

**Rozszerzony skonsolidowany raport kwartalny
Grupy Kapitałowej ENEA
za I kwartał 2010 r.**

Poznań, 17 maja 2010 r.

Indeks do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za I kwartał 2010	3
2. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2010 roku do 31 marca 2010 roku	4
3. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za I kwartał 2010 r.	6
4. Wybrane jednostkowe dane finansowe za I kwartał 2010 r.	39
5. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2010 roku do 31 marca 2010 roku	40
6. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2010 r.	42
7. Pozostałe informacje do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego	74

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	3 miesiące zakończone 31.03.2010	3 miesiące zakończone 31.03.2009	3 miesiące zakończone 31.03.2010	3 miesiące zakończone 31.03.2009
	Stan na dzień 31.03.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 31.03.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Przychody ze sprzedaży netto	2 021 380	1 884 687	509 562	409 768
Zysk/strata z działalności operacyjnej	226 553	223 597	57 111	48 614
Zysk/strata przed opodatkowaniem	271 984	252 047	68 563	54 800
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	219 390	202 101	55 305	43 941
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	328 048	(59 017)	82 696	(12 831)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(328 612)	(2 017 546)	(82 838)	(438 654)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(4 317)	(12 138)	(1 088)	(2 639)
Przepływy pieniężne netto, razem	(4 881)	(2 088 701)	(1 230)	(454 125)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w PLN na jedną akcję)	0,50	0,46	0,13	0,10
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,50	0,46	0,13	0,10
	Stan na dzień 31.03.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 31.03.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Aktywa razem	12 339 730	12 229 688	3 195 000	2 976 897
Zobowiązania razem	2 745 839	2 857 060	710 952	695 453
Zobowiązania długoterminowe	1 446 389	1 450 377	374 499	353 044
Zobowiązania krótkoterminowe	1 299 450	1 406 683	336 453	342 409
Kapitał własny	9 593 891	9 372 628	2 484 048	2 281 444
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	152 249	143 133
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	21,73	21,23	5,63	5,17
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	21,73	21,23	5,63	5,17

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2010 i 2009 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 marca 2010 r. – 3,8622 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2009 r. – 4,1082 PLN/EUR),
- poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia do 31 marca 2010 r. – 3,9669 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 31 marca 2009 r. – 4,5994 PLN/EUR).

**Raport niezależnego biegłego rewidenta
z przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
obejmującego okres
od 1 stycznia 2010 roku do 31 marca 2010 roku**

Dla Zarządu ENEA S.A.

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA S.A., w której ENEA S.A. („Jednostka dominująca”) z siedzibą w Poznaniu, przy ul. Nowowiejskiego 11 jest jednostką dominującą, na które składają się: skonsolidowany bilans sporządzony na dzień 31 marca 2010 roku, skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu, skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym, skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych, sporządzone za okres od 1 stycznia 2010 roku do 31 marca 2010 roku oraz noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Za zgodność tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską i innymi obowiązującymi przepisami, odpowiedzialny jest Zarząd Jednostki dominującej.

Naszym zadaniem było przeprowadzenie przeglądu tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień krajowych standardów rewizji finansowej, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów. Standardy te nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia przeglądu w taki sposób, aby uzyskać umiarkowaną pewność, że śródroczne sprawozdanie finansowe nie zawiera istotnych nieprawidłowości. Przegląd przeprowadziliśmy głównie drogą analizy danych skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, wglądu w dokumentację konsolidacyjną, a także wykorzystania informacji uzyskanych od kierownictwa oraz osób odpowiedzialnych za finanse i rachunkowość w Jednostce dominującej.

Zakres i metoda przeglądu śródrocznego sprawozdania finansowego istotnie różni się od badań leżących u podstaw opinii wyrażanej o zgodności z wymagającymi zastosowania zasadami (polityką) rachunkowości rocznego sprawozdania finansowego oraz o jego rzetelności i jasności, dlatego nie możemy wydać takiej opinii o załączonym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Na podstawie przeprowadzonego przeglądu nie zidentyfikowaliśmy niczego, co nie pozwoliłoby stwierdzić, że skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską.

Piotr Waliński
Kluczowy biegły rewident
przeprowadzający przegląd
Numer ewidencyjny 4254

.....
osoby reprezentujące podmiot

.....
podmiot uprawniony do badania
sprawozdań finansowych wpisany
na listę podmiotów uprawnionych
pod nr ewidencyjnym 73
prowadzoną przez KRBR

Warszawa, 17 maja 2010 roku

**Skrócone śródroczne skonsolidowane
sprawozdanie finansowe
Grupy Kapitałowej ENEA
za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.**

Poznań, 17 maja 2010 r.

Indeks do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowany bilans.....	9
Skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu.....	11
Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym.....	12
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych.....	13
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA	14
2. Oświadczenie zgodności	15
3. Stosowane zasady rachunkowości	15
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	15
5. Ważne oszacowania i założenia	16
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych....	16
7. Informacje dotyczące segmentów działalności	19
8. Rzeczowe aktywa trwałe.....	22
9. Wartości niematerialne.....	23
10. Nieruchomości inwestycyjne	23
11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	23
12. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	24
13. Zapasy	24
14. Portfel inwestycyjny.....	24
15. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	25
16. Kredyty i pożyczki	26
17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	26
18. Odroczone podatki dochodowe.....	27
19. Świadectwa pochodzenia energii	27
20. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	27
21. Dywidenda	29
22. Transakcje z podmiotami powiązаныmi	29
23. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT).....	31
24. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy	32
25. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej	32
26. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	32
26.1. Udzielone przez Spółkę i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje	32
26.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	32
26.3. Postępowania arbitrażowe	33
26.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej	33
26.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę	35
26.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych	36
27. Rozpoczęcie rozmów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A.	37
28. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego	37
29. Zmiany w podatku akcyzowym	37
30. Zdarzenia po dacie bilansu.....	38
30.1. Zmiany w Zarządzie	38
30.2. Likwidacja spółki zależnej	38

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

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu

Maciej Owczarek

Członek Zarządu

Maksymilian Górniak

Członek Zarządu

Hubert Rozpędek

Członek Zarządu

Krzysztof Zborowski

Poznań, 17 maja 2010 r.

Skonsolidowany bilans

	Nota	Na dzień	
		31.03.2010	31.12.2009
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	8	8 007 068	8 060 674
Użytkowanie wieczyste gruntów		29 026	28 090
Wartości niematerialne	9	44 859	47 985
Nieruchomości inwestycyjne	10	6 045	6 091
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wyceniane metodą praw własności	11	194 692	189 938
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		42 567	39 346
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat		1 274	1 219
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		1 318	1 330
		8 326 849	8 374 673
Aktywa obrotowe			
Zapasy	13	262 167	300 830
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		993 548	925 513
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		13 717	12 828
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		121 947	55 734
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat		1 723 840	1 652 523
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		897 662	902 543
		4 012 881	3 849 971
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		-	5 044
Aktywa razem		12 339 730	12 229 688

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.

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

	Nota	Na dzień	
		31.03.2010	31.12.2009
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	15	1 144 336	1 144 336
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		22 629	20 756
Pozostałe kapitały		(22 110)	(22 110)
Zyski zatrzymane		4 203 536	3 985 386
		9 568 873	9 348 850
Udziały mniejszości		25 018	23 778
Razem kapitał własny		9 593 891	9 372 628
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty i pożyczki	16	98 755	107 056
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		58	58
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		2 188	2 291
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	785 124	791 296
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	107 861	112 366
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		411 567	407 093
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	20	40 836	30 217
		1 446 389	1 450 377
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty i pożyczki	16	47 402	46 609
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		927 635	991 482
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		1 335	1 178
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	42 198	41 856
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		24 997	71 359
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		109 539	125 542
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		617	618
Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii	19	84 231	46 539
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	20	61 496	81 500
		1 299 450	1 406 683
Razem zobowiązania		2 745 839	2 857 060
Razem kapitał własny i zobowiązania		12 339 730	12 229 688

Skonsolidowany bilans należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu

	3 miesiące zakończone	3 miesiące zakończone
	31.03.2010	31.03.2009
Przychody ze sprzedaży	2 094 808	1 944 409
Podatek akcyzowy	(73 428)	(59 722)
Przychody ze sprzedaży netto	2 021 380	1 884 687
Pozostałe przychody operacyjne	11 410	20 972
Amortyzacja	(163 179)	(160 253)
Koszty świadczeń pracowniczych	(227 255)	(190 705)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(368 056)	(339 136)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(730 275)	(686 311)
Usługi przesyłowe	(176 338)	(176 304)
Inne usługi obce	(77 604)	(62 983)
Podatki i opłaty	(51 989)	(46 028)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	263	2 240
Pozostałe koszty operacyjne	(11 804)	(22 582)
Zysk operacyjny	226 553	223 597
Koszty finansowe	(6 304)	(18 936)
Przychody finansowe	47 010	42 442
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	4 725	4 944
Zysk przed opodatkowaniem	271 984	252 047
Podatek dochodowy	(52 594)	(49 946)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	219 390	202 101
Inne składniki pełnego dochodu		
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	2 312	(3 393)
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	(439)	645
Inne składniki pełnego dochodu netto	1 873	(2 748)
Pełny dochód za okres	221 263	199 353
Z tego zysk netto:		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	218 150	201 312
przypadający na udziały mniejszości	1 240	789
Z tego pełny dochód:		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	220 023	198 564
przypadający na udziały mniejszości	1 240	789
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	218 150	201 312
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,50	0,46
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	0,50	0,46

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym**

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Akcje własne	Kapitał związany płatnościami w formie akcji	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały mniejszości	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2010	441 443	146 575	588 018	-	1 144 336	3 632 464	20 756	(22 110)	3 985 386	23 778	9 372 628
Pełny dochód							1 873		218 150	1 240	221 263
Stan na 31.03.2010	441 443	146 575	588 018	-	1 144 336	3 632 464	22 629	(22 110)	4 203 536	25 018	9 593 891

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Akcje własne	Kapitał związany płatnościami w formie akcji	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały mniejszości	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2009	441 443	146 575	588 018	(17 396)	1 144 336	3 632 464	(1 099)	(28 226)	3 675 078	31 078	9 024 253
Pełny dochód							(2 748)		201 312	789	199 353
Dywidendy									(1 672)		(1 672)
Stan na 31.03.2009	441 443	146 575	588 018	(17 396)	1 144 336	3 632 464	(3 847)	(28 226)	3 874 718	31 867	9 221 934

Nota

21

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

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2010	3 miesiące zakończone 31.03.2009
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	219 390	202 101
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	52 594	49 946
Amortyzacja	163 179	160 253
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(263)	(2 240)
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	(981)	(3 454)
Przychody z tytułu odsetek	(42 617)	(38 786)
Koszty z tytułu odsetek	2 793	2 710
Udział w (zyskach)/stratach jednostek stowarzyszonych	(4 725)	(4 944)
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	(4 092)	12 624
Inne korekty	2 352	(569)
	168 240	175 540
Podatek dochodowy zapłacony	(104 157)	(46 642)
Odsetki otrzymane	40 343	37 376
Odsetki zapłacone	(1 508)	(1 209)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	40 576	(54 929)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(68 278)	(164 745)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	26 607	28 822
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(14 401)	(35 562)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(7 070)	10 685
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	37 692	(79 996)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(1)	(139 563)
Zmiana stanu rezerw	(9 385)	9 105
	5 740	(426 183)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	328 048	(59 017)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(199 103)	(141 499)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	2 602	4 468
Nabycie aktywów finansowych	(136 757)	(1 913 569)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	5 063	34 817
Inne wydatki	(417)	(1 763)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(328 612)	(2 017 546)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	2 442	223
Splata kredytów i pożyczek	(6 020)	(11 378)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(722)	(1 013)
Inne korekty	(17)	30
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(4 317)	(12 138)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(4 881)	(2 088 701)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	902 543	2 620 659
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	897 662	531 958

Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Nowowiejskiego 11, 60-967 Poznań
Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu	KRS 0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 856 10 00
Numer faksu:	(+48 61) 856 11 17
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 (Elektrownia ”Kozienice” S.A., Elektrownie Wodne Sp. z o.o.),
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A.),
- dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.).

Na dzień 31 marca 2010 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawia się następująco (podwyższenie kapitału podstawowego w wyniku emisji akcji, w ramach oferty publicznej, zarejestrowane zostało w KRS 13 stycznia 2009 r.): Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 60,43% akcji, Vattenfall AB 18,67 %, pozostali akcjonariusze 20,90%.

Na dzień 31 marca 2010 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 (podwyższenie kapitału podstawowego w wyniku emisji akcji, w ramach oferty publicznej, zarejestrowane zostało w KRS 13 stycznia 2009 r.).

Na dzień 31 marca 2010 roku Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 24 spółek zależnych oraz trzech spółek stowarzyszonych

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

2. Oświadczenie zgodności

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

Zarząd Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień 31 marca 2010 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

3. Stosowane zasady rachunkowości

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, za wyjątkiem zmian w standardach i interpretacjach zatwierdzonych przez UE, które obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się po 1 stycznia 2010 r.

Zasady rachunkowości stosowane przez Grupę zostały przedstawione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2009 r.

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

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2009 r.

4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje

Dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2010 r. obowiązują następujące nowe standardy, zatwierdzone przez UE, które Grupa uwzględniła przy sporządzaniu niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego:

- KIMSF 18 „Aktywa otrzymane od odbiorców”

Interpretacja weszła w życie 1 stycznia 2010 roku. Interpretacja dotyczy umów, na podstawie których jednostka otrzymuje od swojego odbiorcy rzeczowe aktywa trwałe, które następnie używa albo w celu przyłączenia klienta do sieci albo aby umożliwić mu ciągły dostęp do dóbr lub usług lub w obu tych celach. Interpretacja dotyczy również umów, na podstawie których jednostka otrzymuje od odbiorcy środki pieniężne, a środki te zostaną przeznaczone na wytworzenie lub nabycie składnika rzeczowych aktywów trwałych. Jednostka otrzymująca środki rozpoznaje składnik aktywów trwałych, jeżeli spełnia on definicję aktywa. Drugostronnie rozpoznaje się przychody. Moment rozpoznania przychodów jest zależny od szczegółowych faktów i okoliczności zawartej umowy. W wyniku zastosowania KIMSF 18 przychody Grupy wzrosły o około 14 732 tys. zł., a zysk o około 14 680 tys. zł.

5. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skróconego śródrocznego 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 skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w notach do tego sprawozdania. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych. Szacunki przyjęte do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

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

Lp	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.03.2010	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2009
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
2.	BHU S.A. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	87,97*	87,97
3.	Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. <i>Poznań, ul. Dziadoszańska 10</i>	100	100
4.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. <i>Baranowo k/Poznania</i>	100	100
5.	Energetyka Wysokich i Najwyższych Napięć „EWiNN” Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
6.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
7.	COGEN Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Nowowiejskiego 11</i>	100	100
8.	EnergPartner Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	100	100
9.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. <i>Lipno, Gronówko 30</i>	100	100
10.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Marcinkowskiego 27</i>	99,92	99,92
11.	ENEOS Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Ku Słońcu 34</i>	100	100

Noty przedstawione na stronach 14 – 38 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.

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

12.	ENTUR Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7</i>	100	100
13.	Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. <i>Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2</i>	99,94*	99,94
14.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. <i>Samociążek, 86-010 Koronowo</i>	100	100
15.	Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. <i>Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4</i>	100	100
16.	„PWE Gubin” Sp. z o.o. <i>Sękowice 100 gm. Gubin</i>	-	50
17.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. <i>Oborniki, ul. Wybudowanie 56</i>	87,99	87,99
18.	„ITSERWIS” Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 28</i>	100	100
19.	„Auto – Styl” Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 15</i>	100	100
20.	FINEA Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	100	100
21.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej –Gozdnica Sp. z o.o. <i>Gozdnica, ul. Świerczewskiego 30</i>	100	100
22.	ENEA Operator Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
23.	Elektrownia „Kozienice” S.A. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
24.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. <i>64-920 Piła, ul. Kaczorska 20</i>	63,396	63,396
25.	Kozienice II Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 2</i>	100	100
26.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. <i>Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51</i>	49	49
27.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. <i>Śrem, ul. Staszica 6</i>	41,65	41,65
28.	Elektrociepłownia Białystok S.A. <i>Białystok, ul. Gen. Andersa 3</i>	30,36	30,36

* na dzień 31.03.2010 r. nie ma wpisu do KRS-u dot. podwyższenia kapitału zakładowego

Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej w okresie objętym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 28 stycznia 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENTUR Sp. z o.o., postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 4 134,5 tys. zł. tj. o kwotę 100 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 200 udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem pieniężnym.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 04 lutego 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o., postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 17 448 tys. zł. tj. o kwotę 1 710 tys. zł., poprzez utworzenie 3 420 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem pieniężnym.

Noty przedstawione na stronach 14 – 38 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 22 grudnia 2009 roku oraz w dniu 02 lutego 2010 roku podjęło Uchwały w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki BHU S.A. z siedzibą w Poznaniu postanowił podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 14 302,5 tys. zł. tj. o kwotę 4 164,1 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 41 641 udziałów, o wartości nominalnej 100 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je wkładem pieniężnym oraz wkładem niepieniężnym (aportem).

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 22 grudnia 2009 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. z siedzibą w Gronówku postanowił podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 5 676 tys. zł. tj. o kwotę 2 151,5 tys. zł., poprzez utworzenie 4 303 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem niepieniężnym (aportem).

Zarząd ENEA S.A. Uchwałą z dnia 15 grudnia 2009 roku wyraził zgodę na sprzedaż posiadanych przez ENEA S.A. udziałów w PWE Gubin Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach. Zgodnie z umową sprzedaży udziałów z dnia 09 lutego 2010 roku dokonano transakcji zbycia udziałów.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 101 020	669 971	181 542	68 847	-	2 021 380
Sprzedaż między segmentami	78 935	-	406 524	79 678	(565 137)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 179 955	669 971	588 066	148 525	(565 137)	2 021 380
Koszty ogółem	(1 124 818)	(543 527)	(518 347)	(143 601)	560 448	(1 769 845)
Wynik segmentu	55 137	126 444	69 719	4 924	(4 689)	251 535
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(24 982)
Zysk operacyjny						226 553
Koszty finansowe						(6 304)
Przychody finansowe						47 010
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						4 725
Podatek dochodowy						(52 594)
Zysk netto						219 390
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						1 240

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 194 584	587 596	28 919	73 588	-	1 884 687
Sprzedaż między segmentami	118 075	-	571 925	90 659	(780 659)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 312 659	587 596	600 844	164 247	(780 659)	1 884 687
Koszty ogółem	(1 242 823)	(539 392)	(477 318)	(156 391)	766 526	(1 649 398)
Wynik segmentu	69 836	48 204	123 526	7 856	(14 133)	235 289
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(11 692)
Zysk operacyjny						223 597
Koszty finansowe						(18 936)
Przychody finansowe						42 442
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						4 944
Podatek dochodowy						(49 946)
Zysk netto						202 101
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						789

Noty przedstawione na stronach 14 – 38 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.

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

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 marca 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	19 175	4 698 825	2 816 913	350 348	(68 207)	7 817 054
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	521 147	369 210	225 919	99 161	(223 155)	992 282
Razem	540 322	5 068 035	3 042 832	449 509	(291 362)	8 809 336
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 530 394
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						190 014
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						2 584
RAZEM: AKTYWA						12 339 730
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	381 379	289 078	306 686	96 441	(225 146)	848 438
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						11 491 292
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania						79 255
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						12 339 730
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	49 190	45 499	15 691	(492)	109 888
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						292
Amortyzacja	81	90 641	62 388	9 219	2	162 331
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						848
Odpisy aktualizujące należności na dzień 31.03.2010	81 916	9 717	54 932	5 850	-	152 415

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.

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

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	19 609	4 724 365	2 832 857	340 394	(68 090)	7 849 135
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	528 425	355 886	268 461	157 840	(389 342)	921 270
Razem:	548 034	5 080 251	3 101 318	498 234	(457 432)	8 770 405
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 459 283
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						211 539
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						5 573
RAZEM: AKTYWA						12 229 688
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	426 258	404 541	289 852	144 341	(389 342)	875 650
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						11 354 038
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania						115 890
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						12 229 688
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	412 015	302 369	80 009	(32 352)	762 041
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						70 688
Amortyzacja	353	345 190	246 344	59 964	3 381	655 232
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						6 113
Odpisy aktualizujące należności na dzień 31.12.2009	81 976	8 971	53 916	5 769	-	150 632

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

Koszty segmentu są kosztami składającymi się z kosztów sprzedaży zewnętrznym klientom oraz kosztów transakcji realizowanych z innymi segmentami w ramach Grupy, które wynikają z działalności operacyjnej danego segmentu i dają się bezpośrednio przyporządkować do tego segmentu wraz z odpowiednią częścią kosztów Grupy, które w oparciu o racjonalne przesłanki można przypisać do danego segmentu.

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

Uzupelniający układ sprawozdawczy – segmenty geograficzne

Grupa działa w jednym środowisku gospodarczym - na terenie Polski, w związku z tym nie wydziela segmentów geograficznych.

8. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 109.658 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 823.383 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 10.290 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 17.177 tys. zł).

Na dzień 31 marca 2010 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 9.015 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. było to odpowiednio: 16.726 tys. zł).

Test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych

Na dzień 30 czerwca 2008 r. Grupa przeprowadziła test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych. Na podstawie przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 30 czerwca 2008 r. utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją.

W wyniku zmian w otoczeniu regulacyjnym dotyczących dystrybucji energii, które były niespójne z założeniami przyjętymi do przeprowadzonego na dzień 30 czerwca 2008 r. testu, Grupa na dzień 31 grudnia 2008 r. dokonała powtórnego testu na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją.

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

W stosunku do analizy na dzień 30 czerwca 2008 r. dostosowano do nowej sytuacji prognozy kosztów operacyjnych, uwzględniając podjęte przez Grupę działania zmierzające do zminimalizowania wpływu zmian regulacyjnych na wynik finansowy Grupy.

W wyniku przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 31 grudnia 2008 r. utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją. Na dzień 31 grudnia 2009 r. nie stwierdzono przesłanek wskazujących na konieczność ponownego przeprowadzenia testu na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją.

Metodologia stosowana do obliczania zwrotu z zaangażowanego kapitału począwszy od roku taryfowego 2010 opisana została w dokumencie „Metoda ustalania wartości regulacyjnej aktywów i zwrotu z zaangażowanego kapitału”, który to dokument zaakceptowany został zarówno przez spółkę ENEA Operator Sp. z o.o., jak również przez Prezesa URE. Przy kalkulacji zwrotu z zaangażowanego kapitału zakłada się występowanie ścieżki dojścia do poziomu pełnego wynagradzania wartości regulacyjnej aktywów (WRA), której długość zależna będzie od wyjściowego poziomu WRA, określonego zgodnie z metodologią opisaną w przedmiotowym dokumencie. Po zakończeniu prac, prowadzonych przez firmy doradcze, związanych z oszacowaniem wartości WRA zgodnie z nową, korzystną dla Spółki, metodologią, raporty uzyskały pozytywną weryfikację biegłych rewidentów i zostały przekazane Prezesowi URE. Prezes URE zaakceptował rekomendacje w zakresie realnej stopy wzrostu stawki oraz wielkości bilansów otwarcia WRA określonych w raportach dla wszystkich Operatorów Systemów Dystrybucyjnych i wprowadził nową metodę do stosowania począwszy od roku 2010.

9. Wartości niematerialne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 522 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 9.346 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2009 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

10. Nieruchomości inwestycyjne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Grupa nie dokonała nabycia nieruchomości inwestycyjnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. Grupa dokonała nabycia nieruchomości inwestycyjnych na kwotę 163 tys. zł)

11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Grupa nie dokonała nabycia udziałów w jednostkach stowarzyszonych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. Grupa dokonała nabycia udziałów w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych na łączną kwotę 5.500 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Grupa dokonała sprzedaży udziałów w jednostce współkontrolowanej PWE Gubin Sp. z o.o. (na dzień 31.12.2009 r. udziały te były wykazywane w pozycji „aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży”).

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

	31.03.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	150 632	124 232
Utworzony	6 206	63 641
Rozwiązany	(4 221)	(31 462)
Wykorzystany	(202)	(5 779)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	152 415	150 632

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wzrósł o 1.783 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący wzrósł o 26.400 tys. zł).

13. Zapasy

Na dzień 31 marca 2010 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów wyniósł 6.195 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. było to odpowiednio: 6.277 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zmalał o 82 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący wzrósł o 1.411 tys. zł).

14. Portfel inwestycyjny

W związku ze spełnieniem przez ENEA S.A. warunków niezbędnych do uwolnienia środków z tytułu emisji akcji na GPW z rachunku ESCROW, w dniu 06.02.2009 roku została przekazana kwota 1 913 840 tys. zł., wyspecjalizowanej firmie finansowej zajmującej się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi. Przekazane środki, zgodnie z Umową, inwestowane są jedynie w bezpieczne papiery wartościowe, według struktury:

Rodzaj aktywa	Minimalne zaangażowanie	Maksymalne zaangażowanie
Instrumenty dłużne, poręczone lub gwarantowane przez Skarb Państwa oraz Narodowy Bank Polski	0%	100%
Depozyty bankowe	0%	30%

Na dzień 31 marca 2010 r. wartość ich wynosi 1 723 840 tys. zł (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1 211 441 tys. zł.) i depozyty (lokovane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 512 399 tys. zł.), Portfel inwestycyjny jest traktowany jako aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat.

Wybrana strategia ma na celu maksymalizować zysk przy minimalnym ryzyku.

15. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji

Pracownicy Grupy Kapitałowej ENEA na podstawie Ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji (Ustawa o Komercjalizacji i Prywatyzacji), są uprawnieni do bezpłatnego nabycia do 15% akcji ENEA S.A. („program”). Uprawnionymi pracownikami do bezpłatnego nabycia akcji są osoby, które były pracownikami Grupy kapitałowej ENEA SA na moment komercjalizacji przedsiębiorstwa (tj. w roku 1993 oraz 1996) oraz złożyły w ciągu 6 miesięcy od dnia komercjalizacji pisemne oświadczenie o zamiarze nabycia akcji. Ustawa o Komercjalizacji i Prywatyzacji określa łączną pulę akcji do przekazania, jednak nie określa ilości akcji, które zostaną przyznane poszczególnym pracownikom. Ilość akcji przyznanych poszczególnym pracownikom zależeć będzie od łącznego stażu pracy pracownika, na który składa się okres pracy w przedsiębiorstwie przed komercjalizacją oraz po komercjalizacji, do dnia sprzedaży akcji przez Skarb Państwa.

MSSF 2 stanowi, że koszty programu powinny być rozpoznane w okresie, w którym odbywa się świadczenie pracy przez uprawnionych pracowników, a koszt świadczenia pracy powinien być ustalany na Dzień Przyznania to jest na dzień, w którym wszystkie istotne warunki przydziału akcji dla pracowników zostaną ustalone.

Wartość programu akcji pracowniczych została ustalona przez Spółkę na podstawie wyceny akcji ENEA S.A. na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za lata obrotowe kończące się 31 grudnia 2007 r., 31 grudnia 2006 r. i 31 grudnia 2005 r. zamieszczonego w prospekcie emisyjnym ENEA S.A. Wartość tego programu oszacowano na 901 milionów złotych. Grupa Kapitałowa ENEA SA rozpoznała ten całkowity koszt programu jako korektę lat poprzednich w kapitałach najwcześniejszego prezentowanego okresu w tym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym to jest na dzień 1 stycznia 2005 r. i nie dokonywała aktualizacji tego kosztu na żaden z dni kończących późniejsze lata obrotowe tj. 31 grudnia 2005 r., 31 grudnia 2006 r., 31 grudnia 2007 r. oraz 31 grudnia 2008 r.

Zdaniem Zarządu przepisy MSSF nie zawierają szczegółowych postanowień, co do zasad rozliczania programu charakteryzującego się cechami określonymi w przepisach Ustawy o Komercjalizacji i Prywatyzacji, a w szczególności nie pozwalają na jednoznaczną interpretację sytuacji, kiedy została określona łączna puli akcji programu należnych pracownikom zatrudnionym na moment komercjalizacji, a więc przed Datą Przyznania, przy braku jednoznacznego określenia ilości akcji przyznanych poszczególnym pracownikom. W takiej sytuacji pracownik świadczący pracę w kolejnych okresach, do Dnia Przyznania, prawdopodobnie otrzyma większą liczbę akcji, jednak nie nastąpi to w drodze emisji dodatkowej ilości akcji, a wyłącznie w drodze zmniejszenia ilości akcji dla pozostałych pracowników.

Ponadto zdaniem Zarządu Spółki podstawowym celem programu było przyznanie pracownikom rekompensaty za pracę świadczoną przed dniem komercjalizacji przedsiębiorstwa (a więc w przeszłości), o czym między innymi świadczy ustalenie dla programu łącznej nie podlegającej zmianie w wyniku dalszej pracy pracowników ilości przyznanych akcji.

Biorąc pod uwagę powyżej przedstawione argumenty Zarząd ENEA SA zdecydował, iż wartość programu nie będzie podlegać aktualizacji (zmianom). W efekcie wartość przedmiotowego programu na dzień 31 marca 2010 r. pozostała na poziomie 921 milionów złotych.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.

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

Uprawnieni Pracownicy Elektrowni „Kozienice” S.A. na podstawie ustawy z dnia 7 września 2007 r. o zasadach nabywania od Skarbu Państwa akcji w procesie konsolidacji spółek sektora energetycznego, mieli określony termin do dnia 18 stycznia 2008 r. na złożenie oświadczenia o zamiarze zamiany ekwiwalentu na prawo do nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. Po uwzględnieniu złożonych oświadczeń oraz wyniku postępowania reklamacyjnego wartość akcji podlegających rozliczeniu w formie ekwiwalentu wynosiła 291.127 tys. zł (514.920 tys. zł na dzień 31 grudnia 2007 r.). Zamiana wartości ekwiwalentu na prawo do akcji w wysokości 224.042 tys. zł została ujęta w kapitałach Grupy w pozycji „Kapitał związany z płatnościami w formie akcji”.

Na dzień 31 marca 2010 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu na dzień 31 marca 2010 r. wynosi 617 tys. zł. (na dzień 31 grudnia 2009 r. zobowiązanie to wynosiło 618 tys. zł).

16. Kredyty i pożyczki

	31.03.2010	31.12.2009
	Wartość	Wartość
	bilansowa	bilansowa
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	94 159	102 312
Pożyczki	4 596	4 744
	98 755	107 056
Krótkoterminowe		
Kredyty bankowe	38 506	37 634
Pożyczki	8 896	8 975
	47 402	46 609
Razem	146 157	153 665

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła netto o kwotę 7.508 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła o 51.725 tys. zł).

17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych

	31.03.2010	31.12.2009
	Wartość	Wartość bilansowa
	bilansowa	
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	211 151	216 061
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	573 973	575 235
	785 124	791 296
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	14 667	14 640
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	27 531	27 216
	42 198	41 856
Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów		
	31.03.2010	31.12.2009
Do jednego roku	42 198	41 856
Od jednego roku do pięciu lat	101 713	99 694
Powyżej pięciu lat	683 411	691 602
	827 322	833 152

Noty przedstawione na stronach 14 – 38 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. wartość bilansowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych spadła netto o kwotę 5.830 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. wartość bilansowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych wzrosła o 39.559 tys. zł).

18. Odroczony podatek dochodowy

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

	31.03.2010	31.12.2009
Stan na początek roku	112 366	123 480
Obciążenie/(Uznanie) zysku	(4 066)	(16 240)
Obciążenie/(Uznanie) innych składników pełnego dochodu	(439)	5 126
Stan na koniec roku	107 861	112 366

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 4.066 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy wyniosło 16.240 tys. zł).

19. Świadczenia pochodzenia energii

	31.03.2010	31.12.2009
Świadczenia pochodzenia	(57 302)	(45 437)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(1 932)	(1 259)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	143 465	93 235
Rezerwa na świadczenia pochodzenia	84 231	46 539

20. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia

Rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania

	31.03.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	87 738	81 028
Zwiększenie istniejących rezerw	712	21 979
Wykorzystanie rezerw	(46)	(11 407)
Zmniejszenie rezerw	(476)	(3 862)
Stan na dzień bilansowy	87 928	87 738

Rezerwy na zobowiązania wycenia się w uzasadnionej, wiarygodnie oszacowanej wartości. Imiennie tworzone są rezerwy na przewidywane straty związane z sądowym powództwem zgłoszonym przeciwko Grupie. Rezerwy te tworzone są w wysokości roszczenia, z uwzględnieniem ustalonego na podstawie oceny prawnej prawdopodobieństwa przegranej. Koszt ich utworzenia ujmowany jest w pozostałych kosztach operacyjnych.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r.

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

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w notach 26.2, 26.4, 26.5 oraz 26.6.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 190 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. wzrosła o 6.710 tys. zł).

Inne rezerwy

	31.03.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	23 979	36 909
Zwiększenie istniejących rezerw	5 125	67 789
Wykorzystanie rezerw	(13 583)	(68 824)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(1 117)	(11 895)
Stan na dzień bilansowy	14 404	23 979

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. inne rezerwy spadły o 9.575 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. spadły odpowiednio o 12.930 tys. zł).

Rezerwa na rekultywację składowiska

Grupa po zapełnieniu 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 6,15%. Rezerwa na rekultywację składowiska aktualizowana jest na dzień 31 grudnia i 30 czerwca, chyba, że zaszły istotne zmiany w założeniach przyjętych do jej oszacowania.

Wartość rezerwy na dzień 31 marca 2010 r. wyniosła 7.768 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. 7.629 tys. zł).

Rezerwa na koszt wydania lub składowania mieszanki popiołowo - żuźlowej

W procesie spalania węgla Grupa uzyskuje dwa rodzaje odpadów: popiół oraz mieszankę popiołowo-żuźlową. W związku z faktem, iż Grupa ponosi koszt wydania mieszanki, Grupa tworzy odpowiednią rezerwę. Przyszłe oszacowane koszty wydania lub składowania mieszanki popiołowo-żuźlowej zostały zdyskontowane do wartości bieżącej przy użyciu stopy dyskontowej w wysokości 6,15%. Rezerwa na koszt wydania lub składowania mieszanki popiołowo - żuźlowej aktualizowana jest na dzień 31 grudnia i 30 czerwca, chyba, że zaszły istotne zmiany w założeniach przyjętych do jej oszacowania.

Wartość rezerwy na dzień 31 marca 2010 r. wyniosła 3.490 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. 4.107 tys. zł).

Rezerwa na zakup praw do emisji CO₂

Wartość rezerwy na dzień 31 marca 2010 r. ustalona na podstawie rynkowej ceny praw do emisji CO₂ wyniosła 2.056 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. 11.109 tys. zł).

21. Dywidenda

W dniu 20 kwietnia 2010 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy od 1 stycznia 2009 r. do 31 grudnia 2009 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 167.748 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,38 zł). Do dnia bilansowego dywidenda nie została wypłacona.

W dniu 30 czerwca 2009 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 4 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy od 1 stycznia 2008 r. do 31 grudnia 2008 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 203.064 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,46 zł). Do dnia 31.12.2009 r. dywidenda została wypłacona.

ENEA S.A. na mocy Ustawy z dnia 1 grudnia 1995 r. o wpłatach z zysku przez jednoosobowe spółki Skarbu Państwa, dokonywała kwartalnie wpłaty z zysku (definiowanego jako zysk brutto pomniejszony o wartość bieżącego podatku dochodowego) w wysokości 15%, która prezentowana jest jako wypłata dywidendy. Spółka przestała podlegać powyższemu obowiązkowi od końca miesiąca, w którym nastąpiła rejestracja podwyższenia kapitału w wyniku przeprowadzonej w 2008 r. publicznej emisji akcji (13 stycznia 2009), tj. od 1 lutego 2009 r.

Za okres od 1 stycznia do 31 stycznia 2009 r. wartość zapłaconej obowiązkowej wpłaty z zysku wynosiła 216 tys. zł.

22. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółki Grupy Kapitałowej objęte konsolidacją zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

- Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej, objęte konsolidacją – transakcje te są eliminowane na etapie konsolidacji;
- Transakcje zawarte pomiędzy Grupą a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na trzy kategorie:
 - wynikające z zawartych umów o pracę z Członkami Zarządu Jednostki Dominującej oraz dotyczące powołania na Członków Rad Nadzorczych,
 - dotyczące udzielonych pożyczek z ZFŚS dla Członków Zarządu Jednostki Dominującej oraz Członków Rady Nadzorczej, będących pracownikami ENEA S.A.,
 - wynikające z innych umów o charakterze cywilno – prawnym;
- Transakcje z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Transakcje z członkami Władz Grupy

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2010 - 31.03.2010	01.01.2009 - 31.03.2009	01.01.2010 - 31.03.2010	01.01.2009 - 31.03.2009
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	306	497	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	104	80
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	93	40	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	38	65	-	-
RAZEM	437	602	104	80

Członkowie Zarządu oraz Rady Nadzorczej w zakresie wysokości wynagrodzeń podlegają przepisom Ustawy z dnia 3 marca 2000 r. o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi (spółki z większościowym udziałem Skarbu Państwa). Zgodnie z jej zapisami maksymalne wynagrodzenie miesięczne nie może przekroczyć sześciokrotności przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw bez wypłat nagród z zysku w czwartym kwartale roku poprzedniego ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego. Wysokość nagrody rocznej nie może przekroczyć trzykrotności ich przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w roku poprzedzającym przyznanie nagrody.

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

Organ Spółki	Stan na dzień 01.01.2010	Udzielono od dnia 01.01.2010	Spląty do dnia 31.03.2010	Stan na dzień 31.03.2010
Zarząd	21	-	(1)	20
Rada Nadzorcza	29	-	(2)	27
RAZEM	50	-	(3)	47

Organ Spółki	Stan na dzień 01.01.2009	Udzielono od dnia 01.01.2009	Spląty do dnia 31.12.2009	Stan na dzień 31.12.2009
Zarząd	42	-	(21)	21
Rada Nadzorcza	7	47	(25)	29
RAZEM	49	47	(46)	50

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

Grupa zawiera również transakcje handlowe z jednostkami administracji państwowej i samorządowej oraz podmiotami zależnymi od 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 podmiotu zależnego 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.

23. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)

Ze względu na fakt uznania przez Komisję Europejską, że kontrakty długoterminowe z państwową spółką PSE S.A. dotyczące sprzedaży mocy i energii elektrycznej 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") Grupa (Elektrownia „Kozienice” S.A.), począwszy od 1 kwietnia 2008 r. uprawniona jest do otrzymania rekompensaty z tytułu ponoszenia kosztów osieroconych wynikających z przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych. Zgodnie z tą ustawą Grupa będzie uprawniona do otrzymywania rekompensat w okresie do roku 2014.

W 2008 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała od spółki Zarządca Rozliczeń S.A. zaliczki na poczet kosztów osieroconych w wysokości 93.132 tys. zł, z czego w sprawozdaniu finansowym roku 2008 jako przychody z tytułu rekompensaty została rozpoznana kwota 80.976 tys. zł. W dniu 5 sierpnia 2009 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała Decyzję Prezesa URE z dnia 31 lipca 2009 r. ustalającą wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. otrzymanych wcześniej zaliczek od spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) dla Elektrowni "Kozienice" S.A. za rok 2008. Zgodnie z powyższą decyzją wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. wysokość zaliczek do zwrotu do spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) została ustalona na poziomie 89.537 tys. zł, co oznacza niższą wysokość przychodów z tytułu rekompensaty za rok 2008 niż rozpoznana przez Elektrownię "Kozienice" S.A. w sprawozdaniu finansowym za rok 2008 (i co za tym idzie w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy Kapitałowej ENEA) o kwotę 77.381 tys. zł.

Wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za rok 2009 zależy od wielu czynników, w tym od wyniku działalności, jaki Elektrownia „Kozienice” S.A. osiągnęła w 2009 r., wolumenu sprzedaży energii oraz od średnich cen rynkowych energii elektrycznej w 2009 r. oraz interpretacji zapisów Ustawy o rozwiązaniu KDT.

Zdaniem Zarządu Elektrowni "Kozienice" S.A. oraz ENEA S.A. przyjęte przy ustalaniu Decyzji przez Prezesa URE założenia oraz interpretacja obowiązującej ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedmiotowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej są w wielu obszarach błędne lub niewłaściwie zastosowane. W związku z powyższym Elektrownia "Kozienice" S.A. złożyła w dniu 19 sierpnia 2009 r. odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie, Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W odwołaniu wystąpiono również o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy. Sąd Okręgowy w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów postanowieniem z dnia 23 września 2009 r. postanowił wstrzymać wykonanie zaskarżonej decyzji ponad kwotę 44.768 tys. zł w pozostałej części oddalając wniosek. W związku z tym w dniu 30 września 2009 r. Zarząd Spółki podjął decyzję o dokonaniu zwrotu zaliczki w wysokości nie zawieszanej przez Sąd części kwoty wynikającej z Decyzji Prezesa URE.

Dnia 2 października 2009 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. złożyła zażalenie na powyższe postanowienie do Sądu Apelacyjnego w Warszawie VI Wydział Cywilny.

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

Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie jest możliwe jednoznaczne określenie wyników odwołania się od wspomnianej decyzji. Zarząd Elektrowni „Kozienice” S.A. podjął decyzję o nierozpoznawaniu dalszych przychodów z tytułu rekompensat, jak również o ujęciu korekty rozpoznanych w 2008 r. przychodów z tytułu rekompensat w wysokości 77.380 tys. zł. Powyższa korekta ujęta jest w sprawozdaniu z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 r. w pozycji przychody ze sprzedaży (jako kwota zmniejszająca przychody ze sprzedaży). Jeśli w przyszłości Sąd wyda wyrok w sprawie odwołania od decyzji Prezesa URE, z którego wynikać będzie, że Elektrownia „Kozienice” S.A. zobligowana będzie do zwrotu niższej kwoty, niż wynikająca z decyzji Prezesa URE, to wpłynie to na poprawę wyniku finansowego Grupy.

24. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy

Umowne zobowiązania zaciągnięte na dzień bilansowy, lecz jeszcze nie ujęte w bilansie wynoszą:

	31.03.2010	31.12.2009
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	445 670	415 833
Nabycie wartości niematerialnych	12 359	12 547
	458 029	428 380

25. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej

Sprzedaż energii elektrycznej w ciągu roku podlega wahaniom sezonowym. Sprzedaż energii wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Uzależnione jest to od temperatury otoczenia oraz długości dnia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury oraz krótsze dni zimą oraz wyższe temperatury i dłuższe dni latem. Sezonowość sprzedaży energii w znacznie większym stopniu dotyczy drobnych odbiorców (stanowią oni 44,4 % wartości sprzedaży), aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego.

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

26.1. Udzielone przez Spółkę i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje

W okresie sprawozdawczym Spółka lub jednostki od niej zależne nie udzieliły gwarancji lub poręczeń kredytu lub pożyczki.

26.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Grupy

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

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa Elektrowni „Kozienice” S.A. dotyczą przede wszystkim dochodzenia należności z tytułu niedotrzymania umów spedycyjnych.

Na dzień 31 marca 2010 r. przed sądami powszechnymi toczy się łącznie 7.806 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 42.193 tys. zł (na 31 grudnia 2009 toczyło się 6.063 spraw o łącznej wartości 38.496 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 26.5).

Postępowania przeciwko Elektrowni „Kozienice” S.A. dotyczą m.in. kwestii takich jak: roszczenia wynikające z umowy na sprzedaż popiołów lotnych (żądanie zapłaty przez Elektrownię „Kozienice” S.A. naliczonych przez kupującego opłat za przekroczenie czasu załadunku). W wyniku zawartej ugody zobowiązanie zostało uregulowane w dniu 2 kwietnia 2010 r.

Na dzień 31 marca 2010 roku przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 457 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 29.780 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2009 toczyło się 351 spraw o łącznej wartości 25.102 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 20.

26.3. Postępowania arbitrażowe

Na dzień 31 marca 2010 r. nie toczyły się żadne postępowania przed organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych.

26.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Decyzją Prezesa UOKiK z dnia 12 września 2008 r. kończącą postępowanie w sprawie obciążania odbiorców energii dwukrotną opłatą abonamentową za miesiąc styczeń 2008 roku, ENEA S.A. została zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 160 tys. złotych. Spółka złożyła odwołanie od przedmiotowej decyzji w dniu 30 września 2008 r. Dnia 31 sierpnia 2009 r. Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów obniżył karę pieniężną nałożoną na Spółkę do kwoty 10 tys. zł. . W dniu 25 września 2009 roku ENEA złożyła do Sądu Apelacyjnego w Warszawie apelację od wyroku Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wnosząc o uchylenie decyzji w całości. W dniu 27 kwietnia 2010 r. Sąd uchylił wyrok i skierował sprawę do ponownego rozpatrzenia.

Decyzją Prezesa UOKiK z dnia 30 września 2008 r. kończącą postępowanie w sprawie nadużywania pozycji dominującej poprzez rażące naruszanie terminów wydawania warunków przyłączenia oraz określanie zakresu

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

wpływu projektowanej farmy wiatrowej na system elektroenergetyczny, ENEA Operator Sp. z o.o. została zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 11.626 tys. złotych. Od przedmiotowej decyzji ENEA Operator Sp. z o.o. złożyła odwołanie. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego odwołanie nie zostało rozpatrzone. Na dzień 31 marca 2010 r. Grupa utworzyła rezerwę na powyższą karę w pełnej wysokości.

W dniu 27 listopada 2008 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w 2006 roku i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 7.594 tys. zł. W dniu 17 grudnia 2008 roku ENEA złożyła odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W dniu 15 grudnia 2009 roku Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wydał korzystny dla ENEA wyrok, zmieniając decyzję Prezesa URE z dnia 27 listopada 2008 roku i umarzając postępowanie administracyjne. Do przedmiotowej decyzji Sądu Prezes URE wniósł apelację do Sądu Apelacyjnego w Warszawie. Na dzień 31 marca 2010 r. Grupa utworzyła rezerwę na powyższą karę w pełnej wysokości.

W dniu 28 grudnia 2009 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w I półroczu 2007 roku i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 2.150 tys. zł. W dniu 19 stycznia 2010 roku ENEA odwołała się od decyzji Prezesa URE do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Na dzień 31 marca 2010 r. Grupa utworzyła rezerwę na powyższą karę w pełnej wysokości.

W dniu 11 lutego 2009 Elektrownia Kozienice złożyła w Urzędzie Celnym w Radomiu wniosek o stwierdzenie i zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące od stycznia 2006 r. do grudnia 2008 r. w kwocie 694,6 mln PLN. Naczelnik Urzędu Celnego po rozpatrzeniu wniosku Spółki wydał w dniu 26 sierpnia 2009 r. decyzje odmawiające zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące od stycznia 2006 r. do czerwca 2006 r., w dniu 10 listopada 2009 roku decyzje odmawiające, obejmujące okres od miesiąca lipca 2006 roku do miesiąca grudnia 2006 roku włącznie oraz w dniu 12 listopada 2009 roku decyzje odmawiające zwrotu tego podatku za okres od miesiąca stycznia 2007 roku do miesiąca grudnia 2007 roku włącznie. Jednocześnie Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu wydał w dniu 26 sierpnia 2009 roku decyzje określające zobowiązanie podatkowe w podatku akcyzowym za miesiące od stycznia 2006 r. do czerwca 2006 r., w dniu 10 listopada 2009 roku decyzje obejmujące okres od lipca 2006 roku do grudnia 2006 roku włącznie oraz w dniu 12 listopada 2009 roku decyzje obejmujące okres od stycznia 2007 roku do grudnia 2007 roku, przyjmując jako zobowiązanie podatkowe kwoty wykazane przez Spółkę w deklaracjach pierwotnych przed złożeniem korekt i wniosku o zwrot nadpłaty. Spółka w złożyła odwołania do Dyrektora Izby Celnej w Warszawie od powyższych decyzji. Ponadto Spółka w dniu 24 listopada 2009 r. złożyła w Urzędzie Celnym w Radomiu wniosek o stwierdzenie i zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym od energii elektrycznej za styczeń 2009 r. i luty 2009 r. w kwocie 34,6 mln PLN. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego wnioski te nie zostały rozpatrzone.

Ze względu na charakter działalności Grupy na dzień 31 marca 2010 r. toczyło się wiele innych postępowań przed organami administracji publicznej.

Zdecydowana większość spośród tych postępowań wszczynana jest na wniosek Grupy, która występuje do stosownych organów administracyjnych m.in. o:

- wszczęcie egzekucji administracyjnej w celu odzyskania należności za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- uzyskanie pozwolenia na budowę zarówno nowych obiektów, jak i modernizację istniejących,
- uzyskanie zezwolenia na zajęcia pasa drogowego przez urządzenia elektroenergetyczne,
- ustalenie stawek opłat za użytkowanie wieczyste gruntów,
- wydzielenie gruntów pod urządzenia elektroenergetyczne.

Część postępowań ma również charakter postępowań skargowych wnoszonych do organów administracji rządowej i samorządowej czy sądów administracyjnych w związku z decyzjami wydanymi w wyżej wskazanych sprawach.

Wynik tych postępowań nie powinien mieć istotnego wpływu na zysk netto Grupy.

Charakter działalności ENEA Operator Sp. z o.o. (działanie na rynku regulowanym w warunkach monopolu) powoduje, iż w stosunku do Spółki toczy się również szereg postępowań wszczynanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na wniosek odbiorców energii elektrycznej, których Grupa obsługuje.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jako centralny organ administracji rządowej powołany do regulowania działalności przedsiębiorstw energetycznych rozstrzyga spory dotyczące odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, umowy świadczenia usług przesyłowych oraz ustalenia treści w/w umów.

Na dzień 31 marca 2010 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadził przeciwko Grupie szereg postępowań wyjaśniających i administracyjnych.

Wynik tych postępowań nie powinien mieć istotnego wpływu na zysk netto Grupy.

26.5. 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).

Roszczenia kierowane w stosunku do Grupy mają w tym przypadku charakter roszczeń o zapłatę (odszkodowanie za bezumowne korzystanie z nieruchomości, za zmniejszenie wartości nieruchomości, za utracone korzyści) oraz roszczeń o zaniechanie naruszeń posiadania (żądanie usunięcia urządzenia).

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.

Grupa utworzyła rezerwę na wszystkie zgłoszone roszczenia właścicieli nieruchomości, przy których znajdują się sieci przesyłowe i urządzenia z nimi związane uwzględniając najbardziej właściwy, w ocenie Zarządu szacunek nakładów niezbędnych do uregulowania roszczenia. Grupa nie tworzy rezerwy na potencjalne nie zgłoszone roszczenia właścicieli gruntów wykorzystywanych bezumownie. Potencjalne kwoty roszczeń z tego tytułu mogą być istotne dla Grupy, biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów bezumownie wykorzystywanych, przez które przebiegają sieci przesyłowe Grupy oraz związane z nimi urządzenia. Grupa nie posiada ewidencji oraz znajomości ich statusu prawnego i w związku z tym nie jest w stanie wiarygodnie oszacować maksymalnej kwoty potencjalnych roszczeń z tytułu bezumownego korzystania z obcych gruntów.

26.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych

Z powodu braku uregulowań prawnych na dzień 31 marca 2010 r. nie zostały ujęte w księgach rezerwy na potencjalne roszczenia z tytułu korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych stanowiących własność Grupy. W dniu 29 listopada 2006 r. odbyło się spotkanie zainicjowane przez Ministra Środowiska z udziałem przedstawicieli Lasów Państwowych, Ministerstwa Skarbu Państwa, PSE-Operator Sp. z o.o. oraz reprezentującego interes spółek dystrybucyjnych Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej. Propozycja Lasów Państwowych zmierzająca do zawierania umów dzierżawy terenów pod liniami nie została przyjęta i uznano za konieczne wypracowanie rozwiązania systemowego na gruncie stosownych zmian legislacyjnych. Oszacowanie wartości rezerwy na partycypowanie w kosztach Lasów Państwowych z tytułu podatku od nieruchomości od gruntów Skarbu Państwa na dzień dzisiejszy nie jest możliwe. Biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów, ewentualne zobowiązania z tego tytułu mogą być istotne.

Niezależnie od wspomnianych powyżej działań w celu systemowego uregulowania stosunków prawnych nieruchomości Lasów Państwowych, pojedyncze nadleśnictwa zgłosiły roszczenia wobec Grupy o odszkodowania z tytułu bezumownego korzystania z gruntów przez Grupę. Roszczenia te są ujęte w rezerwie, o której mowa w notcie 20.

27. Rozpoczęcie rozmów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A.

W 2008 roku Jednostka Dominująca rozpoczęła rozmowy z zarządcą masy upadłości Elektrim S.A. w sprawie nabycia 45,95% akcji Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. (ZE PAK). Złożenie przez Grupę oferty wiąże się jednak ze spełnieniem szeregu warunków, w tym między innymi przeprowadzenia satysfakcjonującego badania stanu prawnego, finansowego, podatkowego, technicznego, środowiskowego i operacyjnego ZE PAK i jego grupy kapitałowej, uzgodnienia wszystkich warunków umowy sprzedaży oraz satysfakcjonującego rozwiązania kwestii roszczeń złożonych przez wierzycieli Elektrim S.A. do akcji ZE PAK. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego żadne wiążące decyzje nie zostały podjęte.

28. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego

Spółka prowadziła działania zmierzające do nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kopalni Węgla Kamiennego „Brzeszcze – Silesia” Ruch II Silesia i złożyła dotychczasowemu właścicielowi niewiązącą ofertę nabycia. Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o odstąpieniu od procesu nabycia części przedsiębiorstwa Kompanii Węglowej S.A. pod nazwą Ruch II Silesia KWK „Brzeszcze-Silesia”. ENEA S.A. nie wyklucza dalszych rozmów i ustanowienia nowych ram współpracy z Kompanią Węglową, która jest właścicielem kopalni KWK Silesia. W przypadku kopalni KWK Silesia proces decyzyjny jest kontynuowany, a ENEA S.A. rozważa możliwości innych form inwestycji.

29. Zmiany w podatku akcyzowym

Z dniem 1 marca 2009 r. weszła w życie nowelizacja Ustawy z dnia 23 stycznia 2004 r. o podatku akcyzowym. Nowe regulacje w zakresie podatku akcyzowego spowodowane są koniecznością dostosowania polskich przepisów do uregulowań UE. Zgodnie z tą nowelizacją obowiązek podatkowy w zakresie podatku akcyzowego powstaje w momencie dostarczenia energii odbiorcom finalnym (wcześniej w momencie wytworzenia energii elektrycznej). W związku z tym począwszy od 1 marca 2009 r. podmiotem zobowiązanym do zapłaty akcyzy jest ENEA S.A. (wcześniej Elektrownia „Kozienice S.A.”)

Jednocześnie w dniu 12 lutego 2009 r. Europejski Trybunał Sprawiedliwości wydał wyrok orzekający, że wcześniej obowiązujące polskie przepisy określające moment powstania obowiązku podatkowego w akcyzie od energii elektrycznej były sprzeczne z regulacjami Dyrektywy energetycznej UE

W dniu 11 lutego 2009 Elektrownia Kozienice złożyła w Urzędzie Celnym w Radomiu wniosek o stwierdzenie i zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące od stycznia 2006 r. do grudnia 2008 r. w kwocie 694,6 mln PLN. Naczelnik Urzędu Celnego po rozpatrzeniu wniosku Spółki wydał w dniu 26 sierpnia 2009 r. decyzje odmawiające zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące od stycznia 2006 r. do czerwca 2006 r., w dniu 10 listopada 2009 roku decyzje odmawiające, obejmujące okres od miesiąca lipca 2006 roku do miesiąca grudnia 2006 roku włącznie oraz w dniu 12 listopada 2009 roku decyzje odmawiające zwrotu tego podatku za okres od miesiąca stycznia 2007 roku do miesiąca grudnia 2007 roku włącznie. Jednocześnie Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu wydał w dniu 26 sierpnia 2009 roku decyzje określające zobowiązanie podatkowe w podatku akcyzowym za miesiące od stycznia 2006 r. do czerwca 2006 r., w dniu 10 listopada 2009 roku decyzje obejmujące okres od lipca 2006 roku do grudnia 2006 roku włącznie oraz w dniu 12 listopada 2009 roku decyzje

obejmujące okres od stycznia 2007 roku do grudnia 2007 roku, przyjmując jako zobowiązanie podatkowe kwoty wykazane przez Spółkę w deklaracjach pierwotnych przed złożeniem korekt i wniosku o zwrot nadpłaty. Spółka włożyła odwołania do Dyrektora Izby Celnej w Warszawie od powyższych decyzji. Ponadto Spółka w dniu 24 listopada 2009 r. złożyła w Urzędzie Celnym w Radomiu wnioski o stwierdzenie i zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym od energii elektrycznej za styczeń 2009 r. i luty 2009 r. w kwocie 34,6 mln PLN. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego wnioski te nie zostały rozpatrzone.

Ze względu na niepewność co do rozstrzygnięcia sprawy wnioskowany zwrot podatku akcyzowego nie został ujęty w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

30. Zdarzenia po dacie bilansu

30.1. Zmiany w Zarządzie

W dniu 16 kwietnia 2010 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. odwołała Zarząd VI kadencji:

Pana Macieja Owczarka ze stanowiska Prezesa Zarządu,

Pana Sławomira Jankiewicza ze stanowiska Członka Zarządu ds. Ekonomicznych,

Pana Piotra Koczorowskiego ze stanowiska Członka Zarządu ds. Korporacyjnych,

Pana Marka Malinowskiego ze stanowiska Członka Zarządu ds. Strategii i Rozwoju,

Pana Tomasza Treidera ze stanowiska Członka Zarządu ds. Handlowych,

i powołała Zarząd VII kadencji. Z dniem 16 kwietnia 2010 r. powołani zostali:

Pan Maciej Owczarek na stanowisko Prezesa Zarządu,

Pan Maksymilian Górniak na stanowisko Członka Zarządu ds. Handlowych,

Pan Hubert Rozpędek na stanowisko Członka Zarządu ds. Ekonomicznych,

Pan Krzysztof Zborowski na stanowisko Członka Zarządu ds. Strategii i Rozwoju.

30.2. Likwidacja spółki zależnej

Dnia 19 kwietnia 2010 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę, że z dniem 1 maja 2010 r. Spółka Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. zostanie postawiony w stan likwidacji, a powołany na stanowisko Prezesa Zarządu Spółki Pan Jacek Pałka obejmie funkcję likwidatora.

Wybrane jednostkowe dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	3 miesiące zakończone 31.03.2010	3 miesiące zakończone 31.03.2009	3 miesiące zakończone 31.03.2010	3 miesiące zakończone 31.03.2009
	Przychody ze sprzedaży netto	1 728 395	1 921 399	435 704
Zysk/strata z działalności operacyjnej	31 551	55 177	7 954	11 997
Zysk/strata przed opodatkowaniem	66 289	86 239	16 711	18 750
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	53 748	70 054	13 549	15 231
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	5 204	(146 383)	1 312	(31 827)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(93 764)	(1 923 744)	(23 637)	(418 260)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(692)	(840)	(174)	(176)
Przepływy pieniężne netto, razem	(89 252)	(2 070 967)	(22 499)	(450 269)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,12	0,16	0,03	0,03
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,12	0,16	0,03	0,03

	Stan na dzień 31.03.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 31.03.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Aktywa razem	10 918 248	10 914 041	2 826 950	2 656 648
Zobowiązania razem	1 032 052	1 081 593	267 219	263 277
Zobowiązania długoterminowe	121 987	122 662	31 585	29 858
Zobowiązania krótkoterminowe	910 065	958 931	235 634	233 419
Kapitał własny	9 886 196	9 832 448	2 559 732	2 393 371
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	152 249	143 133
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,40	22,27	5,80	5,42
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,40	22,27	5,80	5,42

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2010 i 2009 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 marca 2010 r. – 3,8622 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2009 r. – 4,1082 PLN/EUR),
- poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia do 31 marca 2010 r. – 3,9669 PLN/EUR (od 1 stycznia do 31 marca 2009 r. – 4,5994 PLN/EUR).

**Raport niezależnego biegłego rewidenta
z przeglądu skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego
obejmującego okres
od 1 stycznia 2010 roku do 31 marca 2010 roku**

Dla Zarządu ENEA S.A.

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego spółki ENEA S.A. („Spółka”) z siedzibą w Poznaniu, przy ul. Nowowiejskiego 11, na który składają się: jednostkowy bilans sporządzony na dzień 31 marca 2010 roku, jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu, jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym, jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych, sporządzone za okres od 1 stycznia 2010 roku do 31 marca 2010 roku oraz informacje dodatkowe, obejmujące informacje o przyjętej polityce rachunkowości i inne informacje objaśniające.

Za zgodność tego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską i innymi obowiązującymi przepisami, odpowiedzialny jest Zarząd Spółki.

Naszym zadaniem było przeprowadzenie przeglądu tego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień krajowych standardów rewizji finansowej, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów. Standardy te nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia przeglądu w taki sposób, aby uzyskać umiarkowaną pewność, że śródroczne sprawozdanie finansowe nie zawiera istotnych nieprawidłowości. Przegląd przeprowadziliśmy głównie drogą analizy danych skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, wglądu w księgi rachunkowe, a także wykorzystania informacji uzyskanych od kierownictwa oraz osób odpowiedzialnych za finanse i rachunkowość Spółki.

Zakres i metoda przeglądu śródrocznego sprawozdania finansowego istotnie różni się od badań leżących u podstaw opinii wyrażanej o zgodności z wymagającymi zastosowania zasadami (polityką) rachunkowości rocznego sprawozdania finansowego oraz o jego rzetelności i jasności, dlatego nie możemy wydać takiej opinii o załączonym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym.

Na podstawie przeprowadzonego przeglądu nie zidentyfikowaliśmy niczego, co nie pozwoliłoby stwierdzić, że skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało przygotowane we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską.

Piotr Waliński
Kluczowy biegły rewident
przeprowadzający przegląd
Numer ewidencyjny 4254

.....
osoby reprezentujące podmiot

.....
podmiot uprawniony do badania
sprawozdań finansowych wpisany
na listę podmiotów uprawnionych
pod nr ewidencyjnym 73
prowadzoną przez KRBR

Warszawa, 17 maja 2010 roku

**Skrócone śródroczne jednostkowe
sprawozdanie finansowe
ENEA S.A.
za I kwartał 2010 r.**

Poznań, 17 maja 2010 r.

Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowy bilans.....	45
Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu	47
Jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym	48
Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych.....	50
1. Informacje ogólne ENEA S.A.....	51
2. Oświadczenie zgodności	52
3. Stosowane zasady rachunkowości	52
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	52
5. Ważne oszacowania i założenia	52
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	54
7. Informacje dotyczące segmentów działalności	56
8. Rzeczowe aktywa trwałe	60
9. Wartości niematerialne.....	61
10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	61
11. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	62
12. Portfel inwestycyjny.....	62
13. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji.....	63
14. Odroczone podatki dochodowe	64
15. Świadectwa pochodzenia energii	64
16. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	65
17. Dywidenda	65
18. Transakcje z podmiotami powiązаныmi	66
19. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy	68
20. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki	68
21. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	68
22. Rozpoczęcie rozmów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A.	72
23. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego	72
24. Zdarzenia po dacie bilansu	73

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

Członkowie Zarządu

Prezesa Zarządu

Maciej Owczarek

Członek Zarządu

Maksymilian Górniak

Członek Zarządu

Hubert Rozpędek

Członek Zarządu

Krzysztof Zborowski

Poznań, 17 maja 2010 r.

Jednostkowy bilans

	Stan na dzień	
	31.03.2010	31.12.2009
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	230 685	211 217
Użytkowanie wieczyste gruntów	1 982	3 213
Wartości niematerialne	2 503	1 405
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	7 851 476	7 844 884
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	35 209	27 366
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	4 793	3 866
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 274	1 219
	8 127 922	8 093 170
Aktywa obrotowe		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	842 274	850 247
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	12 042	11 090
Aktywa finansowe wycenione w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 723 840	1 652 523
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	212 170	301 422
	2 790 326	2 815 282
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		5 589
RAZEM AKTYWA	10 918 248	10 914 041

	Stan na dzień	
	31.03.2010	31.12.2009
PASYWA		
KAPITAŁ WŁASNY		
Kapitał zakładowy	588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną	4 627 673	4 627 673
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	1 144 336	1 144 336
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	(3 847)	(3 847)
Kapitał rezerwowy	754 841	754 841
Zyski zatrzymane	2 775 175	2 721 427
Razem kapitał własny	9 886 196	9 832 448
ZOBOWIĄZANIA		
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	5 270	5 882
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	32 748	33 194
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	83 969	83 586
	121 987	122 662
Zobowiązania krótkoterminowe		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	758 853	836 574
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	2 765	2 845
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	2 245	2 244
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	-	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	9 024	8 701
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	617	618
Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii	94 008	65 611
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	42 553	42 338
	910 065	958 931
Razem zobowiązania	1 032 052	1 081 593
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA	10 918 248	10 914 041

Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu

	Za okres	
	3 miesiące zakończone 31.03.2010	3 miesiące zakończone 31.03.2009
Przychody ze sprzedaży	1 801 816	1 946 516
Podatek akcyzowy	(73 421)	(25 117)
Przychody ze sprzedaży netto	1 728 395	1 921 399
Pozostałe przychody operacyjne	1 151	11 527
Amortyzacja	(4 652)	(3 240)
Koszty świadczeń pracowniczych	(11 127)	(8 507)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 013)	(454)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(1 102 400)	(1 261 044)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(537 671)	(564 136)
Inne usługi obce	(31 772)	(25 922)
Podatki i opłaty	(3 417)	(3 493)
Zysk/ (Strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(285)	1 061
Pozostałe koszty operacyjne	(5 658)	(12 014)
Zysk operacyjny	31 551	55 177
Koszty finansowe	(1 524)	(3 197)
Przychody finansowe	36 262	34 259
Przychody z tytułu dywidend	-	-
Zysk przed opodatkowaniem	66 289	86 239
Podatek dochodowy	(12 541)	(16 185)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	53 748	70 054
Inne składniki pełnego dochodu :		
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	-	-
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	-	-
Inne składniki pełnego dochodu netto	-	-
Pełny dochód	53 748	70 054
Zysk przypadający na akcjonariuszy spółki	53 748	70 054
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,12	0,16
Zysk rozdroniony na akcję (w zł na jedną akcję)	0,12	0,16

Jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowo	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2010	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	(3 847)	754 841	2 721 427	9 832 448
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży									
Dywidenda Sprzedaż aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży									
Zysk całkowity za okres								53 748	53 748
Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie								53 748	53 748
Podział wyniku finansowego Dywidendy									
Podwyższenie kapitału zakładowego									
Stan na 31.03.2010	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	(3 847)	754 841	2 775 175	9 886 196

ENE A S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2010 r.

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

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Akcje własne	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2009	441 443	146 575	588 018	(17 396)	4 627 673	1 144 336	(3 847)	754 425	2 619 709	9 712 918
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży										
Sprzedaż aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży										
Zysk całkowity za okres									70 054	70 054
Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie									70 054	70 054
Umorzenie akcji										
Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje										
Zmiana wartości godziwej programu akcji pracowniczych										
Podział wyniku finansowego										-
Dywidendy									(1 672)	(1 672)
Emisja akcji										
Akcje własne nabyte w ramach opcji stabilizacyjnej										
Stan na 31.03.2009	441 443	146 575	588 018	(17 396)	4 627 673	1 144 336	(3 847)	754 425	2 688 091	9 781 300

Jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych

	3 miesiące zakończone 31.03.2010	3 miesiące zakończone 31.03.2009
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	53 748	70 054
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	12 541	16 185
Amortyzacja	4 652	3 240
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	-	-
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	285	414
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	-
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(415)	(60)
Przychody z tytułu odsetek	(36 262)	(34 568)
Przychody z tytułu dywidend	-	-
Koszty z tytułu odsetek	1 524	151
(Zyski) / straty z tytułu różnic kursowych dotyczących kredytów i pożyczek	-	-
	(17 675)	(14 638)
Podatek dochodowy zapłacony	(21 335)	(34 783)
Odsetki otrzymane	35 083	34 010
Odsetki zapłacone	(447)	(151)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	-	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	9 190	(168 981)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(82 347)	184 567
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	706	(1 501)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(330)	(553)
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	28 397	(74 593)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(1)	(139 563)
Zmiana stanu rezerw	215	(251)
	(44 170)	(200 875)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	5 204	(146 383)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(23 574)	6 985
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	98	-
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	5 589	-
Nabycie aktywów finansowych	(71 317)	(1 913 569)
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i jednostki spółkontrolowanej	(4 611)	(17 200)
Dywidendy otrzymane	-	-
Inne wydatki / wpływy z działalności inwestycyjnej	51	40
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(93 764)	(1 923 744)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(692)	(840)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(692)	(840)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(89 252)	(2 070 967)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	301 422	2 321 386
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	212 170	250 419

1. Informacje ogólne ENEA S.A.

Nazwa (firma):	ENE A Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Nowowiejskiego 11, 60-967 Poznań
Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu	KRS 0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 856 10 00
Numer faksu:	(+48 61) 856 11 17
E-mail:	enea@enea.pl
Strona internetowa:	www.enea.pl
Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):	630139960
Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):	777-00-20-640

ENE A S.A, działając pod nazwą Energetyka Poznańska S.A, została wpisana w dniu 21 maja 2001 roku do Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym w Poznaniu pod numerem KRS 0000012483.

Na dzień 31 marca 2010 r. struktura akcjonariuszy ENE A S.A. przedstawia się następująco (podwyższenie kapitału podstawowego w wyniku emisji akcji, w ramach oferty publicznej, zarejestrowane zostało w KRS 13 stycznia 2009 r.): Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 60,43% akcji, Vattenfall AB 18,67%, pozostali akcjonariusze 20,90%.

Na dzień 31 marca 2010 roku statutowy kapitał zakładowy ENE A 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 (podwyższenie kapitału podstawowego w wyniku emisji akcji, w ramach oferty publicznej, zarejestrowane zostało w KRS 13 stycznia 2009 r.).

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

ENE A S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENE A S.A. Grupa w skład której na dzień 31 marca 2010 r. wchodzi również 24 spółek zależnych, 3 spółki stowarzyszone.

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

2. Oświadczenie zgodności

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

Zarząd Spółki wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. zgodnie z MSSF UE na dzień 31 marca 2010 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

3. Stosowane zasady rachunkowości

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, za wyjątkiem zmian w standardach i interpretacjach zatwierdzonych przez UE, które obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się po 1 stycznia 2010 r.

Zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę zostały przedstawione w jednostkowym sprawozdaniu finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2009 r.

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

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie z jednostkowym sprawozdaniem finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy 31 grudnia 2009 r.

4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje

Dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2010 r. nastąpiły zmiany w obowiązujących standardach zatwierdzonych przez UE, jednak zmiany te nie miały żadnego wpływu na sporządzenie niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.

5. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skróconego śródrocznego jednostkowego 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 skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym oraz w notach do tego sprawozdania. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu

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

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

Lp	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.03.2010	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2009
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	BHU S.A. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	87,97*	87,97
3.	Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. Poznań, ul. Działowska 10	100	100
4.	Energetyka Poznańska Hotel „EDISON” Sp. z o.o. Baranowo k/Poznania	100	100
5.	Energetyka Wysokich i Najwyższych Napięć „EWiNN” Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
6.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
7.	COGEN Sp. z o.o. Poznań, ul. Nowowiejskiego 11	100	100
8.	EnergPartner Sp. z o.o. Poznań, ul. Warszawska 43	100	100
9.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. Lipno, Gronówko 30	100	100
10.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. Poznań, ul. Marcinkowskiego 27	99,92	99,92
11.	ENEOS Sp. z o.o. Szczecin, ul. Ku Słońcu 34	100	100
12.	ENTUR Sp. z o.o. Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7	100	100
13.	Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,94*	99,94
14.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Samociążek, 86-010 Koronowo	100	100
15.	Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4	100	100
16.	„PWE Gubin” Sp. z o.o. Sękowice 100 gm. Gubin	-	50
17.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	87,99	87,99
18.	„IT Serwis” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 28	100	100
19.	„Auto – Styl” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 15	100	100
20.	FINEA Sp. z o.o. Poznań, ul. Warszawska 43	100	100
21.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej –Gozdnicza Sp. z o.o. Gozdnicza, ul. Świerczewskiego 30	100	100
22.	ENE A Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
23.	Elektrownia „Kozienice” S.A. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
24.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. 64-920 Piła, ul. Kaczorska 20	63,396	63,396
25.	Kozienice II Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 2	80,56	80,56
26.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51	49	49
27.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. Śrem, ul. Staszica 6	41,65	41,65

28.	Elektrociepłownia Białystok S.A. Białystok, ul. Gen. Andersa 3	30,36	30,36
-----	---	-------	-------

* na dzień 31.03.2010 r. nie ma wpisu do KRS-u dot. podwyższenia kapitału zakładowego

Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej ENEA S.A. w okresie objętym śródrocznym sprawozdaniem finansowym

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 28 stycznia 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENTUR Sp. z o.o., postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 4 134,5 tys. zł. tj. o kwotę 100 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 200 udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem pieniężnym.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 04 lutego 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o., postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 17 448 tys. zł. tj. o kwotę 1 710 tys. zł., poprzez utworzenie 3 420 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem pieniężnym.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 22 grudnia 2009 roku oraz w dniu 02 lutego 2010 roku podjęło Uchwały w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki BHU S.A. z siedzibą w Poznaniu postanowił podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 14 302,5 tys. zł. tj. o kwotę 4 164,1 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 41 641 udziałów, o wartości nominalnej 100 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je wkładem pieniężnym oraz wkładem niepieniężnym (aportem).

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 22 grudnia 2009 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. z siedzibą w Gronówku postanowił podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 5 676 tys. zł. tj. o kwotę 2 151,5 tys. zł., poprzez utworzenie 4 303 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem niepieniężnym (aportem).

Zarząd ENEA S.A. Uchwałą z dnia 15 grudnia 2009 roku wyraził zgodę na sprzedaż posiadanych przez ENEA S.A. udziałów w PWE Gubin Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach. Zgodnie z umową sprzedaży udziałów z dnia 09 lutego 2010 roku dokonano transakcji zbycia udziałów.

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2010 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	1 714 609	321	13 465	1 728 395
Sprzedaż między segmentami	-		-	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 714 609	321	13 465	1 728 395
Koszty ogółem **	(1 659 452)	(819)	(11 591)	(1 673 541)
Wynik segmentu	55 157	(498)	1 874	56 533
Nieprzypisane koszty zarządu				(24 982)
Zysk operacyjny				31 551
Koszty finansowe				(1 524)
Przychody finansowe				36 262
Przychody z tytułu dywidend				-
Podatek dochodowy				(12 541)
Zysk netto				53 748

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 537 635 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

** - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 537 671 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2010 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	1 908 504	12 895	1 921 399
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 908 504	12 895	1 921 399
Koszty ogółem **	(1 843 174)	(11 356)	(1 854 530)
Wynik segmentu	65 330	1 539	66 869
Nieprzypisane koszty zarządu			(11 692)
Zysk operacyjny			55 177
Koszty finansowe			(3 197)
Przychody finansowe			34 259
Przychody z tytułu dywidend			-
Podatek dochodowy			(16 185)
Zysk netto			70 054

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 564 045 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

** - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 564 136 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2010 r.

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

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 marca 2010 r. przedstawiają się następująco:

<u>Stan na 31.03.2010</u>	Obrót	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	19 175	25 164	136 117	180 456
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	833 141	-	6 549	839 690
Razem:	852 316	25 164	142 666	1 020 146
AKTYWA wyłączone z segmentacji				9 898 102
- w tym rzeczowe aktywa trwałe				50 229
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe				2 854
RAZEM: AKTYWA				10 918 248
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	693 373	-	5 169	698 542
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji				10 219 706
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania				60 311
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA				10 918 248
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	25 220	865	26 085
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji				-
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	81	56	4 406	4 543
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych wyłączona z segmentacji				109
Odpis aktualizujący należności na dzień 31.03.2010	81 916	-	644	82 560

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2010 r.

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

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2009 r. przedstawiają się następująco:

<u>Stan na 31.12.2009</u>	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	19 609	131 335	150 944
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	840 691	6 694	847 385
Razem:	860 300	138 029	998 329
AKTYWA wyłączone z segmentacji			9 915 712
- w tym rzeczowe aktywa trwałe			60 273
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe			2 862
RAZEM: AKTYWA			10 914 041
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	776 385	5 630	782 015
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji			10 132 026
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania			54 559
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA			10 914 041
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	20 488	20 488
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji			8 966
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	353	12 308	12 661
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych wyłączona z segmentacji			625
Odpis aktualizujący należności na dzień 31.12.2009	81 970	653	82 623

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2010 r.

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

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

Koszty segmentu są kosztami składającymi się z kosztów sprzedaży zewnętrznym klientom oraz kosztów transakcji realizowanych z innymi segmentami w ramach Grupy, które wynikają z działalności operacyjnej danego segmentu i dają się bezpośrednio przyporządkować do tego segmentu wraz z odpowiednią częścią kosztów Spółki, które w oparciu o racjonalne przesłanki można przypisać do danego segmentu.

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

Uzupełniający układ sprawozdawczy – segmenty geograficzne

Spółka działa w jednym środowisku gospodarczym - na terenie Polski, w związku z tym nie wydziela segmentów geograficznych.

8. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Spółka dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 26 085 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 29 454 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Spółka dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 382 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 5 870 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Spółka dokonała zmniejszenia rzeczowych aktywów trwałych poprzez wniesienia aportem do spółki BHU Sp. z o.o. oraz do spółki ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. aktywów o łącznej wartości księgowej netto 2 549 tys. zł.

Na dzień 31 marca 2010 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 8 287 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. było to odpowiednio: 15 998 tys. zł).

Test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych

Na dzień 31 grudnia 2009 r. Spółka przeprowadziła test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych. Na podstawie przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 31 grudnia 2009 r. utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych.

9. Wartości niematerialne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Spółka nie dokonała wydatków na nabycie wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 0 tys. zł.).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. nastąpiło przeniesienie wartości niematerialnych i prawnych ze środków trwałych w budowie w wysokości 513 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 773 tys. zł.).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Spółka nie dokonała sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 0 tys. zł.).

15 stycznia 2010 r. ENEA S.A. nabyła Elektrownię biogazową w Liszkowie, w wyniku różnicy między ceną nabycia a wartością godziwą przyjętych aktywów netto powstała dodatnia wartość firmy, w wysokości 668 tys. zł.

10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnie kontrolowanych

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Stan na początek okresu	7 844 884	7 780 241
Przeniesienie do aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży	-	(6 000)
Nabycie inwestycji	7 159	89 291
Odpis aktualizujący	(567)	(18 648)
Stan na dzień bilansowy	<u>7 851 476</u>	<u>7 844 884</u>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach zależnych Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. w Inowrocławiu, ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. z siedzibą w Gronówku i ENTUR Sp. z o.o. w Szczecinie na łączną kwotę 7 159 tys.zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach zależnych na łączną kwotę 89 291 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. Spółka dokonała sprzedaży udziałów w jednostce wspólnie kontrolowanej PWE Gubin Sp. z o.o. (na dzień 31.12.2009 r. udziały te były wykazywane w pozycji „aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży”).

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2010 r.

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

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	31.03.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość inwestycji na początek okresu	32 372	13 724
Utworzony	567	19 365
Rozwiązany		(717)
Odpis aktualizujący wartość inwestycji na koniec okresu	32 939	32 372

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

	31.03.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	82 623	93 519
Utworzony	2 881	12 544
Rozwiązany	(2 947)	(23 452)
Wykorzystany	3	12
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	82 560	82 623

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 63 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący zmalał o 10 896 tys. zł.)

12. Portfel inwestycyjny

W związku ze spełnieniem przez ENEA S.A. warunków niezbędnych do uwolnienia środków z tytułu emisji akcji na GPW z rachunku ESCROW, w dniu 06.02.2009 roku została przekazana kwota 1 913 840 tys. zł., wyspecjalizowanej firmie finansowej zajmującej się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi. Przekazane środki, zgodnie z Umową, inwestowane są jedynie w bezpieczne papiery wartościowe, według struktury :

Rodzaj aktywa	Minimalne zaangażowanie	Maksymalne zaangażowanie
Instrumenty dłużne, poręczone lub gwarantowane przez Skarb Państwa oraz Narodowy Bank Polski	0%	100%
Depozyty bankowe	0%	30%

Na dzień 31 marca 2010 r. wartość ich wynosi 1 723 840 tys. zł (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1 211 441 tys. zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 512 399 tys. zł.).

Portfel inwestycyjny jest traktowany jako aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat.

Wybrana strategia ma na celu maksymalizować zysk przy minimalnym ryzyku.

13. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji

Pracownicy Grupy Kapitałowej ENEA na podstawie Ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji (Ustawa o Komercjalizacji i Prywatyzacji), są uprawnieni do bezpłatnego nabycia do 15% akcji ENEA S.A. („program”).

Uprawnionymi pracownikami do bezpłatnego nabycia akcji są osoby, które były pracownikami Grupy kapitałowej ENEA SA na moment komercjalizacji przedsiębiorstwa (tj. w roku 1993 oraz 1996) oraz złożyły w ciągu 6 miesięcy od dnia komercjalizacji pisemne oświadczenie o zamiarze nabycia akcji. Ustawa o Komercjalizacji i Prywatyzacji określa łączną pulę akcji do przekazania, jednak nie określa ilości akcji, które zostaną przyznane poszczególnym pracownikom. Ilość akcji przyznanych poszczególnym pracownikom zależeć będzie od łącznego stażu pracy pracownika, na który składa się okres pracy w przedsiębiorstwie przed komercjalizacją oraz po komercjalizacji, do dnia sprzedaży akcji przez Skarb Państwa.

MSSF 2 stanowi, że koszty programu powinny być rozpoznane w okresie, w którym odbywa się świadczenie pracy przez uprawnionych pracowników, a koszt świadczenia pracy powinien być ustalany na Dzień Przyznania to jest na dzień, w którym wszystkie istotne warunki przydziału akcji dla pracowników zostaną ustalone.

Wartość programu akcji pracowniczych została ustalona przez Spółkę na podstawie wyceny akcji ENEA S.A. na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za lata obrotowe kończące się 31 grudnia 2007 r., 31 grudnia 2006 r. i 31 grudnia 2005 r. zamieszczonego w prospekcie emisyjnym ENEA S.A. Wartość tego programu oszacowano na 901 milionów złotych. Grupa Kapitałowa ENEA SA rozpoznała ten całkowity koszt programu jako korektę lat poprzednich w kapitałach najwcześniejszego prezentowanego okresu w tym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym to jest na dzień 1 stycznia 2005 r. i nie dokonywała aktualizacji tego kosztu na żaden z dni kończących późniejsze lata obrotowe tj. 31 grudnia 2005 r., 31 grudnia 2006 r., 31 grudnia 2007 r. oraz 31 grudnia 2008 r.

Zdaniem Zarządu przepisy MSSF nie zawierają szczegółowych postanowień, co do zasad rozliczania programu charakteryzującego się cechami określonymi w przepisach Ustawy o Komercjalizacji i Prywatyzacji, a w szczególności nie pozwalają na jednoznaczną interpretację sytuacji, kiedy została określona łączna puli akcji programu należnych pracownikom zatrudnionym na moment komercjalizacji, a więc przed Datą Przyznania, przy braku jednoznacznego określenia ilości akcji przyznanych poszczególnym pracownikom. W takiej sytuacji pracownik świadczący pracę w kolejnych okresach, do Dnia Przyznania, prawdopodobnie otrzyma większą liczbę akcji, jednak nie nastąpi to w drodze emisji dodatkowej ilości akcji, a wyłącznie w drodze zmniejszenia ilości akcji dla pozostałych pracowników.

Ponadto zdaniem Zarządu Spółki podstawowym celem programu było przyznanie pracownikom rekompensaty za pracę świadczoną przed dniem komercjalizacji przedsiębiorstwa (a więc w przeszłości), o czym między innymi świadczy ustalenie dla programu łącznej nie podlegającej zmianie w wyniku dalszej pracy pracowników ilości przyznanych akcji.

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2010 r.

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

Biorąc pod uwagę powyżej przedstawione argumenty Zarząd ENEA SA zdecydował, iż wartość programu nie będzie podlegać aktualizacji (zmianom). W efekcie wartość przedmiotowego programu na dzień 31 marca 2010 r. pozostała na poziomie 921 milionów złotych.

Uprawnieni Pracownicy Elektrowni "Kozienice" S.A. na podstawie ustawy z dnia 7 września 2007 r. o zasadach nabywania od Skarbu Państwa akcji w procesie konsolidacji spółek sektora energetycznego, mieli określony termin do dnia 18 stycznia 2008 r. na złożenie oświadczenia o zamiarze zamiany ekwiwalentu na prawo do nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. Po uwzględnieniu złożonych oświadczeń oraz wyniku postępowania reklamacyjnego wartość akcji podlegających rozliczeniu w formie ekwiwalentu wyniosła 291.127 tys. zł (514.920 tys. zł na dzień 31 grudnia 2007 r.). Zamiana wartości ekwiwalentu na prawo do akcji w wysokości 224.042 tys. zł została ujęta w kapitałach Spółki w pozycji "Kapitał związany z płatnościami w formie akcji".

Na dzień 31 marca 2010 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu wynosi na dzień 31 marca 2010 r. 618 tys.zł. (na dzień 31 grudnia 2009 r. zobowiązanie to wynosiło 618 tys. zł.).

14. Odroczoney podatek dochodowy

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

	31.03.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	(27 366)	(39 701)
Obciążenie / (Uznanie) zysku	(7 843)	12 335
Zmiana rozpoznana w innych składnikach pełnego dochodu	-	-
Stan na koniec okresu	(35 209)	(27 366)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 7 843 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa wynosiło 12 335 tys.zł.)

15. Świadczenia pochodzenia energii

	31.03.2010	31.12.2009
Świadczenia pochodzenia	(47 484)	(26 218)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(1 932)	(1 259)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	143 424	93 088
Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii	94 008	65 611

16. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia

Rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania i kar

	31.03.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	42 338	42 268
Zwiększenie istniejących rezerw	241	3 898
Zmniejszenie rezerw	(26)	(3 828)
Stan na dzień bilansowy	42 553	42 338

Inne rezerwy

	31.03.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	-	1 609
Zwiększenie istniejących rezerw	-	315
Zmniejszenie rezerw	-	(1 924)
Stan na dzień bilansowy	-	-

Rezerwy na zobowiązania wycenia się w uzasadnionej, wiarygodnie oszacowanej wartości. Imiennie tworzone są rezerwy na przewidywane straty związane z sądowym powództwem zgłoszonym przeciwko Spółce. Rezerwy te tworzone są w wysokości roszczenia, z uwzględnieniem ustalonego na podstawie oceny prawnej prawdopodobieństwa przegranej. Koszt ich utworzenia ujmowany jest w pozostałych kosztach operacyjnych. Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w nocie 21.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania zwiększyła się o 215 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań sądowych i inne rezerwy zmniejszyły się o 1 539 tys. zł.).

17. Dywidenda

W dniu 20 kwietnia 2010 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy od 1 stycznia 2009 r. do 31 grudnia 2009 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 167.748 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,38 zł). Do dnia bilansowego dywidenda nie została wypłacona.

W dniu 30 czerwca 2009 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 4 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy od 1 stycznia 2008 r. do 31 grudnia 2008 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 203.064 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,46 zł). Do dnia 31.12.2009 r. dywidenda została wypłacona.

ENEA S.A. na mocy Ustawy z dnia 1 grudnia 1995 r. o wpłatach z zysku przez jednoosobowe spółki Skarbu Państwa, dokonywała kwartalnie wpłaty z zysku (definiowanego jako zysk brutto pomniejszony o wartość bieżącego podatku dochodowego) w wysokości 15%, która prezentowana jest jako wypłata dywidendy. Spółka

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2010 r.

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

przestała podlegać powyższemu obowiązkowi od końca miesiąca, w którym nastąpiła rejestracja podwyższenia kapitału w wyniku przeprowadzonej w 2008 r. publicznej emisji akcji (13 stycznia 2009), t.j. od 1 lutego 2009 r.

Za okres od 1 stycznia do 31 stycznia 2009 r. wartość zapłaconej obowiązkowej wpłaty z zysku wynosiła 216 tys. zł.

18. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

(i) Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ENEA S.A.

	31.03.2010	31.12.2009
Wartość zakupu, w tym:	964 749	4 569 444
zakupy inwestycyjne	926	23 861
zakupy materiałów	134	717
zakupy usług	554 411	2 168 382
Pozostałe (w tym energia)	409 278	2 376 484
Wartość sprzedaży, w tym:	80 279	402 142
sprzedaż energii	78 934	385 107
sprzedaż materiałów i towarów	0	-
sprzedaż usług	379	1 579
pozostała	966	15 456

	31.03.2010	31.12.2009
Należności	26 384	61 291
Zobowiązania	463 779	556 104

(ii) Transakcje zawarte pomiędzy Spółką a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na trzy kategorie:

- wynikające z zawartych umów o pracę z Członkami Zarządu Jednostki Dominującej oraz dotyczące powołania na Członków Rad Nadzorczych,
- dotyczące udzielonych pożyczek z ZFŚS dla Członków Zarządu Jednostki Dominującej oraz Członków Rady Nadzorczej, będących pracownikami ENEA S.A.,
- wynikające z innych umów o charakterze cywilno – prawnym.

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2010 r.

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

W zakresie pierwszej z wymienionych kategorii kwotę transakcji zobrazowano w poniższej tabeli:

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2010 - 31.03.2010	01.01.2009 - 31.03.2009	01.01.2010 - 31.03.2010	01.01.2009 - 31.03.2009
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	306	497	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	104	80
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	93	40	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych w tym: (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	38	65	-	-
RAZEM	437	602	104	80

Członkowie Zarządu oraz Rady Nadzorczej w zakresie wysokości wynagrodzeń podlegają przepisom Ustawy z dnia 3 marca 2000 r. o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi. Zgodnie z jej zapisami maksymalne wynagrodzenie miesięczne nie może przekroczyć sześciokrotności przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw bez wypłat nagród z zysku w czwartym kwartale roku poprzedniego ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego. Wysokość nagrody rocznej nie może przekroczyć trzykrotności ich przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w roku poprzedzającym przyznanie nagrody.

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

Lp.	Organ	Udzielono od			
		Stan na dzień 01.01.2010	dnia 01.01.2010	Splaty do dnia 31.03.2010	Stan na dzień 31.03.2010
1.	Zarząd	21	-	(1)	20
2.	Rada Nadzorcza	29	-	(2)	27
	RAZEM	50	-	(3)	47

Lp.	Organ	Udzielono od			
		Stan na dzień 01.01.2009	dnia 01.01.2009	Splaty do dnia 31.12.2009	Stan na dzień 31.12.2009
1.	Zarząd	42	-	(21)*	21
2.	Rada Nadzorcza	7	47	(25)	29
	RAZEM	49	47	(46)	50

* - 18 tys. zł dotyczy wyeliminowania z prezentacji pożyczki Czesława Koltermana odwołanego z funkcji Członka Zarządu z dniem 1 września 2009 r.

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

ENE A S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2010 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***(iii) Transakcje z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej**

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

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

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

19. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy

Umowne zobowiązania zaciągnięte na dzień bilansowy, lecz jeszcze nie ujęte w bilansie wynoszą:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	7 727	13 053
Nabycie wartości niematerialnych	160	160
	<u>7 887</u>	<u>13 213</u>

20. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki

Sprzedaż energii elektrycznej w ciągu roku podlega wahaniom sezonowym. Sprzedaż energii wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Uzależnione jest to od temperatury otoczenia oraz długości dnia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury oraz krótsze dni zimą oraz wyższe temperatury i dłuższe dni latem. Sezonowość sprzedaży energii w znacznie większym stopniu dotyczy drobnych odbiorców (stanowią oni 44,4 % wartości sprzedaży), aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego.

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

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2010 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje****Zestawienie udzielonych gwarancji i poręczeń wg stanu na dzień 31 marca 2010 r.**

L.p.	Nazwa podmiotu, któremu udzielono gwarancji lub poręczenia	Łączna kwota zobowiązań, która została poręczona lub gwarantowana	Okres, na jaki udzielono poręczenia / gwarancji	Charakter powiązań między Spółką a podmiotem, który zaciągnął zobowiązanie
1.	EP Zakład Transportu Sp. z o.o.	189 tys. PLN (49 tys. EUR)	31-08-2017	spółka zależna

Zestawienie udzielonych gwarancji i poręczeń wg stanu na dzień 31 grudnia 2009 r.

L.p.	Nazwa podmiotu, któremu udzielono gwarancji lub poręczenia	Łączna kwota zobowiązań, która została poręczona lub gwarantowana	Okres, na jaki udzielono poręczenia / gwarancji	Charakter powiązań między Spółką a podmiotem, który zaciągnął zobowiązanie
1.	EP Zakład Transportu Sp. z o.o.	201 tys. PLN (49 tys. EUR)	31-08-2017	spółka zależna

W okresie sprawozdawczym Spółka nie udzieliła gwarancji lub poręczeń kredytu lub pożyczki.

Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Spółki

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

Na dzień 31 marca 2010 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 6.869 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 16 260 tys. zł. (na 31 grudnia 2009 toczyło się 5.054 spraw o łącznej wartości 12 435 tys. zł.) Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Spółki.

Postępowania przeciwko Spółce

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

Na dzień 31 marca 2010 roku przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 136 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 13 087 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2009 toczyło się 126 spraw o łącznej wartości 11 835 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w notcie 16.

Postępowania arbitrażowe

Na dzień 31 marca 2010 r. nie toczyły się żadne postępowania przed organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych.

Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

W dniu 27 listopada 2008 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w 2006 roku i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 7.594 tys. zł. W dniu 17 grudnia 2008 roku ENEA złożyła odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W dniu 15 grudnia 2009 roku Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wydał korzystny dla ENEA wyrok, zmieniając decyzję Prezesa URE z dnia 27 listopada 2008 roku i umarzając postępowanie administracyjne. Do przedmiotowej decyzji sądu Prezes URE wniósł apelację do Sądu Apelacyjnego w Warszawie.

W dniu 28 grudnia 2009 roku Prezes URE orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji w I półroczu 2007 roku i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 2 150 000,00 zł. W dniu 19 stycznia 2010 roku ENEA odwołała się od decyzji Prezesa URE do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Spółkę

Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Spółkę (obecnie wykorzystywanych przez ENEA Operator Sp. z o.o.) wynika z faktu, że Spółka nie dla wszystkich obiektów posiadała tytuł prawny do korzystania z gruntów, na których są usytuowane sieci przesyłowe oraz związane z nimi urządzenia. W przyszłości Spółka 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).

Roszczenia kierowane w stosunku do Spółki mają w tym przypadku charakter roszczeń o zapłatę (odszkodowanie za bezumowne korzystanie z nieruchomości, za zmniejszenie wartości nieruchomości, za utracone pożytki) oraz roszczeń o zaniechanie naruszeń posiadania (żądanie usunięcia urządzenia).

Rozstrzygnięcia sądowe zapadające w tych sprawach są o tyle istotne, że w znaczący sposób wpływają zarówno na kształtowanie postępowania Spółki 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.

Spółka utworzyła rezerwę na wszystkie zgłoszone do Spółki roszczenia właścicieli nieruchomości, przy których znajdują się sieci przesyłowe i urządzenia z nimi związane uwzględniając najbardziej właściwy, w ocenie Zarządu szacunek nakładów niezbędnych do uregulowania roszczenia. Od momentu wydzielenia operatora systemu dystrybucyjnego roszczenia kierowane są również do ENEA Operator Sp. z o.o. do którego obecnie należą sieci przesyłowe i związane z nimi urządzenia.

Spółka nie tworzy rezerwy na potencjalne niezgłoszone roszczenia właścicieli gruntów o nieuregulowanym statusie korzystania z tych gruntów. Potencjalne kwoty roszczeń z tego tytułu mogą być istotne dla Spółki, biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów o nieuregulowanym statusie prawnym. Spółka nie posiada ewidencji oraz znajomości ich statusu prawnego i w związku z tym nie jest w stanie wiarygodnie oszacować maksymalnej kwoty potencjalnych roszczeń z tytułu bezumownego korzystania z obcych gruntów.

Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych

Z powodu braku uregulowań prawnych na dzień 31 marca 2010 r. nie zostały ujęte w księgach rezerwy na potencjalne roszczenia z tytułu korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych stanowiących własność Spółki. W dniu 29 listopada 2006 r. odbyło się spotkanie zainicjowane przez Ministra Środowiska z udziałem przedstawicieli Lasów Państwowych, Ministerstwa Skarbu Państwa, PSE-Operator Sp. z o.o. oraz reprezentującego interes spółek dystrybucyjnych Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej. Propozycja Lasów Państwowych zmierzająca do zawierania umów dzierżawy terenów pod liniami nie została przyjęta i uznano za konieczne wypracowanie rozwiązania systemowego na gruncie stosownych zmian legislacyjnych. Oszacowanie wartości rezerwy na partycypowanie w kosztach Lasów Państwowych z tytułu podatku od nieruchomości od gruntów Skarbu Państwa na dzień dzisiejszy nie jest możliwe. Biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów, ewentualne zobowiązania z tego tytułu mogą być istotne.

Niezależnie od wspomnianych powyżej działań w celu systemowego uregulowania stosunków prawnych nieruchomości Lasów Państwowych, pojedyncze nadleśnictwa zgłosiły roszczenia wobec Spółki o odszkodowania z tytułu bezumownego korzystania z gruntów przez Spółkę. Roszczenia te są ujęte w rezerwie, o której mowa w notcie 16.

22. Rozpoczęcie rozmów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A.

W 2008 roku ENEA S.A. rozpoczęła rozmowy z zarządcą masy upadłości Elektrim S.A. w sprawie nabycia 45,95% akcji Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. (ZE PAK). Złożenie przez Spółkę oferty wiąże się jednak ze spełnieniem szeregu warunków, w tym między innymi przeprowadzenia satysfakcjonującego badania stanu prawnego, finansowego, podatkowego, technicznego, środowiskowego i operacyjnego ZE PAK i jego grupy kapitałowej, uzgodnienia wszystkich warunków umowy sprzedaży oraz satysfakcjonującego rozwiązania kwestii roszczeń złożonych przez wierzycieli Elektrim S.A. do akcji ZE PAK. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego żadne wiążące decyzje nie zostały podjęte.

23. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego

Spółka prowadziła działania zmierzające do nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kopalni Węgla Kamiennego „Brzeszcze – Silesia” Ruch II Silesia i złożyła dotychczasowemu właścicielowi niewiązącą ofertę nabycia. Na dzień sporządzenia niniejszego jednostkowego sprawozdania finansowego Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o odstąpieniu od procesu nabycia części przedsiębiorstwa Kompanii Węglowej S.A. pod nazwą Ruch II Silesia KWK „Brzeszcze-Silesia”. ENEA S.A. nie wyklucza dalszych rozmów i ustanowienia nowych ram współpracy z Kompanią Węglową, która jest właścicielem kopalni KWK Silesia. W przypadku kopalni KWK Silesia proces decyzyjny jest kontynuowany a ENEA S.A. rozważa możliwości innych form inwestycji.

24. Zdarzenia po dacie bilansu

W dniu 16 kwietnia 2010 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. odwołała Zarząd VI kadencji:

Pana Macieja Owczarka ze stanowiska Prezesa Zarządu,

Pana Sławomira Jankiewicza ze stanowiska Członka Zarządu ds. Ekonomicznych,

Pana Piotra Koczorowskiego ze stanowiska Członka Zarządu ds. Korporacyjnych,

Pana Marka Malinowskiego ze stanowiska Członka Zarządu ds. Strategii i Rozwoju,

Pana Tomasza Treidera ze stanowiska Członka Zarządu ds. Handlowych,

i powołała Zarząd VII kadencji. Z dniem 16 kwietnia 2010 r. powołani zostali:

Pan Maciej Owczarek na stanowisko Prezesa Zarządu,

Pan Maksymilian Górniak na stanowisko Członka Zarządu ds. Handlowych,

Pan Hubert Rozpędek na stanowisko Członka Zarządu ds. Ekonomicznych,

Pan Krzysztof Zborowski na stanowisko Członka Zarządu ds. Strategii i Rozwoju.

**Pozostałe informacje
do rozszerzonego skonsolidowanego
raportu za I kwartał 2010 r.**

I. Opis organizacji grupy kapitałowej emitenta ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji oraz skutków zmian w strukturze grupy kapitałowej emitenta, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności

Opis organizacji grupy kapitałowej emitenta, wskazanie jednostek podlegających konsolidacji oraz opis zmian w strukturze grupy kapitałowej emitenta znajduje się w Nocie nr 6 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 16 niniejszego raportu).

Opis działalności Grupy Kapitałowej

W ramach działalności podstawowej Grupa Kapitałowa ENEA (dalej: „Grupa”) zajmuje się wytwarzaniem energii elektrycznej, jej dystrybucją i obrotem. Powyższą działalność spółki z naszej Grupy prowadzą na podstawie koncesji udzielonych im przez Prezesa URE – organ powołany do wykonywania zadań z zakresu spraw regulacji gospodarki paliwami i energii oraz promowania konkurencji w sektorze energetycznym. W ramach naszej Grupy posiadamy w szczególności następujące koncesje: (i) ENEA posiada koncesję na obrót energią elektryczną ważną do końca 2025 roku oraz koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii ważną do 20 stycznia 2020r.; (ii) EnergoPartner posiada koncesję na obrót energią elektryczną ważną do końca 2025 roku; (iii) ENEA Operator posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej ważną do połowy 2017 roku; (iv) Elektrownia Kozienice posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej ważną do końca 2025 roku oraz na obrót energią elektryczną ważną do końca 2012 roku; a (v) Elektrownie Wodne posiadają koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej ważną do 30 marca 2011 r.

Wytwarzanie

Wytwarzaniem energii elektrycznej w naszej Grupie zajmuje się głównie Elektrownia „Kozienice” S.A. (dalej „Elektrownia”, „Elektrownia Kozienice”), która weszła w skład Grupy w październiku 2007 r. Elektrownia posiada moc osiągalną brutto 2.880 MW i jest największą w Polsce elektrownią opalaną węglem kamiennym. Od stycznia 2008 r. Elektrownia Kozienice rozpoczęła także wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych poprzez współspalanie biomasy. Elektrownia Kozienice wyprodukowała w okresie I kw. 2010 r. 2 995 473,700 MWh energii elektrycznej brutto. Stanowi to niewielki wzrost w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego, kiedy Elektrownia wyprodukowała 2 888 253,000 MWh energii elektrycznej brutto.

Elektrownia Kozienice wytwarza także energię elektryczną ze źródeł odnawialnych przy współspalaniu biomasy z paliwem konwencjonalnym (węgiel kamienny). W okresie I kw. 2010 r. Elektrownia rozpoznała świadectwa pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych w ilości 32 358, 190 MWh. W I kwartale roku 2009 Elektrownia rozpoznała świadectwa pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych w ilości 16 665,505 MWh. Porównując oba analogiczne okresy podkreślić należy wzrost o 94 % ilości energii wyprodukowanej przez Elektrownię ze źródeł odnawialnych przy współspalaniu biomasy z paliwem konwencjonalnym. Spółka zamierza systematycznie zwiększać udział biomasy w paliwie Elektrowni Kozienice, który w przeliczeniu na

energię wytworzoną ma wynieść w 2015 r. 2,1% (wobec 1,5% obecnie). Spółka przewiduje, że w 2010 r. w Elektrowni Kozienice wykorzystane zostanie około 120 tys. ton biomasy.

Wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych zajmuje się przede wszystkim nasza spółka zależna – Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Uzyskała ona w I kw. 2010 r. 35 597 833 świadectw pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych. Roczna moc osiągalna dwudziestu należących do nas elektrowni wodnych wynosi 57 MW. Energia wprowadzona do sieci wytworzona z elektrowni wodnych w I kw. 2010 r. wyniosła 35 105,623 MWh.

W ramach dokonywania inwestycji w źródła energii wytwarzanej w kogeneracji, w dniu 15 stycznia 2010 r. ENEA S.A. dokonała zakupu nowo wybudowanej elektrowni biogazowej zlokalizowanej w miejscowości Liszkowo gm. Rojewo woj. kujawsko-pomorskie o mocy elektrycznej 2,126 MW. Obiekt jest nowatorski w skali kraju, reprezentuje wysoki poziom techniczny, pełni funkcję zakładu utylizacji ubocznego produktu biomasowego, niskoenergetycznego (głównie wywaru pogorzelnianego). Bioelektrownia usytuowana jest na działce o powierzchni 10.495 m² w zwartej kompozycji o eleganckiej technicznej architekturze z należyтым poziomem estetyki. Ponadto biogazownia w Liszkowie produkować będzie również energię ciepłą, która zgodnie ze wstępnym porozumieniem będzie w przyszłości dostarczana do zlokalizowanego w pobliżu przedsiębiorstwa produkcyjnego. Biogazownia pracuje w oparciu o substraty pochodzenia roślinnego stosowanego w odpowiednich proporcjach. W skład mieszanki wchodzi odpady z produkcji przetwórstwa warzyw, mączki ziemniaczanej, wywaru pogorzelnianego i wysłodki z buraków cukrowych. Liszkowo posiada jednocześnie kontrakty gwarantujące stałe i stabilne dostawy substratu, a tym samym nieprzerwaną produkcję i maksymalne bezpieczeństwo planowanych dostaw energii i ciepła. Zastosowana przez wykonawcę inwestycji technologia produkcji biogazu w działającej od września 2009 r. instalacji w Liszkowie należy do najnowocześniejszych na świecie. Została sprawdzona w prawie trzystu lokalizacjach na terenie Europy Zachodniej i Japonii i bazuje na rozwiązaniach firmy Schmack Biogas AG, której aktualnym udziałowcem strategicznym jest koncern Viessmann.

W obszarze dotyczącym odnawialnych źródeł energii elektrycznej i ciepłej planujemy rozbudowę mocy wiatrowych osiągając do 2020 roku 350-450 MW mocy zainstalowanej. Równocześnie podjęliśmy decyzję o realizacji inwestycji w moce biogazowe, planując osiągnięcie w tym obszarze mocy około 150 MW w 2020 roku. W latach 2010-2011 planuje się uzyskanie 13,3 MWe mocy zainstalowanej z 9 elektrowni biogazowych (plan na 2010 r. przewiduje 6,3 MWe, z czego aktualnie zrealizowano 2,12 MWe).

Dystrybucja

W naszej Grupie za dystrybucję energii elektrycznej odpowiada ENEA Operator Sp. z o.o. (dalej „ENEA Operator”), która pełni funkcję operatora systemu dystrybucyjnego. Sieć dystrybucyjna ENEA Operator obejmuje swym zasięgiem obszar około 20% powierzchni kraju, zlokalizowany w północno-zachodniej części Polski. Według ostatniej aktualizacji, ENEA Operator dysponuje liniami energetycznymi o długości 126.020 km (wraz z przyłączami) oraz 34.391 stacji elektroenergetycznych.

Obrót

W ramach naszej Grupy hurtowy obrót energią elektryczną oraz sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom detalicznym należy w znaczącej części do ENEA S.A. W I kwartale 2010 roku całkowita sprzedaż w ramach obrotu energią wyniosła 4 904,9 GWh w tym sprzedaż odbiorcom detalicznym wyniosła 4 233 GWh. Liczba odbiorców detalicznych według stanu na 31 marca 2010 r. to około 2,3 miliona firm oraz gospodarstw domowych.

Obrót energią elektryczną w ramach hurtowego rynku energii prowadzi także Elektrownia „Kozienice” S.A. dla której wolumen obrotu energią elektryczną w I kwartale 2010 r. wyniósł 60,4 GWh.

Pozostała działalność

Ponadto spółki z naszej Grupy prowadzą działalność dodatkową wobec podstawowej działalności wymienionej powyżej, w tym, między innymi, zajmują się:

- (i) budową, rozbudową, modernizacjami i remontami sieci oraz urządzeń energetycznych;
- (ii) projektowaniem, konstruowaniem, produkcją i sprzedażą urządzeń i aparatury elektrycznej i energetycznej;
- (iii) usługami związanymi z konserwacją oświetlenia ulicznego i sieci niskiego napięcia;
- (iv) usługami transportowymi (w tym sprzedażą oraz serwisem i naprawą pojazdów mechanicznych oraz wynajmem środków transportu); oraz
- (v) działalnością socjalną (obiekty turystyczne, ochrona zdrowia).

Opis zmian w strukturze Grupy

W ramach dokonywania inwestycji w źródła energii wytwarzanej kogeneracji, w dniu 15 stycznia 2010 r. ENEA S.A. dokonała zakupu nowo wybudowanej elektrowni biogazowej zlokalizowanej w miejscowości Liszkowo gm. Rojewo woj. kujawsko-pomorskie o mocy elektrycznej 2,126 MW. Obiekt jest nowatorski w skali kraju, reprezentuje wysoki poziom techniczny, pełni funkcję zakładu utylizacji ubocznego produktu biomasowego, niskoenergetycznego. Szczegółowy opis biogazowni Liszkowo znajduje się na str. 76.

W dniu 9 lutego 2010 r. ENEA S.A. zbyła na rzecz KWB „Konin” S.A. z siedzibą w Kleczewie wszystkie posiadane przez siebie udziały w spółce „PWE Gubin” sp. z o.o., tj. pakiet 6.000 udziałów, stanowiących 50% kapitału zakładowego Spółki, za kwotę 931,55 zł za jeden udział, co dało sumę 5.589.300,00 zł za pakiet udziałów. „PWE Gubin” Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach, została powołana w celu rozpoznawania złóż węgla brunatnego na terenie gmin Gubin i Brody w województwie lubuskim, a w dalszej kolejności - do budowy kopalni odkrywkowej oraz elektrowni. Spółka ta stanowiła wspólne przedsięwzięcie ENEA S.A. oraz Kopalni Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. W dniu 23.10.2008 r. podpisano Porozumienie trójstronne pomiędzy „PWE Gubin” sp. z o.o. i ENEA S.A. oraz KWB „Konin” w Kleczewie S.A., w którym KWB

„Konin” wyraziła zgodę na przeniesienie na „PWE Gubin” sp. z o.o. w trybie przewidzianym przez art. 26a ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. Prawo Geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2005 roku, Nr 228, poz. 1947 ze zm.) koncesji nr 39/2008/p udzielonej przez Ministra Środowiska na rozpoznanie złóż węgla brunatnego w obrębie lokalizacji „Gubin” oraz „Gubin – Zasieki - Brody”. Aneks nr 1 do ww. Porozumienia określono ostateczny termin przekazania koncesji, uzależniając go od dnia uzyskania przez KWB „Konin” decyzji Ministra Środowiska (był to dzień 04.04.2009 r.) Pomimo zawartego Porozumienia, KWB „Konin” postanowiła wstrzymać się z czynnościami mającymi na celu przeniesienie prawa z koncesji Nr 39/2008/p na PWE „Gubin” sp. z o.o. Mając na uwadze brak zgody pomiędzy wspólnikami co do realizacji Porozumienia, dalsze zaangażowanie kapitałowe ENEA S.A. w spółce PWE „Gubin” sp. z o.o. nie miało podstaw ekonomicznych.

W dniu 26 lutego 2010 r. został złożony do Sądu Rejonowego w Bydgoszcz Plan połączenia Spółek Elektrownie Wodne i EnergoPartner. Przewiduje on połączenie poprzez przejęcie EnergoPartner Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu, przez Elektrownie Wodne Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Samociażku, będącą Spółką przejmującą. Plan uzgodniony w dniu 26 lutego 2010 roku i ogłoszono w Monitorze Sądowym i Gospodarczym nr 47 z dnia 9 marca 2010 roku. Połączenie ma na celu obniżenie kosztów funkcjonowania spółek oraz uzyskanie efektów synergii w obszarze inwestowania w OZE.

Opis inwestycji kapitałowych w obrębie Grupy

W dniu 28 stycznia 2010 r. Uchwałą Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników podwyższono kapitał zakładowy spółki ENTUR Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Szczecinie o kwotę 100.000,- zł a wszystkie nowoutworzone udziały objęła ENEA S.A. i pokryła je gotówką. Spółka ENTUR Sp. z o.o. prowadzi działalność wypoczynkową, rekreacyjną i szkoleniową.

W dniu 04 lutego 2010 r. Uchwałą Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników podwyższono kapitał zakładowy spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Inowrocławiu o kwotę 1.710.000,- zł a wszystkie nowoutworzone udziały objęła ENEA S.A. i pokryła je gotówką. Spółka NZOZ Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. prowadzi działalność sanatoryjną, rehabilitacyjną i ochrony zdrowia.

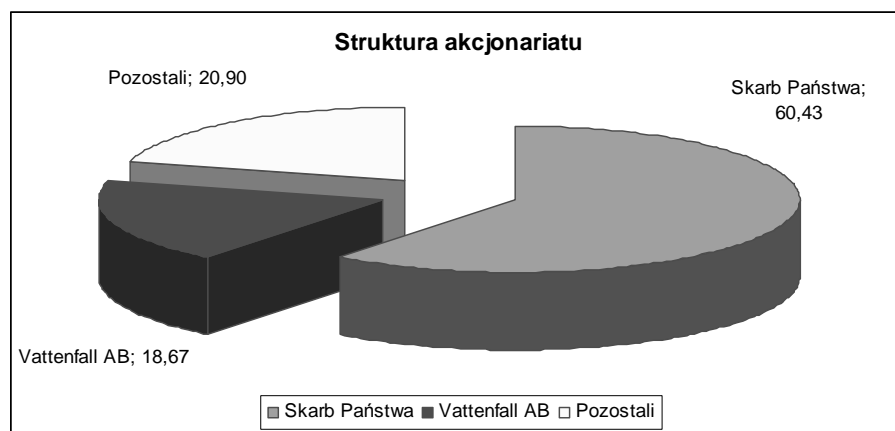
II. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok

Zarząd ENEA S.A nie publikował prognoz wyników finansowych na rok 2010 r.

III. Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji ENEA S.A. w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego

Na dzień publikacji niniejszego raportu kwartalnego struktura akcjonariuszy posiadających ponad 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu ENEA S.A. przedstawia się następująco:

Nazwa akcjonariusza	Liczba posiadanych akcji	Liczba posiadanych głosów	Udział w kapitale zakładowym	Udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa	226 774 895	226 774 895	60,43%	60,43%
Vattenfall AB	82.395.573	82.395.573	18,67%	18,67%
Pozostali	92 272 110	92 272 110	20,90%	20,90%



W okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego nastąpiły zmiany w strukturze własności pakietów akcji ENEA S.A.

Zgodnie z zapowiedziami z listopada 2009 r. Ministerstwo Skarbu Państwa (MSP) przeprowadziło kolejny etap prywatyzacji Spółki ENEA S.A. W planie MSP jest zbycie akcji ENEA S.A. w dwóch etapach – w ramach transakcji poprzez rynki publiczne (I-etap / luty 2010 r.), a następnie zbycie ponad 50% akcji Spółki inwestorowi branżowemu (II etap / połowa 2010 r.). Głównym celem I-etapu było zwiększenie liczby akcji Spółki w wolnym obrocie – tj. zwiększenie free float Spółki (czyli liczby akcji znajdujących się w posiadaniu akcjonariuszy, których udział nie przekracza 5% w kapitale spółki).

W dniu 10 lutego MSP dokonało sprzedaży 70.851.533 akcji spółki ENEA S.A. stanowiących 16,05% liczby wszystkich akcji Spółki. Sprzedaż została przeprowadzona poprzez GPW w Warszawie. Była to druga największa transakcja w formule „fully-marketed offer” w historii GPW i największa w ostatnich trzech latach. Akcje Spółki zostały zaoferowane wyłącznie krajowym i zagranicznym inwestorom instytucjonalnym. Cena sprzedaży oferowanych akcji została ustalona na 16,00 zł za akcję, zatem łączna wartość oferty wyniosła 1,134 mld zł.

Po wyniku przeprowadzonej subskrypcji 80% oferty zostało objęte przez krajowych inwestorów instytucjonalnych, w tym do funduszy emerytalnych (OFE) trafiło około 60% oferty. W wyniku przeprowadzonej transakcji udział MSP w kapitale zakładowym Spółki spadł z 76,48% do 60,43%. Udział drugiego największego akcjonariusza spółki Vattenfall AG pozostał nie zmieniony i wynosi 18,67%, zaś w wolnym obrocie znajduje się obecnie 20,90% akcji.

IV. Zestawienie stanu posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego, wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego, odrębnie dla każdej z osób

Na dzień przekazania niniejszego raportu Pan Tadeusz Dachowski, Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej Spółki posiada 300 sztuk akcji ENEA S.A. Pan Maksymilian Górniak Członek Zarządu ds. Handlowych posiada akcje ENEA S.A. w ilości 1499 sztuk.

Pan Paweł Balcerowski, Tadeusz Dachowski oraz Mieczysław Pluciński Członkowie Rady Nadzorczej wybrani z ramienia pracowników, są uprawnieni na podstawie ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji do nieodpłatnego nabycia akcji pracowniczych ENEA S.A.

Ponadto na podstawie ustawy z dnia 7 września 2007 r. o zasadach nabywania od Skarbu Państwa akcji w procesie konsolidacji spółek sektora elektroenergetycznego Pan Krzysztof Zborowski Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju ENEA S.A. jest uprawniony do nieodpłatnego nabycia akcji pracowniczych ENEA S.A.

Na dzień przekazania niniejszego raportu osoby zarządzające i nadzorujące ENEA S.A. nie posiadają akcji lub udziałów w podmiotach zależnych ENEA S.A. W okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego stan posiadania akcji osób zarządzających i nadzorujących nie uległ zmianie.

V. Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

a) postępowanie dotyczące zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki od niego zależnej, którego wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta, z określeniem: przedmiotu postępowania, wartości przedmiotu sporu, daty wszczęcia postępowania, stron wszczętego postępowania oraz stanowiska emitenta.

Na dzień przekazania niniejszego raportu nie toczą się postępowania, którego wartość stanowi co najmniej 10% kapitałów własnych ENEA S.A.

- b) **dwa lub więcej postępowań dotyczących zobowiązań oraz wierzytelności, których łączna wartość stanowi odpowiednio co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta, z określeniem łącznej wartości postępowań odrębnie w grupie zobowiązań oraz wierzytelności wraz ze stanowiskiem emitenta w tej sprawie oraz, w odniesieniu do największych postępowań w grupie zobowiązań i grupie wierzytelności - ze wskazaniem ich przedmiotu, wartości przedmiotu sporu, daty wszczęcia postępowania oraz stron wszczętego postępowania;**

Na dzień przekazania niniejszego raportu nie toczą się postępowania, których łączna wartość stanowi co najmniej 10% kapitałów własnych ENEA S.A.

Opis innych niż wskazane powyżej, toczących się obecnie postępowań, w których stroną jest ENEA S.A. lub podmioty wchodzące w skład Grupy, zamieszczony został w Nocie nr 26.2-4 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 32 niniejszego raportu).

VI. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązаныmi, jeżeli pojedynczo lub łącznie są one istotne i zostały zawarte na warunkach innych niż rynkowe.

Grupa w I kwartale 2010 r. nie zawarła z podmiotami powiązаныmi istotnych transakcji na warunkach nierynkowych.

Opis innych transakcji zawartych przez emitenta lub jednostkę od niego zależną z podmiotami powiązаныmi zamieszczony został w Nocie nr 22 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 29 niniejszego raportu).

VII. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych emitenta

W okresie sprawozdawczym emitent lub jednostka od niego zależna nie udzielili poręczeń kredytu lub pożyczki ani nie udzielali gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, których łączna wartość stanowiłaby równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych emitenta.

VIII. Inne informacje, które zdaniem emitenta są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta

Niezależnie od informacji zamieszczonych w pozostałych częściach raportu kwartalnego w opinii Zarządu należy zwrócić uwagę na następujące informacje dotyczące ENEA S.A.

Silna pozycja na rynku

Posiadamy silną pozycję rynkową w Polsce we wszystkich segmentach rynku elektroenergetycznego, w których prowadzimy działalność. Należymy do grona czterech największych firm energetycznych w kraju w przedmiocie zarówno wytwarzania, dystrybucji jak i obrotu energią elektryczną.

Efektywne aktywa wytwórcze.

Wchodząca w skład Grupy Elektrownia Kozienice, jest jedną z najbardziej efektywnych elektrowni opalanych węglem kamiennym w Polsce. Posiada zmodernizowane jednostki wytwórcze produkujące energię elektryczną w poszanowaniu otaczającego firmę ekosystemu, zgodnie z normami ochrony środowiska obowiązującymi w UE. Jako jedna z pierwszych elektrowni w Polsce podjęła działania umożliwiające budowę 2 nowych bloków energetycznych na parametry nadkrytyczne o mocy do 1.000 MW każdy przez powstałą Spółkę celową „Kozienice II” Sp. z o.o.

Praca Elektrowni Kozienice charakteryzuje się niskim wskaźnikiem emisyjności dwutlenku węgla: w 2009 r. wskaźnik ten wynosił 882 kg/MW, a w I kw. 2010 r. 900 kg/MW oraz jednym z najniższych wskaźników zużycia węgla na MWh wytworzonej energii elektrycznej, który za I kw. 2010 r. wynosił 0,416 Mg/MWh.

Zdywersyfikowany portfel klientów

Portfel klientów, którym sprzedajemy energię elektryczną jest w znacznym stopniu zdywersyfikowany.

Według stanu na dzień 31.03.2010 r. ENEA S.A. świadczyła usługi kompleksowe (obejmujące sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usługi dystrybucji) albo sprzedawała energię elektryczną ponad 2,0 mln klientom indywidualnym oraz około 0,3 mln klientom biznesowym.

W I kwartale 2010 r. przychód ze sprzedaży energii elektrycznej największemu z naszych odbiorców wyniósł około 4,3 % łącznej wartości sprzedaży energii elektrycznej i usług dystrybucji, a udział 10 największych odbiorców nieznacznie przekroczył 12 %.

Integracja pionowa

W związku z włączeniem do Grupy w październiku 2007 r. Elektrowni Kozienice, staliśmy się pionowo zintegrowanym przedsiębiorstwem energetycznym. Na koniec I kwartału zdecydowana większość energii elektrycznej wytwarzanej przez Elektrownię Kozienice (ok. 90%), z wyjątkiem energii elektrycznej sprzedawanej na rynku bilansującym i w ramach regulacyjnych usług systemowych oraz znikomych ilości sprzedawanych lokalnym odbiorcom, jest sprzedawana do ENEA S.A.

Dogodna lokalizacja do rozwoju elektrowni wiatrowych

Inwestycje w energię odnawialną uzyskiwaną z wiatru stanowią istotny element naszej strategii. Nasza sieć dystrybucyjna obejmuje swoim zasięgiem północno-zachodnią część Polski, która z uwagi na warunki atmosferyczne panujące w tej części Polski – dużą wietrzność – stanowi dogodną lokalizację do budowy farm wiatrowych. W rejonie nadmorskim uznawanym za obszar wybitnie korzystny dla budowy farm wiatrowych, według szacunków występuje wietrzność o średniorocznej prędkości wiatru powyżej 6 m/s. W I kwartale 2010 r. prowadziliśmy dalsze działania zmierzające do pozyskania projektów farm wiatrowych na różnym etapie ich zaawansowania, w celu rozbudowy mocy wiatrowych w Grupie i osiągnięcia w tym zakresie do roku 2020 od 350 do 450 MW mocy zainstalowanej. Aktualnie w Grupie prowadzone są projekty farm wiatrowych znajdujących się na różnym etapie zaawansowania o łącznej mocy zainstalowanej 242,5 MW, w tym jeden projekt typu greenfield. ENEA S.A. planuje dokonanie dokapitalizowania spółki EnergoPartner Sp. z o.o. w latach 2010-2012 wkładem pieniężnym w łącznej wysokości 533 164 tys. zł (w roku 2010: 30 301 tys. zł) z przeznaczeniem na rozwój energetyki wiatrowej, w szczególności na prowadzenie projektów realizowanych wspólnie z Renpro Sp. z o.o. Ponadto przewiduje się, że realizacja zadań inwestycyjnych prowadzonych przez EnergoPartner Sp. z o.o. będzie wymagała poniesienia nakładów poza wyżej określony okres planistyczny na poziomie 145 860 tys. zł, do wydatkowania w latach następnych.

Taryfy

ENEA S.A. realizuje sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców z zespołów grup taryfowych A, B, C (odbiorcy instytucjonalni) oraz zespołu grup taryfowych G (gospodarstwa domowe).

Aktualnie obowiązująca „Taryfa dla energii elektrycznej” dla zespołów grup taryfowych A, B, C została zatwierdzona Uchwałą nr 786/2008 Zarządu ENEA S.A. w dniu 25 listopada 2008 r. oraz zmieniona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 266/2009 z dnia 27 kwietnia 2009 r.

Sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G przyłączonych do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. realizowana jest na podstawie „Taryfy dla energii elektrycznej” zatwierdzonej przez Prezesa URE na okres do 31 grudnia 2010 r. Taryfa ta, zgodnie z Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 25/2010 z dnia 14 stycznia 2010 r., zaczęła obowiązywać od dnia 27 stycznia 2010 r. Poziom kosztów uznanych za uzasadnione przez Prezesa URE w tej taryfie jest niższy od kosztów ponoszonych przez Spółkę, wynikających z zawartych kontraktów na zakup energii elektrycznej.

Ryzyka związane z działalnością i otoczeniem

Niezależnie od powyższych pozytywnych czynników wpływających na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego emitenta i jego Grupy istnieje szereg czynników zidentyfikowanych jako ryzyka związane z działalnością i otoczeniem, w którym prowadzona jest ta działalność. Wśród nich należy zwrócić uwagę na potencjalny wpływ zdarzeń i okoliczności opisanych w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA opublikowanym w ramach skonsolidowanego raportu rocznego w dniu 22 marca

2010 r. oraz w Notach nr 26-28 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 32-37 niniejszego raportu).

Spory zbiorowe

Okolo 70% naszych pracowników należy do związków zawodowych. Pozycja związków zawodowych w sektorze elektroenergetycznym jest szczególnie silna ze względu na wielkość zatrudnienia w sektorze oraz jego strategiczny wpływ na funkcjonowanie gospodarki. Spory zbiorowe z pracownikami mogą prowadzić do zakłóceń w naszej bieżącej działalności, w szczególności przestojów, a także skutkować zwiększeniem kosztów wynagrodzeń, co może mieć negatywny wpływ na naszą działalność, sytuację finansową, wyniki finansowe lub perspektywy rozwoju.

ENE S.A. jest obecnie stroną w jednym sporze zbiorowym: z dnia 7 września 2009 r.

Przedmiotem powstałego sporu zbiorowego są kwestie związane ze sposobem i zakresem przekazywanych pracownikom przez Spółkę informacji dotyczących prowadzonego procesu prywatyzacji, tj. informacji dotyczących planu prywatyzacji, sposobu przeprowadzenia załogi przez proces prywatyzacji oraz wpływu potencjalnej zmiany większościowego akcjonariusza Spółki na sytuację jej pracowników. Informacje o tym wydarzeniu przekazano raportem bieżącym nr 51 /2009 z dnia 08 września 2009 r.

Powyższy spór jest na etapie rokowań.

Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)

Ze względu na fakt uznania przez Komisję Europejską, że kontrakty długoterminowe z państwową spółką PSE S.A. dotyczące sprzedaży mocy i energii elektrycznej 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") Grupa (Elektrownia „Kozienice” S.A.), począwszy od 1 kwietnia 2008 r. uprawniona jest do otrzymania rekompensaty z tytułu ponoszenia kosztów osieroconych wynikających z przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych. Grupa będzie uprawniona do otrzymywania rekompensat w okresie do roku 2014. Zgodnie z Ustawą o rozwiązywaniu KDT Elektrownia Kozienice S.A. otrzymuje w ciągu roku zaliczki na poczet kosztów osieroconych. Następnie zaliczki te są rozliczane – odbywa się to w drodze wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie korekty rocznej kosztów osieroconych. Szczegółowe informacje nt. wysokości uzyskanych przez Elektrownię zaliczek, decyzjach Prezesa URE w zakresie rocznej korekty kosztów osieroconych oraz sposobu ujmowania tych pozycji w sprawozdaniu finansowym oraz ich wpływie na wynik znajduje się w Nocie nr 23 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 31 niniejszego raportu).

Prywatyzacja

Zgodnie z dokumentem pn. „Plan Prywatyzacji na lata 2008-2011” przyjętym przez Radę Ministrów 22.04.2008 roku, ENEA S.A. została wskazana jako jedna z grup energetycznych, która zostanie poddana procesom prywatyzacyjnym w latach 2008-2011. Pierwszym etapem ww. procesu była sprzedaż w roku 2008 pakietu nowowyemitowanych akcji Spółki w drodze pierwszej oferty publicznej. Ponadto w dniu 10 lutego 2010 r. Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej reprezentowany przez Ministra Skarbu Państwa zbył 70.851.533 akcji zwykłych o wartości nominalnej stanowiących 16,05% kapitału zakładowego ENEA. Ostateczna forma dalszej prywatyzacji Spółki, jej termin oraz wielkość pakietu udziałów przeznaczonych do zbycia na kolejnym etapie przez Skarb Państwa będzie uzależniona wyłącznie od decyzji Ministerstwa Skarbu Państwa. Dodatkowe informacje nt. Planu Prywatyzacji znajduje się w pkt III powyżej.

Informacja o transakcjach zabezpieczających ryzyko walutowe

W ramach prowadzonej działalności zarówno ENEA S.A. jak i spółki zależne nie korzystały w I kw. 2010 r. z transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe.

Ryzyka związane z wejściem w życie Ustawy z dnia 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw

Wejście w życie Ustawy może skutkować koniecznością oferowania energii elektrycznej przez Elektrownie Kozienice S.A. jako podmiot mający prawo do otrzymania środków na pokrycie kosztów osieroconych na podstawie ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r., w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii, powyższe może skutkować ograniczeniem ilości energii elektrycznej kupowanej przez ENEA S.A. od Elektrowni Kozienice S.A.

Ustawa wprowadza zmiany w zakresie obowiązku nabycia i umorzenia świadectw pochodzenia energii elektrycznej odnawialnej oraz energii z kogeneracji. W konsekwencji zmiany te skutkować będą wydaniem właściwego rozporządzenia określającego między innymi wymagane poziomy obowiązków. Przepisy prawa nakładają na nas, jako prowadzących sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom końcowym, obowiązek uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw pochodzenia potwierdzających: (i) wytworzenie części energii elektrycznej w odnawialnych źródłach; oraz (ii) wytworzenie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (wysokosprawnej kogeneracji). W razie nieuzyskania i nieprzedstawienia do umorzenia określonej wymaganej liczby świadectw pochodzenia mamy obowiązek wniesienia „opłat zastępczych”. Ilość niezbędnych do uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia wynika z przepisów prawa i jest obliczana jako procentowy udział energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym. Udział ten co do zasady będzie rósł w kolejnych latach. Ponadto wzrastać może ilość energii elektrycznej sprzedawanej przez nas odbiorcom końcowym. Posiadane przez nas źródła energii odnawialnej lub wytwarzanej w kogeneracji, pozwalają jedynie w niewielkim stopniu na wykonanie przez nas obowiązków w zakresie umorzenia świadectw pochodzenia. W konsekwencji jesteśmy zmuszeni zaopatrywać się w świadectwa pochodzenia u osób trzecich lub wnosić opłaty

zastępcze, których wysokość zasadniczo corocznie się zwiększa. Z uwagi na brak wystarczającego potencjału źródeł wytwarzających taką energię w Polsce, należy liczyć się ze wzrostem cen świadectw pochodzenia na rynku, co może skutkować znaczącym wzrostem kosztów naszej działalności. Nie ma pewności, że zwiększone ceny takich świadectw pochodzenia lub wnoszone przez nas opłaty zastępcze, będą mogły zostać odzwierciedlone w cenie energii elektrycznej sprzedawanej odbiorcom końcowym. Jeżeli nie będziemy w stanie pozyskać odpowiedniej liczby świadectw pochodzenia na korzystnych warunkach lub jeżeli warunki rynkowe uniemożliwią nam przeniesienie na odbiorców końcowych wyższych kosztów ponoszonych przez nas w związku z nabywaniem świadectw pochodzenia, może to mieć negatywny wpływ na nasze przepływy pieniężne oraz osiągnięte przez nas marże.

IX. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału.

Jednym z podstawowych czynników jaki będzie mieć wpływ na wyniki osiągane w perspektywie długookresowej jest wdrożenie strategii rozwoju opartej na realizacji celów w trzech podstawowych obszarach strategicznych:

- Rozwój działalności podstawowej Grupy – obszarze, w którym będziemy się koncentrować na:
 - rozwoju mocy wytwórczej,
 - rozwoju i modernizacji sieci dystrybucyjnej,
 - rozwoju działalności w zakresie handlu hurtowego,
 - zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw węgla kamiennego z optymalnych źródeł,
 - zwiększeniu zysku na sprzedaży energii elektrycznej,
- Poprawę efektywności funkcjonowania Grupy – obszarze, w którym będziemy się koncentrować na:
 - optymalizacji funkcjonowania procesów podstawowych,
 - optymalizacji funkcji wsparcia,
 - zapewnieniu integracji operacyjnej Grupy,
 - koncentracji Grupy na podstawowych obszarach działalności,
- Budowanie firmy odpowiedzialnej społecznie – obszarze, w którym będziemy się koncentrować na:
 - zapewnieniu zrównoważonego zarządzania kapitałem ludzkim,
 - zapewnieniu dialogu ze społecznością lokalną i uwzględnieniu jej głosu w działalności biznesowej,
 - promowaniu rozwiązań i zachowań pro środowiskowych.

W ramach obszaru strategicznego dotyczącego rozwoju działalności podstawowej Grupy, jednym z długoterminowych kierunków strategicznych Grupy jest uzyskanie dostępu do własnych źródeł wytwarzania energii o potencjale, który umożliwiłby, co najmniej zaspokojenie zapotrzebowania na energię elektryczną

wszystkich klientów Grupy. Pierwszym krokiem w celu realizacji tej strategii było włączenie w październiku 2007 r. do Grupy Kapitałowej ENEA Elektrowni Kozienice, największej w Polsce pod względem mocy osiągalnej elektrowni opalanej węglem kamiennym. Obecnie analizujemy możliwości dotyczące nabycia kolejnych podmiotów prowadzących działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w oparciu o źródła konwencjonalne oraz badamy możliwości uzyskania dostępu do własnych złóż węgla w drodze przejęcia istniejących kopalni. W kręgu zainteresowań ENEA S.A. znajduje się nabycie pakietu akcji Zespołu Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. (stanowiących 50% kapitału zakładowego spółki), Kopalni Węgla Brunatnego „Adamów” S.A. (stanowiących 85% kapitału zakładowego spółki) i Kopalni Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. (stanowiących 85% kapitału zakładowego spółki). Nie wykluczamy, że w czerwcu 2010 r. uda się złożyć ofertę wiążącą w tym zakresie. Ponadto prowadzone są działania zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw węgla kamiennego z optymalnych źródeł. Niezależnie od możliwości pozyskania dodatkowych mocy wytwórczych poprzez przejęcia istniejących podmiotów, planujemy zwiększenie naszych mocy wytwórczych, w tym na terenie Elektrowni Kozienice, gdzie do 2016 roku planujemy wybudowanie nowego bloku o łącznej mocy osiągalnej około 1 000 MW. W związku z przewidywanymi zwiększającymi się obowiązkami w zakresie odnawialnych źródeł energii oraz energii wytwarzanej w kogeneracji, podejmujemy działania mające na celu zwiększenie kontroli kosztów związanych z realizacją obowiązków wynikających z przepisów prawa w tym zakresie. W tym celu planujemy kontynuować zawieranie długoterminowych kontraktów zakupu świadectw potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii oraz w kogeneracji od podmiotów zewnętrznych, oraz dokonywać bezpośrednich inwestycji w takie źródła. Naszym zamiarem jest inwestowanie w projekty farm wiatrowych, biogazowni rolniczych i elektrowni biogazowych, już rozpoczęte, o różnym stopniu zaawansowania poprzez przejmowanie istniejących podmiotów lub inwestowanie we współpracy z podmiotami zewnętrznymi. Możliwe są cztery scenariusze zakupu, w zależności od stopnia zaawansowania projektu: poszukiwanie projektów, które w części realizowane byłyby przez podmiot trzeci na zasadzie usługi deweloperskiej; zakup projektu od podmiotu trzeciego przed uzyskaniem przez ten podmiot pozwolenia na budowę i samodzielne dalsze rozwijanie projektu; zakup projektów/spółek celowych (zawiązanych przez deweloperów w celu realizacji projektu) po uzyskaniu dla projektu/spółki celowej prawomocnego pozwolenia na budowę lub zakup gotowych farm wiatrowych, biogazowni i elektrowni biogazowych „pod klucz”. Ponadto w najbliższych latach planujemy kontynuację modernizowania nabytych ciepłowni oraz elektrociepłowni. Nabyte ciepłownie będą przekształcane w elektrociepłownie, w tym również w opalane biomasą, które będą wytwarzać energię elektryczną i ciepłą w kogeneracji, co umożliwi nam uzyskanie dodatkowych świadectw pochodzenia energii.

W ramach obszaru poprawy efektywności funkcjonowania Grupy realizowane będą cele strategiczne nakierowane na wzrost przychodów, redukcję kosztów oraz integrację operacyjną, co w konsekwencji zwiększy osiąganą marżę na działalności Grupy Kapitałowej ENEA. Działania optymalizacyjne będą dotyczyły wszystkich obszarów biznesowych Grupy i będą realizowane m.in. poprzez przeniesienie na poziom centrum korporacyjnego Grupy Kapitałowej ENEA strategicznych funkcji podstawowych związanych z rozwojem przedsiębiorstwa, a także realizację synergii wynikających z działalności poszczególnych obszarów biznesowych w ramach całej Grupy Kapitałowej.

W ramach obszaru strategicznego budowy firmy odpowiedzialnej społecznie, realizowane będą cele, które długofalowo przyczynią się do wzrostu wartości firmy poprzez wbudowanie zasad odpowiedzialnego biznesu w działania Grupy Kapitałowej ENEA. Skuteczna realizacja polityki w zakresie kierunków rozwoju Spółki, w tym także całej Grupy Kapitałowej ENEA, uwarunkowana jest wdrożeniem nowego modelu biznesowego Grupy. Podstawowym zadaniem nowego modelu jest zagwarantowanie możliwości elastycznego funkcjonowania Grupy Kapitałowej ENEA w długim okresie, pozwalając w efekcie na pełne wykorzystanie szans i sprostanie wyzwaniom, jakie pojawiają się w polskim sektorze elektroenergetycznym.

Niezbędne dla realizacji strategii Grupy i jej rozwoju są środki pieniężne, których zapewnienie jest kluczowym elementem realizacji wyżej wskazanych planów inwestycyjnych i podnoszenia wartości Grupy dla akcjonariuszy. Zakładamy, iż realizując naszą strategię powinniśmy przeznaczyć łącznie w wariantcie bazowym ok. 22 mld zł na inwestycje w wytwarzanie konwencjonalne (około 32% łącznych nakładów inwestycyjnych), dystrybucję (około 29% nakładów inwestycyjnych) oraz odnawialne źródła energii i wytwarzanie w kogeneracji (około 37% łącznych nakładów inwestycyjnych).

W obszarze wytwarzania konwencjonalnego naszym głównym celem jest wybudowanie nowego bloku opalanego węglem kamiennym o mocy 1000 MW w Świerżach Górnych (zakładamy średni koszt budowy 1 MW na poziomie 1,3 mln EUR). Planujemy jego rozruch w 2016 roku. W celu realizacji tej inwestycji "Kozienice II" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością ogłosiła postępowanie o udzielenie zamówienia publicznego zgodnie z Ustawą z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo Zamówień Publicznych (Dz. U. z 2007 r. nr 223 poz. 1655 z późn. zm.) w trybie negocjacji z ogłoszeniem na "Budowę bloku energetycznego na parametry nadkrytyczne opalanego węglem kamiennym o mocy elektrycznej netto minimum 900 MWe". Ogłoszenie zostało przekazane do Urzędu Oficjalnych Publikacji Wspólnot Europejskich dnia 03.03.2010 r. Planujemy wyłonienie wykonawcy w 2011 roku. Jednocześnie z budową nowego bloku zamierzamy prowadzić modernizację pozostałych bloków 200 i 500 MW funkcjonujących w Elektrowni Kozienice. Prowadzimy również obecnie analizy w zakresie przygotowania budowy drugiego bloku 1000 MW w Świerżach Górnych, co wiąże się z koniecznością ponoszenia wydatków inwestycyjnych.

W obszarze dystrybucji w okresie objętym strategią planujemy prace inwestycyjne i modernizacyjne infrastruktury sieciowej i niezbędnego wyposażenia w związku ze wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną oraz koniecznością przyłączania odnawialnych źródeł energii. Działania inwestycyjne i modernizacyjne powinny przełożyć się na zwiększenie efektywności pracy naszej sieci oraz ograniczenie strat sieciowych. Dzięki nim nastąpi również wymiana części linii dystrybucyjnych o najdłuższym okresie wykorzystania. W 2010 roku planujemy ponieść nakłady inwestycyjne na majątek dystrybucyjny w wysokości ok. 575 mln zł.

Nakłady inwestycyjne na inwestycje sieciowe sukcesywnie wzrastają. W stosunku do 2008 roku w 2009 roku wzrosły one o 17% (biorąc pod uwagę wykonanie planu inwestycyjnego), natomiast w 2010 roku (w stosunku do 2008 roku) o 30% (biorąc pod uwagę wydatki zaplanowane na 2010 rok - ostateczny poziom wzrostu będzie znany po uzyskaniu informacji o wykonaniu tegorocznego Planu Inwestycyjnego).

Podobna tendencja widoczna jest w obszarze inwestycji w infrastrukturę dla wspomagania działalności dystrybucyjnej. W stosunku do 2008 roku w 2009 roku wzrosły one o 14% (biorąc pod uwagę wykonanie planu

inwestycyjnego), natomiast w 2010 roku (w stosunku do 2008 roku) o 66% (biorąc pod uwagę wydatki zaplanowane na 2010 rok - ostateczny poziom wzrostu będzie znany po uzyskaniu informacji o wykonaniu tegorocznego Planu Inwestycyjnego).

W obszarze dotyczącym odnawialnych źródeł energii elektrycznej i ciepłej planujemy rozbudowę mocy wiatrowych osiągając do 2020 roku 350-450 MW mocy zainstalowanej. Równocześnie podjęliśmy decyzję o realizacji inwestycji w moce biogazowe, planując osiągnięcie w tym obszarze mocy około 150 MW w 2020 roku.

W 2009 roku Spółka przeprowadziła pełną procedurę przygotowawczą do zakupu pierwszej elektrowni biogazowej w Liszkowie (woj. kujawsko-pomorskie) o mocy 2,12 MWe - zakup sfinalizowano w styczniu 2010 roku.

W zależności od sytuacji rynkowej, naszej sytuacji finansowej, wyników przeprowadzonych analiz technicznych i ekonomicznych oraz zdolności do sfinansowania inwestycji, nie wykluczamy zwiększenia bazowego programu inwestycyjnego o dodatkowe inwestycje w wytwarzanie konwencjonalne w kwocie ok. 10 mld zł. Kwota ta zakłada również budowę drugiego bloku o mocy 1000 MW w Świerżach Górnych oraz realizację akwizycji na rynku polskim.

Plany rozwojowe i zamierzenia inwestycyjne znalazły już swoje odzwierciedlenie w Planie Inwestycyjnym ENEA S.A. na lata 2010 – 2012, w którym zaplanowane inwestycje pociągną za sobą wydatkowanie środków pieniężnych łącznie na poziomie ok. 2,2 mld zł (w tym inwestycje kapitałowe pieniężne), przy czym znaczące potrzeby inwestycyjne m.in. na budowę nowego bloku energetycznego w Świerżach Górnych Spółka planuje na lata 2013-2016, w których łączne wydatki inwestycyjne sięgnąć mogą ok. 11 mld zł. Stąd z punktu widzenia ENEA S.A. istotne jest długofalowe budowanie portfela kapitałów własnych, aby w przyszłości móc podołać realizacji inwestycji. Oczywiście środki z zysku stanowiąc będą uzupełniające źródło finansowania nakładów inwestycyjnych, szczególnie w zakresie inwestycji związanych z rozwojem Grupy, głównie inwestycji w nowe moce wytwórcze.

Ponizej scharakteryzowano kluczowe pozycje planu inwestycyjnego na lata 2010-2012 wpływające na optymalizację funkcjonowania ENEA S.A. oraz rozwój Spółki, co oczywiście nie wyczerpuje potrzeb inwestycyjnych, a sygnalizuje jedynie główne kierunki planowanego wydatkowania środków i będzie następować również w znaczących kwotach po roku 2012:

1) Inwestycje kapitałowe pieniężne:

Z uwagi na fakt, iż ENEA S.A. pełni rolę zarządzającego Grupą Kapitałową ENEA, a jej podstawową działalnością jest obrót energią elektryczną oraz w związku z tym, że większość inwestycji w środki trwałe prowadzona jest przez spółki zależne ENEA S.A., inwestycje kapitałowe stanowią znaczący i istotny z punktu widzenia funkcjonowania Spółki element jej działalności.

Mając powyższe na uwadze ENEA S.A. planuje realizować szereg inwestycji kapitałowych pieniężnych, do których należy zaliczyć (jako najważniejsze) niżej wymienione zadania, które zostały ujęte w Planie Inwestycyjnym Spółki na lata 2010-2012:

- "Kozienice II" Sp. z o.o. – dokapitalizowanie spółki wkładem pieniężnym na pokrycie kosztów działalności związanej z budową bloku energetycznego na parametry nadkrytyczne o mocy około 1000 MW. W ramach zadania budowy nowego bloku o mocy około 1000 MW planuje się dokapitalizowanie przez ENEA S.A. w latach 2010-2012 spółki celowej „Kozienice II” Sp. z o.o. wkładem pieniężnym w łącznej wysokości 689 846 tys. zł (w roku 2010: 34 066 tys.). Ponadto przewiduje się, że realizacja zadania inwestycyjnego będzie wymagała poniesienia znaczących nakładów poza wyżej określony okres planistyczny.

- EnergoPartner Sp. z o.o. – dokapitalizowanie spółki wkładem pieniężnym na pokrycie kosztów działalności związanej z rozwijaniem projektów budowy parków wiatrowych. W związku z rosnącym obowiązkiem uzyskania świadectw pochodzenia energii elektrycznej, ENEA S.A. będzie zobowiązana do zakupu corocznie zwiększanego wolumenu świadectw pochodzenia lub do uiszczania opłaty zastępczej. Biorąc pod uwagę istniejące kontrakty, istnieje niedobór świadectw pochodzenia, który powinien być pokryty przez zaangażowanie ENEA S.A. w nowe przedsięwzięcia w zakresie energetyki odnawialnej, tak by docelowo uniknąć konieczności ponoszenia opłat zastępczych, a ściślej rzecz biorąc – skierować do wewnątrz Grupy Kapitałowej ENEA środki przeznaczone dotąd na opłaty zastępcze. ENEA S.A. planuje dokonanie dokapitalizowania spółki EnergoPartner Sp. z o.o. w latach 2010-2012 wkładem pieniężnym w łącznej wysokości 533 164 tys. zł (w roku 2010: 30 301 tys. zł) z przeznaczeniem na rozwój energetyki wiatrowej, w szczególności na prowadzenie projektów realizowanych wspólnie z Renpro Sp. z o.o. Ponadto przewiduje się, że realizacja zadań inwestycyjnych prowadzonych przez EnergoPartner Sp. z o.o. będzie wymagała poniesienia nakładów poza wyżej określony okres planistyczny na poziomie 145 860 tys. zł, do wydatkowania w latach następnych.

- Nabycie udziałów/akcji spółek prowadzących działalność związaną z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła, w szczególności z odnawialnych źródeł energii. Mając na uwadze zobowiązania ENEA S.A. do zakupu corocznie zwiększanego wolumenu świadectw pochodzenia lub do uiszczania opłaty zastępczej, o których mowa powyżej, niezależnie od inwestycji prowadzonych przez EnergoPartner Sp. z o.o., ENEA S.A. planuje akwizycje spółek zajmujących się wytwarzaniem energii z odnawialnych źródeł, w tym w szczególności z biogazu i biomasy. Spółka podjęła już działania zmierzające do realizacji inwestycji w instalacje biogazowe, planując osiągnięcie w tym obszarze mocy około 150 MW w 2020 roku. Jak już wcześniej wspomniano w 2009 roku ENEA S.A. przeprowadziła pełną procedurę przygotowawczą do zakupu pierwszej elektrowni biogazowej w Liszkowie (woj. kujawsko-pomorskie) o mocy 2,12 MWe (zakup sfinalizowano w styczniu 2010 roku).

Na realizację powyższych celów Spółka zaplanowała na lata 2010-2012 nakłady w łącznej wysokości 732 750 tys. zł (w roku 2010: 119 250 tys. zł). Nabywanie udziałów/akcji spółek prowadzących działalność związaną z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła, w szczególności z odnawialnych źródeł energii, związane jest m.in. z realizacją Programu rozwoju sektora ciepłowniczego, OZE i kogeneracji w Grupie Kapitałowej ENEA. W ramach ww. działań planuje się realizację inwestycji w rozproszone źródła wytwarzania w oparciu o biomasę i biogaz m.in. dla spełnienia obowiązku uzyskania wymaganej ilości praw majątkowych – świadectw pochodzenia energii elektrycznej produkowanej w odnawialnych źródłach energii. Ponadto w ramach tego obszaru planuje się nabywanie istniejących źródeł wytwarzania ciepła (ciepłowni) i ich modernizację polegającą na instalowaniu jednostek umożliwiających produkcję energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z

wytwarzaniem ciepła (CHP) m.in. dla spełnienia obowiązku uzyskania świadectw pochodzenia – certyfikatów pochodzących z produkcji energii elektrycznej i ciepłej w kogeneracji.

2) Teleinformatyka

W ramach tego obszaru przewiduje się realizację w latach 2010-2012 siedmiu głównych zadań inwestycyjnych, które będą służyć rozwojowi ENEA S.A. na łączną kwotę 134 400 tys. zł, tj.:

- Modernizacja i rozwój oprogramowania ERP;
- Budowa systemu obiegu dokumentów i platformy zarządzania procesami biznesowymi;
- Budowa Zintegrowanego Systemu Obsługi Klienta;
- Konsolidacja zasobów pracy;
- Opracowanie i implementacji polityki IT, w tym planowanie architektury IT, polityk bezpieczeństwa, jakości usług IT, zarządzania projektami;
- Modernizacja i rozwój sieci teleinformatycznej;
- Infrastruktura techniczno-systemowa.

Ponadto przewiduje się, że realizacja ww. zadań inwestycyjnych będzie wymagała poniesienia nakładów poza wyżej określony okres planistyczny na poziomie 81 100 tys. zł.

3) Modernizacja oświetlenia ulicznego

Planowane nakłady przeznaczone na realizację w latach 2010-2012 zadań inwestycyjnych związanych z modernizacją oświetlenia ulicznego wynoszą ogółem 68 870 tys. zł. w obszarach: Obszar Poznań, Obszar Bydgoszcz, Obszar Zielona Góra, Obszar Gorzów Wielkopolski oraz Obszar Szczecin.

Należy podkreślić, że Spółka nie będzie w stanie z własnych środków zrealizować założonego, nawet minimalnego planu rozwojowego na lata 2010 – 2020, zakładającego potrzeby inwestycyjne na poziomie 22 mld zł. Zarząd ENEA S.A. zdaje sobie sprawę, że finansowanie ww. inwestycji tylko środkami własnymi oczywiście nie jest optymalnym rozwiązaniem, stąd kluczowym jest pozyskanie zewnętrznych źródeł współfinansowania inwestycji. Należy jednak podkreślić, iż zdolności kredytowe Grupy Kapitałowej ENEA, biorąc pod uwagę wskaźnik EBITDA oraz sytuację na rynkach finansowych, wynoszą obecnie ok. 5 mld zł. Implikuje to konieczność budowania portfela gotówki, który zapewni w przyszłości możliwość realizacji inwestycji. Biorąc pod uwagę fakt, że możliwa do osiągnięcia struktura finansowania kluczowych zadań inwestycyjnych, tj. kapitał własny/dług kształtuje się na poziomie 40/60 %, w celu prowadzenia zadań inwestycyjnych w najbliższych latach, w szczególności w nowe bloki energetyczne, stwarza konieczność zabezpieczenia przez ENEA S.A. gotówki na poziomie przekraczającym 3,3 mld zł. Oczywiście nie zaspokoi to potrzeb Grupy, stąd kluczowym jest systematyczne budowanie portfela środków własnych.

Poza czynnikami związanymi z realizacją strategii rozwoju oraz planowanymi nakładami inwestycyjnymi kolejnym czynnikiem mogącym mieć wpływ na wynik Grupy jest wejście w życie z dniem 11 marca 2010 r. zmian do ustawy Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r., wynikających z ustawy z dnia 8 stycznia

2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2010 r. Nr 21, poz. 104) (Nowela). Zgodnie z zapisami Noweli operatorzy systemów dystrybucyjnych (będący w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo) nie mogą wykonywać działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną ani jej wykonywać na podstawie umowy na rzecz innych przedsiębiorstw energetycznych. Powyższe spowodowało konieczność wydzielenia ze struktur ENEA Operator Sp. z o.o. części działalności związanej z obsługą klienta i przeniesienia jej do ENEA S.A. Ponadto zgodnie z Nowelą przedsiębiorstwa energetyczne, zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, będą miały obowiązek sprzedaży nie mniej niż 15% energii elektrycznej wytworzonej w danym roku, na giełdach towarowych lub na rynku regulowanym, a dodatkowo, na wytwórców, którzy mają prawo do otrzymywania środków na pokrycie kosztów osieroconych z tytułu przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych, nałożony zostanie obowiązek sprzedaży pozostałej części energii elektrycznej w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii, w drodze otwartego przetargu, na internetowej platformie handlowej na rynku regulowanym lub na giełdach towarowych.

Ponadto do czynników, które mogą mieć wpływ na wyniki Grupy Kapitałowej ENEA w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału można zaliczyć:

- **Ogólny stan gospodarki.**

Obecnie wszystkie nasze przychody realizowane są na rynku krajowym, w związku z czym na naszą działalność mogą mieć wpływ czynniki makroekonomiczne dotyczące polskiej gospodarki. W szczególności, na naszą działalność wpływają: wysokość stóp procentowych, kurs złotego do innych walut, wysokość inflacji, stopa bezrobocia, poziom polskiego PKB oraz zmiany kierunków polityki gospodarczej państwa. Oprócz czynników dotyczących polskiej gospodarki, na naszą działalność wpływają również czynniki makroekonomiczne dotyczące gospodarek innych krajów, w szczególności pozostałych Państw Członkowskich Unii Europejskiej.

- **Czynniki związane z prowadzeniem działalności gospodarczej w Polsce,** tj. zmiany sytuacji ekonomicznej, politycznej i prawnej w Polsce.

Kierunki polityki energetycznej kraju oraz decyzje strukturalne i własnościowe dotyczące przedsiębiorstw energetycznych kontrolowanych przez Skarb Państwa mogą mieć istotny i negatywny wpływ na przychody z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji, w szczególności w odniesieniu do odbiorców indywidualnych. Polska stosunkowo niedawno uchwaliła ramy prawne regulujące funkcjonowanie sektora energetycznego w obecnym kształcie. Wiąże się z tym brak wypracowanej, jednolitej interpretacji prawa w ww. zakresie. W związku z powyższym istnieje duża niepewność, co do sposobu rozwiązania kwestii dotyczących naszej działalności w przypadku, gdyby stały się one przedmiotem postępowania sądowego. Dlatego też istnieje ryzyko niespodziewanych i niekorzystnych rozstrzygnięć, które mogłyby mieć negatywny wpływ na naszą działalność, wyniki finansowe, sytuację finansową lub perspektywy rozwoju.

- **Rezultat synergii.**

Planowane przez nas akwizycje i inwestycje kapitałowe mogą nie przynieść oczekiwanych rezultatów. Wycena naszych przyszłych akwizycji czy inwestycji zależy będzie od warunków rynkowych, jak również od innych czynników pozostających poza naszą kontrolą i może okazać się, że nie będziemy w stanie prawidłowo oszacować wartości dokonanych akwizycji i inwestycji. Ponadto wyniki osiągnięte przez spółki, w które zainwestujemy mogą okazać się gorsze od naszych początkowych szacunków, co może skutkować obniżeniem stopy zwrotu z tych transakcji w stosunku do pierwotnie oczekiwanych. Ponadto reorganizacji struktur organizacyjnych tych podmiotów, może okazać się procesem czasochłonnym i kosztownym.

Szczegółowy opis czynników wpływających na rozwój oraz perspektywy działalności Spółki i Grupy opisany został w pkt 4 pn. *Perspektywy rozwoju oraz opis ryzyk i zagrożeń* Sprawozdania Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA w 2009 r. opublikowanym w dniu 22 marca 2010 r. w ramach skonsolidowanego raportu rocznego za 2009 r.