

**Rozszerzony skonsolidowany raport kwartalny  
Grupy Kapitałowej ENEA  
za I kwartał 2009 r.**

**Poznań, 15 maja 2009 r.**

## **Indeks do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego**

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za I kwartał 2009 r.	3
2. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku	4
3. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za I kwartał 2009 r.	6
4. Wybrane jednostkowe dane finansowe za I kwartał 2009 r.	41
5. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku	42
6. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za I kwartał 2009 r.	44
7. Pozostałe informacje do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego	75

## Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	3 miesiące zakończone 31.03.2009	3 miesiące zakończone 31.03.2008	3 miesiące zakończone 31.03.2009	3 miesiące zakończone 31.03.2008
Przychody ze sprzedaży netto	1 884 687	1 573 312	409 768	442 265
Zysk/strata z działalności operacyjnej	223 597	83 652	48 614	23 515
Zysk/strata przed opodatkowaniem	252 047	98 502	54 800	27 689
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	202 101	75 297	43 941	21 166
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(59 017)	202 006	(12 831)	56 785
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 017 546)	(198 593)	(438 654)	(55 825)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(12 138)	(16 315)	(2 639)	(4 586)
Przepływy pieniężne netto, razem	(2 088 701)	(12 902)	(454 125)	(3 627)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	348 220 557	441 442 578	348 220 557
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,46	0,22	0,10	0,06
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,46	0,22	0,10	0,06
	<b>Stan na dzień 31.03.2009</b>	<b>Stan na dzień 31.12.2008</b>	<b>Stan na dzień 31.03.2009</b>	<b>Stan na dzień 31.12.2008</b>
Aktywa razem	11 968 207	11 985 917	2 545 723	2 872 667
Zobowiązania razem	2 746 273	2 961 664	584 152	709 823
Zobowiązania długoterminowe	1 541 453	1 518 009	327 878	363 822
Zobowiązania krótkoterminowe	1 204 820	1 443 655	256 274	346 001
Kapitał własny	9 221 934	9 024 253	1 961 571	2 162 845
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	125 076	140 930
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	20,89	25,92	4,44	6,21
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	20,89	25,92	4,44	6,21

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2009 i 2008 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 marca 2009 r. – 4,7013 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2008 r. – 4,1724 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 2009 r. – 4,5994 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 31 marca 2008 r. – 3,5574 PLN/EUR).

**RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA  
Z PRZEGLĄDU SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO  
SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO  
ZA OKRES OD 1 STYCZNIA 2009 ROKU DO 31 MARCA 2009 ROKU**

**Do Rady Nadzorczej i Zarządu ENEA S.A.**

Dokonałiśmy przeglądu załączonego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA S.A., dla której spółka ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu, ulica Nowowiejskiego 11 jest podmiotem dominującym, obejmującego:

- skonsolidowany bilans sporządzony na dzień 31 marca 2009 roku, który po stronie aktywów i pasywów wykazuje sumę 11.968.207 tys. zł,
- skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku wykazujące zysk netto w kwocie 202.101 tys. zł oraz pełny dochód w kwocie 199.353 tys. zł,
- zestawienie zmian w skonsolidowanym kapitale własnym za okres od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku, wykazujące zwiększenie kapitału własnego o kwotę 197.681 tys. zł.
- skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych wykazujący zmniejszenie stanu środków pieniężnych w okresie od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku o kwotę 2.088.701 tys. zł,
- dodatkowe informacje i objaśnienia.

Za rzetelność, prawidłowość i jasność informacji zawartych w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym odpowiada Zarząd spółki ENEA S.A. Naszym zadaniem było dokonanie przeglądu tego sprawozdania.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA S.A. za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2009 roku obejmuje informacje finansowe 25 jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną. Sprawozdania finansowe 6 jednostek zależnych podlegały przeglądowi przez podmiot uprawniony do badania sprawozdań finansowych Deloitte Audyt Sp. z o.o. Sprawozdania finansowe pozostałych 19 jednostek zależnych nie podlegały przeglądowi przez podmioty uprawnione do badania sprawozdań finansowych. Udział w skonsolidowanych przychodach ze sprzedaży oraz skonsolidowanej sumie bilansowej przed korektami konsolidacyjnymi sprawozdań finansowych nie będących przedmiotem przeglądu wynosi odpowiednio 2% i 1%.

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do obowiązujących w Polsce przepisów prawa oraz norm wykonywania zawodu biegłego rewidenta, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów. Normy nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia przeglądu w taki sposób, aby uzyskać umiarkowaną pewność, iż skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie zawiera istotnych nieprawidłowości. Przeglądu dokonaliśmy głównie drogą analizy danych skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, wglądu w dokumentację konsolidacyjną oraz wykorzystania informacji uzyskanych od Zarządu oraz personelu odpowiedzialnego za finanse i księgowość podmiotu dominującego. Zakres i metoda przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego istotnie różni się od badania. Celem przeglądu nie jest wyrażenie opinii o prawidłowości, rzetelności i jasności skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego i w związku z tym opinii takiej nie wydajemy.

Dokonany przez nas przegląd nie wykazał potrzeby dokonania istotnych zmian w załączonym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, aby przedstawiało ono rzetelnie i jasno sytuację finansową Grupy Kapitałowej ENEA S.A. na dzień 31 marca 2009 roku oraz jej efektywność finansową za okres od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku, zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską i mającymi zastosowanie do sprawozdawczości śródrocznej.

.....  
**Marcin Samolik**  
Biegły rewident  
nr ewid. 10066/7594

.....  
osoby reprezentujące podmiot

.....  
**Deloitte Audyt Sp. z o.o.**  
**ul. Piękna 18, Warszawa**  
Podmiot uprawniony do badania  
sprawozdań finansowych wpisany  
na listę podmiotów uprawnionych  
pod nr ewidencyjnym 73  
prowadzoną przez KRBR

Poznań, 15 maja 2009 roku

**Skrócone śródroczne skonsolidowane  
sprawozdanie finansowe  
Grupy Kapitałowej ENEA  
za I kwartał 2009 r.**

**Poznań, 15 maja 2009 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.....	14
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA.....	15
2. Oświadczenie zgodności.....	16
3. Stosowane zasady rachunkowości.....	16
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	16
5. Ważne oszacowania i założenia.....	17
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	17
7. Informacje dotyczące segmentów działalności.....	19
8. Rzeczowe aktywa trwałe.....	23
9. Wartości niematerialne.....	24
10. Nieruchomości inwestycyjne.....	24
11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych.....	24
12. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	25
13. Zapasy.....	25
14. Portfel inwestycyjny.....	25
15. Rozliczenie nabycia nowych spółek zależnych i stowarzyszonych.....	26
16. Kapitał zakładowy.....	26
17. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji.....	26
18. Kredyty i pożyczki.....	28
19. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych.....	28
20. Odroczone podatki dochodowe.....	28
21. Świadczenia pochodzenia energii.....	29
22. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia.....	29
23. Dywidenda.....	30
24. Transakcje z podmiotami powiązаныmi.....	31
25. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT).....	32
26. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy.....	33
27. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej.....	33
28. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	34
28.1. Udzielone przez Spółkę i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje.....	34
28.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi.....	34
28.3. Postępowania arbitrażowe.....	35
28.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej.....	35
28.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę.....	36
28.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych.....	37
29. Szkody powstałe w wyniku warunków pogodowych.....	38
30. Rozpoczęcie rozmów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A.....	39
31. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego.....	39
32. Zmiany w podatku akcyzowym.....	39
33. Zdarzenia po dacie bilansu.....	40

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**

**p.o. Prezesa Zarządu**                      **Piotr Koczorowski**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Sławomir Jankiewicz**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Czesław Koltermann**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Marek Malinowski**                      .....

**Poznań, 15 maja 2009 r.**



**Skonsolidowany bilans**

	Na dzień	
	31.03.2009	31.12.2008
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	7 901 684	7 944 815
Użytkowanie wieczyste gruntów	15 301	15 321
Wartości niematerialne	37 525	36 606
Nieruchomości inwestycyjne	4 988	5 034
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wyceniane metodą praw własności	194 885	189 941
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	8 965	8 965
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 093	1 033
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 362	2 316
	<b>8 165 803</b>	<b>8 204 031</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>		
Zapasy	324 823	270 044
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	945 495	780 098
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	15 098	5 538
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	4 806
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	71 461	100 741
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 913 569	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	531 958	2 620 659
	<b>3 802 404</b>	<b>3 781 886</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>11 968 207</b>	<b>11 985 917</b>

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 r.

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

	Na dzień	
	31.03.2009	31.12.2008
<b>PASYWA</b>		
<b>Kapitał własny</b>		
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej		
Kapitał zakładowy	588 018	588 018
Akcje własne	(17 396)	(17 396)
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną	3 632 464	3 632 464
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	1 144 336	1 144 336
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	(3 847)	(1 099)
Pozostałe kapitały	(28 226)	(28 226)
Zyski zatrzymane	3 874 718	3 675 078
	<b>9 190 067</b>	<b>8 993 175</b>
<b>Udziały mniejszości</b>	31 867	31 078
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>9 221 934</b>	<b>9 024 253</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>		
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	158 142	152 785
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	35	708
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	762	1 515
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	776 396	767 514
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	134 055	123 480
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	438 852	438 796
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	33 211	33 211
	<b>1 541 453</b>	<b>1 518 009</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	50 386	52 605
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	870 632	865 581
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	1 779	877
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	29 717	26 079
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	18 315	18 705
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	94 126	129 880
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	24 236	163 799
Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	21 407	101 403
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	94 222	84 726
	<b>1 204 820</b>	<b>1 443 655</b>
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>2 746 273</b>	<b>2 961 664</b>
<b>Razem kapitał własny i zobowiązania</b>	<b>11 968 207</b>	<b>11 985 917</b>

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

## Skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu

	3 miesiące zakończone 31.03.2009	3 miesiące zakończone 31.03.2008
Przychody ze sprzedaży	1 944 409	1 635 363
Podatek akcyzowy	(59 722)	(62 051)
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>1 884 687</b>	<b>1 573 312</b>
Pozostałe przychody operacyjne	20 972	29 450
Amortyzacja	(160 253)	(160 928)
Koszty świadczeń pracowniczych	(190 705)	(202 853)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(339 136)	(310 823)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(686 311)	(507 269)
Usługi przesyłowe	(176 304)	(213 572)
Inne usługi obce	(62 983)	(58 403)
Podatki i opłaty	(46 028)	(44 238)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	2 240	(806)
Pozostałe koszty operacyjne	(22 582)	(20 218)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>223 597</b>	<b>83 652</b>
Koszty finansowe	(18 936)	(3 592)
Przychody finansowe	42 442	18 159
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	4 944	283
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>252 047</b>	<b>98 502</b>
Podatek dochodowy	(49 946)	(23 205)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>202 101</b>	<b>75 297</b>
<b>Inne składniki pełnego dochodu</b>		
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(3 393)	(1 835)
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	645	284
<b>Inne składniki pełnego dochodu netto</b>	<b>(2 748)</b>	<b>(1 551)</b>
<b>Pełny dochód za okres</b>	<b>199 353</b>	<b>73 746</b>
<b>Z tego zysk netto:</b>		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	201 312	75 320
przypadający na udziały mniejszości	789	(23)
<b>Z tego pełny dochód:</b>		
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	198 564	73 769
przypadający na udziały mniejszości	789	(23)
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	201 312	75 320
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	348 220 557
<b>Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>0,46</b>	<b>0,22</b>
<b>Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>0,46</b>	<b>0,22</b>

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 r.

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

	<b>Kapitał zakładowy (wartość nominalna)</b>	<b>Przeszacowanie kapitału zakładowego</b>	<b>Kapitał zakładowy razem</b>	<b>Akcje własne</b>	<b>Kapitał związany płatnościami w formie akcji</b>	<b>Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji</b>	<b>Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych</b>	<b>Pozostałe kapitały</b>	<b>Zyski zatrzymane</b>	<b>Kapitał przypadający na udziały mniejszości</b>	<b>Razem kapitał własny</b>
<b>Stan na 01.01.2009</b>	<b>441 443</b>	<b>146 575</b>	<b>588 018</b>	<b>(17 396)</b>	<b>1 144 336</b>	<b>3 632 464</b>	<b>(1 099)</b>	<b>(28 226)</b>	<b>3 675 078</b>	<b>31 078</b>	<b>9 024 253</b>
Zysk całkowity							(2 748)		201 312	789	199 353
Dywidendy									(1 672)		(1 672)
Umorzenie akcji											
Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje											
Zmiana wartości godziwej programu akcji pracowniczych											
Emisja akcji											
Akcje własne nabyte w ramach opcji stabilizacyjnej											
Nabycie spółek zależnych											
Inne											
<b>Stan na 31.03.2009</b>	<b>441 443</b>	<b>146 575</b>	<b>588 018</b>	<b>(17 396)</b>	<b>1 144 336</b>	<b>3 632 464</b>	<b>(3 847)</b>	<b>(28 226)</b>	<b>3 874 718</b>	<b>31 867</b>	<b>9 221 934</b>

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

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 r.

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

	<b>Kapitał zakładowy (wartość nominalna)</b>	<b>Przeszacowanie kapitału zakładowego</b>	<b>Kapitał zakładowy razem</b>	<b>Akcje własne</b>	<b>Kapitał związany płatnościami w formie akcji</b>	<b>Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji</b>	<b>Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych</b>	<b>Pozostałe kapitały</b>	<b>Zyski zatrzymane</b>	<b>Kapitał przypadający na udziały mniejszości</b>	<b>Razem kapitał własny</b>
<b>Stan na 01.01.2008</b>	<b>348 221</b>	<b>146 575</b>	<b>494 796</b>		<b>901 110</b>	<b>1 801 078</b>			<b>3 566 227</b>	<b>3 164</b>	<b>6 766 375</b>
Zysk całkowity								73 769	(23)		73 746
Dywidendy								2 229			2 229
Umorzenie akcji											
Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje					224 042						224 042
Zmiana wartości godziwej programu akcji pracowniczych					19 433						19 433
Emisja akcji											
Akcje własne nabyte w ramach opcji stabilizacyjnej											
Nabycie spółek zależnych											
Inne						(6 170)				10	(6 160)
<b>Stan na 31.03.2008</b>	<b>348 221</b>	<b>146 575</b>	<b>494 796</b>	<b>-</b>	<b>1 144 585</b>	<b>1 794 908</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 642 225</b>	<b>3 151</b>	<b>7 079 665</b>

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

## Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

	<b>3 miesiące zakończone 31.03.2009</b>	<b>3 miesiące zakończone 31.03.2008</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	202 101	75 297
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	49 946	23 205
Amortyzacja	160 253	160 928
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	-	19 433
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(2 240)	806
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	(3 454)	(1 340)
Przychody z tytułu odsetek	(38 786)	(14 890)
Koszty z tytułu odsetek	2 710	3 567
Udział w (zyskach)/stratach jednostek stowarzyszonych	(4 944)	(283)
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	12 624	(2 115)
Inne korekty	(569)	-
	<b>175 540</b>	<b>189 311</b>
Podatek dochodowy zapłacony	(46 642)	(54 222)
Odsetki otrzymane	37 376	17 636
Odsetki zapłacone	(1 209)	(4 279)
Zapasy	(54 929)	7 078
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(164 745)	(81 549)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	28 822	49 752
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(35 562)	(14 092)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	10 685	13 418
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	(79 996)	4 261
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(139 563)	-
Zmiana stanu rezerw	9 105	(531)
Inne	(74)	(74)
	<b>(426 183)</b>	<b>(21 737)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(59 017)</b>	<b>202 006</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(141 499)	(163 422)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	4 468	1 783
Nabycie aktywów finansowych	(1 913 569)	(40 273)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	34 817	3 319
Inne wydatki	(1 763)	-
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(2 017 546)</b>	<b>(198 593)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>		
Otrzymane kredyty i pożyczki	223	470
Splata kredytów i pożyczek	(11 378)	(16 304)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(1 013)	(481)
Inne korekty	30	-
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(12 138)</b>	<b>(16 315)</b>
<b>Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych</b>	<b>(2 088 701)</b>	<b>(12 902)</b>
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	2 620 659	940 792
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>	<b>531 958</b>	<b>927 890</b>

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

## Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

<b>Nazwa (firma):</b>	ENEA Spółka Akcyjna
<b>Forma prawna:</b>	spółka akcyjna
<b>Kraj siedziby:</b>	Rzeczpospolita Polska
<b>Siedziba:</b>	Poznań
<b>Adres:</b>	ul. Nowowiejskiego 11, 60-967 Poznań
<b>Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu</b>	KRS 0000012483
<b>Numer telefonu:</b>	(+48 61) 856 10 00
<b>Numer faksu:</b>	(+48 61) 856 11 17
<b>E-mail:</b>	<a href="mailto:enea@enea.pl">enea@enea.pl</a>
<b>Strona internetowa:</b>	<a href="http://www.enea.pl">www.enea.pl</a>
<b>Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):</b>	630139960
<b>Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):</b>	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 2009 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawia się następująco (po uwzględnieniu podwyższenia kapitału podstawowego w wyniku emisji akcji w ramach oferty publicznej, które zarejestrowane zostało w KRS 13 stycznia 2009 r.): Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 76,48% akcji, Vattenfall AB 18,67 %, Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju 2,50%, ENEA S.A. 0,26% (akcje nabyte w ramach opcji stabilizacyjnej), pozostali akcjonariusze 2,09%.

Na dzień 31 marca 2009 roku Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 25 spółek zależnych, trzech spółek stowarzyszonych oraz jednej spółki współkontrolowanej.

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 ENEA S.A.

## **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 2009 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 2009 r.

Zasady rachunkowości stosowane przez Grupę zostały przedstawione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2008 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 2008 r.

## **4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje**

Dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 r. obowiązują następujące nowe standardy, zatwierdzone przez UE, które Grupa uwzględniła przy sporządzaniu niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego:

- MSSF 8 – Segmenty operacyjne
- Zaktualizowany MSR 1 – Prezentacja sprawozdań finansowych



- Zaktualizowany MSR 23 – Koszty finansowania zewnętrznego

## 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. 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 % 31.03.2009	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2008
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. Działoszańska 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.	Energetyka Poznańska Zakład Obsługi Socjalnej 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 Rehabilitacyjno – Wczasowe ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,92	99,92
14.	STEREN Sp. z o.o. Bydgoszcz, ul. Lenartowicza 33-35	100	100
15.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Samociążek, 86-010 Koronowo	100	100
16.	Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4	100	100
17.	„PWE Gubin” Sp. z o.o. Sękowice 100 gm. Gubin	50	50
18.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach Oborniki, ul. Wybudowanie 56	87,99	87,99
19.	Zakład Usług Teleinformatycznych ZZE S.A. „IT Serwis” Sp. z o.o.	100	100

Noty przedstawione na stronach 15 – 40 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 r.

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

	<i>Zielona Góra, ul. Zacisze 28</i>		
20.	Zakład Handlowo – Usługowy „Auto – Styl” Zielonogórskich Zakładów Energetycznych S.A. Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 15</i>	100	100
21.	FINEA Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	100	100
22.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej –Gozdnica Sp. z o.o. <i>Gozdnica, ul. Świerczewskiego 30</i>	100	100
23.	ENEA Operator Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
24.	Elektrownia „Kozienice” S.A. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
25.	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Pile <i>64-920 Pila, ul. Kaczorska 20</i>	64,997	64,997
26.	Kozienice II Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 2</i>	100	100
27.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. <i>Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51</i>	49	49
28.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. <i>Śrem, ul. Staszica 6</i>	41,65	41,65
29.	Elektrociepłownia Białystok S.A. <i>Białystok, ul. Gen. Andersa 3</i>	30,36	30,36

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

W dniu 23 lutego 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Kozienice II Sp. z o.o. podjęło Uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 34 000 tys. zł. ENEA S.A. objęła 17 200 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł każda. Pozostałe udziały zostały objęte przez Elektrownie „Kozienice” S.A. Po przeprowadzeniu podwyższenia kapitału udział ENEA S.A. oraz Elektrowni „Kozienice” S.A. w kapitale zakładowym oraz w ogólnej liczbie głosów na zgromadzeniu wspólników wynosi po 50%.

W dniu 31 marca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Zakładu Usług Teleinformatycznych ZZE S.A. „IT SERWIS” Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 6 264 tys. zł tj. do kwoty 6 364 tys. zł., poprzez utworzenie 12.528 nowych udziałów o wartości nominalnej 500 zł każda. Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A. Zostały one pokryte wkładem niepieniężnym (aportem).

W dniu 31 marca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki ENTUR Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 3 934,5 tys. zł tj. do kwoty 4 034,5 tys. zł., poprzez utworzenie 7.869 nowych udziałów o wartości nominalnej 500 zł każda. Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A. Zostały one pokryte wkładem niepieniężnym (aportem).

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 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 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)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>1 312 659</b>	<b>587 596</b>	<b>600 844</b>	<b>164 247</b>	<b>(780 659)</b>	<b>1 884 687</b>
Koszty ogółem	(1 242 823)	(539 392)	(477 318)	(156 391)	766 526	(1 649 398)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>69 836</b>	<b>48 204</b>	<b>123 526</b>	<b>7 856</b>	<b>(14 133)</b>	<b>235 289</b>
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(11 692)
<b>Zysk operacyjny</b>						<b>223 597</b>
Koszty finansowe						(18 936)
Przychody finansowe						42 442
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						4 944
Podatek dochodowy						(49 946)
<b>Zysk netto</b>						<b>202 101</b>
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						789

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2008 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	802 624	614 923	105 628	50 137	-	1 573 312
Sprzedaż między segmentami	83 599	-	378 947	86 831	(549 377)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>886 223</b>	<b>614 923</b>	<b>484 575</b>	<b>136 968</b>	<b>(549 377)</b>	<b>1 573 312</b>
Koszty ogółem	(875 865)	(536 835)	(449 140)	(123 625)	547 534	(1 437 931)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>10 358</b>	<b>78 088</b>	<b>35 435</b>	<b>13 343</b>	<b>(1 843)</b>	<b>135 381</b>
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(51 729)
<b>Zysk operacyjny</b>						<b>83 652</b>
Koszty finansowe						(3 592)
Przychody finansowe						18 159
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						283
Podatek dochodowy						(23 205)
<b>Zysk netto</b>						<b>75 297</b>
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						(23)

\* - w tym pozostałe przychody i koszty operacyjne

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 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 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 353	4 397 351	2 768 371	353 710	2 941	7 540 726
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	557 547	330 611	410 949	92 907	(482 597)	909 417
<b>Razem</b>	<b>575 900</b>	<b>4 727 962</b>	<b>3 179 320</b>	<b>446 617</b>	<b>(479 656)</b>	<b>8 450 143</b>
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 518 064
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						360 958
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						37 440
<b>RAZEM: AKTYWA</b>						<b>11 968 207</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	697 326	167 469	266 401	43 965	(482 597)	692 564
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						11 275 643
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania						178 103
<b>RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>						<b>11 968 207</b>
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	38 210	52 603	22 365	(9 138)	104 040
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						15 303
Amortyzacja	86	67 568	62 007	18 729	(1 452)	146 938
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						13 315
Odpisy aktualizujące należności na dzień 31.12.2008	83 847	5 089	22 575	6 024	-	117 535

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 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 2008 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 439	4 546 657	2 777 132	386 527	(29 356)	7 699 399
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	381 685	332 397	309 470	146 052	(403 066)	766 538
Razem:	400 124	4 879 054	3 086 602	532 579	(432 422)	8 465 937
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 519 980
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						245 416
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						15 876
<b>RAZEM: AKTYWA</b>						<b>11 985 917</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	508 560	244 077	280 232	109 904	(403 066)	739 707
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						11 246 210
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania						126 582
<b>RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>						<b>11 985 917</b>
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	410 282	212 272	20 184	(22 632)	620 106
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						24 813
Amortyzacja	321	350 454	237 001	27 469	(4 059)	611 186
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						20 178
Odpisy aktualizujące należności na dzień 31.12.2008	92 751	2 762	22 597	6 122	-	124 232

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.

#### **Uzupełniający 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 2009 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 118.993 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 756.296 tys. zł, w tym rzeczowych aktywów trwałych nabytych w drodze nabycia jednostek zależnych w wysokości 131.519 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 5.772 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 12.615 tys. zł).

Na dzień 31 marca 2009 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 7.827 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2008 r. było to odpowiednio: 7.784 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.

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.

Do obliczenia zwrotu z zaangażowanego kapitału począwszy od roku 2010 zastosowano nową metodologię ustalenia wartości regulacyjnej aktywów, która zgodnie z oczekiwaniem Grupy wejdzie w życie wraz z Taryfą na rok 2010. Wiąże się to z przyjęciem założenia, że w przyszłych decyzjach Prezesa URE dotyczących wysokości taryf sprzedaży obowiązujących Grupę w latach 2010-2013 i w następnych okresach zostanie uwzględniona korzystniejsza wartość regulacyjna aktywów (WRA) w porównaniu do poziomu WRA przyjętego przez Prezesa URE przy ustalaniu taryfy na rok 2009. Punktem wyjścia było zatem oszacowanie wartości regulacyjnej aktywów w wysokości równej księgowej wartości netto rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją, uwzględniającej przeszacowanie tych aktywów do ich wartości godziwej na dzień przejścia na MSSF UE. Zakłada się przy tym 4-letni okres dochodzenia do tej wartości tj. w okresie 2010-2013.

W wyniku przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 31 grudnia 2008 r. utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją.

Przyjęta przez Prezesa URE obecna wartość WRA jest znacząco niższa od wartości księgowej rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją. W przypadku zastosowania obecnej metody liczenia WRA przez Prezesa URE dla lat 2010-2013 oraz następnych okresów istnieje ryzyko, że dokonanie odpisu z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją może okazać się konieczne.

## **9. Wartości niematerialne**

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 350 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 7.040 tys. zł, w tym wartości niematerialnych nabytych w drodze nabycia jednostek zależnych w wysokości 540 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2008 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

## **10. Nieruchomości inwestycyjne**

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Grupa nie dokonała nabycia nieruchomości inwestycyjnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. Grupa dokonała nabycia nieruchomości inwestycyjnych na kwotę 415 tys. zł)

## **11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych**

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Grupa nie dokonała nabycia udziałów w jednostkach stowarzyszonych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. Grupa dokonała nabycia udziałów w



jednostkach stowarzyszonych na łączną kwotę 185.164 tys. zł). Sposób rozliczenia nabycia tych jednostek opisano w notce 15.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. Grupa nie dokonała sprzedaży inwestycji w jednostkach stowarzyszonych.

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

	31.03.2009	31.12.2008
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu</b>	<b>124 232</b>	<b>123 818</b>
Korekta z lat ubiegłych	6	-
Utworzony	5 306	17 306
Rozwiązany	(11 895)	(15 426)
Wykorzystany	(114)	(1 466)
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu</b>	<b>117 535</b>	<b>124 232</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 6.697 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpis aktualizujący wzrósł o 414 tys. zł).

## 13. Zapasy

Na dzień 31 marca 2009 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów wyniósł 4.997 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2008 r. było to odpowiednio: 4.866 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową wzrósł o 131 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpis aktualizujący zmalał o 421 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 1.913.569 tys. zł. wyspecjalizowanej firmie finansowej zajmującej się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi. Przekazane środki, zgodnie z Umową, inwestowane są jedynie w bezpieczne papiery wartościowe (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1.389.524 tys. zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 524.045 tys. zł.), 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%

Wybrana strategia ma na celu maksymalizować zysk przy minimalnym ryzyku.

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

**15. Rozliczenie nabycia nowych spółek zależnych i stowarzyszonych**

W grudniu 2008 roku Jednostka Dominująca nabyła dwie spółki zależne: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach („PEC Oborniki”) i Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Pile („MEC Piła”) oraz dwie spółki stowarzyszone: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. oraz Elektrociepłownia Białystok S.A. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupa nie zakończyła procesu alokacji ceny nabycia na możliwe do zidentyfikowania nabyte aktywa netto. W związku z tym Grupa zdecydowała dokonać początkowego rozliczenia ustalonego wstępnie. Grupa Kapitałowa przyjęła, że różnice pomiędzy ceną nabycia poszczególnych spółek a wartością księgową aktywów netto przypadającą na nabyte udziały wynika głównie z różnicy pomiędzy wartością godziwą rzeczowych aktywów trwałych a ich wartością księgową na dzień nabycia poszczególnych spółek. Ewentualne korekty wartości szacunkowych wynikające z zakończenia początkowego wstępnego rozliczenia zostaną dokonane w ciągu 12 miesięcy od dnia nabycia tych podmiotów.

W umowach o nabycie udziałów PEC Oborniki i MEC Piła zawarte zostały nieodwołalne oferty odkupienia pozostałych udziałów ważne w okresie odpowiednio 6 i 5 lat od dnia zawarcia umowy. W niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Spółka ujęła wynikające z powyższych opcji zobowiązanie finansowe w wysokości 28.226 tys. zł w korespondencji z pozostałymi kapitałami.

**16. Kapitał zakładowy**

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie z dnia 3 listopada 2008 roku podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Jednostki Dominującej w ramach planowanej oferty publicznej 103.816.150 nowoemitowanych akcji serii C na okaziciela o wartości nominalnej 1 złoty każda. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 337.626.428 zł do 441.442.578 zł. Rejestracja tego podwyższenia w Krajowym Rejestrze Sądowym nastąpiła w dniu 13 stycznia 2009 roku. W dniu 30 stycznia 2009 r. nastąpiła rejestracja nowych akcji w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych.

**17. 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 Komerccjalizacji 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 2009 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 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".

Do dnia 31 marca 2009 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu na dzień 31 marca 2009 r. wynosi 24.236 tys. zł. (na dzień 31 grudnia 2008 r. zobowiązanie to wynosiło 163.799 tys. zł)

### 18. Kredyty i pożyczki

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
	<b>Wartość bilansowa</b>	<b>Wartość bilansowa</b>
<b>Długoterminowe</b>		
Kredyty bankowe	156 890	151 310
Pożyczki	1 252	1 475
	<b>158 142</b>	<b>152 785</b>
<b>Krótkoterminowe</b>		
Kredyty bankowe	49 813	52 031
Pożyczki	573	574
	<b>50 386</b>	<b>52 605</b>
<b>Razem</b>	<b>208 528</b>	<b>205 390</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek wzrosła netto o kwotę 3.138 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła o 48.230 tys. zł).

### 19. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Grupa otrzymała dotacje i opłaty przyłączeniowe na łączną kwotę 15.587 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 93.180 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Grupa dokonała rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych na łączną kwotę 3.067 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 12.606 tys. zł).

### 20. Odroczoney podatek dochodowy

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

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Stan na początek roku</b>	123 480	170 747
Obciążenie/(Uznanie) zysku	9 930	(46 525)
Zmiana z tytułu nabycia jednostek zależnych	-	(484)
Obciążenie/(Uznanie) innych składników pełnego dochodu	645	(258)
<b>Stan na koniec roku</b>	<b>134 055</b>	<b>123 480</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 9.930 tys. zł (w okresie

12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy wyniosło 46.525 tys. zł).

## 21. Świadczenia pochodzenia energii

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Świadczenia pochodzenia	(97 441)	(57 364)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(2 256)	(2 985)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	121 104	161 752
<b>Rezerwa na świadczenia pochodzenia</b>	<b>21 407</b>	<b>101 403</b>

## 22. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia

### Rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowanie

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>81 028</b>	<b>62 902</b>
Zwiększenie istniejących rezerw	1 893	54 681
Wykorzystanie rezerw	(197)	-
Zmniejszenie rezerw	(738)	(36 555)
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>81 986</b>	<b>81 028</b>

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. Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w notach 28.2, 28.4, 28.5 oraz 28.6.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 958 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. wzrosła o 18.126 tys. zł).

### Inne rezerwy

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>36 909</b>	<b>18 761</b>
Zwiększenie istniejących rezerw	8 952	24 441
Wykorzystanie rezerw	(369)	-
Zmniejszenie rezerw	-	(6 293)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(45)	-
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>45 447</b>	<b>36 909</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. inne rezerwy wzrosły o 8.538 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. wzrosły odpowiednio o 18.148 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 5,7%. 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 2009 r. wyniosła 8.716 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2008 r. 8.716 tys. zł).

**Rezerwa na koszt wydania lub składowania mieszanki popiołowo - żużlowej**

W procesie spalania węgla Grupa uzyskuje dwa rodzaje odpadów: popiół oraz mieszanek popiołowo-żużlową. W związku z faktem, iż Grupa ponosi koszt wydania mieszanki, Grupa tworzy odpowiednią rezerwę. Przyszłe oszacowane koszty wydania lub składowania mieszanki popiołowo-żużlowej zostały zdyskontowane do wartości bieżącej przy użyciu stopy dyskontowej w wysokości 5,7%. Rezerwa na koszt wydania lub składowania mieszanki popiołowo - żużlowej 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 2009 r. wyniosła 2.721 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2008 r. 2.721 tys. zł).

**Rezerwa na zakup praw do emisji CO<sub>2</sub>**

Wartość rezerwy na dzień 31 marca 2009 r. ustalona na podstawie rynkowej ceny praw do emisji CO<sub>2</sub> wyniosła 32.300 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2008 r. 23.635 tys. zł).

**23. Dywidenda**

W dniu 9 czerwca 2008 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 2 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy od 1 stycznia 2007 r. do 31 grudnia 2007 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy dla Skarbu Państwa kwotę 88.630 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,25 zł). Do dnia 31 grudnia 2008 r. dywidenda została wypłacona.

Jednostka Dominująca, 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 nastąpi 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 grudnia 2008 r. naliczenie wpłaty z zysku wynosiło 29.151 tys. zł. Za okres od 1 stycznia 2009 r. do 31 stycznia 2009 r. naliczenie wpłaty z zysku wyniosło 1.672 tys. zł

## 24. 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

Lp.	Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
		01.01.2009 - 31.03.2009	01.01.2008 - 31.03.2008	01.01.2009 - 31.03.2009	01.01.2008 - 31.03.2008
1.	Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	497	271		
2.	Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących			80	86
3.	Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	40	56		
4.	Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	65	34		
	<b>RAZEM</b>	<b>602</b>	<b>361</b>	<b>80</b>	<b>86</b>

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	Udzielono od dnia	Spłaty do dnia	Stan na dzień
	01.01.2009	01.01.2009	31.03.2009	31.03.2009
Zarząd	18	-	(1)	17
Rada Nadzorcza	-	-	-	-
<b>RAZEM</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>17</b>

  

Organ Spółki	Stan na dzień	Udzielono od dnia	Spłaty do dnia	Stan na dzień
	01.01.2008	01.01.2008	31.12.2008	31.12.2008
Zarząd	27	-	(9)	18
Rada Nadzorcza	6	-	(6)	-
<b>RAZEM</b>	<b>33</b>	<b>-</b>	<b>(15)</b>	<b>18</b>

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.

## 25. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)

Ze względu na fakt uznania przez Komisję Europejską, że kontrakty długoterminowe z państwową spółką PSE S.A. na sprzedaż 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.

Zgodnie z Załącznikiem nr 4 do Ustawy o rozwiązaniu KDT, Grupa za okres od 1 kwietnia do 31 grudnia 2008 r. otrzymała zaliczki na poczet kosztów osieroconych w łącznej wysokości 93.132 tys. zł. Do dnia 31 grudnia 2008 r. Grupa otrzymała zaliczki w wysokości 62.088 tys. zł. Zaliczka za ostatni kwartał 2008 r. w wysokości 31.044 tys. zł została wypłacona w styczniu 2009 r. Wysokość rekompensaty za rok 2008 będzie podlegała jednak korektom ustalonym przez Prezesa URE, o których mowa w rozdziale 5 Ustawy o rozwiązaniu KDT. Elektrownia „Kozienice” nie wystąpiła o zaliczki na poczet kosztów osieroconych za rok 2009.

Wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za rok 2008 oraz korekty końcowej dokonywanej po zakończeniu okresu korygowania, tj. okresu, w którym obowiązywała rozwiązana umowa długoterminowa, zależy od wielu czynników, w tym w szczególności od wyniku działalności, jaki osiągnie wytwórca (dotyczy Elektrowni „Kozienice” S.A.) w 2008 r. i w latach kolejnych, wolumenu sprzedaży energii oraz od średnich cen rynkowych energii elektrycznej.

Jednocześnie niektóre zapisy Ustawy o rozwiązaniu KDT, w tym odnoszące się do zasad obliczania i korygowania kosztów osieroconych, nie są jednoznaczne i wymagają interpretacji, które są obecnie przedmiotem analizy przez wytwórców przy współpracy z Prezesem URE. Brak dotychczasowej praktyki w tym zakresie powoduje, że istnieje niepewność, co do ostatecznej wysokości rekompensaty za okres prezentowany w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

W okresie 3 miesięcy kończącym się 31 marca 2009 r. rozpoznano korektę przychodów z tytułu rekompensat w wysokości 1.652 tys. zł.

## **26. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy**

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

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	477 443	370 857
Nabycie wartości niematerialnych	8 501	8 055
	<b>485 944</b>	<b>378 912</b>

## **27. 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 32,40 % wartości sprzedaży), aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego.

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

### **28.1. 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.

### **28.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi**

#### Postępowania z powództwa Grupy

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. oraz ENEA Operator Sp.z o.o. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej (tzw. sprawy za energię) oraz dochodzenia należności z innych tytułów – nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych wykonywanych przez jednostkę dominującą (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 2009 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 5.726 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 35.890 tys. zł (na 31 grudnia 2008 toczyło się 8.277 spraw o łącznej wartości 28.088 tys. zł).

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

#### Postępowania przeciwko Grupie

Postępowania przeciwko Grupie wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, ustalenie, czy miał miejsce nielegalny pobór energii oraz odszkodowania za korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne. Za szczególnie istotne Grupa uznaje powództwa dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości niebędących własnością Grupy (nota 28.5).

Postępowania przeciwko Elektrowni „Kozienice” S.A. dotyczą m.in. kwestii takich jak: roszczenia o opłatę przewoźnego, przywrócenia do pracy oraz odszkodowania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji przysługującego pracownikom w wyniku komercjalizacji Elektrowni „Kozienice” S.A.

Na dzień 31 marca 2009 roku przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 250 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 18.804 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2008 toczyło się 251 spraw o łącznej wartości 18.043 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 22.

### **28.3. Postępowania arbitrażowe**

Na dzień 31 marca 2009 r. nie toczyły się żadne postępowania przed organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych.

### **28.4. 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. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego odwołanie nie zostało rozpatrzone.

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 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 2009 r. Grupa utworzyła rezerwę na powyższą karę w pełnej wysokości.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 27 listopada 2008 roku nr DPE-451-206(4)/2688/2008MOS po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego wymierzył karę pieniężną w kwocie 7.595 tys. zł. tj. w wysokości 0,2771% przychodu z działalności koncesjonowanej osiągniętego w 2006r. w związku z nie wywiązaniem się w roku 2006 z określonego w art. 9a ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne obowiązku zakupu oferowanej energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w przyłączonych do sieci źródłach energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. ENEA S.A. w dniu 17 grudnia 2008 roku za pośrednictwem URE złożyła odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów - uzasadniając, iż ENEA S.A. dopełniła wymaganych przez prawo aktów staranności w celu wypełnienia obowiązku, określonego w art. 9a ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne. W niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym z tytułu wspomnianej kary została ujęta rezerwa w pełnej wysokości.

Ze względu na charakter działalności Grupy na dzień 31 marca 2009 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.

W związku z przeprowadzoną kontrolą Najwyższej Izby Kontroli (NIK) w przedmiocie *Restrukturyzacja sektora elektroenergetyki od 2005 r. oraz bezpieczeństwo sieci elektroenergetycznych* w dniu 16 marca 2009 r. Spółka otrzymała wystąpienie pokontrolne. Zarząd ENEA S.A. w dniu 23 marca 2009 r. przedstawił zastrzeżenia formalne co do niespełnienia przez wystąpienie wymogów określonych w ustawie z dnia 23 grudnia 1994 r. o Najwyższej Izbie Kontroli oraz niezgodności stwierdzeń ze stanem faktycznym i wynikający z ustaleń opisanych w wystąpieniu pokontrolnym oraz zastrzeżenia merytoryczne co do zawartych w tym wystąpieniu ocen. Zastrzeżenia te są obecnie rozpatrywane przez Komisję Odwoławczą NIK.

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 2009 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.

#### **28.5. 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. Na dzień 31 grudnia 2008 r. Zarząd ENEA S.A. przeprowadził analizę zgłoszonych roszczeń, które nie zostały jeszcze skierowane na drogę sądową. Na podstawie przeprowadzonej analizy dokonano zmiany szacunku i podjęto decyzję o częściowym rozwiązaniu rezerwy na roszczenia osób władających nieruchomościami z tytułu bezumownego korzystania z gruntów (nota 22),

Grupa 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 Grupy, biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów o nieuregulowanym statusie prawnym, 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.

#### **28.6. 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 2009 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 22.

## **29. Szkody powstałe w wyniku warunków pogodowych**

W kwietniu 2008 r. na terenie działania Oddziału Dystrybucji Szczecin na skutek złych warunków atmosferycznych doszło do przeciążeń mechanicznych sieci elektroenergetycznych. W wyniku uszkodzeń nastąpiła wielogodzinna przerwa w dostawie energii elektrycznej. Ustalenia dokonane przez ENEA Operator Sp. z o.o. wspólnie z PSE-Operator S.A. w zakresie okoliczności wystąpienia szkody wskazują, iż awaria powstała na skutek działania siły wyższej. Obecnie trwa odrębne postępowanie prowadzone z udziałem ubezpieczycieli zaangażowanych w ubezpieczenie OC z tytułu szkód wyrządzonych przez działalność spółki osobom trzecim w zakresie potwierdzenia przyczyn wystąpienia wymienionych powyżej uszkodzeń.

ENEA Operator Sp. z o.o. zgłosiła do ubezpieczyciela 21 szkód majątkowych (uszkodzenie linii 110 kV, SN i nN oraz stacji transformatorowych SN/nN). Szacunkowa wartość szkód wynosi 7.265 tys. zł. Zgodnie z zawartymi przez ENEA Operator Sp. z o.o. polisami ubezpieczeniowymi, udział własny ubezpieczonego w szkodach majątkowych wynosi 20%.

Jednocześnie do dnia zatwierdzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego do ubezpieczyciela spółki ENEA Operator Sp. z o.o. zgłoszono 176 roszczeń osób trzecich (uszkodzenia sprzętu AGD, RTV, straty w produktach żywnościowych, zniszczenie mienia w wyniku usuwania skutków szkody itp.), których łączna szacunkowa wartość wynosi 4.233 tys. zł.

Jednocześnie w związku z zaistniałą sytuacją Prezes URE podjął działania mające na celu wyjaśnienie okoliczności i przyczyn powstania tej awarii. W ramach tych działań Prezes URE m.in. wezwał ENEA Operator Sp. z o.o. do przedstawienia szczegółowych informacji na temat zdarzenia, w tym przyczyn wystąpienia awarii, przebiegu zdarzenia, zakresu awarii oraz jej skutków dla funkcjonowania krajowego systemu elektroenergetycznego, a także informacji dotyczących stanu technicznego urządzeń i linii elektroenergetycznych, które uległy uszkodzeniu. Ponadto, zażądał wskazania działań podjętych w celu usunięcia skutków awarii.

Uzyskane informacje analizowane będą pod kątem wypełniania przez Spółkę obowiązku utrzymania zdolności urządzeń, instalacji i sieci do realizacji zaopatrzenia w energię elektryczną w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych. Ewentualne stwierdzenie niedopełnienia tego obowiązku będzie stanowiło podstawę wszczęcia postępowania o ukaranie Spółki karą pieniężną zgodnie z art. 56 ust. 1 pkt 2 Ustawy Prawo energetyczne.

**30. 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.

**31. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego**

Spółka prowadzi działania zmierzające do nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kopalni Węgla Kamiennego „Brzeszcze – Silesia” Ruch II Silesia i złożyła dotychczasowemu właścicielowi niewiązącą ofertę nabycia. Do dnia sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego żadne wiążące decyzje nie zostały podjęte.

**32. 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 związku z powyższymi ustaleniami w lutym 2009 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. złożyła wniosek do Naczelnika Urzędu Celnego w Radomiu o zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym w wysokości 694.574 tys. zł za okres od stycznia 2006 r. do grudnia 2008 r. Ze względu na niepewność co do rozstrzygnięcia sprawy wnioskowany zwrot podatku akcyzowego nie został ujęty w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Za okres od 1 marca 2009 r. do 31 marca 2009 r. wartość naliczonego podatku akcyzowego w ENEA S.A. wynosiła 25.117 tys. zł.

### **33. Zdarzenia po dacie bilansu**

#### **Podwyższenie kapitału spółki zależnej**

W dniu 31 marca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Zakładu Usług Przewozowych „ENERGOTRANS” Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 500 tys. zł tj. do kwoty 1 385 tys. zł., poprzez utworzenie 1 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 500 zł każda. Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A. W dniu 1 kwietnia 2009 r. zostały one pokryte wkładem pieniężnym.



## Wybrane jednostkowe dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	3 miesiące zakończone 31.03.2009	3 miesiące zakończone 31.03.2008	3 miesiące zakończone 31.03.2009	3 miesiące zakończone 31.03.2008
Przychody ze sprzedaży netto	1 921 399	1 490 592	417 750	419 012
Zysk/strata z działalności operacyjnej	55 177	(3 051)	11 997	(858)
Zysk/strata przed opodatkowaniem	86 239	5 209	18 750	1 464
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	70 054	3 361	15 231	945
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(146 383)	98 892	(31 827)	27 799
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 923 744)	420	(418 260)	118
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	( 840)	(405)	(182)	(114)
Przepływy pieniężne netto, razem	(2 070 967)	98 907	(450 269)	27 803
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	348 220 557	441 442 578	348 220 557
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,16	0,01	0,03	0,00
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,16	0,01	0,03	0,00
	<b>Stan na dzień 31.03.2009</b>	<b>Stan na dzień 31.12.2008</b>	<b>Stan na dzień 31.03.2009</b>	<b>Stan na dzień 31.12.2008</b>
Aktywa razem	11 136 557	11 093 233	2 368 825	2 658 718
Zobowiązania razem	1 355 257	1 380 315	288 273	330 820
Zobowiązania długoterminowe	125 558	124 163	26 707	29 758
Zobowiązania krótkoterminowe	1 229 699	1 256 152	261 566	301 062
Kapitał własny	9 781 300	9 712 918	2 080 552	2 327 897
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	125 076	140 930
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,16	22,00	4,71	5,27
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,16	22,00	4,71	5,27

Powyższe dane finansowe za I kwartał 2009 i 2008 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 marca 2009 r. – 4,7013 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2008 r. – 4,1724 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 2009 r. – 4,5994 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 31 marca 2008 r. – 3,5574 PLN/EUR).

**RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA  
Z PRZEGLĄDU SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO  
SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO  
ZA OKRES OD 1 STYCZNIA 2009 ROKU DO 31 MARCA 2009 ROKU**

**Do Rady Nadzorczej i Zarządu ENEA S.A.**

Dokonałiśmy przeglądu załączonego skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego ENEA S.A. (zwanej dalej „Spółką”) z siedzibą w Poznaniu, przy ul. Nowowiejskiego 11, na które składają się:

- bilans sporządzony na dzień 31 marca 2009 roku, który po stronie aktywów i pasywów wykazuje sumę 11.136.557 tys. zł,
- sprawozdanie z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku wykazujące zysk netto i pełny dochód w kwocie 70.054 tys. zł,
- zestawienie zmian w kapitale własnym za okres od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku, wykazujące zwiększenie kapitału własnego o kwotę 68.382 tys. zł,
- rachunek przepływów pieniężnych wykazujący zmniejszenie stanu środków pieniężnych w okresie od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku o kwotę 2.070.967 tys. zł,
- dodatkowe informacje i objaśnienia.

Za rzetelność, prawidłowość i jasność informacji zawartych w skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym odpowiada Zarząd Spółki. Naszym zadaniem było dokonanie przeglądu tego sprawozdania.

Przeгляд przeprowadziliśmy stosownie do obowiązujących w Polsce przepisów prawa oraz norm wykonywania zawodu biegłego rewidenta, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów. Normy nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia przeglądu w taki sposób, aby uzyskać umiarkowaną pewność, iż skrócone śródroczne sprawozdanie finansowe nie zawiera istotnych nieprawidłowości. Przeglądu dokonałiśmy głównie drogą analizy danych skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego, wglądu w księgi rachunkowe, oraz wykorzystania informacji uzyskanych od kierownictwa oraz personelu odpowiedzialnego za finanse i księgowość spółki. Zakres i metoda przeglądu skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego różnią się istotnie od badania mającego na celu wyrażenie opinii o skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym i w związku z tym opinii takiej nie wydajemy.

Dokonany przez nas przegląd nie wykazał potrzeby dokonania istotnych zmian w załączonym skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym, aby przedstawiało ono rzetelnie i jasno sytuację finansową spółki ENEA S.A. na dzień 31 marca 2009 roku oraz jej efektywność finansową za okres od 1 stycznia 2009 roku do 31 marca 2009 roku, zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską i mającymi zastosowanie do sprawozdawczości śródrocznej.

.....  
**Marcin Samolik**  
Biegły rewident  
nr ewidencyjny 10066/7594

.....  
osoby reprezentujące podmiot

.....  
**Deloitte Audyt Sp. z o.o.**  
**ul. Piękna 18, Warszawa**  
Podmiot uprawniony do badania  
sprawozdań finansowych wpisany  
na listę podmiotów uprawnionych  
pod nr ewidencyjnym 73  
prowadzoną przez KRBR

Warszawa, 15 maja 2009 roku

**Skrócone śródroczne jednostkowe  
sprawozdanie finansowe  
ENEA S.A.  
za I kwartał 2009 r.**

**Poznań, 15 maja 2009 r.**

## Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowy bilans.....	47
Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu .....	49
Jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym .....	50
Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych.....	52
1. Informacje ogólne ENEA S.A.....	53
2. Oświadczenie zgodności .....	54
3. Stosowane zasady rachunkowości .....	54
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	54
5. Ważne oszacowania i założenia .....	55
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych .....	56
7. Informacje dotyczące segmentów działalności .....	58
8. Rzeczowe aktywa trwałe .....	61
9. Wartości niematerialne.....	62
10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	62
11. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	63
12. Portfel inwestycyjny.....	63
13. Rozliczenie nabycia nowych spółek zależnych i stowarzyszonych .....	63
14. Kapitał zakładowy.....	64
15. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji .....	64
16. Odroczony podatek dochodowy .....	65
17. Świadectwa pochodzenia energii .....	66
18. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia .....	66
19. Dywidenda .....	67
20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi .....	67
21. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy .....	69
22. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki .....	70
23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	70
23.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje .....	70
23.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi.....	70
23.3. Postępowania arbitrażowe .....	71
23.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej .....	71
23.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Spółkę .....	72
23.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych .....	73
24. Rozpoczęcie rozmów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. ....	74
25. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego .....	74
26. Zmiany w podatku akcyzowym .....	74
27. Zdarzenia po dacie bilansu .....	74

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**

**p.o. Prezesa Zarządu**                      **Piotr Koczorowski**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Sławomir Jankiewicz**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Czesław Koltermann**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Marek Malinowski**                      .....

**Poznań, 15 maja 2009 r.**

**Jednostkowy bilans**

	Stan na dzień	
	31.03.2009	31.12.2008
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	216 166	212 361
Użytkowanie wieczyste gruntów	898	990
Wartości niematerialne	904	982
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	7 800 826	7 780 241
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	32 116	39 701
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	3 866	3 866
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 093	1 033
	<b>8 055 869</b>	<b>8 039 174</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	902 172	732 673
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	14 528	-
Aktywa finansowe wycenione w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 913 569	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	250 419	2 321 386
	<b>3 080 688</b>	<b>3 054 059</b>
<b>RAZEM AKTYWA</b>	<b>11 136 557</b>	<b>11 093 233</b>

	Stan na dzień	
	31.03.2009	31.12.2008
<b>PASYWA</b>		
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>		
Kapitał zakładowy	588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną	4 627 673	4 627 673
Akcje własne	(17 396)	(17 396)
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	754 425	754 425
Zyski zatrzymane	2 688 091	2 619 709
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>9 781 300</b>	<b>9 712 918</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>		
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	6 982	5 821
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	34 535	34 301
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	84 041	84 041
	<b>125 558</b>	<b>124 163</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 080 441	879 458
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	2 600	1 967
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	1 930	2 437
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	-	11 654
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	7 517	9 018
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	24 236	163 799
Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	69 349	143 942
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	43 626	43 877
	<b>1 229 699</b>	<b>1 256 152</b>
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>1 355 257</b>	<b>1 380 315</b>
<b>RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>	<b>11 136 557</b>	<b>11 093 233</b>



**Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu**

	Za okres	
	3 miesiące zakończone 31.03.2009	3 miesiące zakończone 31.03.2008
Przychody ze sprzedaży	1 946 516	1 490 592
Podatek akcyzowy	(25 117)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>1 921 399</b>	<b>1 490 592</b>
Pozostałe przychody operacyjne	11 527	16 170
Amortyzacja	(3 240)	(4 196)
Koszty świadczeń pracowniczych	(8 507)	(7 630)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(454)	(1 161)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(1 261 044)	(867 203)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(564 136)	(595 527)
Inne usługi obce	(25 922)	(24 367)
Podatki i opłaty	(3 493)	(2 806)
Zysk/ (Strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	1 061	-
Pozostałe koszty operacyjne	(12 014)	(6 923)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>55 177</b>	<b>(3 051)</b>
Koszty finansowe	(3 197)	(207)
Przychody finansowe	34 259	8 467
Przychody z tytułu dywidend	-	-
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>86 239</b>	<b>5 209</b>
Podatek dochodowy	(16 185)	(1 848)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>70 054</b>	<b>3 361</b>
<b>Inne składniki pełnego dochodu :</b>		
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	-	(1 835)
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	-	284
<b>Inne składniki pełnego dochodu netto</b>	<b>-</b>	<b>(1 551)</b>
<b>Pełny dochód</b>	<b>70 054</b>	<b>1 810</b>
Zysk przypadający na akcjonariuszy spółki	70 054	3 361
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	348 220 557
<b>Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>0,16</b>	<b>0,00</b>
<b>Zysk rozwodniony na akcję ( w zł na jedną akcję)</b>	<b>0,16</b>	<b>0,00</b>

**Jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym**

	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 rezerwowo	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
<b>Stan na 01.01.2009</b>	<b>441 443</b>	<b>146 575</b>	<b>588 018</b>	<b>(17 396)</b>	<b>4 627 673</b>	<b>1 144 336</b>	<b>( 3 847)</b>	<b>754 425</b>	<b>2 619 709</b>	<b>9 712 918</b>
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży Sprzedaż aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży Zysk całkowity za okres									70 054	<b>70 054</b>
<b>Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie</b>									<b>70 054</b>	<b>70 054</b>
Umorzenie akcji Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje Zmiana wartości godziwej programu akcji pracowniczych Podział wyniku finansowego Dywidendy Emisja akcji Akcje własne nabyte w ramach opcji stabilizacyjnej									(1 672)	- <b>(1 672)</b>
<b>Stan na 31.03.2009</b>	<b>441 443</b>	<b>146 575</b>	<b>588 018</b>	<b>(17 396)</b>	<b>4 627 673</b>	<b>1 144 336</b>	<b>(3 847)</b>	<b>754 425</b>	<b>2 688 091</b>	<b>9 781 300</b>

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 r.

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

	<b>Kapitał zakładowy (wartość nominalna)</b>	<b>Przeszacowa- nie kapitału zakładowego</b>	<b>Kapitał zakładowy razem</b>	<b>Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji</b>	<b>Kapitał związany z płatnościami w formie akcji</b>	<b>Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych</b>	<b>Kapitał rezerwowy</b>	<b>Zyski zatrzymane</b>	<b>Razem kapitał własny</b>
<b>Stan na 01.01.2008</b>	<b>348 221</b>	<b>146 575</b>	<b>494 796</b>	<b>2 791 254</b>	<b>901 110</b>	<b>-</b>	<b>412 400</b>	<b>2 864 459</b>	<b>7 464 019</b>
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży									
Dywidenda Sprzedaż aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży								2 229	2 229
Zysk całkowity za okres								1 810	1 810
<b>Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie</b>								<b>4 039</b>	<b>4 039</b>
Podział wyniku finansowego Dywidendy									-
Podwyższenie kapitału zakładowego									
<b>Stan na 31.03.2008</b>	<b>348 221</b>	<b>146 575</b>	<b>494 796</b>	<b>2 791 254</b>	<b>901 110</b>		<b>412 400</b>	<b>2 868 498</b>	<b>7 468 058</b>

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

**Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych**

	<b>3 miesiące zakończone 31.03.2009</b>	<b>3 miesiące zakończone 31.03.2008</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	70 054	3 361
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	16 185	1 848
Amortyzacja	3 240	4 196
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	-	-
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	414	-
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	-
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(60)	(1 313)
Przychody z tytułu odsetek	(34 568)	(8 264)
Przychody z tytułu dywidend	-	-
Koszty z tytułu odsetek	151	189
(Zyski) / straty z tytułu różnic kursowych dotyczących kredytów i pożyczek	-	-
	<b>(14 638)</b>	<b>(3 344)</b>
Podatek dochodowy zapłacony	(34 783)	(29 658)
Odsetki otrzymane	34 010	(189)
Odsetki zapłacone	(151)	11 500
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	-	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(168 981)	(68 196)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	184 567	190 227
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(1 501)	(9 720)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(553)	(540)
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	(74 593)	11 953
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(139 563)	-
Zmiana stanu rezerw	(251)	(6 502)
	<b>(200 875)</b>	<b>117 222</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(146 383)</b>	<b>98 892</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	6 985	(3 139)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	-	267
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	-	3 292
Nabycie aktywów finansowych	(1 913 569)	-
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i jednostki współkontrolowanej	(17 200)	-
Dywidendy otrzymane	-	-
Inne wydatki / wpływy z działalności inwestycyjnej	40	-
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(1 923 744)</b>	<b>420</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>		
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(840)	(405)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(840)</b>	<b>(405)</b>
<b>Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych</b>	<b>(2 070 967)</b>	<b>98 907</b>
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	2 321 386	356 592
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>	<b>250 419</b>	<b>455 499</b>

## 1. Informacje ogólne ENEA S.A.

<b>Nazwa (firma):</b>	ENE A Spółka Akcyjna
<b>Forma prawna:</b>	spółka akcyjna
<b>Kraj siedziby:</b>	Rzeczpospolita Polska
<b>Siedziba:</b>	Poznań
<b>Adres:</b>	ul. Nowowiejskiego 11, 60-967 Poznań
<b>Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu</b>	KRS 0000012483
<b>Numer telefonu:</b>	(+48 61) 856 10 00
<b>Numer faksu:</b>	(+48 61) 856 11 17
<b>E-mail:</b>	<a href="mailto:enea@enea.pl">enea@enea.pl</a>
<b>Strona internetowa:</b>	<a href="http://www.enea.pl">www.enea.pl</a>
<b>Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):</b>	630139960
<b>Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):</b>	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 2009 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 76,48% akcji, Vattenfall AB 18,67%, Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju 2,50%, ENE A S.A. 0,26% (akcje nabyte w ramach opcji stabilizacyjnej), pozostali akcjonariusze 2,09%.

Na dzień 31 marca 2009 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 2009 r. wchodzi również 25 spółek zależnych, 3 spółki stowarzyszone i spółka współkontrolowana.

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 2009 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 2009 r.

Zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę zostały przedstawione w jednostkowym sprawozdaniu finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2008 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 2008 r.

## **4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje**

Dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 r. obowiązują następujące nowe standardy, zatwierdzone przez UE, które Spółka uwzględniła przy sporządzaniu niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego:

- MSSF 8 – Segmenty operacyjne
- Zaktualizowany MSR 1 – Prezentacja sprawozdań finansowych
- Zaktualizowany MSR 23 – Koszty finansowania zewnętrznego

**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 % 31.03.2009	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2008
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. Działowskańska 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.	EnergoPartner Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
9.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energebud Leszno Sp. z o.o. Lipno, Gronówko 30	100	100
10.	Energetyka Poznańska Zakład Obsługi Socjalnej 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 Rehabilitacyjno – Wczasowe ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,92	99,92
14.	STEREN Sp. z o.o. Bydgoszcz, ul. Lenartowicza 33-35	100	100
15.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Samociążek, 86-010 Koronowo	100	100
16.	Zakład Usług Przewozowych ENERGETRANS Sp. z o.o. Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4	100	100
17.	„PWE Gubin” Sp. z o.o. Sękowice 100 gm. Gubin	50	50
18.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach Oborniki, ul. Wybudowanie 56	87,99	87,99
19.	Zakład Usług Teleinformatycznych ZZE S.A. „IT Serwis” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 28	100	100
20.	Zakład Handlowo – Usługowy „Auto – Styl” Zielonogórskich Zakładów Energetycznych S.A. Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 15	100	100
21.	FINEA Sp. z o.o. Poznań, ul. Warszawska 43	100	100
22.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej –Gozdnica Sp. z o.o. Gozdnica, ul. Świerczewskiego 30	100	100
23.	ENEA Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
24.	Elektrownia „Kozienice” S.A. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
25.	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Pile 64-920 Pila, ul. Kaczorska 20	64,997	64,997
26.	Kozienice II Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 2	50	30
27.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51	49	49

Noty przedstawione na stronach 53 – 74 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego



**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 r.

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

28.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. <i>Śrem, ul. Staszica 6</i>	41,65	41,65
29.	Elektrociepłownia Białystok S.A. <i>Białystok, ul. Gen. Andersa 3</i>	30,36	30,36

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

W dniu 23 lutego 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Kozienice II Sp. z o.o. podjęło Uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 34 000 tys. zł. ENEA S.A. objęła 17 200 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł każda. Pozostałe udziały zostały objęte przez Elektrownie „Kozienice” S.A. Po przeprowadzeniu podwyższenia kapitału udział ENEA S.A. oraz Elektrowni „Kozienice” S.A. w kapitale zakładowym oraz w ogólnej liczbie głosów na zgromadzeniu wspólników wynosi po 50%.

W dniu 31 marca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Zakładu Usług Teleinformatycznych ZZE S.A. „IT SERWIS” Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 6 264 tys. zł tj. do kwoty 6 364 tys. zł., poprzez utworzenie 12.528 nowych udziałów o wartości nominalnej 500 zł każda. Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A. Zostały one pokryte wkładem niepieniężnym (aportem).

W dniu 31 marca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki ENTUR Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 3 934,5 tys. zł tj. do kwoty 4 034,5 tys. zł., poprzez utworzenie 7.869 nowych udziałów o wartości nominalnej 500 zł każda. Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A. Zostały one pokryte wkładem niepieniężnym (aportem).

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 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 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	-	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>1 908 504</b>	<b>12 895</b>	<b>1 921 399</b>
Koszty ogółem **	(1 843 174)	(11 356)	(1 854 530)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>65 330</b>	<b>1 539</b>	<b>66 869</b>
Nieprzypisane koszty zarządu			(11 692)
<b>Zysk operacyjny</b>			<b>55 177</b>
Koszty finansowe			(3 197)
Przychody finansowe			34 259
Przychody z tytułu dywidend			-
Podatek dochodowy			(16 185)
<b>Zysk netto</b>			<b>70 054</b>

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 marca 2008 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	1 480 445	10 147	1 490 592
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>1 480 445</b>	<b>10 147</b>	<b>1 490 592</b>
Koszty ogółem **	(1 471 648)	(3 560)	(1 475 208)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>8 797</b>	<b>6 587</b>	<b>15 384</b>
Nieprzypisane koszty zarządu			(18 435)
<b>Zysk operacyjny</b>			<b>(3 051)</b>
Koszty finansowe			(207)
Przychody finansowe			8 467
Przychody z tytułu dywidend			-
Podatek dochodowy			(1 848)
<b>Zysk netto</b>			<b>3 361</b>

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

\*\* - w tym pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 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 2009 r. przedstawiają się następująco:

<u>Stan na 31.03.2009</u>	<b>Obrót</b>	<b>Wszystkie pozostałe segmenty</b>	<b>Razem</b>
Rzeczowe aktywa trwałe	18 353	141 742	160 095
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	888 157	5 901	894 058
<b>Razem:</b>	<b>906 510</b>	<b>147 643</b>	<b>1 054 153</b>
AKTYWA wyłączone z segmentacji			10 082 404
- w tym rzeczowe aktywa trwałe			56 071
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe			8 114
<b>RAZEM: AKTYWA</b>			<b>11 136 557</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 027 937	6 309	1 034 246
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji			10 102 311
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania			46 194
<b>RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>			<b>11 136 557</b>
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	5 590	5 590
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji			4 186
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	86	3 013	3 099
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych wyłączona z segmentacji			141
Odpis aktualizujący należności na dzień 31.03.2009	83 847	557	84 404

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2009 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 2008 r. przedstawiają się następująco:

<u>Stan na 31.12.2008</u>	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 439	140 710	159 149
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	713 082	5 896	718 978
Razem:	<b>731 521</b>	<b>146 606</b>	<b>878 127</b>
AKTYWA wyłączone z segmentacji			10 215 106
- w tym rzeczowe aktywa trwałe			53 212
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe			13 695
<b>RAZEM: AKTYWA</b>			<b>11 093 233</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	840 957	5 912	846 869
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji			10 246 364
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania			32 589
<b>RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>			<b>11 093 233</b>
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	13 421	13 421
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji			21 893
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	321	16 179	16 500
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych wyłączona z segmentacji			296
Odpis aktualizujący należności na dzień 31.12.2008	92 752	767	93 519

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 2009 r. Spółka dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 9 776 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 35 314 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Spółka dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 1 568 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 547 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Spółka dokonała zmniejszenia rzeczowych aktywów trwałych poprzez wniesienia aportem do spółki ENTUR Sp. z o.o. oraz do spółki IT SERWIS Sp z o.o. aktywów o łącznej wartości księgowej netto 4 255 tys. zł.

Na dzień 31 marca 2009 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 7 784 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2008 r. było to odpowiednio: 7 784 tys. zł).

### Test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych

Na dzień 31 grudnia 2008 r. Spółka przeprowadziła test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych. Na podstawie przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 31 grudnia 2008 r. utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych.

### 9. Wartości niematerialne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Spółka nie dokonała nabycia wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 0 tys. zł.)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Spółka nie dokonała sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

### 10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Stan na początek okresu	<b>7 780 241</b>	<b>7 525 908</b>
Nabycie inwestycji	27 399	254 543
Odpis aktualizujący	-	(210)
Zmniejszenie udziałów z tytułu różnicy wartości bilansowej a rynkową	(6 814)	
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>7 800 826</b>	<b>7 780 241</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach zależnych Zakład Usług Teleinformatycznych ZZE S.A. „IT SERWIS” Sp. z o.o. w Zielonej Górze i ENTUR Sp. z o.o. w Szczecinie na łączną kwotę 27 399 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach stowarzyszonych na łączną kwotę 185 164 tys. zł).

Sposób rozliczenia nabycia tych jednostek opisano w nocie 13.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008r. Spółka nie dokonała sprzedaży inwestycji w jednostkach stowarzyszonych.

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Odpis aktualizujący wartość inwestycji na początek okresu</b>	<b>13 724</b>	<b>13 514</b>
Utworzony	-	210
<b>Odpis aktualizujący wartość inwestycji na koniec okresu</b>	<b>13 724</b>	<b>13 724</b>

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

	31.03.2009	31.12.2008
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu</b>	<b>93 519</b>	<b>96 520</b>
Utworzony	2 303	9 153
Rozwiązany	(11 420)	(11 237)
Wykorzystany	2	(917)
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu</b>	<b>84 404</b>	<b>93 519</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 9 115 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpis aktualizujący zmalał o 3 001 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 1 913 569 tys. zł., wyspecjalizowanej firmie finansowej zajmującej się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi. Przekazane środki, zgodnie z Umową, inwestowane są jedynie w bezpieczne papiery wartościowe (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1 389 524 tys. zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 524 045 tys. zł.), 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%

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. Rozliczenie nabycia nowych spółek zależnych i stowarzyszonych

W grudniu 2008 roku ENEA S.A. nabyła dwie spółki zależne: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach („PEC Oborniki”) i Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Pile („MEC Piła”) oraz dwie spółki stowarzyszone: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. oraz Elektrociepłownia Białostok S.A. Ponieważ na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego możliwe było jedynie szacunkowe przypisanie wartości godziwych możliwym do zidentyfikowania aktywom i zobowiązaniom jednostki przejmowanej, Spółka zdecydowała dokonać początkowego rozliczenia ustalonego prowizorycznie. Ewentualne korekty wartości szacunkowych wynikające z zakończenia początkowego rozliczenia zostaną dokonane w ciągu 12 miesięcy od dnia przejścia.

**14. Kapitał zakładowy**

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie z dnia 3 listopada 2008 roku podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA S.A. w związku z planowaną publiczną ofertą 103.816.150 akcji serii C na okaziciela o wartości nominalnej 1 złoty każda. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 337.626.428 zł do 441.442.578 zł. Rejestracja tego podwyższenia w Krajowym Rejestrze Sądowym nastąpiła w dniu 13 stycznia 2009 roku. W dniu 30 stycznia 2009 r. nastąpiła rejestracja nowych akcji w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych.

**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 2009 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 2009 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu wynosi na dzień 31 marca 2009 r. 24 236 tys.zł. ( na dzień 31 grudnia 2008 r. zobowiązanie to wynosiło 163.799 tys. zł. ).

## **16. Odroczony podatek dochodowy**

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

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>(39 701)</b>	<b>(29 351)</b>
Obciążenie / (Uznanie) zysku	7 585	(9 447)
Obciążenie/ (Uznanie) innych składników pełnego dochodu	-	(903)
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>(32 116)</b>	<b>(39 701)</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 7 585 tys. zł.(w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa wynosiło 9 447 tys.zł.)

## 17. Świadczenia pochodzenia energii

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Świadczenia pochodzenia	(49 249)	(14 572)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(2 256)	(2 985)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	120 854	161 499
<b>Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii</b>	<b>69 349</b>	<b>143 942</b>

## 18. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia

### Rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Stan na początek okresu	42 268	61 676
Zwiększenie istniejących rezerw	532	17 023
Zmniejszenie rezerw	(738)	(36 431)
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>42 062</b>	<b>42 268</b>

### Inne rezerwy

	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Stan na początek okresu	1 609	588
Zwiększenie istniejących rezerw	-	1 021
Zmniejszenie rezerw	(45)	-
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>1 564</b>	<b>1 609</b>

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 notach 23.2, 23.4, 23.5 oraz 23.6.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania nieznacznie się zmniejszyła ( w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań sądowych i inne rezerwy zmniejszyły się o 18 387 tys.zł.)

Na dzień 31 grudnia 2008 r. Zarząd ENEA S.A. przeprowadził analizę zgłoszonych roszczeń, które nie zostały jeszcze skierowane na drogę sądową. Na podstawie przeprowadzonej analizy podjęto decyzję o częściowym rozwiązaniu rezerwy na roszczenia osób władających nieruchomościami z tytułu bezumownego korzystania z gruntów na kwotę 20 350 tys. zł.

## 19. Dywidenda

W dniu 9 czerwca 2008 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 2 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy od 1 stycznia 2007 r. do 31 grudnia 2007 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy dla Skarbu Państwa w kwocie 88.630 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,25 zł). Do dnia 31 grudnia 2008 r. dywidenda została wypłacona.

ENE A 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), t.j. od 1 lutego 2009 r.

Za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2008 r. naliczenie wpłaty z zysku wynosiło 29.151 tys. zł.

Na dzień 31 marca 2009 r. naliczenie wpłaty z zysku za okres od 1 stycznia 2009r. do 31 stycznia 2009 r. wyniosło 1.672 tys. zł.

## 20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

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

	31.03.2009	31.12.2008
<b>Wartość zakupu, w tym:</b>	<b>1 198 818</b>	<b>3 861 807</b>
zakupy inwestycyjne	6 805	26 628
zakupy materiałów	94	1 263
zakupy usług	584 259	2 293 876
Pozostałe (w tym energia)	607 660	1 540 040
	<b>121 752</b>	<b>302 316</b>
<b>Wartość sprzedaży, w tym:</b>		
sprzedaż energii	118 076	287 027
sprzedaż materiałów i towarów	0	0
sprzedaż usług	431	2 245
pozostała	3 245	13 044
	<b>31.03.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Należności	49 166	49 166
Zobowiązania	642 363	642 363

(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.

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

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2009 - 31.03.2009	01.01.2008 - 31.03.2008	01.01.2009 - 31.03.2009	01.01.2008 - 31.03.2008
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	497	271	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	80	86
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	40	56	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych w tym: (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	65	34	-	-
<b>RAZEM</b>	<b>602</b>	<b>361</b>	<b>80</b>	<b>86</b>

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 większościovym 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:

Lp.	Organ	Udzielono od			Stan na dzień 31.03.2009
		Stan na dzień 01.01.2009	dnia 01.01.2009	Splaty do dnia 31.03.2009	
1.	Zarząd	18	-	(1)	17
2.	Rada Nadzorcza	-	-	-	-
	<b>RAZEM</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>17</b>

Lp.	Organ	Stan na dzień	Udzielono od	Spląty do dnia	Stan na dzień
		01.01.2008	dnia 01.01.2008	31.12.2008	31.12.2008
1.	Zarząd	27	-	(9)*	<b>18</b>
2.	Rada Nadzorcza	6	-	(6)	-
	<b>RAZEM</b>	<b>33</b>	-	<b>(15)</b>	<b>18</b>

\* - z tego 5 tys. zł dotyczy wyeliminowania z prezentacji pożyczki Renaty Czech odwołanej z funkcji Członka Zarządu w dniu 15 lipca 2008 r. na podstawie uchwały Rady Nadzorczej nr 55/VI/2008.

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

(iii) Transakcje z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

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

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

## 21. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy

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

	31.03.2009	31.12.2008
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	12 661	17 164
Nabycie wartości niematerialnych	-	-
	<b>12 661</b>	<b>17 164</b>

## **22. 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 32,4 % wartości sprzedaży), aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego.

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

### **23.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje**

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

### **23.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi**

#### Postępowania z powództwa Spółki

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

Na dzień 31 marca 2009 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 5.138 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 13.219 tys. zł. (na 31 grudnia 2008 toczyło się 7.637 spraw na łącznej wartości 12.167 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 (nota 23.5).

Na dzień 31 marca 2009 roku przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 148 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 12.716 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2008 toczyło się 166 spraw o łącznej wartości 12.734 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 18.

### **23.3. Postępowania arbitrażowe**

Na dzień 31 marca 2009 r. nie toczyły się żadne postępowania przed organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych.

### **23.4. 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. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego odwołanie nie zostało rozpatrzone.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 27 listopada 2008 roku nr DPE-451-206(4)/2688/2008MOS po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego wymierzył karę pieniężną w kwocie 7 594 tys. zł. tj. w wysokości 0,2771% przychodu z działalności koncesjonowanej osiągniętego w 2006r. w związku z nie wywiązaniem się w roku 2006 z określonego w art.9a ust.8 Ustawy Prawo energetyczne obowiązku zakupu oferowanej energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w przyłączonych do sieci źródłach energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. ENEA S.A. w dniu 17 grudnia 2008 roku za pośrednictwem URE złożyła odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów - uzasadniając, iż ENEA S.A. dopełniła wymaganych przez prawo aktów staranności w celu wypełnienia obowiązku, określonego w art.9a ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne.

Ze względu na charakter działalności Spółki na dzień 31 marca 2009 r. toczyło się wiele innych postępowań przed organami administracji publicznej.

Zdecydowana większość spośród tych postępowań wszczynana jest na wniosek Spółki, 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 Spółki.

Na dzień 31 marca 2009 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadził przeciwko Spółce szereg postępowań wyjaśniających i administracyjnych.

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

W związku z przeprowadzoną kontrolą Najwyższej Izby Kontroli (NIK) w przedmiocie *Restrukturyzacja sektora elektroenergetyki od 2005 r. oraz bezpieczeństwo sieci elektroenergetycznych* w dniu 16 marca 2009 r. Spółka otrzymała wystąpienie pokontrolne. Zarząd ENEA S.A. w dniu 23 marca 2009 r. przedstawił zastrzeżenia formalne co do niespełnienia przez wystąpienie wymogów określonych w ustawie z dnia 23 grudnia 1994 r. o Najwyższej Izbie Kontroli oraz niezgodności stwierdzeń ze stanem faktycznym i wynikający z ustaleń opisanych w wystąpieniu pokontrolnym oraz zastrzeżenia merytoryczne co do zawartych w tym wystąpieniu ocen. Zastrzeżenia te są obecnie rozpatrywane przez Komisję Odwoławczą NIK.

Na dzień 31 marca 2009 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadził przeciwko Spółce szereg postępowań wyjaśniających i administracyjnych.

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

### **23.5. 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 korzyści) 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. Na dzień 31 grudnia 2008 r. Zarząd ENEA S.A. przeprowadził analizę zgłoszonych roszczeń, które nie zostały jeszcze skierowane na drogę sądową. Na podstawie przeprowadzonej analizy dokonano zmiany szacunku i podjęto decyzję o częściowym rozwiązaniu rezerwy na roszczenia osób władających nieruchomościami z tytułu bezumownego korzystania z gruntów (nota 18),

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.

### **23.6. 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 2009 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 18.

**24. 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.

**25. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego**

Spółka prowadzi działania zmierzające do nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kopalni Węgla Kamiennego „Brzeszcze – Silesia” Ruch II Silesia i złożyła dotychczasowemu właścicielowi niewiązącą ofertę nabycia. Do dnia sporządzenia niniejszego jednostkowego sprawozdania finansowego żadne wiążące decyzje nie zostały podjęte.

**26. Zmiany w podatku akcyzowym**

Z dniem 1 marca 2009 roku 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 elektrycznej odbiorcom finalnym (wcześniej w momencie wytwarzania energii). W związku z tym, począwszy od 1 marca 2009 r. ENEA S.A. jest podmiotem zobowiązany do zapłaty akcyzy.

Za okres od dnia 1 marca 2009 r. do dnia 31 marca 2009 r. wartość naliczonego podatku akcyzowego wynosiła 25.117 tys.zł.

**27. Zdarzenia po dacie bilansu****Podwyższenie kapitału spółki zależnej**

W dniu 31 marca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Zakładu Usług Przewozowych „ENERGOTRANS” Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 500 tys. zł tj. do kwoty 1 385 tys. zł., poprzez utworzenie 1 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 500 zł każda. Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A. W dniu 1 kwietnia 2009 r. zostały one pokryte wkładem pieniężnym.

**Pozostałe informacje  
do rozszerzonego skonsolidowanego  
raportu za I kwartał 2009 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. 17 niniejszego raportu).

**Opis działalności Grupy Kapitałowej**

W ramach działalności podstawowej Grupa Kapitałowa ENEA S.A. (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; (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 jej skład 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 I kw. 2009 r. 2 888 253 MWh energii elektrycznej brutto.

Wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych zajmuje się przede wszystkim nasza spółka zależna – Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Uzyskała ona w I kw. 2009 r. 37955,834 świadectw pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych. Roczna moc osiągalna dwudziestu należących do nas elektrowni wodnych wynosi 56 MW. Energia wprowadzona do sieci wytworzona z elektrowni wodnych w I kw. 2009 r. wynosiła 37488,899 MWh.

Podjęcie działań w zakresie zwiększenia wolumenu produkcji energii elektrycznej w oparciu o odnawialne źródła energii jest dla Grupy o tyle istotne, iż przepisy prawa nakładają na nas obowiązek uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw pochodzenia potwierdzających: (i) wytworzenie energii elektrycznej w odnawialnych źródłach; oraz (ii) wytworzenie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (kogeneracji) lub, w razie nieuzyskania i nieprzedstawienia do umorzenia świadectw

pochodzenia w wymaganej ilości, do 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 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 od osób trzecich lub wносить opłaty zastępcze, których wysokość 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 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. W związku z powyższym ENEA S.A. podejmuje działania w zakresie zwiększenia wolumenu produkcji energii elektrycznej w oparciu o odnawialne źródła energii oraz dokonuje inwestycji w źródła energii wytwarzane w kogeneracji.

### **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. ENEA Operator dysponuje liniami energetycznymi o długości ponad 124.505 km (wraz z przyłączami) oraz około 33.965 stacjami elektroenergetycznymi .

### **Obrót**

W ramach naszej Grupy hurtowym obrotem energią elektryczną oraz sprzedażą energii elektrycznej odbiorcom końcowym zajmuje się ENEA S.A. W I kw. 2009 roku całkowita sprzedaż w ramach obrotu energią wyniosła 5 365,4 GWh. Sprzedaż odbiorcom końcowym wyniosła 4 328,7 GWh, w tym klientom przyłączonym do sieci OSD innych niż ENEA Operator 81,9 GWh. Liczba odbiorców wg stanu na 31 marca 2009 r. to około 2 332 247 firm oraz gospodarstw domowych.

### **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 dniu 31.03.2009 r. Zarządy spółek Energomiar Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu i Steren Sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy złożyły do właściwych sądów wnioski o przyjęcie do akt rejestrowych planu połączenia spółki Energomiar Sp. z o.o. (spółka przejmująca) ze spółką Steren Sp. z o.o. (spółka przejmowana). Postanowieniem Sądu dokumenty zostały przyjęte do akt rejestrowych. W dniu 29.04.2009 r. działając na podstawie art. 504 Kodeksu Spółek Handlowych (KSH) w związku z art. 238 § 1 KSH, Zarządy spółek Energomiar Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu i Steren Sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy zawiadomiły jedynego wspólnika – ENEA S.A. o zamiarze połączenia, informując jednocześnie, że ów zamiar został opublikowany w Monitorze Sądowym i Gospodarczym (MSiG nr 71/2009 z 10.04.2009 r., poz. 4402).

Prezentacja spółek:

Przedmiotem działalności spółki **Energomiar sp. z o.o.** z siedzibą w Poznaniu (ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań) jest produkcja, naprawy, legalizacja i sprzedaż liczników energii elektrycznej i zegarów sterujących ENEA S.A. jest jedynym udziałowcem. Kapitał zakładowy wynosi 2.344.000,00 zł. Zatrudnienie na dzień 31.12.2008 r. odpowiadało liczbie 105 osób. Energomiar Sp. z o.o. posiada oddziały z siedzibą w Poznaniu, Maszewie oraz Zielonej Górze.

Przedmiotem działalności spółki **STEREN sp. z o.o.** z siedzibą w Bydgoszczy (ul. Lenartowicza 33-35, 85-133 Bydgoszcz) jest transmisja danych i teleinformatyka; produkcja, instalowanie, naprawa i konserwacja urządzeń sterowania drogą radiową; działalność usługowa w zakresie instalowania, naprawy i konserwacji liczników energii elektrycznej, ciepłej wody i gazu; wykonywanie instalacji telekomunikacyjnych; wykonywanie strukturalnych sieci komputerowych; hurtowa sprzedaż: komputerów i urządzeń peryferyjnych, przewodów, przełączników, urządzeń sterowania drogą radiową; usługi telekomunikacyjne; doradztwo w zakresie sprzętu komputerowego; działalność w zakresie oprogramowania. ENEA S.A. jest jedynym udziałowcem. Kapitał zakładowy wynosi 200.000,00 zł. Zatrudnienie na dzień 31.12.2008 r. odpowiadało liczbie 90 osób.

**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 2009 ani na I kwartał 2009 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	337.626.428	337.626.428	76,48	76,48
Vattenfall AB	82.395.573	82.395.573	18,67	18,67
Pozostali	21.420.577	21.420.577	4,85	4,85

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

**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 200 sztuk akcji ENEA S.A.

Ponadto na podstawie ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji, Pan Czesław Koltermann, uprawniony jest 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.

**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 toczących się postępowań, w których stroną jest ENEA S.A. lub podmioty wchodzące w skład Grupy zamieszczony został w Nocie nr 28.2-4 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 34 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 2009 r. nie zawarła istotnych transakcji na warunkach nierynkowych.

Opis innych transakcji zawartych przez emitenta lub jednostkę od niego zależną z podmiotami powiązаныmi zamieszczony został w Nocie nr 24 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 31 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 rozpoczęła budowę 2 nowych bloków energetycznych na parametry nadkrytyczne o mocy do 1.000 MW każdy.

Praca Elektrowni Kozienice charakteryzuje się jednym z najniższych w Polsce wskaźników emisyjności dwutlenku węgla: w 2007 r. wskaźnik ten wynosił 860 kg/MW, a w 2008 r. 849 kg/MW oraz jednym z najniższych wskaźników zużycia węgla na MWh wytworzonej energii elektrycznej, który w 2008 r. wynosił 0,410 Mg/MWh.

***Zdywersyfikowany portfel klientów***

Portfel klientów, którym sprzedajemy energię elektryczną jest w znacznym stopniu zdywersyfikowany. Obecnie sprzedajemy energię elektryczną do ponad 2,3 mln odbiorców, w tym ponad 2,0 mln klientów indywidualnych oraz około 0,3 mln klientów biznesowych. W I kw 2009 r. wartość sprzedaży energii elektrycznej największemu z naszych odbiorców wyniosła 6 % łącznej wartości sprzedaży energii elektrycznej, a udział 10 największych odbiorców przekroczył 17%.

### ***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 stanowi 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 2009r. prowadziliśmy działania mające na celu pozyskanie projektów farm wiatrowych, aby wypełnić zobowiązanie wskazane w prospekcie emisyjnym o osiągnięciu docelowo wolumenu mocy zainstalowanej od 300 do 500 MW, zgodnie z opisem w zakresie wykorzystania wpływów z emisji.

### ***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).

„Taryfa dla energii elektrycznej” dla zespołów grup taryfowych A, B, C została zatwierdzona Uchwałą nr 786/2008 Zarząd ENEA S.A. w dniu 25 listopada 2008 r. i obowiązuje od 1 stycznia 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 2009 r. Taryfa ta, zgodnie z Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 2/2009 z dnia 5 stycznia 2009 r., zaczęła obowiązywać od dnia 17 stycznia 2009 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 30 kwietnia 2009 r. oraz w Notach nr 28-31 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 34-39 niniejszego raportu).

### ***Informacja o transakcjach zabezpieczających ryzyko walutowe***

W ramach prowadzonej działalności zarówno ENEA S.A. jak i spółki zależne nie korzystały w I kw 2009 r. z transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe.

### ***Nagrody i wyróżnienia przyznane ENEA S.A. w I kwartale 2009 r.***

**9 miejsce wśród ponad 370 spółek notowanych na warszawskiej Giełdzie Papierów Wartościowych w rankingu spółek giełdowych o najlepszych perspektywach rozwoju ogłoszonym przez Puls Biznesu.**

Ranking wskazuje spółki, które mimo widocznych oznak kryzysu gospodarczego mają największe szanse na osiągnięcie sukcesów w realizacji swoich strategii i planów rozwojowych.

**43 miejsce w rankingu 100 najlepszych Giełdowych Spółek Roku opublikowanym przez Puls Biznesu.**

Ranking powstał w oparciu o oceny dokonane przez analityków giełdowych, doradców inwestycyjnych i bankierów w największym tego typu badaniu w Polsce. Analizie poddano siedem kluczowych czynników: kompetencje zarządu, perspektywy rozwoju, relacje z inwestorami, jakość oferowanych produktów i usług, szeroko pojmowany sukces w ubiegłym roku, skutki zmiany zarządu i rekomendowanie zakupu akcji spółki.

### ***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 następujących celów strategicznych:

#### ***Podnoszenie efektywności operacyjnej***

Podstawowym elementem naszej strategii jest stałe podnoszenie efektywności operacyjnej zmierzającej do redukcji kosztów, a w konsekwencji do zwiększenia rentowności naszej działalności. W tym celu zamierzamy w najbliższych latach, między innymi:

- dokonywać dalszych inwestycji w sieć dystrybucyjną w celu podłączenia nowych klientów do sieci oraz zapewnienia dostaw energii elektrycznej o wymaganych parametrach, w tym polegających na rozbudowie sieci, oraz wymianie najbardziej awaryjnych odcinków linii elektroenergetycznych;
- usprawnić zarządzanie siecią dystrybucyjną w celu ograniczenia strat sieciowych, w tym przede wszystkim strat wynikających z nielegalnego poboru energii, poprzez między innymi systematyczne kontrole i regularny monitoring, jak również wdrożenie systemu umożliwiającego sprawne raportowanie o stanie sieci elektroenergetycznej;
- dokonywać dalszych inwestycji w zakresie modernizacji Elektrowni Kozienice zmierzających do utrzymania optymalnej sprawności wytwarzania energii elektrycznej i podniesienia niezawodności jej wytwarzania oraz ograniczenia stopnia oddziaływania na środowisko naturalne. W tym celu planujemy, między innymi, budowę w latach 2008-2011 instalacji odsiarczania spalin oraz modernizację elektrofiltrów;

- zakończyć proces integracji działalności wytwórczej z obrotem, w tym w zakresie integracji systemów informatycznych ENEA S.A. i Elektrowni Kozienice, co pozwoli na optymalizację wykorzystania mocy produkcyjnych w Elektrowni Kozienice;
- usprawnić obsługę klienta, między innymi, poprzez wprowadzenie rozwiązań informatycznych klasy CRM (tj. wspomagających zarządzanie relacjami z klientem).

### **Zwiększenie istniejących oraz pozyskanie nowych mocy wytwórczych**

Długoterminowym celem strategicznym Spółki 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 nabycie w październiku 2007 roku Elektrowni Kozienice, największej w Polsce pod względem mocy osiągalnej elektrowni opalanej węglem kamiennym. Obecnie prowadzone są analizy dotyczące możliwości nabycia kolejnych podmiotów prowadzących działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w oparciu o źródła konwencjonalne.

Niezależnie od możliwości pozyskania dodatkowych mocy wytwórczych poprzez przejęcia istniejących podmiotów, Spółka planuje zwiększenie mocy wytwórczych poprzez budowę nowych bloków, w tym na terenie Elektrowni Kozienice, gdzie do 2014 roku planujemy wybudowanie nowego bloku o łącznej mocy osiągalnej około 1.000 MW, a do roku 2015 – kolejnego bloku o łącznej mocy osiągalnej około 1.000 MW. W I kwartale 2009 r. ENEA S.A. dokapitalizowała wkładem pieniężnym w wysokości 17,2 mln PLN „KOZIENICE II” Sp. z o.o. powołaną w celu budowy do roku 2014 nowego bloku energetycznego o mocy zainstalowanej 1000 MW. Spółka analizuje także możliwości budowy nowych bloków wykorzystujących paliwa importowane drogą morską.

### **Inwestycje w odnawialne źródła energii oraz w źródła wytwarzania energii w kogeneracji**

Obecnie aktywa wytwórcze w Grupie pozwalają jedynie w niewielkim stopniu spełniać wymagania w zakresie obowiązku uzyskania świadectw pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych oraz wytwarzanej w kogeneracji. 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 najbliższych latach zamierzamy kontynuować działania w zakresie nabywania od samorządów oraz innych podmiotów lokalnych wyselekcjonowanych ciepłowni lub elektrociepłowni. Nabywane ciepłownie zamierzamy modernizować i przekształcać w elektrociepłownie, które będą wytwarzać energię elektryczną w kogeneracji, co umożliwi nam uzyskanie dodatkowych świadectw pochodzenia energii. Ponadto zamierzamy inwestować w projekty dotyczące farm wiatrowych zlokalizowanych na terenie północno-zachodniej Polski na różnym stopniu zaawansowania poprzez przejmowanie istniejących podmiotów lub inwestowanie we współpracy z podmiotami zewnętrznymi.

### ***Dalsza integracja pionowa naszej działalności***

W związku z postępującą liberalizacją rynku oraz planami prywatyzacyjnymi polskiego rządu, badamy możliwości uzyskania dostępu do własnych złóż węgla w drodze przejęcia istniejących kopalni zarówno węgla kamiennego, jak i węgla brunatnego Spółka w odpowiedzi na zaproszenie do rokowań wystąpiła z ofertą wstępną dotyczącą nabycia od Kompanii Węglowej S.A. zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kompanii Węglowej S.A. pod nazwą Ruch II Silesia KWK „Brzeszcze-Silesia” (Oferta Wstępna). Po rozpatrzeniu Oferty Wstępnej Komisja do przeprowadzenia rokowań powołana uchwałą Zarządu Kompanii Węglowej S.A. nr 20/2009 z dnia 8 stycznia 2009 roku dopuściła ENEA S.A. do dalszego postępowania. . W I kwartale 2009r. w ramach ww. działań: prowadzono prace wiertnicze oraz geologiczne na złożu węgla brunatnego „Gubin”, wykonywano „prefeasibility study” dla złoża „Brody” oraz „Gubin-Zasieki-Brody” oraz prowadzono prace w celu opracowania nowego studium zagospodarowania przestrzennego w gminie Gubin. Dalsza integracja pionowa naszej działalności poprzez przejęcia kopalń umożliwi nam większą kontrolę kosztów paliw, a co za tym idzie powinna prowadzić do ograniczenia ryzyk związanych z możliwym znaczącym wzrostem ich ceny w przyszłości.