych obecnego obowiązku na dzień sprawozdawczy,
- w pierwszej kolejności, rezerwę tworzy się na podstawie wartości uprawnień posiadanych na dzień sprawozdawczy,
- w przypadku, gdy zapotrzebowanie na uprawnienia nie jest pokryte ilością posiadanych lub należnych uprawnień, na ilość niepokrytej szacowanej emisji tworzy się rezerwę na podstawie cen zakupu uprawnień określonych w zawartych kontraktach terminowych (jeżeli termin dostawy został ustalony przed dniem faktycznego rozliczenia obowiązku tj. umorzenia uprawnień),
- w przypadku, gdy zapotrzebowanie na uprawnienia nie jest pokryte ilością ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej uprawnień i uprawnień zakupionych na termin, na ilość niepokrytej szacowanej emisji tworzy się rezerwę na podstawie kwotowań rynkowych (Bluenext) na dzień sprawozdawczy.

Zobowiązanie (rezerwa) z tytułu emisji CO₂ podlega uregulowaniu poprzez umorzenie uprawnień.

Przychody z tytułu sprzedaży i wartość sprzedanych uprawnień do emisji CO₂ ujmowana jest odpowiednio w przychodach i kosztach działalności operacyjnej.

Wartość sprzedawanych uprawnień ustalana jest zgodnie z metodą FIFO w danej grupie ewidencyjnej uprawnień:

- CER zielone,
- EUA darmowe i zakupione.

51.15. Zapasy

Zapasy wyceniane są w cenie nabycia lub w koszcie wytworzenia nie wyższym od ceny sprzedaży netto.

Koszt ustala się z zastosowaniem metody „pierwsze przyszło-pierwsze wyszło” („FIFO”) za wyjątkiem węgla produkcyjnego, biomasy i mączki wapiennej, których koszt ustala się z zastosowaniem metody średniej ważonej ceny nabycia.

W ramach zapasów Grupa wykazuje świadectwa pochodzenia energii nabyte w celu umorzenia, nabyte w celu dalszej odsprzedaży, jak i wytworzone we własnym zakresie.

Świadectwa pochodzenia nabyte wycenia się według ceny nabycia, pomniejszonej o ewentualne odpisy z tytułu utraty wartości.

Świadectwa pochodzenia energii wytworzonej we własnym zakresie rozpoznawane są w momencie wytworzenia energii (lub na dzień, w którym ich uzyskanie stało się prawdopodobne), chyba że istnieje uzasadniona wątpliwość co do możliwości ich wydania przez Prezesa URE. Świadectwa pochodzenia energii wytworzonej we własnym zakresie wyceniane są według cen rynkowych z ostatniego dnia miesiąca, w którym wytworzono energię, której świadectwa dotyczą.

Termin wykonania obowiązku umorzenia świadectw pochodzenia energii lub poniesienia opłat zastępczych za dany rok upływa z dniem 31 marca roku następnego.

W ciągu roku obrotowego oraz do 31 marca roku następnego – w cyklach miesięcznych Spółka przedstawia

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Prezesowi URE świadectwa pochodzenia energii do umorzenia w celu realizacji obowiązku za dany rok obrotowy. W księgach rachunkowych ujęcie w kosztach umorzenia świadectw pochodzenia energii i świadectw efektywności energetycznej następuje na podstawie decyzji o umorzeniu wydanej przez Prezesa URE, z zastosowaniem rozchodu według metody szczegółowej identyfikacji świadectwa.

51.16. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty obejmują środki pieniężne w kasie, depozyty bankowe płatne na żądanie, inne krótkoterminowe inwestycje o pierwotnym terminie wymagalności do trzech miesięcy oraz o dużej płynności. Środki pieniężne wyceniane są na koniec okresu sprawozdawczego w wartości nominalnej.

51.17. Kapitał zakładowy

Kapitałem podstawowym Grupy Kapitałowej jest kapitał zakładowy jednostki dominującej wykazywany w wysokości określonej w statucie i wpisanej w rejestrze sądowym, skorygowany odpowiednio o skutki hiperinflacji i rozliczenie skutków transakcji połączenia i nabycia spółek. Podwyższenie kapitału akcyjnego, które na koniec okresu sprawozdawczego zostało pokryte przez akcjonariuszy, a które oczekuje na rejestrację w Krajowym Rejestrze Sądowym, jest również prezentowane jako kapitał zakładowy.

51.18. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

Zobowiązania finansowe ujmuje się początkowo według wartości godziwej pomniejszonej o poniesione koszty transakcyjne.

Po początkowym ujęciu zobowiązania finansowe z tytułu kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wyceniane są w wysokości zamortyzowanego kosztu przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej.

51.19. Podatek dochodowy (w tym odroczony podatek dochodowy)

Na podatek dochodowy w sprawozdaniu zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów składają się: podatek bieżący oraz podatek odroczony.

Bieżące obciążenie podatkowe obliczane jest na podstawie wyniku podatkowego (podstawy opodatkowania) danego okresu sprawozdawczego. Zysk/strata podatkowa różni się od księgowego zysku/straty netto w związku z wyłączeniem przychodów podlegających opodatkowaniu i kosztów stanowiących koszty uzyskania przychodów w latach następnych oraz pozycji kosztów i przychodów, które nigdy nie będą podlegały opodatkowaniu. Obciążenia podatkowe wyliczane są w oparciu o stawki podatkowe obowiązujące w danym okresie sprawozdawczym.

Natomiast podatek odroczony jest skutkiem podatkowym zdarzeń danego okresu, ujętym zgodnie z zasadą memoriału w księgach rachunkowych tego okresu, ale zrealizowanym w przyszłości.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Do obliczania wysokości podatku odroczonego stosuje się metodę zobowiązań bilansowych. Charakterystyczną cechą tej metody są różnice przejściowe powstałe między wartością bilansową i podatkową składników aktywów i zobowiązań.

Za punkt wyjścia przyjmuje się wartość bilansową aktywów i zobowiązań wykazywaną w księgach rachunkowych, którą porównuje się z ich wartością podatkową oraz stratą podatkową możliwą do odliczenia w przyszłości.

Różnice powstające pomiędzy wartością bilansową składnika aktywów lub zobowiązań a jego wartością podatkową mogą mieć charakter:

- różnicy dodatniej, która spowoduje zwiększenie podstawy obliczenia podatku dochodowego w przyszłości, gdy wartość bilansowa składnika aktywów lub zobowiązań zostanie zrealizowana lub rozliczona,
- różnicy ujemnej, która spowoduje zmniejszenie podstawy obliczenia podatku dochodowego w przyszłości, gdy wartość bilansowa składnika aktywów lub zobowiązań zostanie zrealizowana lub rozliczona.

W sytuacji, gdy wartość bilansowa składnika aktywów lub zobowiązań jest równa jego wartości podatkowej wówczas różnice przejściowe nie powstają.

Różnice przejściowe, po przemnożeniu przez odpowiednie stawki podatkowe, tworzą w przypadku różnic ujemnych aktywa, a w przypadku różnic dodatnich rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego.

Rezerwę z tytułu podatku odroczonego ujmuje się w pełnej wysokości, z tytułu dodatnich różnic przejściowych pomiędzy wartością podatkową aktywów i zobowiązań, a ich wartością bilansową.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego ujmuje się, jeżeli jest prawdopodobne, że w przyszłości osiągnięty zostanie dochód do opodatkowania, który umożliwi potrącenie różnic przejściowych lub wykorzystanie strat podatkowych.

Nie ujmuje się rezerwy z tytułu podatku odroczonego ani aktywa z tytułu podatku odroczonego, jeżeli wynikają one z początkowego ujęcia składnika aktywów lub zobowiązań pochodzących z transakcji, jeżeli transakcja ta nie jest transakcją połączenia jednostek gospodarczych, oraz w czasie wystąpienia nie ma wpływu na wynik finansowy brutto ani na dochód podlegający opodatkowaniu. Rezerwy z tytułu podatku odroczonego nie ujmuje się również od różnic przejściowych wynikających z początkowego ujęcia wartości firmy lub wartości firmy, której amortyzacja nie jest uznawana za koszt podatkowy.

Nie tworzy się również aktywa i rezerwy z tytułu podatku odroczonego od różnic przejściowych związanych z inwestycjami w jednostkach powiązanych, dla których spełnione zostały łącznie dwa warunki:

- Grupa jest w stanie kontrolować terminy odwracania się różnic przejściowych, oraz
- jest prawdopodobne, że różnice przejściowe nie odwrócą się w dającej się przewidzieć przyszłości.

Odroczony podatek dochodowy ustala się przy zastosowaniu stawek (i przepisów) podatkowych, które według przewidywań będą obowiązywać wtedy, gdy składnik aktywów zostanie zrealizowany lub rezerwa rozliczona, przyjmując za podstawę stawki podatkowe (i przepisy podatkowe), które obowiązywały prawnie lub faktycznie na koniec okresu sprawozdawczego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

W przypadku, gdy prawo podatkowe przewiduje zmiany stawek podatku dochodowego, globalna kwota aktywów i rezerw będzie ustalana w oparciu o różne stawki podatkowe.

W przypadku, gdy zmiany stawek podatkowych nastąpią w czasie od ustalenia aktywów czy rezerw na podatek odroczoney do ich rozliczenia, wówczas skutki wyceny aktywów i rezerw są uwzględniane w okresie sprawozdawczym, w którym nastąpiła korekta przepisów podatkowych.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego rozpoznaje się w zakresie, w jakim jest prawdopodobne osiągnięcie dochodu do opodatkowania wystarczającego do częściowego lub całkowitego zrealizowania składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego.

Podatek odroczoney ujmuje się w zysku lub stracie danego okresu, za wyjątkiem przypadku, gdy podatek odroczoney:

- dotyczy transakcji czy zdarzeń, które ujmowane są w innych całkowitych dochodach – wówczas podatek odroczoney również odnoszony jest na do tych całkowitych dochodów, w zależności od zdarzenia, którego jest skutkiem,
- wynika z połączenia jednostek gospodarczych – wówczas podatek odroczoney wpływa na wartość firmy lub nadwyżkę udziału w wartości godziwej aktywów netto nad kosztem przejęcia.

Kompensaty aktywa i rezerwy z tyt. podatku odroczonego dokonuje się, gdy Grupa posiada możliwy do wyegzekwowania tytuł do przeprowadzenia kompensat należności i zobowiązań z tyt. bieżącego podatku dochodowego oraz gdy aktywa i rezerwy z tyt. podatku odroczonego dotyczą podatku dochodowego nałożonego przez tę samą władzę podatkową na tego samego podatnika.

51.20. Świadczenia pracownicze

W Grupie Kapitałowej występują następujące rodzaje świadczeń pracowniczych:

A. Krótkoterminowe świadczenia pracownicze

Do krótkoterminowych świadczeń pracowniczych Grupa zalicza między innymi: wynagrodzenia miesięczne, wynagrodzenia z tytułu premii rocznej, prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii, krótkoterminowe płatne nieobecności wraz z należnymi składkami na ubezpieczenia społeczne, nagrodę na Dzień Energetyka oraz zobowiązania wynikające z Programu Dobrowolnych Odejść.

Zobowiązanie z tytułu krótkoterminowych (kumulowanych) płatnych nieobecności (wynagrodzenie za niewykorzystany urlop) jest ujmowane, nawet jeżeli płatne nieobecności nie uprawniają do ekwiwalentu pieniężnego.

W 2013 r. Grupa uruchomiła Program Dobrowolnych Odejść. Program zakłada, że osoby, które dobrowolnie zdecydują się rozwiązać umowę o pracę w okresie przewidzianym Regulaminem, otrzymają z tego tytułu rekompensatę finansową.

B. Programy określonych świadczeń

Do programów określonych świadczeń Grupa zalicza:

1) Odprawy emerytalne

Pracownicy przechodzący na emeryturę (rentę) uprawnieni są do otrzymania odpraw emerytalnych w formie gratyfikacji pieniężnych. Wysokość tych odpraw zależy od stażu pracy oraz wysokości otrzymywanego przez pracownika wynagrodzenia. Do oszacowania zobowiązań z tego tytułu stosuje się metody aktuarialne.

2) Prawo do ulgowej odpłatności za nabycie energii po przejściu na emeryturę

Pracownikom, którzy przepracowali w Grupie co najmniej rok, przechodzącym na emeryturę, przysługuje prawo do ulgowej odpłatności za wykorzystanie energii w ilości 3000 kWh rocznie. Prawo to, w przypadku zgonu pracownika przechodzi na małżonka w przypadku pobierania przez małżonka renty rodzinnej. Do oszacowania zobowiązań z tego tytułu stosuje się metody aktuarialne.

Emeryci i renciści mają prawo do ekwiwalentu pieniężnego w wysokości 3000 kWh x 80% ceny energii elektrycznej i składnika zmiennego opłaty przesyłowej oraz 100% wartości opłaty stałej sieciowej i opłaty abonamentowej według taryfy jednostrefowej ogólnie obowiązującej dla gospodarstw domowych. Ekwiwalent pieniężny wypłacany jest dwa razy w roku: do 15 maja i do 15 września w wysokości stanowiącej każdorazowo połowę rocznego ekwiwalentu.

3) Odpis na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych dla emerytów

Zgodnie z Układem Zbiorowym Pracy Grupa Kapitałowa, naliczając wysokość rocznego odpisu na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych (ZFŚS) uwzględnia również emerytów uprawnionych do korzystania ze świadczeń funduszu. Zobowiązanie ujmowane jest proporcjonalnie do przewidywanego okresu świadczenia pracy przez pracowników. Wysokość rezerwy szacowana jest przy wykorzystaniu metod aktuarialnych.

Szacowanie zobowiązań z tytułu tych świadczeń, o których mowa w punktach 1 - 3 dokonywane jest przez aktuarium metodą „Projected Unit Credit Method”. Zyski i straty aktuarialne są w całości ujmowane w innych całkowitych dochodach.

C. Inne długoterminowe świadczenia pracownicze

1) Nagrody jubileuszowe

Do innych długoterminowych świadczeń pracowniczych Grupa zalicza nagrody jubileuszowe. Wysokość tych nagród zależy od stażu pracy oraz wysokości otrzymywanego przez pracownika wynagrodzenia. Do oszacowania zobowiązań z tego tytułu stosuje się metody aktuarialne. Zyski i straty aktuarialne są w całości ujmowane w zysku lub stracie bieżącego okresu.

D. Program określonych składek

1) Składki ubezpieczeń społecznych

System ubezpieczeń społecznych działa na zasadach programu państwowego, zgodnie z którym na Grupie ciąży obowiązek zapłaty składek na ubezpieczenia społeczne dla pracowników w momencie, gdy stają się one należne.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

Grupa nie jest zobowiązana ani prawnie ani zwyczajowo do wypłaty przyszłych świadczeń z tytułu ubezpieczeń społecznych. Grupa ujmuje koszt składek dotyczących bieżącego okresu w zysku lub stracie bieżącego okresu jako koszt świadczeń pracowniczych.

2) *Pracowniczy Program Emerytalny*

Zgodnie z załącznikiem nr 18 do Zakładowego Układu Zbiorowego Pracy ENEA S.A. prowadzi Pracowniczy Program Emerytalny w formie grupowego ubezpieczenia pracowników z funduszem kapitałowym na zasadach określonych w ustawie i wynegocjowanych ze stroną związkową.

Z Pracowniczego Programu Emerytalnego mogą korzystać pracownicy ENEA S.A. po roku pracy niezależnie od rodzaju umowy o pracę.

Pracownicy przystępują do Pracowniczego Programu Emerytalnego na warunkach określonych poniżej:

- ubezpieczenie zawiera się w formie ubezpieczenia grupowego na życie z ochroną ubezpieczeniową,
- poziom składki podstawowej ustala się w wysokości 7% wynagrodzenia uczestnika,
- 90% składki podstawowej przeznacza się na składkę inwestycyjną a 10% na ochronę ubezpieczeniową.

51.21. Rezerwy

Rezerwy tworzone są, gdy na spółkach Grupy ciąży obecny obowiązek (prawny lub zwyczajowo oczekiwany) wynikający ze zdarzeń przeszłych i prawdopodobne jest, że wypełnienie tego obowiązku spowoduje konieczność wypływu środków zawierających w sobie korzyści ekonomiczne oraz można dokonać wiarygodnego szacunku kwoty tego obowiązku.

Kwota, na którą tworzona jest rezerwa, stanowi najbardziej właściwy szacunek nakładów niezbędnych do wypełnienia obecnego obowiązku, zdyskontowanych na dzień bilansowy.

Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz świadectwa efektywności energetycznej

W przypadku braku na dzień sprawozdawczy wystarczającej ilości świadectw wymaganych do wypełnienia obowiązków nałożonych przez Prawo energetyczne i Ustawę o efektywności energetycznej, Spółka tworzy rezerwy na umorzenie świadectw pochodzenia energii i świadectw efektywności energetycznej lub uiszczenie opłat zastępczych.

Podstawą do określenia rezerw na umorzenie świadectw pochodzenia energii dla każdego z walorów jest ilość świadectw pochodzenia stanowiąca różnicę między ilością świadectw wymaganą do umorzenia zgodnie z wymogami Prawa energetycznego, a ilością świadectw umorzonych na dany dzień bilansowy. Rezerwy wyceniane są w pierwszej kolejności w oparciu o cenę nabycia dla posiadanych ale nie umorzonych na dzień bilansowy świadectw pochodzenia; w drugiej kolejności w oparciu o średnioważoną cenę w transakcjach sesyjnych i pozasesyjnych zawartych na Rynku Praw Majątkowych prowadzonym przez TGE S.A. w trakcie miesiąca poprzedzającego dzień sprawozdawczy, na który ustalana jest wartość rezerwy, a w przypadku braku takich transakcji lub w przypadku niedoboru poszczególnych walorów na rynku uniemożliwiających Spółce nabycie

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

wystarczającej ilości praw wymaganych do realizacji obowiązku, brakująca ilość rezerwy wyceniana jest w oparciu o jednostkową opłatę zastępczą dla danego roku obrotowego.

Podstawą do określenia rezerw na umorzenie świadectw efektywności energetycznej jest ilość świadectw wyrażona w tonach oleju ekwiwalentnego stanowiącą różnicę między ilością świadectw wymaganą do umorzenia zgodnie z wymogami Ustawy o efektywności energetycznej, a ilością świadectw umorzonych na dzień bilansowy. Rezerwę wycenia się w pierwszej kolejności w oparciu o cenę nabycia dla posiadanych ale nie umorzonych na dzień bilansowy świadectw efektywności energetycznej, w drugiej kolejności w oparciu o średnioważoną cenę w transakcjach sesyjnych i pozasesyjnych zawartych na Rynku Praw Majątkowych prowadzonym przez TGE S.A. w trakcie miesiąca poprzedzającego dzień sprawozdawczy, na który ustalana jest wartość rezerwy, a w przypadku braku takich transakcji lub w przypadku niedoboru na rynku uniemożliwiających Spółce nabycie wystarczającej ilości praw wymaganych do realizacji obowiązku, brakująca ilość rezerwy wyceniana jest w oparciu o jednostkową opłatę zastępczą dla danego roku obrotowego.

51.22. Ujmowanie przychodów

Przychody ze sprzedaży ujmuje się w wartości godziwej zapłaty otrzymanej lub należnej, po pomniejszeniu o podatki od towarów i usług, rabaty i opusty.

Przychody ze sprzedaży energii i usług dystrybucyjnych ujmuje się w momencie dostawy energii lub usług przesyłu do odbiorcy.

Dla celów ustalenia wielkości przychodów za okres pomiędzy datą ostatniego fakturowania a końcem okresu sprawozdawczego dokonywany jest szacunek przychodów, który wykazywany jest w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w pozycji należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe.

Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów ujmuje się, gdy jednostka przekazała znaczące ryzyko i korzyści wynikające z własności towarów i materiałów oraz istnieje prawdopodobieństwo uzyskania korzyści ekonomicznych z tytułu transakcji.

Przychody z tytułu najmu nieruchomości inwestycyjnych ujmowane są w zysku lub stracie metodą liniową przez okres trwania umowy.

Przychody z tytułu odsetek ujmowane są memoriałowo przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej, jeśli ich uzyskanie nie jest wątpliwe.

Przychody z tytułu dywidend ujmuje się w momencie nabycia prawa do otrzymania płatności.

51.23. Dotacje

Grupa otrzymuje nieodpłatnie rzeczowe aktywa trwałe infrastruktury energetycznej. Takie rzeczowe aktywa trwałe, do 31 grudnia 2009 r. rozpoznawane były jako rzeczowe aktywa trwałe, a ich równowartość ujmowana była w

Grupa Kapitałowa ENEA

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone według MSSF UE za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2014 r.

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

sprawozdaniu z sytuacji finansowej jako przychody przyszłych okresów, rozliczane w czasie na dobro przychodów w strat zyskach lub stratach proporcjonalnie do naliczanych kosztów amortyzacji od otrzymanych rzeczowych aktywów trwałych. Przychody z tytułu nieodpłatnie otrzymanych po 1 stycznia 2010 r. rzeczowych aktywów trwałych infrastruktury energetycznej ujmowane są jednorazowo w momencie otrzymania rzeczowych aktywów trwałych w przychodach w zyskach lub stratach okresu.

Pozostałe dotacje (inne rzeczowe aktywa trwałe, refundacje wydatków poniesionych na środki trwałe) Grupa ujmuje w sprawozdaniu z sytuacji finansowej jako przychody przyszłych okresów, jeśli istnieje wystarczająca pewność ich otrzymania oraz Grupa spełni warunki z nimi związane. Dotacje otrzymane jako zwrot już poniesionych kosztów przez Grupę są systematycznie ujmowane jako przychód w zysku lub stracie w okresach, w których ponoszone są związane z nimi koszty. Dotacje otrzymywane jako zwrot poniesionych przez Grupę nakładów inwestycyjnych, są systematycznie, proporcjonalnie do odpisów amortyzacyjnych, ujmowane jako pozostałe przychody operacyjne w zysku lub stracie przez okres użytkowania aktywa.

51.24. Opłaty przyłączeniowe

Przychody z opłat przyłączeniowych dla zadań zakończonych do 31 grudnia 2009 r. ujmowane są w rozliczeniach międzyokresowych przychodów i rozliczane są w czasie odpowiednio przez okres amortyzacji przyłączy, który wynosi według aktualnych szacunków 35 lat. W sprawozdaniu finansowym opłaty te prezentowane są jako zobowiązania długoterminowe. Na koniec każdego okresu sprawozdawczego dokonuje się reklasyfikacji opłat do 1 roku do zobowiązań krótkoterminowych.

Zaliczki z tytułu opłat za przyłączenie, które wpłynęły do Grupy do 31 grudnia 2009 r., a dla których oddanie przyłącza do użytkowania nastąpiło po 1 stycznia 2010 r., ujmowane są jednorazowo w przychodach.

51.25. Rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych powstałych w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (KDT)

Rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych ujmowane są jako przychód rachunku zysków i strat w okresach, w których ponoszone są związane z nimi koszty osierocone.

Rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych ujmowane są w wysokości zaliczek należnych za dany okres obrotowy wykazanych w Załączniku nr 4 do Ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej z dnia 29 czerwca 2007 r. skorygowanych o szacowaną wysokość korekty za dany okres. Rozliczenie rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych za dany rok jest dokonywane przez Prezesa URE do 31 lipca kolejnego roku oraz do 31 sierpnia po ostatnim roku obowiązywania KDT.

51.26. Wypłata dywidend

Płatność dywidend na rzecz akcjonariuszy (w tym akcjonariuszy mniejszościowych w przypadku dywidend spółek zależnych) ujmuje się jako zobowiązanie w sprawozdaniu finansowym Grupy w okresie, w którym nastąpiło ich zatwierdzenie przez akcjonariuszy Jednostki Dominującej.

51.27. Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży

Aktywa trwałe przeznaczone do zbycia są to aktywa spełniające następujące kryteria:

- ich wartość bilansowa zostanie odzyskana przez transakcje sprzedaży, a nie przez dalsze wykorzystanie;
- Zarząd Spółki złożył deklarację sprzedaży i zainicjowano aktywne poszukiwanie potencjalnego nabywcy;
- aktywa są dostępne do natychmiastowej sprzedaży w obecnym stanie;
- transakcja sprzedaży jest wysoce prawdopodobna i można ją będzie rozliczyć w ciągu 12 miesięcy od podjęcia decyzji;
- cena sprzedaży jest racjonalna w stosunku do bieżącej wartości godziwej;
- istnieje małe prawdopodobieństwo wprowadzenia zmian do planu zbycia tych aktywów.

W przypadku spełnienia kryteriów po zakończeniu okresu sprawozdawczego nie dokonuje się zmiany klasyfikacji aktywów na koniec roku obrotowego poprzedzającego zdarzenie. Zmiana klasyfikacji zostaje odzwierciedlona w tym okresie sprawozdawczym, kiedy kryteria zostały spełnione. Z chwilą przeznaczenia danego składnika aktywów do zbycia następuje zaprzestanie naliczania amortyzacji.

Aktywa przeznaczone do zbycia wycenia się według niższej z dwóch wartości: wartości bilansowej netto lub wartości godziwej pomniejszonej o koszty sprzedaży.

51.28. Stanowisko odnośnie nowych standardów i interpretacji MSSF

51.28.1. Standardy i Interpretacje zatwierdzone przez UE, które nie weszły jeszcze w życie dla okresów rocznych kończących się w dniu 31 grudnia 2014 r.

Następujące nowe Standardy, zmiany do Standardów i Interpretacje zatwierdzone przez UE nie są jeszcze obowiązujące dla okresów rocznych kończących się 31 grudnia 2014 r. i nie zostały zastosowane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym:

- Interpretacja KIMSF 21 *Opłaty publiczne* - dla okresów rozpoczynających się 17 czerwca 2014 r.,
- Zmiana do MSR 19 *Świadczenia pracownicze* zatytułowaną *Programy określonych świadczeń: składki pracowników* - dla okresów rozpoczynających się 1 lutego 2015 r.,
- Zmiany do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej 2010-2012 - dla okresów rozpoczynających się 1 lutego 2015 r.,
- Zmiany do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej 2011-2013 - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2015 r.

Grupa ma zamiar zastosować je dla okresów, dla których będą obowiązujące po raz pierwszy.

Grupa jest w trakcie analizy wpływu nowych Standardów, zmian do Standardów i Interpretacji, jednakże nie spodziewa się, aby miały one istotny wpływ na jej skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

51.28.2. Standardy i Interpretacje Standardy i Interpretacje oczekujące na zatwierdzenie przez UE

Następujące nowe Standardy, zmiany do Standardów i Interpretacje oczekujące na zatwierdzenie przez UE nie są jeszcze obowiązujące dla okresów rocznych kończących się 31 grudnia 2014 r., i nie zostały zastosowane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym:

- MSSF 9 *Instrumenty Finansowe* (2014) - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2018 r.,
- MSSF 14 *Regulacyjne rozliczenia międzyokresowe* - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.,
- Ujmowania nabycia udziałów we wspólnych działaniach (Zmiany do MSSF 11 *Wspólne ustalenia umowne*) - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.,
- Wyjaśnienia w zakresie akceptowalnych metod umorzenia i amortyzacji (Zmiany do MSR 16 *Rzeczowe aktywa trwałe* oraz MSR 38 *Wartości niematerialne*) - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.,
- MSSF 15 *Przychody z umów z klientami* - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2017 r.,
- Rolnictwo - Rośliny produkcyjne (Zmiany do MSR 16 *Rzeczowe aktywa trwałe* i MSR 41 *Rolnictwo*) - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.,
- Metoda praw własności w jednostkowym sprawozdaniu finansowym (Zmiany do MSR 27 *Jednostkowe Sprawozdania Finansowe*) - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.,
- Sprzedaż lub Przekazanie Aktywów Pomiędzy Inwestorem a Spółką Stowarzyszoną lub Wspólnym Przedsięwzięciem (Zmiany do MSSF 10 *Skonsolidowane Sprawozdania Finansowe* oraz do MSR 28 *Jednostki Stowarzyszone*) - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.,
- Zmiany do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej 2012-2014 - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.,
- Jednostki inwestycyjne: Zastosowanie wyjątku od konsolidacji (Zmiany do MSSF 10 *Skonsolidowane sprawozdania finansowe*, MSSF 12 *Ujawnianie informacji na temat udziałów w innych jednostkach* i MSR 28 *Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach*) - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.,
- Inicjatywa dotycząca ujawnień (Zmiany do MSR 1 *Prezentacja sprawozdań finansowych*) - dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 r.

Grupa ma zamiar zastosować je dla okresów, dla których będą obowiązujące po raz pierwszy.

Grupa nie dokonała jeszcze analizy wpływu nowych Standardów, zmian do Standardów i Interpretacji na jej sytuację finansową i wyniki działalności.