

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

**Poznań, 16 listopada 2009 r.**

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

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za III kwartał 2009	3
2. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku	4
3. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za III kwartał 2009 r.	6
4. Wybrane jednostkowe dane finansowe za III kwartał 2009 r.	43
5. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku	44
6. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za III kwartał 2009 r.	46
7. Pozostałe informacje do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego	80

## Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30.09.2009	9 miesięcy zakończonych 30.09.2008	9 miesięcy zakończonych 30.09.2009	9 miesięcy zakończonych 30.09.2008
	Przychody ze sprzedaży netto	5 239 438	4 526 288	1 190 971
Zysk/strata z działalności operacyjnej	439 371	154 959	99 873	45 247
Zysk/strata przed opodatkowaniem	556 701	189 062	126 543	55 205
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	446 282	136 001	101 444	39 712
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	523 538	708 807	119 005	206 969
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 015 504)	(503 491)	(458 142)	(147 018)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(216 989)	(136 526)	(49 324)	(39 865)
Przepływy pieniężne netto, razem	(1 708 955)	68 790	(388 461)	20 086
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	347 253 939	441 442 578	347 253 939
Zysk netto na akcję (w PLN na jedną akcję)	1,01	0,39	0,23	0,11
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	1,01	0,39	0,23	0,11
	<b>Stan na dzień 30.09.2009</b>	<b>Stan na dzień 31.12.2008</b>	<b>Stan na dzień 30.09.2009</b>	<b>Stan na dzień 31.12.2008</b>
Aktywa razem	12 126 622	11 985 917	2 871 838	2 872 667
Zobowiązania razem	2 819 058	2 961 664	667 612	709 823
Zobowiązania długoterminowe	1 465 340	1 518 009	347 023	363 822
Zobowiązania krótkoterminowe	1 353 718	1 443 655	320 589	346 001
Kapitał własny	9 307 564	9 024 253	2 204 226	2 162 845
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	139 255	140 930
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	21,08	25,99	4,99	6,23
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	21,08	25,99	4,99	6,23

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

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 30 września 2009 r. – 4,2226 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 30 września 2009 r. – 4,3993 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 30 września 2008 r. – 3,4247 PLN/EUR).

**RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA  
Z PRZEGLĄDU SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO  
SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO  
ZA OKRES OD 1 STYCZNIA 2009 ROKU DO 30 WRZEŚNIA 2009 ROKU**

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

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

- skonsolidowany bilans sporządzony na dzień 30 września 2009 roku, który po stronie aktywów i pasywów wykazuje sumę 12.126.622 tys. zł,
- skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku wykazujące zysk netto w kwocie 446.282 tys. zł oraz pełny dochód w kwocie 469.202 tys. zł,
- zestawienie zmian w skonsolidowanym kapitale własnym za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku, wykazujące zwiększenie kapitału własnego o kwotę 283.311 tys. zł.
- skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych wykazujący zmniejszenie stanu środków pieniężnych w okresie od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku o kwotę 1.708.955 tys. zł,
- dodatkowe informacje i objaśnienia.

Za rzetelność, prawidłowość i jasność informacji zawartych w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej mającymi zastosowanie do śródrocznej sprawozdawczości finansowej w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską („MSR 34”) oraz za prawidłowość sporządzenia dokumentacji konsolidacyjnej odpowiada Zarząd spółki ENEA S.A. Naszym zadaniem było dokonanie przeglądu tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2009 roku obejmuje informacje finansowe 24 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 18 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%.

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 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 majątkową i finansową Grupy Kapitałowej ENEA na dzień 30 września 2009 roku oraz jej wynik finansowy za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku, zgodnie z MSR 34.

Nie zgłaszając konieczności dokonywania istotnych zmian do załączonego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zwracamy uwagę na notę dodatkową nr 25, w której Zarząd spółki ENEA S.A. przedstawił informacje dotyczące otrzymanej przez spółkę Elektrownia „Kozienice” S.A. w dniu 5 sierpnia 2009 roku Decyzji Prezesa URE ustalającej wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych dla spółki Elektrownia "Kozienice" S.A. za rok 2008 oraz wpływu tej decyzji na skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku.

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

.....  
osoby reprezentujące podmiot

.....  
**Deloitte Audyt Sp. z o.o.**  
**Al. Jana Pawła II 19, Warszawa**  
Podmiot uprawniony do badania  
sprawozdań finansowych wpisany  
na listę podmiotów uprawnionych  
pod nr ewidencyjnym 73  
prowadzoną przez KRBR

Poznań, 16 listopada 2009 roku

**Skrócone śródroczne skonsolidowane  
sprawozdanie finansowe  
Grupy Kapitałowej ENEA  
za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r.**

**Poznań, 16 listopada 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 .....	15
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 .....	20
8. Rzeczowe aktywa trwałe .....	24
9. Wartości niematerialne .....	25
10. Nieruchomości inwestycyjne .....	26
11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych .....	26
12. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności .....	26
13. Zapasy .....	26
14. Portfel inwestycyjny .....	27
15. Rozliczenie nabycia nowych spółek zależnych i stowarzyszonych .....	27
16. Kapitał zakładowy .....	27
17. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji .....	28
18. Kredyty i pożyczki .....	29
19. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych .....	29
20. Odroczone podatki dochodowe .....	30
21. Świadectwa pochodzenia energii .....	30
22. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia .....	31
23. Dywidenda .....	32
24. Transakcje z podmiotami powiązаныmi .....	33
25. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT) .....	34
26. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy .....	36
27. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej .....	36
28. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej .....	36
28.1. Udzielone przez Spółkę i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje .....	36
28.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi .....	36
28.3. Postępowania arbitrażowe .....	37
28.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej .....	37
28.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę .....	39
28.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych .....	40
29. Szkody powstałe w wyniku warunków pogodowych .....	40
30. Rozpoczęcie rozmów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. ....	41
31. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego .....	41
32. Zmiany w podatku akcyzowym .....	41
33. Zdarzenia po dacie bilansu .....	42
33.1. Negocjacje w sprawie nabycia akcji .....	42
33.2. Dokapitalizowanie spółki zależnej .....	42

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

**Członkowie Zarządu**

**Prezes Zarządu**                      **Maciej Owczarek**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Piotr Koczorowski**                      .....

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

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

**Członek Zarządu**                      **Tomasz Treider**                      .....

**Poznań, 16 listopada 2009 r.**



**Skonsolidowany bilans**

	Na dzień	
	30.09.2009	31.12.2008
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	7 866 899	7 944 815
Użytkowanie wieczyste gruntów	16 548	15 321
Wartości niematerialne	37 950	36 606
Nieruchomości inwestycyjne	4 897	5 034
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wyceniane metodą praw własności	197 796	189 941
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	40 657	8 965
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 167	1 033
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 395	2 316
	<b>8 167 309</b>	<b>8 204 031</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>		
Zapasy	353 129	270 044
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	971 308	780 098
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	2 069	5 538
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	4 806
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	47 340	100 741
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 673 763	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	911 704	2 620 659
	<b>3 959 313</b>	<b>3 781 886</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>12 126 622</b>	<b>11 985 917</b>

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r.

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

	Na dzień	
	30.09.2009	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)
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	21 821	(1 099)
Pozostałe kapitały	(28 226)	(28 226)
Zyski zatrzymane	3 918 169	3 675 078
	<b>9 276 582</b>	<b>8 993 175</b>
<b>Udziały mniejszości</b>	30 982	31 078
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>9 307 564</b>	<b>9 024 253</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>		
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	125 933	152 785
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	164	708
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	1 388	1 515
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	809 294	767 514
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	102 928	123 480
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	402 672	438 796
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	22 961	33 211
	<b>1 465 340</b>	<b>1 518 009</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	47 830	52 605
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	907 364	865 581
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	1 080	877
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	36 215	26 079
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	71 630	18 705
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	120 066	129 880
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	424	163 799
Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	38 140	101 403
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	130 969	84 726
	<b>1 353 718</b>	<b>1 443 655</b>
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>2 819 058</b>	<b>2 961 664</b>
<b>Razem kapitał własny i zobowiązania</b>	<b>12 126 622</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**

	<b>9 miesięcy zakończonych</b>	<b>3 miesiące zakończone</b>	<b>9 miesięcy zakończonych</b>	<b>3 miesiące zakończone</b>
	<b>30.09.2009</b>	<b>30.09.2009</b>	<b>30.09.2008</b>	<b>30.09.2008</b>
Przychody ze sprzedaży	5 432 899	1 714 242	4 695 041	1 541 763
Podatek akcyzowy	(193 461)	(66 730)	(168 753)	(54 061)
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>5 239 438</b>	<b>1 647 512</b>	<b>4 526 288</b>	<b>1 487 702</b>
Pozostałe przychody operacyjne	62 088	24 578	49 023	8 314
Amortyzacja	(482 233)	(163 312)	(479 165)	(156 895)
Koszty świadczeń pracowniczych	(584 554)	(197 634)	(704 947)	(199 707)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 139 392)	(427 057)	(982 365)	(335 825)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(1 712 290)	(533 289)	(1 286 725)	(415 522)
Usługi przesyłowe	(511 516)	(178 035)	(558 933)	(177 022)
Inne usługi obce	(238 691)	(96 419)	(201 030)	(78 165)
Podatki i opłaty	(127 885)	(41 260)	(118 963)	(39 074)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	1 896	739	(4 075)	(1 825)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	(7 517)	-	-	-
Pozostałe koszty operacyjne	(59 973)	(20 380)	(84 149)	(32 862)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>439 371</b>	<b>15 443</b>	<b>154 959</b>	<b>59 119</b>
Koszty finansowe	(24 930)	(278)	(26 778)	(10 564)
Przychody finansowe	131 696	47 404	60 360	18 727
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	10 564	1 795	521	949
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>556 701</b>	<b>64 364</b>	<b>189 062</b>	<b>68 231</b>
Podatek dochodowy	(110 419)	(9 988)	(53 061)	(23 191)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>446 282</b>	<b>54 376</b>	<b>136 001</b>	<b>45 040</b>
<b>Inne składniki pełnego dochodu</b>				
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	28 296	6 199	(1 835)	-
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	(5 376)	(1 172)	284	-
<b>Inne składniki pełnego dochodu netto</b>	<b>22 920</b>	<b>5 027</b>	<b>(1 551)</b>	<b>-</b>
<b>Pełny dochód za okres</b>	<b>469 202</b>	<b>59 403</b>	<b>134 450</b>	<b>45 040</b>
<b>Z tego zysk netto:</b>				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	446 372	54 887	136 050	45 014
przypadający na udziały mniejszości	(90)	(511)	(49)	26
<b>Z tego pełny dochód:</b>				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	469 292	59 914	134 499	45 014
przypadający na udziały mniejszości	(90)	(511)	(49)	26
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	446 372	54 887	136 050	45 014
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578	347 253 939	345 341 718
<b>Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>1,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,39</b>	<b>0,13</b>
<b>Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>1,01</b>	<b>0,12</b>	<b>0,39</b>	<b>0,13</b>

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r.

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

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Akcje własne	Kapitał związany płatnościami w formie akcji	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały mniejszości	Razem kapitał własny
<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							22 920		446 372	(90)	469 202
Dywidendy								(203 281)		(6)	(203 287)
Sprzedaż akcji własnych nabytych w ramach opcji stabilizacyjnej				17 396							17 396
<b>Stan na 30.09.2009</b>	<b>441 443</b>	<b>146 575</b>	<b>588 018</b>	<b>-</b>	<b>1 144 336</b>	<b>3 632 464</b>	<b>21 821</b>	<b>(28 226)</b>	<b>3 918 169</b>	<b>30 982</b>	<b>9 307 564</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 okres od 1 stycznia do 30 września 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									134 499	(49)	134 450
Dywidendy									(98 588)	(269)	(98 857)
Umorzenie akcji	(10 594)		(10 594)						10 594		-
Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje					224 042						224 042
Zmiana wartości godziwej programu akcji pracowniczych					19 184						19 184
Inne						(5 033)				36	(4 997)
<b>Stan na 30.09.2008</b>	<b>337 627</b>	<b>146 575</b>	<b>484 202</b>	-	<b>1 144 336</b>	<b>1 796 045</b>	-	-	<b>3 612 732</b>	<b>2 882</b>	<b>7 040 197</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

	9 miesięcy zakończonych 30.09.2009	9 miesięcy zakończonych 30.09.2008
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	446 282	136 001
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	110 419	53 061
Amortyzacja	482 233	479 165
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	-	19 433
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1 896)	4 075
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	7 517	5 788
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	(17 611)	(1 777)
Przychody z tytułu odsetek	(113 915)	(53 279)
Przychody z tytułu dywidend	(2 335)	-
Koszty z tytułu odsetek	9 241	11 841
Udział w (zyskach)/stratach jednostek stowarzyszonych	(10 564)	(521)
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	1 332	(4 431)
Inne korekty	(4 362)	-
	<b>460 059</b>	<b>513 355</b>
Podatek dochodowy zapłacony	(77 878)	(93 677)
Odsetki otrzymane	105 038	50 893
Odsetki zapłacone	(9 304)	(9 347)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	(83 236)	(86 803)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(189 639)	(28 887)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	63 767	(82 452)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(45 374)	105 527
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	44 490	45 564
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	(63 263)	108 501
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(163 375)	-
Zmiana stanu rezerw	35 971	50 132
	(400 659)	111 582
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>523 538</b>	<b>708 807</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(426 202)	(422 764)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	8 888	14 636
Nabycie aktywów finansowych	(1 905 500)	(94 098)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	302 951	3 768
Dywidendy otrzymane	10 515	-
Inne wydatki	(6 156)	(5 033)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(2 015 504)</b>	<b>(503 491)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>		
Otrzymane kredyty i pożyczki	811	1 431
Splata kredytów i pożyczek	(33 959)	(50 444)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	(203 064)	(86 111)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(2 829)	(1 402)
Wpływy związane ze sprzedażą akcji własnych	22 479	-
Inne korekty	(427)	-
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(216 989)</b>	<b>(136 526)</b>
<b>Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych</b>	<b>(1 708 955)</b>	<b>68 790</b>
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	2 620 659	940 792
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>	<b>911 704</b>	<b>1 009 582</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 30 września 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%, pozostali akcjonariusze 2,35%. W dniu 11 sierpnia 2009 r. nastąpiło rozliczenie transakcji zbycia przez Jednostkę Dominującą akcji własnych o wartości nominalnej 1 zł, w wyniku czego zbyto 1 129 608 akcji własnych po średniej cenie jednostkowej 19,90 zł za akcję.

Na dzień 30 września 2009 roku Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 24 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

---

Noty przedstawione na stronach 15 – 42 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

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 30 września 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 % 30.09.2009	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2008
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
2.	BHU S.A. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	87,97	87,97
3.	Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. <i>Poznań, ul. Działoszańska 10</i>	100	100
4.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. <i>Baranowo k/Poznania</i>	100	100
5.	Energetyka Wysokich i Najwyższych Napięć „EWiNN” Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
6.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
7.	COGEN Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Nowowiejskiego 11</i>	100	100
8.	EnergPartner Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	100	100
9.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. <i>Lipno, Gronówko 30</i>	100	100
10.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	99,92	99,92
11.	ENEOS Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Ku Słońcu 34</i>	100	100
12.	ENTUR Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7</i>	100	100
13.	Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. <i>Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2</i>	99,92	99,92
14.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. <i>Samociążek, 86-010 Koronowo</i>	100	100
15.	Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. <i>Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4</i>	100	100
16.	„PWE Gubin” Sp. z o.o. <i>Sękowice 100 gm. Gubin</i>	50	50
17.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. <i>Oborniki, ul. Wybudowanie 56</i>	87,99	87,99
18.	ITSERWIS Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 28</i>	100	100
19.	Auto – Styl Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 15</i>	100	100
20.	FINEA Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	100	100

Noty przedstawione na stronach 15 – 42 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r.

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

21.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej –Gozdnica Sp. z o.o. <i>Gozdnica, ul. Świerczewskiego 30</i>	100	100
22.	ENEA Operator Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
23.	Elektrownia „Kozienice” S.A. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
24.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. <i>64-920 Piła, ul. Kaczorska 20</i>	64,997	64,997
25.	Kozienice II Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 2</i>	100	100
26.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. <i>Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51</i>	49	49
27.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. <i>Śrem, ul. Staszica 6</i>	41,65	41,65
28.	Elektrociepłownia Białystok S.A. <i>Białystok, ul. Gen. Andersa 3</i>	30,36	30,36

**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 Elektrownię „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%. Wpisu do KRS dokonano w dniu 7 kwietnia 2009 r.

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 jednego wspólnika ENEA S.A. Zostały one pokryte wkładem niepieniężnym (aportem). Podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w dniu 15 maja 2009 r.

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 jednego wspólnika ENEA S.A. Zostały one pokryte wkładem niepieniężnym (aportem). Podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w dniu 9 czerwca 2009 r.

W dniu 31 marca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Zakład 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.

W dniu 4 maja 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki COGEN Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 622,5 tys. zł tj. do kwoty 1 622,5 tys. zł, poprzez utworzenie 1.245 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 25 maja 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki "PWE GUBIN" Sp. z o.o. podjęło Uchwałą o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 11 000 tys. zł. ENEA S.A. objęła 5 500 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł każda. Pozostałe udziały zostały objęte przez Kopalnię Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. Po przeprowadzeniu podwyższenia kapitału udział ENEA S.A. oraz Kopalni Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. w kapitale zakładowym oraz w ogólnej liczbie głosów na zgromadzeniu wspólników wynosi po 50%.

W dniu 1 lipca 2009 r. wpisano w Krajowym Rejestrze Sądowym połączenie spółek poprzez przejęcie przez spółkę przejmującą ENERGOMIAR Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu spółki przejmowanej STEREN Sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy. W wyniku połączenia powstał jeden podmiot pod nazwą ENERGOMIAR Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu.

W dniu 27 lipca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki EnergoPartner Sp. z o.o. podjęło Uchwałą o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 200 tys. zł .tj. do kwoty 8 200 tys. zł., poprzez utworzenie 200 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł. każda. Zostały one pokryte wkładem pieniężnym Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A.

W dniu 31 sierpnia 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki EnergoPartner Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 2 900 tys. zł tj. do kwoty 11 100 tys. zł., poprzez utworzenie 2 900 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł każda. Zostały one pokryte wkładem pieniężnym Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A.

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 368 828	1 651 022	(16 213)	235 801	-	5 239 438
Sprzedaż między segmentami	240 400	-	1 742 603	288 154	(2 271 157)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>3 609 228</b>	<b>1 651 022</b>	<b>1 726 390</b>	<b>523 955</b>	<b>(2 271 157)</b>	<b>5 239 438</b>
Koszty ogółem	(3 457 667)	(1 483 926)	(1 572 664)	(492 837)	2 245 150	(4 761 944)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>151 561</b>	<b>167 096</b>	<b>153 726</b>	<b>31 118</b>	<b>(26 007)</b>	<b>477 494</b>
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(38 123)
<b>Zysk operacyjny</b>						<b>439 371</b>
Koszty finansowe						(24 930)
Przychody finansowe						131 696
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						10 564
Podatek dochodowy						(110 419)
<b>Zysk netto</b>						<b>446 282</b>
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						(90)

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 119 523	552 353	(120 888)	96 524	-	1 647 512
Sprzedaż między segmentami	102 133	-	637 911	86 229	(826 273)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>1 221 656</b>	<b>552 353</b>	<b>517 023</b>	<b>182 753</b>	<b>(826 273)</b>	<b>1 647 512</b>
Koszty ogółem	(1 186 993)	(497 575)	(587 495)	(161 391)	815 858	(1 617 596)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>34 663</b>	<b>54 778</b>	<b>(70 472)</b>	<b>21 362</b>	<b>(10 415)</b>	<b>29 916</b>
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(14 473)
<b>Zysk operacyjny</b>						<b>15 443</b>
Koszty finansowe						(278)
Przychody finansowe						47 404
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						1 795
Podatek dochodowy						(9 988)
<b>Zysk netto</b>						<b>54 376</b>
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						(511)

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 30 września 2008 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	2 444 768	1 711 251	178 288	191 981	-	4 526 288
Sprzedaż między segmentami	174 737	-	1 150 896	295 772	(1 621 405)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>2 619 505</b>	<b>1 711 251</b>	<b>1 329 184</b>	<b>487 753</b>	<b>(1 621 405)</b>	<b>4 526 288</b>
Koszty ogółem	(2 548 702)	(1 615 487)	(1 280 382)	(499 591)	1 620 327	(4 323 835)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>70 803</b>	<b>95 764</b>	<b>48 802</b>	<b>(11 838)</b>	<b>(1 078)</b>	<b>202 453</b>
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(47 494)
<b>Zysk operacyjny</b>						<b>154 959</b>
Koszty finansowe						(26 778)
Przychody finansowe						60 360
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						521
Podatek dochodowy						(53 061)
<b>Zysk netto</b>						<b>136 001</b>
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						(49)

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2008 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	833 410	544 485	50 232	59 575	-	1 487 702
Sprzedaż między segmentami	49 619	-	382 953	113 201	(545 773)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>883 029</b>	<b>544 485</b>	<b>433 185</b>	<b>172 776</b>	<b>(545 773)</b>	<b>1 487 702</b>
Koszty ogółem	(837 004)	(522 396)	(422 091)	(182 792)	545 731	(1 418 552)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>46 025</b>	<b>22 089</b>	<b>11 094</b>	<b>(10 016)</b>	<b>(42)</b>	<b>69 150</b>
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(10 031)
<b>Zysk operacyjny</b>						<b>59 119</b>
Koszty finansowe						(10 564)
Przychody finansowe						18 727
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						949
Podatek dochodowy						(23 191)
<b>Zysk netto</b>						<b>45 040</b>
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						26

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 129	4 588 776	2 712 851	340 271	(5 647)	7 654 380
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	493 293	341 371	286 013	117 004	(337 889)	899 792
Razem	511 422	4 930 147	2 998 864	457 275	(343 536)	8 554 172
<b>AKTYWA</b> wyłączone z segmentacji						3 572 450
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						212 519
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						72 911
<b>RAZEM: AKTYWA</b>						<b>12 126 622</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	422 376	261 795	343 018	104 704	(337 889)	794 004
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						11 332 618
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania						113 524
<b>RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>						<b>12 126 622</b>
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	188 870	101 665	44 988	(17 430)	318 093
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						77 241
Amortyzacja	310	274 350	183 263	24 383	(1 157)	481 149
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						1 084
Odpisy aktualizujące należności na dzień 30.09.2009	84 572	6 415	20 789	5 495	-	117 271

**Grupa Kapitałowa ENEA**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 388.116 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 8.470 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 12.615 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Grupa utworzyła dodatkowe odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 7.517 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpowiednio: 5.788 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych nie zmieniły się (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa utworzyła dodatkowe odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 5 788 tys. zł).



Na dzień 30 września 2009 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 15.301 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.

Metodologia stosowana do obliczania zwrotu z zaangażowanego kapitału począwszy od roku taryfowego 2010 opisana została w dokumencie „Metoda ustalania wartości regulacyjnej aktywów i zwrotu z zaangażowanego kapitału”, który to dokument zaakceptowany został zarówno przez spółkę ENEA Operator Sp. z o.o., jak również przez Prezesa URE. Przy kalkulacji zwrotu z zaangażowanego kapitału zakłada się występowanie ścieżki dojścia do poziomu pełnego wynagradzania wartości regulacyjnej aktywów (WRA), której długość zależna będzie od wyjściowego poziomu WRA, określonego zgodnie z metodologią opisaną w przedmiotowym dokumencie. Na chwilę obecną końca dobiegły prace prowadzone przez firmy doradcze związane z oszacowaniem wartości WRA zgodnie z nową, korzystną dla Spółki, metodologią. Raporty uzyskały pozytywną weryfikację biegłych rewidentów, obecnie całość materiałów przekazana została Prezesowi URE, który na bazie materiałów otrzymanych od wszystkich OSD, określi ostateczną wielkość realnej stopy wzrostu stawki oraz poziom WRA do kalkulacji taryfy na rok 2010.

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

### **9. Wartości niematerialne**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 7.218 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 nocie 15.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 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**

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu</b>	<b>124 232</b>	<b>123 818</b>
Utworzony	21 579	17 306
Rozwiązany	(23 071)	(15 426)
Wykorzystany	(5 469)	(1 466)
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu</b>	<b>117 271</b>	<b>124 232</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 6.961 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący spadł o 1.860 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług i pozostałych należności wzrósł o 324 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący wzrósł odpowiednio o 808 tys. zł).

**13. Zapasy**

Na dzień 30 września 2009 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów wyniósł 6.843 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2008 r. było to odpowiednio: 4.866 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową wzrósł o 1.977 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący zmalał o 203 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową spadł o 52 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący wzrósł o 266 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, wyspecjalizowana firma finansowa zajmuje się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi, które na dzień 30 września 2009 r. wynoszą 1 673 763 tys. zł. Przekazane środki, zgodnie z Umową, inwestowane są jedynie w bezpieczne papiery wartościowe (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1.227.824 tys. zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 445.938 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 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.

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

Biorąc pod uwagę powyżej przedstawione argumenty Zarząd ENEA SA zdecydował, iż wartość programu nie będzie podlegać aktualizacji (zmianom). W efekcie wartość przedmiotowego programu na dzień 30 września 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 30 września 2009 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu na dzień 30 września 2009 r. wynosi 424 tys. zł. (na dzień 31 grudnia 2008 r. zobowiązanie to wynosiło 163.799 tys. zł)

## 18. Kredyty i pożyczki

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
	<b>Wartość bilansowa</b>	<b>Wartość bilansowa</b>
<b>Długoterminowe</b>		
Kredyty bankowe	117 005	151 310
Pożyczki	8 928	1 475
	<b>125 933</b>	<b>152 785</b>
<b>Krótkoterminowe</b>		
Kredyty bankowe	39 258	52 031
Pożyczki	8 572	574
	<b>47 830</b>	<b>52 605</b>
<b>Razem</b>	<b>173 763</b>	<b>205 390</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła netto o kwotę 31.627 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Grupa otrzymała dotacje i opłaty przyłączeniowe na łączną kwotę 61.596 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpowiednio: 59.507 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Grupa otrzymała dotacje i opłaty przyłączeniowe na łączną kwotę 19 996 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpowiednio: 19 125 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Grupa dokonała rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych na łączną kwotę 9.680 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpowiednio: 9.356 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Grupa dokonała rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych na łączną kwotę netto 3.502 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpowiednio: 2.084 tys. zł).

## 20. Odroczony podatek dochodowy

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

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Stan na początek roku</b>	123 480	170 747
Obciążenie/(Uznanie) zysku	(14 633)	(46 525)
Zmiana z tytułu nabycia jednostek zależnych	-	(484)
Obciążenie/(Uznanie) innych składników pełnego dochodu	(5 919)	(258)
<b>Stan na koniec roku</b>	<b>102 928</b>	<b>123 480</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 14.633 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy wyniosło 51.336 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 27.706 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego odpowiednio o 8.338 tys. zł).

## 21. Świadczenia pochodzenia energii

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Świadczenia pochodzenia	(91 298)	(57 364)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(1 961)	(2 985)
Rezerwa na koszty umorzenia świadectw pochodzenia	131 399	161 752
<b>Rezerwa na świadczenia pochodzenia</b>	<b>38 140</b>	<b>101 403</b>

**22. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia****Rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania**

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>81 028</b>	<b>62 902</b>
Zwiększenie istniejących rezerw	8 049	54 681
Wykorzystanie rezerw	(10 695)	-
Zmniejszenie rezerw	(2 110)	(36 555)
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>76 272</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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania spadła o 4.756 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. wzrosła o 9.875 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania spadła o 2.177 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. wzrosła odpowiednio o 16.138 tys. zł).

**Inne rezerwy**

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>36 909</b>	<b>18 761</b>
Zwiększenie istniejących rezerw	42 523	24 441
Zmniejszenie rezerw	-	(6 293)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(1 774)	-
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>77 658</b>	<b>36 909</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. inne rezerwy wzrosły o 40.749 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. wzrosły odpowiednio o 40.257 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. inne rezerwy wzrosły o 14.370 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. wzrosły odpowiednio o 17.439 tys. zł).

**Rezerwa na rekultywację składowiska**

Grupa po zapełnieniu lub zamknięciu składowiska żużla i popiołu ma obowiązek dokonania rekultywacji terenu. Ze względu na fakt, iż Grupa posiada duże, niezapełnione obszary składowiska, przewidywany termin rekultywacji będzie miał miejsce w 2060 r. Przyszłe oszacowane koszty rekultywacji składowiska zostały zdyskontowane do wartości bieżącej przy użyciu stopy dyskontowej w wysokości 6,34%. 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 30 września 2009 r. wyniosła 6.942 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 mieszanę 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 6,34%. 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 30 września 2009 r. wyniosła 5.514 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 30 września 2009 r. ustalona na podstawie rynkowej ceny praw do emisji CO<sub>2</sub> wyniosła 63.048 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2008 r. 23.635 tys. zł).

**23. Dywidenda**

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

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 nastąpiła rejestracja podwyższenia kapitału w wyniku przeprowadzonej w 2008 r. publicznej emisji akcji (13 stycznia 2009) tj. od 1 lutego 2009 r.

Za okres od 1 stycznia 2009 r. do 31 stycznia 2009 r. naliczenie wpłaty z zysku wyniosło 218 tys. zł.

Za okres od 1 stycznia do 30 września 2008 r. naliczenie wpłaty z zysku wynosiło 12 187 tys. zł. Spółka wykazała korektę naliczonej za rok 2007 obowiązkowej wpłaty z zysku w wysokości 2 229 tys. zł.

Za okres od 1 lipca do 30 września 2008 r. naliczenie wpłaty z zysku wynosiło 5 782 tys. zł



**24. Transakcje z podmiotami powiązаныmi**

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

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

Transakcje z członkami Władz Grupy

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2009 - 30.09.2009	01.01.2008 - 30.09.2008	01.01.2009 - 30.09.2009	01.01.2008 - 30.09.2008
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	1 141	702	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	126	259
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	251	114	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	44	125	-	-
<b>RAZEM</b>	<b>1 436</b>	<b>941</b>	<b>126</b>	<b>259</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:

Organ Spółki	Stan na dzień	Udzielono od dnia	Splaty do dnia	Stan na dzień
	01.01.2009	01.01.2009	30.09.2009	30.09.2009
Zarząd	18	-	(18)	-
Rada Nadzorcza	-	20	(2)	18
<b>RAZEM</b>	<b>18</b>	<b>20</b>	<b>(20)</b>	<b>18</b>

Organ Spółki	Stan na dzień	Udzielono od dnia	Splaty 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. dotyczące sprzedaży mocy i energii elektrycznej są niedozwoloną pomocą publiczną, Polski Parlament przyjął ustawę zmierzającą do likwidacji wyżej wymienionych kontraktów. Zgodnie z zapisami Ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej z dnia 29 czerwca 2007 r. ("Ustawa o rozwiązaniu KDT") Grupa (Elektrownia „Kozienice” S.A.), począwszy od 1 kwietnia 2008 r. uprawniona jest do otrzymania rekompensaty z tytułu ponoszenia kosztów osieroconych wynikających z przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych. Zgodnie z tą ustawą Grupa będzie uprawniona do otrzymywania rekompensat w okresie do roku 2014.

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

W 2008 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała od spółki Zarządca Rozliczeń S.A. zaliczki na poczet kosztów osieroconych w wysokości 93 132 tys. zł, z czego w sprawozdaniu finansowym roku 2008 jako przychody z tytułu rekompensaty została rozpoznana kwota 80.976 tys. zł. W dniu 5 sierpnia 2009 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała Decyzję Prezesa URE z dnia 31 lipca 2009 r. ustalającą wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. otrzymanych wcześniej zaliczek od spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) dla Elektrowni "Kozienice" S.A. za rok 2008. Zgodnie z powyższą decyzją wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. wysokość zaliczek do zwrotu do spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) została ustalona na poziomie 89.537 tys. zł, co oznacza niższą wysokość przychodów z tytułu rekompensaty za rok 2008 niż rozpoznana przez Elektrownię "Kozienice" S.A. w sprawozdaniu finansowym za rok 2008 (i co za tym idzie w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy Kapitałowej ENEA) o kwotę 77.381 tys. zł.

Zdaniem Zarządu Elektrowni "Kozienice" S.A. oraz ENEA S.A. przyjęte przy ustalaniu Decyzji przez Prezesa URE założenia oraz interpretacja obowiązującej ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedmiotowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej są w wielu obszarach błędne lub niewłaściwie zastosowane. W związku z powyższym Elektrownia "Kozienice" S.A. złożyła w dniu 19 sierpnia 2009 r. odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie, Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W odwołaniu wystąpiono również o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy. Sąd Okręgowy w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów postanowieniem z dnia 23 września 2009 r. postanowił wstrzymać wykonanie zaskarżonej decyzji ponad kwotę 44 768 tys. zł w pozostałej części oddalając wniosek. W związku z tym w dniu 30 września 2009 r. Zarząd Spółki podjął decyzję o dokonaniu zwrotu zaliczki w wysokości nie zawieszanej przez Sąd części kwoty wynikającej z Decyzji Prezesa URE.

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

Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie jest możliwe jednoznaczne określenie wyników odwołania się od wspomnianej decyzji. Zarząd Elektrowni „Kozienice” S.A. podjął decyzję o ujęciu korekty rozpoznanych w 2009 r. przychodów z tytułu rekompensat w wysokości 27 035 tys. zł jak również o ujęciu korekty rozpoznanych w 2008 r. przychodów z tytułu rekompensat w wysokości 77 380 tys. zł. Obie powyższe korekty ujęte są w sprawozdaniu z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r. w pozycji przychody ze sprzedaży (jako kwoty zmniejszające przychody ze sprzedaży).

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

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

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	514 564	370 857
Nabycie wartości niematerialnych	14 822	8 055
	<b>529 386</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 45,51 % 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, przyłączy do sieci i innych usług specjalistycznych (tzw. sprawy za nie energię).

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

Na dzień 30 września 2009 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 7.794 sprawy z powództwa Grupy na łączną kwotę 42.622 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

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

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

Brak jest istotnych postępowań sądowych prowadzonych przeciwko Elektrowni Kozenice S.A.

Na dzień 30 września 2009 roku przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 349 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 22.698 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 30 września 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. Dnia 31 sierpnia 2009 r. Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów obniżył karę pieniężną nałożoną na Spółkę do kwoty 10 tys. zł.

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 30 września 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 7.594 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.

W niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym z tytułu wspomnianej kary została ujęta rezerwa w pełnej wysokości.

W dniu 7 lipca 2009 r. decyzją Prezesa URE została zatwierdzona taryfa dla ciepła dla Elektrowni „Kozienice” S.A. na okres do dnia 31 sierpnia 2010 r.

Ze względu na charakter działalności Grupy na dzień 30 września 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. Z dniem 20 kwietnia 2009 r. Komisja Odwoławcza NIK podjęła Uchwałę o zakończeniu postępowania odwoławczego. Została ona zatwierdzona przez Prezesa NIK 22 maja 2009 r. Zarząd ENEA S.A. pismem z dnia 10 czerwca 2009 r. poinformował NIK o sposobie wykorzystania uwag i wniosków.

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 30 września 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 pożytki) 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 nie zgłoszone roszczenia właścicieli gruntów wykorzystywanych bezumownie. Potencjalne kwoty roszczeń z tego tytułu mogą być istotne dla Grupy, biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów bezumownie wykorzystywanych, przez które przebiegają sieci przesyłowe Grupy oraz związane z nimi urządzenia. Grupa nie posiada ewidencji oraz znajomości ich statusu prawnego i w związku z tym nie jest w stanie wiarygodnie oszacować maksymalnej kwoty potencjalnych roszczeń z tytułu bezumownego korzystania z obcych gruntów.

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

### **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. Dnia 26 sierpnia 2009 r. Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu wydał decyzje odmowne stwierdzenia i dokonania zwrotu nadpłaty za 6 miesięcy 2006 r. w wysokości 116 158 tys. zł, od których Spółka złożyła odwołanie w dniu 14 września 2009 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 30 września 2009 r. wartość naliczonego podatku akcyzowego w ENEA S.A. wynosiła 158.846 tys. zł.

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

#### **33.1. Negocjacje w sprawie nabycia akcji**

W dniu 13 lipca 2009 r. Minister Skarbu Państwa z siedzibą w Warszawie, działając w imieniu Skarbu Państwa zgodnie z Ustawą o komercjalizacji i prywatyzacji (Dz. U. z 2002 r. nr 171, poz.1397, ze zmianami) o szczegółowym trybie zbywania akcji Skarbu Państwa (Dz. U. z 2009 r. nr34, poz.264), zaprosił wszystkie zainteresowane podmioty do negocjacji w sprawie nabycia 295.987.473 akcji o wartości nominalnej 1 złoty każda, należących do Skarbu Państwa, stanowiących 67,05% kapitału zakładowego spółki ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu.

Termin składania pisemnych odpowiedzi na publiczne zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia akcji Spółki przez Potencjalnych Inwestorów, którzy odebrali Memorandum, upłynął w dniu 14 sierpnia 2009 roku. Jediną Spółką, która odpowiedziała na to zaproszenie była RWE AG.

Dnia 14 października 2009 r. Ministerstwo Skarbu Państwa poinformowało, że RWE AG nie złoży wiążącej oferty nabycia akcji ENEA.S.A. W związku z tym dnia 15 października 2009 r. zakończyło się postępowanie w sprawie zbycia posiadanych przez Skarb Państwa 67,5% akcji ENEA S.A.

#### **33.2. Dokapitalizowanie spółki zależnej**

Dnia 23 października 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników Spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. z siedzibą w Inowrocławiu postanowiła podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 15 738 tys. zł. tj. o kwotę 3 250 tys. zł., poprzez utworzenie 6 500 nowych udziałów o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem pieniężnym.

## Wybrane jednostkowe dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	9 miesięcy zakończone 30.09.2009	9 miesięcy zakończone 30.09.2008	9 miesięcy zakończone 30.09.2009	9 miesięcy zakończone 30.09.2008
Przychody ze sprzedaży netto	5 208 019	4 312 426	1 183 838	1 259 205
Zysk/strata z działalności operacyjnej	117 762	17 186	26 769	5 018
Zysk/strata przed opodatkowaniem	299 850	118 927	68 159	34 726
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	257 587	105 664	58 552	30 853
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(322 408)	329 585	(73 287)	96 237
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 606 441)	54 429	(365 161)	15 893
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(182 916)	(87 294)	(41 579)	(25 489)
Przepływy pieniężne netto, razem	(2 111 765)	296 720	(480 027)	86 641
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	347 253 939	441 442 578	347 253 939
Zysk netto na akcję (w PLN na jedną akcję)	0,58	0,30	0,13	0,09
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,58	0,30	0,13	0,09

	Stan na dzień 30.09.2009	Stan na dzień 31.12.2008	Stan na dzień 30.09.2009	Stan na dzień 31.12.2008
Aktywa razem	10 825 338	11 093 233	2 563 666	2 658 718
Zobowiązania razem	1 040 718	1 380 315	246 464	330 820
Zobowiązania długoterminowe	117 880	124 163	27 916	29 758
Zobowiązania krótkoterminowe	922 838	1 256 152	218 547	301 062
Kapitał własny	9 784 620	9 712 918	2 317 203	2 327 897
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	139 255	140 930
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,17	22,00	5,25	5,27
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,17	22,00	5,25	5,27

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

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 30 września 2009 r. – 4,2226 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 30 września 2009 r. – 4,3993 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 30 września 2008 r. – 3,4247 PLN/EUR).

**RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA  
Z PRZEGLĄDU SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO  
SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO  
ZA OKRES OD 1 STYCZNIA 2009 ROKU DO 30 WRZEŚNIA 2009 ROKU**

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

Dokonaliśmy 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 30 września 2009 roku, który po stronie aktywów i pasywów wykazuje sumę 10.825.338 tys. zł,
- sprawozdanie z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku wykazujące zysk netto i pełny dochód w kwocie 257.587 tys. zł,
- zestawienie zmian w kapitale własnym za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku, wykazujące zwiększenie kapitału własnego o kwotę 71.702 tys. zł,
- rachunek przepływów pieniężnych wykazujący zmniejszenie stanu środków pieniężnych w okresie od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku o kwotę 2.111.765 tys. zł,
- dodatkowe informacje i objaśnienia.

Za rzetelność, prawidłowość i jasność informacji zawartych w skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej mającymi zastosowanie do śródrocznej sprawozdawczości finansowej w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską ("MSR 34") odpowiada Zarząd ENEA S.A. Naszym zadaniem było dokonanie przeglądu tego skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego.

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 dokonaliśmy 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 majątkową i finansową spółki ENEA S.A. na dzień 30 września 2009 roku oraz jej wynik finansowy za okres od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku, zgodnie z MSR 34.

.....  
**Marcin Samolik**

Biegły rewident

nr ewidencyjny 10066

.....  
osoby reprezentujące podmiot

.....  
**Deloitte Audyt Sp. z o.o.**

**Al. Jana Pawła II 19, Warszawa**

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

Warszawa, 16 listopada 2009 roku

**Skrócone śródroczne jednostkowe  
sprawozdanie finansowe  
ENEA S.A.  
za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r.**

**Poznań, 16 listopada 2009 r.**

## Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowy bilans.....	49
Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu .....	51
Jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym .....	52
Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych.....	54
1. Informacje ogólne ENEA S.A.....	55
2. Oświadczenie zgodności .....	56
3. Stosowane zasady rachunkowości .....	56
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	56
5. Ważne oszacowania i założenia .....	57
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych .....	57
7. Informacje dotyczące segmentów działalności .....	60
8. Rzeczowe aktywa trwałe .....	64
9. Wartości niematerialne.....	65
10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	65
11. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności .....	66
12. Portfel inwestycyjny.....	66
13. Rozliczenie nabycia nowych spółek zależnych i stowarzyszonych .....	67
14. Kapitał zakładowy.....	67
15. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji.....	67
16. Odroczone podatki dochodowe.....	69
17. Świadczenia pochodzenia energii .....	69
18. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia .....	69
19. Dywidenda .....	70
20. Transakcje z podmiotami powiązanymi .....	71
21. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy .....	73
22. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki .....	73
23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej .....	74
23.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje .....	74
23.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi.....	74
23.3. Postępowania arbitrażowe .....	74
23.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej .....	74
23.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Spółkę .....	76
23.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych .....	77
24. Rozpoczęcie roznów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. ....	77
25. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego .....	78
26. Zmiany w podatku akcyzowym .....	78
27. Zdarzenia po dacie bilansu.....	78
27.1. Dokapitalizowanie spółki zależnej.....	78
27.2. Negocjacje w sprawie nabycia akcji.....	78

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

**Członkowie Zarządu**

**Prezes Zarządu**                      **Maciej Owczarek**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Piotr Koczorowski**                      .....

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

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

**Członek Zarządu**                      **Tomasz Treider**                      .....

**Poznań, 16 listopada 2009 r.**



**Jednostkowy bilans**

	<b>Stan na dzień</b>	
	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	209 037	212 361
Użytkowanie wieczyste gruntów	1 758	990
Wartości niematerialne	705	982
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	7 810 519	7 780 241
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	34 252	39 701
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	3 866	3 866
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 167	1 033
	<b>8 061 304</b>	<b>8 039 174</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	880 144	732 673
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	506	-
Aktywa finansowe wycenione w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 673 763	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	209 621	2 321 386
	<b>2 764 034</b>	<b>3 054 059</b>
<b>RAZEM AKTYWA</b>	<b>10 825 338</b>	<b>11 093 233</b>

	Stan na dzień	
	30.09.2009	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)
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	1 144 336	1 144 336
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	(3 847)	(3 847)
Kapitał rezerwowy	754 841	754 425
Zyski zatrzymane	2 673 599	2 619 709
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>9 784 620</b>	<b>9 712 918</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>		
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	5 390	5 821
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	33 438	34 301
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	79 052	84 041
	<b>117 880</b>	<b>124 163</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	813 361	879 458
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	3 093	1 967
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	2 371	2 437
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	-	11 654
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	8 806	9 018
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	424	163 799
Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii	51 698	143 942
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	43 085	43 877
	<b>922 838</b>	<b>1 256 152</b>
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>1 040 718</b>	<b>1 380 315</b>
<b>RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>	<b>10 825 338</b>	<b>11 093 233</b>

### Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu

	9 miesięcy zakoczonych 30.09.2009	3 miesiące zakończone 30.09.2009	9 miesięcy zakoczonych 30.09.2008	3 miesiące zakończone 30.09.2008
Przychody ze sprzedaży	5 366 865	1 751 458	4 312 426	1 416 482
Podatek akcyzowy	(158 846)	(66 725)	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>5 208 019</b>	<b>1 684 733</b>	<b>4 312 426</b>	<b>1 416 482</b>
Pozostałe przychody operacyjne	18 185	3 499	31 424	3 401
Amortyzacja	(10 453)	(3 337)	(13 150)	(4 586)
Koszty świadczeń pracowniczych	(22 734)	(11 211)	(82 857)	(9 456)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(2 380)	(992)	(3 495)	(579)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(3 381 416)	(1 108 663)	(2 462 442)	(809 297)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(1 572 903)	(504 336)	(1 650 688)	(524 051)
Inne usługi obce	(81 189)	(24 365)	(84 860)	(28 849)
Podatki i opłaty	(6 518)	(1 379)	(7 151)	(2 600)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	683	(44)	7	7
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	(7 517)	-	-	-
Pozostałe koszty operacyjne	(24 015)	(6 070)	(22 028)	(9 859)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>117 762</b>	<b>27 835</b>	<b>17 186</b>	<b>30 613</b>
Koszty finansowe	(5 563)	(810)	(1 068)	(323)
Przychody finansowe	108 754	40 689	31 265	12 751
Przychody z tytułu dywidend	78 897	-	71 544	4 788
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>299 850</b>	<b>67 714</b>	<b>118 927</b>	<b>47 829</b>
Podatek dochodowy	(42 263)	(9 588)	(13 263)	(8 754)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>257 587</b>	<b>58 126</b>	<b>105 664</b>	<b>39 075</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>-</b>	<b>(1 551)</b>	<b>-</b>
<b>Pełny dochód za okres</b>	<b>257 587</b>	<b>58 126</b>	<b>104 113</b>	<b>39 075</b>
Zysk przypadający na akcjonariuszy spółki	257 587	58 126	105 664	39 075
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578	347 253 939	345 341 718
<b>Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>0,59</b>	<b>0,15</b>	<b>0,30</b>	<b>0,11</b>
<b>Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>0,59</b>	<b>0,15</b>	<b>0,30</b>	<b>0,11</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>
Zysk całkowity									257 587	257 587
Dywidendy									(203 281)	(203 281)
Podział wyniku finansowego								416	(416)	-
Sprzedaż akcji własnych nabytych w ramach opcji stabilizacyjnej				17 396						17 396
<b>Stan na 30.09.2009</b>	<b>441 443</b>	<b>146 575</b>	<b>588 018</b>	<b>-</b>	<b>4 627 673</b>	<b>1 144 336</b>	<b>(3 847)</b>	<b>754 841</b>	<b>2 673 599</b>	<b>9 784 620</b>

**ENE A S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 rezerwowo</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>
Zysk całkowity						(1 551)		105 664	<b>104 113</b>
Dywidendy								(98 588)	<b>(98 588)</b>
Umorzenie akcji	(10 594)		(10 594)					10 594	<b>-</b>
Zmiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje					224 042				<b>224 042</b>
Zmiana wartości godziwej programu akcji pracowniczych				19 184					<b>19 184</b>
Podział wyniku finansowego							342 025	(342 025)	
<b>Stan na 30.09.2008</b>	<b>337 627</b>	<b>146 575</b>	<b>484 202</b>	<b>2 810 438</b>	<b>1 125 152</b>	<b>(1 551)</b>	<b>754 425</b>	<b>2 540 104</b>	<b>7 712 770</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>9 miesięcy zakończonych 30.09.2009</b>	<b>9 miesięcy zakończonych 30.09.2008</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	257 587	105 664
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	42 263	13 263
Amortyzacja	10 453	13 150
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	-	19 433
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(683)	92
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	7 517	5 507
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(14 217)	(1 510)
Przychody z tytułu odsetek	(94 570)	(31 265)
Przychody z tytułu dywidend	(78 897)	(71 544)
Koszty z tytułu odsetek	3 082	1 068
(Zyski) / straty z tytułu różnic kursowych dotyczących kredytów i pożyczek	-	-
	<b>(125 052)</b>	<b>(51 806)</b>
Podatek dochodowy zapłacony	(48 974)	(44 368)
Odsetki otrzymane	87 837	34 729
Odsetki zapłacone	(3 082)	(868)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	-	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(145 953)	(15 055)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(81 495)	150 836
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(5 201)	26 538
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(1 664)	(1 626)
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	(92 244)	133 042
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(163 375)	-
Zmiana stanu rezerw	(792)	(7 501)
	<b>(490 724)</b>	<b>286 234</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(322 408)</b>	<b>329 585</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(916)	(12 220)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	1 475	-
Nabycie aktywów finansowych	(1 900 000)	
Wpływy ze zbycia aktywów finansowych	243 147	3 766
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i jednostki spółkontrolowanej	(26 349)	(7 322)
Dywidendy otrzymane	78 897	70 705
Inne wydatki / wpływy z działalności inwestycyjnej	(2 695)	(500)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(1 606 441)</b>	<b>54 429</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>		
Wpływy związane ze sprzedażą akcji własnych	22 479	-
Dywidendy wypłacone	(203 064)	(86 111)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(2 331)	(1 183)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(182 916)</b>	<b>(87 294)</b>
<b>Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych</b>	<b>(2 111 765)</b>	<b>296 720</b>
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	2 321 386	356 592
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>	<b>209 621</b>	<b>653 312</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 30 września 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%, pozostali akcjonariusze 2,35%. W dniu 11 sierpnia 2009 r. nastąpiło rozliczenie transakcji zbycia przez ENE A S.A. akcji własnych o wartości nominalnej 1 zł, w wyniku czego zbyto 1 129 608 akcji własnych po średniej cenie jednostkowej 19,90 zł. za akcję.

Na dzień 30 września 2009 roku statutowy kapitał zakładowy ENE A S.A. zarejestrowany w KRS, był równy 441 443 tys. zł ( 588 018 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 441 442 578 akcji.

Głównym przedmiotem działalności 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 30 września 2009 r. wchodzi również 24 spółki zależne, 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 30 września 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 % 30.09.2009	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.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. Baranowo k/Poznania	100	100
5.	Energetyka Wysokich i Najwyższych Napięć „EWiNN” Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
6.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
7.	COGEN Sp. z o.o. Poznań, ul. Nowowiejskiego 11	100	100
8.	EnergPartner Sp. z o.o. Poznań, ul. Warszawska 43	100	100
9.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. Lipno, Gronówko 30	100	100
10.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	99,92	99,92
11.	ENEOS Sp. z o.o. Szczecin, ul. Ku Słońcu 34	100	100
12.	ENTUR Sp. z o.o. Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7	100	100
13.	Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,92	99,92
14.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Samociążek, 86-010 Koronowo	100	100
15.	Zakład Usług Przewozowych ENERGETRANS Sp. z o.o. Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4	100	100
16.	„PWE Gubin” Sp. z o.o. Sękowice 100 gm. Gubin	50	50
17.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	87,99	87,99
18.	ITSERWIS Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 28	100	100
19.	Auto – Styl Sp. z o.o.	100	100

	<i>Zielona Góra, ul. Zacisze 15</i>		
20.	FINEA Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	100	100
21.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej –Gozdnica Sp. z o.o. <i>Gozdnica, ul. Świerczewskiego 30</i>	100	100
22.	ENEA Operator Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
23.	Elektrownia „Kozienice” S.A. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
24.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. <i>64-920 Piła, ul. Kaczorska 20</i>	64,997	64,997
25.	Kozienice II Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 2</i>	50	30
26.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. <i>Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51</i>	49	49
27.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. <i>Śrem, ul. Staszica 6</i>	41,65	41,65
28.	Elektrociepłownia Białystok S.A. <i>Białystok, ul. Gen. Andersa 3</i>	30,36	30,36

#### **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 Elektrownię „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%. Wpisu do KRS dokonano w dniu 7 kwietnia 2009 r.

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). Podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w dniu 15 maja 2009 r.

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). Podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w dniu 9 czerwca 2009 r.

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.

W dniu 04 maja 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki COGEN Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 622,5 tys. zł, tj. do kwoty 1 622,5 tys. zł., poprzez utworzenie 1.245 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 25 maja 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki ”PWE GUBIN” Sp. z o.o. podjęło Uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 11 000 tys. zł. ENEA S.A. objęła 5 500 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł każda. Pozostałe udziały zostały objęte przez Kopalnię Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. Po przeprowadzeniu podwyższenia kapitału udział ENEA S.A. oraz Kopalni Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. w kapitale zakładowym oraz w ogólnej liczbie głosów na zgromadzeniu wspólników wynosi po 50%.

W dniu 1 lipca 2009 r. wpisano w Krajowym Rejestrze Sądowym połączenie spółek poprzez przejęcie przez spółkę przejmującą ENERGOMIAR Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu spółki przejmowanej STEREN Sp z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy. W wyniku połączenia powstał jeden podmiot pod nazwą ENERGOMIAR Sp z o.o. z siedzibą w Poznaniu.

W dniu 27 lipca 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki EnergoPartner Sp. z o.o. podjęło Uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 200 tys.zł., tj. do kwoty 8 200 tys.zł., poprzez utworzenie 200 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł. każda. Zostały one pokryte wkładem pieniężnym Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A.

W dniu 31 sierpnia 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki EnergoPartner Sp. z o.o. Uchwałą nr 1 podwyższyło kapitał zakładowy spółki o 2 900 tys. zł tj. do kwoty 11 100 tys. zł., poprzez utworzenie 2 900 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł każda. Zostały one pokryte wkładem pieniężnym Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez jedynego wspólnika ENEA S.A.

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	<b>Obrót</b>	<b>Wszystkie pozostałe segmenty</b>	<b>Razem</b>
Przychody ze sprzedaży netto *	5 168 589	39 430	5 208 019
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>5 168 589</b>	<b>39 430</b>	<b>5 208 019</b>
Koszty ogółem **	(5 015 781)	(36 353)	(5 052 134)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>152 808</b>	<b>3 077</b>	<b>155 885</b>
Nieprzypisane koszty zarządu			(38 123)
<b>Zysk operacyjny</b>			<b>117 762</b>
Koszty finansowe			(5 563)
Przychody finansowe			108 754
Przychody z tytułu dywidend			78 897
Podatek dochodowy			(42 263)
<b>Zysk netto</b>			<b>257 587</b>

\* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 1 573 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

\*\* - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 1 573 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	<b>Obrót</b>	<b>Wszystkie pozostałe segmenty</b>	<b>Razem</b>
Przychody ze sprzedaży netto *	1 671 511	13 222	1 684 733
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>1 671 511</b>	<b>13 222</b>	<b>1 684 733</b>
Koszty ogółem **	(1 631 850)	(10 576)	(1 642 426)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>39 661</b>	<b>2 646</b>	<b>42 307</b>
Nieprzypisane koszty zarządu			(14 472)
<b>Zysk operacyjny</b>			<b>27 835</b>
Koszty finansowe			(810)
Przychody finansowe			40 689
Przychody z tytułu dywidend			-
Podatek dochodowy			(9 588)
<b>Zysk netto</b>			<b>58 126</b>

\* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 505 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

\*\* - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 505 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 30 września 2008 r. przedstawiają się następująco:

	<b>Obrót</b>	<b>Wszystkie pozostałe segmenty</b>	<b>Razem</b>
Przychody ze sprzedaży netto *	4 277 068	35 358	4 312 426
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>4 277 068</b>	<b>35 358</b>	<b>4 312 426</b>
Koszty ogółem **	(4 157 231)	(32 015)	(4 189 246)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>119 837</b>	<b>3 343</b>	<b>123 180</b>
Nieprzypisane koszty zarządu			(105 994)
<b>Zysk operacyjny</b>			<b>17 186</b>
Koszty finansowe			(1 068)
Przychody finansowe			31 265
Przychody z tytułu dywidend			71 544
Podatek dochodowy			(13 263)
<b>Zysk netto</b>			<b>105 664</b>

\* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 1 656 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

\*\* - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 1 651 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2008 r. przedstawiają się następująco:

	<b>Obrót</b>	<b>Wszystkie pozostałe segmenty</b>	<b>Razem</b>
Przychody ze sprzedaży netto *	1 404 007	12 475	1 416 482
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>1 404 007</b>	<b>12 475</b>	<b>1 416 482</b>
Koszty ogółem **	(1 356 588)	(8 898)	(1 365 486)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>47 419</b>	<b>3 577</b>	<b>50 996</b>
Nieprzypisane koszty zarządu			(20 383)
<b>Zysk operacyjny</b>			<b>30 613</b>
Koszty finansowe			(323)
Przychody finansowe			12 751
Przychody z tytułu dywidend			4 788
Podatek dochodowy			(8 854)
<b>Zysk netto</b>			<b>39 075</b>

\* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 523 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

\*\* - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 524 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

<u>Stan na 30.09.2009</u>	<b>Obrót</b>	<b>Wszystkie pozostałe segmenty</b>	<b>Razem</b>
Rzeczowe aktywa trwałe	18 129	138 686	156 815
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	790 856	6 056	796 912
Razem:	<b>808 985</b>	<b>144 742</b>	<b>953 727</b>
AKTYWA wyłączone z segmentacji			9 871 611
- w tym rzeczowe aktywa trwałe			52 222
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe			83 232
<b>RAZEM: AKTYWA</b>			<b>10 825 338</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	719 939	5 221	725 160
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji			10 100 178
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania			88 201
<b>RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>			<b>10 825 338</b>
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	13 959	13 959
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji			5 915
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	310	9 586	9 896
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych wyłączona z segmentacji			557
Odpis aktualizujący należności na dzień 30.09.2009	84 572	648	85 220

**ENE S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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>	<b>Obrót</b>	<b>Wszystkie pozostałe segmenty</b>	<b>Razem</b>
Rzeczowe aktywa trwałe	18 439	140 710	159 149
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	713 082	5 896	718 978
<b>Razem:</b>	<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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Spółka dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 19 874 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio:

35 314 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Spółka dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 436 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 547 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Spółka dokonała zmniejszenia rzeczowych aktywów trwałych poprzez wniesienia aportem do spółki ENTUR Sp. z o.o., do spółki IT SERWIS Sp. z o.o. oraz do spółki COGEN Sp. z o.o. aktywów o łącznej wartości księgowej netto 3 929 tys. zł.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Spółka utworzyła dodatkowe odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 7 517 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpowiednio: 5 788 tys. zł).



W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych nie zmieniły się (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Spółka utworzyła dodatkowe odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 5 788 tys.zł.)

Na dzień 30 września 2009 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 15 301 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Spółka nie dokonała nabycia wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 wspólnie kontrolowanych**

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Stan na początek okresu	<b>7 780 241</b>	<b>7 525 908</b>
Nabycie inwestycji	30 278	254 543
Odpis aktualizujący	-	(210)
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>7 810 519</b>	<b>7 780 241</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach zależnych Zakład Usług Teleinformatycznych ZZE S.A. „IT SERWIS” Sp. z o.o. w Zielonej Górze, ENTUR Sp. z o.o. w Szczecinie, „PWE GUBIN” Sp. z o.o. w Sękowinach, COGEN Sp z o.o. w Poznaniu, Kozienice II Sp z o.o. Świerże Górne, ENERGOTRANS Sp. z o.o. Gorzów Wlkp., EnergoPartner Sp. z o.o. na łączną kwotę 37 121 tys.zł., przy czym w bilansie kwota ta uległa zmniejszeniu o 6 843 tys.zł. z tytułu różnicy między wartością bilansową a rynkową wniesionych aportów na pokrycie udziałów (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnie kontrolowanych na łączną kwotę 254 543 tys. zł.)

Sposób rozliczenia nabycia tych jednostek opisano w nocie 13.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2008r. Spółka nie dokonała sprzedaży inwestycji w jednostkach stowarzyszonych.

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	30.09.2009	31.12.2008
<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

	30.09.2009	31.12.2008
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu</b>	<b>93 519</b>	<b>96 520</b>
Utworzony	9 411	9 153
Rozwiązany	(17 717)	(11 237)
Wykorzystany	7	(917)
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu</b>	<b>85 220</b>	<b>93 519</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 8 299 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym

30 września 2008 r. odpis aktualizujący zmalał odpowiednio o 2 789 tys.zł.)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług i pozostałych należności zmalał o 1 538 tys.zł. (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący wzrósł o 147 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, wyspecjalizowana firma finansowa zajmuje się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi, które na dzień 30 września wynoszą 1 673 763 tys.zł. Przekazane środki, zgodnie z Umową, inwestowane są jedynie w bezpieczne papiery wartościowe (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1 227 824 tys.zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 445 938 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. 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. Ponieważ na dzień sporządzenia niniejszego 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 przejęcia.

**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 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 30 września 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 30 września 2009 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu wynosi na dzień 30 września 2009 r. 424 tys.zł.

(na dzień 31 grudnia 2008 r. zobowiązanie to wynosiło 163.799 tys. zł. ).

## 16. Odroczone podatek dochodowy

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

	<u>30.09.2009</u>	<u>31.12.2008</u>
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>(39 701)</b>	<b>(29 351)</b>
Obciążenie / (Uznanie) zysku	5 449	(9 447)
Obciążenie/ (Uznanie) innych składników pełnego dochodu	-	(903)
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>(34 252)</b>	<b>(39 701)</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 5 449 tys. zł. (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa wynosiło 24 420 tys.zł.)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 1 728 tys. zł. (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem w wyniku zwiększenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego odpowiednio o 11 432 tys.zł.)

## 17. Świadczenia pochodzenia energii

	<u>30.09.2009</u>	<u>31.12.2008</u>
Świadczenia pochodzenia	(77 630)	(14 572)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(1 961)	(2 985)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	131 289	161 499
<b>Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii</b>	<b>51 698</b>	<b>143 942</b>

## 18. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia

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

	<u>30.09.2009</u>	<u>31.12.2008</u>
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>42 268</b>	<b>61 676</b>
Zwiększenie istniejących rezerw	967	17 023
Zmniejszenie rezerw	(2 076)	(36 431)
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>41 159</b>	<b>42 268</b>

### Inne rezerwy

	<u>30.09.2009</u>	<u>31.12.2008</u>
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>1 609</b>	<b>588</b>
Zwiększenie istniejących rezerw	317	1 021
Zmniejszenie rezerw	-	-
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>1 926</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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania zmniejszyła się o 792 tys.zł. ( w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań sądowych i inne rezerwy zmniejszyły się o 7 501 tys.zł.)

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 682 tys.zł. ( w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. zmniejszyła się odpowiednio o 586 tys.zł.)

## **19. Dywidenda**

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

ENEA S.A. na mocy Ustawy z dnia 1 grudnia 1995 r. o wpłatach z zysku przez jednoosobowe spółki Skarbu Państwa, dokonywała kwartalnie wpłaty z zysku (definiowanego jako zysk brutto pomniejszony o wartość bieżącego podatku dochodowego) w wysokości 15%, która prezentowana jest jako wypłata dywidendy. Spółka przestała podlegać powyższemu obowiązkowi z końcem 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 2009 r. do 31 stycznia 2009 r. naliczenie wypłaty z zysku wyniosło 218 tys. zł.

Za okres od 1 stycznia do 30 września 2008 r. naliczenie wpłaty z zysku wyniosło 12 187 tys.zł. Spółka wykazała korektę naliczonej za rok 2007 obowiązkowej wpłaty z zysku w wysokości 2 229 tys.zł.

Za okres od 1 lipca do 30 września 2008 r. naliczenie wpłaty z zysku wyniosło 5 782 tys.zł.

## 20. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

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

	30.09.2009	31.12.2008
<b>Wartość zakupu, w tym:</b>	<b>3 435 167</b>	<b>3 861 807</b>
zakupy inwestycyjne	15 389	26 628
zakupy materiałów	518	1 263
zakupy usług	1 639 314	2 293 876
Pozostałe (w tym energia)	1 779 946	1 540 040
	<b>251 093</b>	<b>302 316</b>
<b>Wartość sprzedaży, w tym:</b>		
sprzedaż energii	240 400	287 027
sprzedaż materiałów i towarów	0	0
sprzedaż usług	972	2 245
pozostała	9 721	13 044
	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Należności	32 359	49 166
Zobowiązania	558 890	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 - 30.09.2009	01.01.2008 - 30.09.2008	01.01.2009 - 30.09.2009	01.01.2008 - 30.09.2008
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	1 141	702	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	126	259
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	251	114	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych w tym: (ulęgowa odpłatność za energię elektryczną)	44	125	-	-
<b>RAZEM</b>	<b>1 436</b>	<b>941</b>	<b>126</b>	<b>259</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:

Lp.	Organ	Stan na dzień	Udzielono od dnia	Spląty do dnia	Stan na dzień
		01.01.2009	01.01.2009	30.09.2009	30.09.2009
1.	Zarząd	18	-	(18)**	-
2.	Rada Nadzorcza	-	20	(2)	18
	<b>RAZEM</b>	<b>18</b>	<b>20</b>	<b>(20)</b>	<b>18</b>

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

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

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 powiązаныmi 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:

	<b>30.09.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	17 244	17 164
Nabycie wartości niematerialnych	705	-
	<b>17 949</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, krótsze dni zimą oraz wyższe temperatury i dłuższe dni latem. Sezonowość sprzedaży energii w znacznie większym stopniu dotyczy drobnych odbiorców (stanowią oni 45,51 % 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 30 września 2009 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 6 122 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 13.946 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 30 września 2009 roku przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 139 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 12.447 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 30 września 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. kończąca postępowanie w sprawie obciążania odbiorców energii dwukrotną opłatą abonamentową za miesiąc styczeń 2008 roku, ENEA S.A. została zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 160 tys. złotych. Spółka złożyła odwołanie od przedmiotowej decyzji

w dniu 30 września 2008 r. Dnia 31 sierpnia 2009 r. Sąd Okręgowy w Warszawie –Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów obniżył karę pieniężną nałożoną na Spółkę do kwoty 10 tys.zł.

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 niewywiązaniem 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 sprawozdaniu finansowym z tytułu wspomnianej kary została ujęta rezerwa w pełnej wysokości.

Ze względu na charakter działalności Spółki na dzień 30 września 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 30 września 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. Z dniem 20 kwietnia 2009 r. Komisja Odwoławcza podjęła Uchwałę o zakończeniu postępowania odwoławczego. Została ona zatwierdzona przez Prezesa NIK 22 maja 2009 r. Zarząd ENEA S.A. pismem z dnia 10 czerwca 2009 roku poinformował NIK o sposobie wykorzystania uwag i wniosków.

### **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 wykorzystywanych bezumownie. Potencjalne kwoty roszczeń z tego tytułu mogą być istotne dla Spółki, biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów bezumownie wykorzystywanych. 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 30 września 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 nocie 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 prowadziła działania zmierzające do nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kopalni Węgla Kamiennego „Brzeszcze – Silesia” Ruch II Silesia i złożyła dotychczasowemu właścicielowi niewiążącą ofertę nabycia. Na dzień sporządzenia niniejszego jednostkowego sprawozdania finansowego Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o odstąpieniu od procesu nabycia części przedsiębiorstwa Kompanii Węglowej S.A. pod nazwą Ruch II Silesia KWK „Brzeszcze-Silesia”. ENEA S.A. nie wyklucza dalszych rozmów i ustanowienia nowych ram współpracy z Kompanią Węglową, która jest właścicielem kopalni KWK Silesia. W przypadku kopalni KWK Silesia proces decyzyjny jest kontynuowany a ENEA S.A. rozważa możliwości innych form inwestycji.

**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 zobowiązanym do zapłaty akcyzy.

Za okres od dnia 1 marca 2009 r. do dnia 30 września 2009 r. wartość naliczonego podatku akcyzowego wynosiła 158 846 tys. zł.

**27. Zdarzenia po dacie bilansu****27.1. Dokapitalizowanie spółki zależnej**

Dnia 23 października 2009 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. z siedzibą w Inowrocławiu postanowił podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 15 738 tys. zł. tj. o kwotę 3 250 tys. zł., poprzez utworzenie 6 500 nowych udziałów o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem pieniężnym.

**27.2. Negocjacje w sprawie nabycia akcji**

W dniu 13 lipca 2009 r. Minister Skarbu Państwa z siedzibą w Warszawie, działając w imieniu Skarbu Państwa zgodnie z Ustawą o komercjalizacji i prywatyzacji (Dz.U.z 2002 r. nr 171, poz.1397, ze zmianami) o szczegółowym trybie zbywania akcji Skarbu Państwa (Dz.U.z 2009 r. nr34, poz.264), zaprosił wszystkie zainteresowane podmioty do negocjacji w sprawie nabycia 295.987.473 akcji o wartości nominalnej 1 złoty każda, należących do Skarbu Państwa, stanowiących 67,05% kapitału zakładowego spółki ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu.

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r.

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

---

Termin składania pisemnych odpowiedzi na publiczne zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia akcji Spółki przez Potencjalnych Inwestorów, którzy odebrali Memorandum, upłynął w dniu 14 sierpnia 2009 roku.

Jedyną Spółką, która odpowiedziała na to zaproszenie była RWE AG.

Dnia 14 października 2009 r. Ministerstwo Skarbu Państwa poinformowało, że RWE AG nie złoży wiążącej oferty nabycia akcji ENEA S.A. W związku z tym dnia 15 października 2009 roku zakończyło się postępowanie w sprawie zbycia posiadanych przez Skarb Państwa 67,5 % akcji ENEA S.A.

**Pozostałe informacje  
do rozszerzonego skonsolidowanego  
raportu za III 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 (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 okresie I – III kw. 2009 r. 8 960 297 MWh energii elektrycznej brutto. Elektrownia Kozienice wytwarza także energię elektryczną ze źródeł odnawialnych przy współspalaniu biomasy z paliwem konwencjonalnym (węgiel kamienny). W okresie I – III kw 2009 r. Elektrownia rozpoznała świadectwa pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych w ilości 151 614,787 (za okres sierpień i wrzesień złożono odpowiednie wnioski do URE).

Wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych zajmuje się przede wszystkim nasza spółka zależna – Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Uzyskała ona w III kw. 2009 r. 24114,049 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 III kw. 2009 r. wynosiła 23797,553 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. Według ostatniej aktualizacji, ENEA Operator dysponuje liniami energetycznymi o długości 124.505 km (wraz z przyłączami) oraz 33.965 stacjami elektroenergetycznymi.

### **Obrót**

W ramach naszej Grupy hurtowym obrotem energią elektryczną oraz sprzedażą energii elektrycznej odbiorcom detalicznym zajmuje się ENEA S.A. W III kwartale 2009 roku całkowita sprzedaż w ramach obrotu energią wyniosła 5 017,1 GWh. Sprzedaż odbiorcom detalicznym wyniosła 4 139,8 GWh, w tym klientom przyłączonym do sieci OSD innych niż ENEA Operator 373,6 GWh. Liczba odbiorców detalicznych według stanu na 30 września 2009 r. to około 2,3 miliona 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**

Postanowieniem Sądu Rejonowego Poznań – Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu VIII Wydział Gospodarczy KRS z dnia 01.07.2009 r. nastąpiło połączenie spółek z obszaru „pomiarów” poprzez przejęcie przez spółkę Energomiar spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu ( spółka przejmująca) spółki STEREN spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bydgoszczy (spółka przejmowana). W wyniku połączenia kapitał zakładowy spółki Energomiar sp. z o.o. wynosi 2.749.000,00 zł, który dzieli się na 5.498 udziałów o wartości nominalnej 500 zł każdy. Wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA SA

Prezentacja spółek:

Przedmiotem działalności spółki Energomiar Sp. z o.o. z siedziba w Poznaniu (ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań) jest produkcja, naprawy, legalizacja i sprzedaż liczników energii elektrycznej i zegarów sterujących, dostawy, urządzeń do klimatyzacji i ogrzewania elektrycznego, wykonywanie klimatyzacji pomieszczeń, montaż elektrycznych urządzeń grzewczych.

Przedmiotem działalności spółki STEREN Sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy (ul. Lenartowicza 33-35, 85-133 Bydgoszcz) do czasu połączenia była 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. była jedynym udziałowcem tej Spółki, której kapitał zakładowy wynosił 200.000,00 zł.

W dniu 27.07.2009 r. Uchwałą Nr 1 Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników podwyższono kapitał zakładowy spółki EnergoPartner spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu o 200.000,- zł a wszystkie nowoutworzone udziały objęła ENEA S.A. i pokryła je gotówką.

W dniu 31.08.2009 r. Uchwałą Nr 1 Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników podwyższono kapitał zakładowy spółki EnergoPartner spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu o 2.900.000,- zł, a wszystkie nowoutworzone udziały objęła ENEA S.A. i pokryła je gotówką.

Spółka EnergoPartner Sp. z o.o. zajmuje się rozwojem projektów farm wiatrowych w Polsce.

## **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 III 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 300 sztuk akcji 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 innych niż wskazane powyżej, toczących się obecnie postępowań, w których stroną jest ENEA S.A. lub podmioty wchodzące w skład Grupy, zamieszczony został w Nocie nr 28.2-4 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 36 niniejszego raportu)

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

Grupa w III kwartale 2009 r. nie zawarła z podmiotami powiązanymi istotnych transakcji na warunkach nierynkowych.

Opis innych transakcji zawartych przez emitenta lub jednostkę od niego zależną z podmiotami powiązanymi zamieszczony został w Nocie nr 24 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 33 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, w 2008 r. 849 kg/MW, a za I-III kwartały 2009 r. 882 kg/MWh 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.

Według stanu na dzień 30.09.2009 r. ENEA S.A. świadczyła usługi kompleksowe (obejmujące sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usługi dystrybucji) albo sprzedawała energię elektryczną ponad 2,0 mln klientów indywidualnych oraz około 0,3 mln klientów biznesowych.

W III kwartale 2009 r. przychód ze sprzedaży energii elektrycznej największemu z naszych odbiorców wyniósł około 4 % łącznej wartości sprzedaży energii elektrycznej i usług dystrybucji, a udział 10 największych odbiorców nieznacznie przekroczył 17 %.

### ***Integracja pionowa***

W związku z włączeniem do Grupy w październiku 2007 r. Elektrowni Kozienice, staliśmy się pionowo zintegrowanym przedsiębiorstwem energetycznym. Na koniec III 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 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 Zarządu ENEA S.A. w dniu 25 listopada 2008 r. oraz zmieniona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 266/2009 z dnia 27 kwietnia 2009 r.

Sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G przyłączonych do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. realizowana jest na podstawie „Taryfy dla energii elektrycznej” zatwierdzonej przez Prezesa URE na okres do 31 grudnia 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 Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA w I półroczu 2009 r. opublikowanym w ramach rozszerzonego skonsolidowanego raportu półrocznego w dniu 31 sierpnia 2009 r., jak również w Notach nr 28-31 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 36-41 niniejszego raportu).

### ***Spory zbiorowe***

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

ENEA S.A. jest obecnie stroną w dwóch sporach zbiorowych:

- w sporze zbiorowym z dnia 3 kwietnia 2009 r. Spór dotyczy wzrostu wskaźnika wynagrodzeń w ENEA S.A. w roku 2009 r. - informacje o tym wydarzeniu przekazano raportem bieżącym nr 26/2009 z dnia 3 kwietnia 2009 r.,

- w sporze zbiorowym z dnia 7 września 2009 r. Przedmiotem powstałego sporu zbiorowego są kwestie związane ze sposobem i zakresem przekazywanych pracownikom przez Spółkę informacji dotyczących prowadzonego procesu prywatyzacji, tj. informacji dotyczących planu prywatyzacji, sposobu przeprowadzenia załogi przez proces prywatyzacji oraz wpływu potencjalnej zmiany większościowego akcjonariusza Spółki na sytuację jej pracowników. Informacje o tym wydarzeniu przekazano raportem bieżącym nr 51 /2009 z dnia 08 września 2009 r.

Obydwa ww. spory są na etapie rokowań.

W dniu 24 września 2009 r. w wyniku spotkania Zarządu Spółki ENEA Operator Sp. z o.o. ze Związkami Zawodowymi, strony wznowiły rokowania w sporze zbiorowym zgłoszonym w Państwowej Inspekcji Pracy w dniu 12 maja 2009 r. ( raport bieżący nr 29/2009 z dnia 12 maja 2009 r. ).

### ***Korekta kosztów osieroconych***

W latach '90 XX wieku wprowadzony został w Polsce system kontraktów długoterminowych (KDT), który miał w założeniu umożliwić wytwórcom energii elektrycznej pozyskanie finansowania koniecznego dla przeprowadzenia niezbędnych w sektorze energetycznym inwestycji w aktywa wytwórcze. W związku z



postępującą liberalizacją sektora energetycznego oraz zastrzeżeniami zgłaszanymi przez Komisję Europejską, w 2007 roku Polska wdrożyła program przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych poprzez uchwalenie Ustawy o Rozwiązaniu KDT. Elektrownia Kozienice była stroną kontraktu długoterminowego, na mocy którego sprzedawała około 40% wytwarzanej energii elektrycznej. W związku z wejściem w życie Ustawy o Rozwiązaniu KDT, kontrakt ten uległ przedterminowemu rozwiązaniu z dniem 1 kwietnia 2008 r. W konsekwencji energia elektryczna, która dotychczas była sprzedawana na podstawie kontraktu długoterminowego jest sprzedawana na wolnym rynku, gdzie cena może odbiegać od ceny dotychczas ustalonej w kontrakcie długoterminowym.

Na podstawie Ustawy o Rozwiązaniu KDT mamy możliwość uzyskiwania rekompensat na pokrycie tzw. kosztów osieroconych, tj. wydatków niepokrytych przychodami zyskanymi ze sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym po przedterminowym rozwiązaniu kontraktu długoterminowego, wynikających z nakładów poniesionych do dnia 1 maja 2004 r. na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej. Rekompensaty są wypłacane w trakcie roku w formie zaliczek, których wysokość podlega korekcie na mocy decyzji Prezesa URE na warunkach określonych w Ustawie o Rozwiązaniu KDT. Rozliczenie rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych za dany rok jest dokonywane przez Prezesa URE do 31 lipca kolejnego roku (tzw. korekta roczna) oraz do 31 sierpnia po ostatnim roku obowiązywania KDT (tzw. korekta końcowa). Wysokość korekty rocznej oraz korekty końcowej dokonywanej po zakończeniu okresu, w którym obowiązywał KDT, zależy od wielu czynników, w tym w szczególności od wyniku działalności, jaki osiągnie wytwórca (dotyczy Elektrowni Kozienice) w bieżącym okresie i w latach kolejnych, wolumenu sprzedaży energii oraz średnich cen rynkowych energii elektrycznej.

Roczna wysokość tych rekompensat, zdyskontowana na dzień 1 stycznia 2007 r., nie może przekroczyć maksymalnej wysokości tych kosztów określonej w Ustawie o Rozwiązaniu KDT. Dla Elektrowni Kozienice maksymalna wysokość kosztów osieroconych została ustalona na kwotę 623,6 mln PLN (wysokość ta została określona dla okresu 2007-2014).

W 2008 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała od spółki Zarządca Rozliczeń S.A. zaliczki na poczet kosztów osieroconych w wysokości 93 132 tys. zł, z czego w sprawozdaniu finansowym roku 2008 jako przychody z tytułu rekompensaty została rozpoznana kwota 80.976 tys. zł. W dniu 5 sierpnia 2009 r. Elektrownia „Kozienice“ S.A. otrzymała Decyzję Prezesa URE z dnia 31 lipca 2009 r. ustalającą wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. otrzymanych wcześniej zaliczek od spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) dla Elektrowni "Kozienice" S.A. za rok 2008. Zgodnie z powyższą decyzją wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. wysokość zaliczek do zwrotu do spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) została ustalona na poziomie 89.537 tys. zł, co oznacza niższą wysokość przychodów z tytułu rekompensaty za rok 2008 niż rozpoznana przez Elektrownię "Kozienice" S.A. w sprawozdaniu finansowym za rok 2008 (i co za tym idzie w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy Kapitałowej ENEA) o kwotę 77.381 tys. zł.

Zdaniem Zarządu Elektrowni "Kozienice" S.A. oraz ENEA S.A. przyjęte przy ustalaniu Decyzji przez Prezesa URE założenia oraz interpretacja obowiązującej ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania

kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedmiotowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej są w wielu obszarach błędne lub niewłaściwie zastosowane. W związku z powyższym Elektrownia "Kozienice" S.A. złożyła w dniu 19 sierpnia 2009 r. odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie, Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W odwołaniu wystąpiono również o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy. Sąd Okręgowy w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów postanowieniem z dnia 23 września 2009 r. postanowił wstrzymać wykonanie zaskarżonej decyzji ponad kwotę 44 768 tys. zł w pozostałej części oddalając wnioski. W związku z tym w dniu 30 września 2009 r. Zarząd Spółki podjął decyzję o dokonaniu zwrotu zaliczki w wysokości niezawieszanej przez Sąd części kwoty wynikającej z Decyzji Prezesa URE. Dnia 2 października 2009 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. złożyła zażalenie na powyższe postanowienie do Sądu Apelacyjnego w Warszawie VI Wydział Cywilny.

Na dzień sporządzenia niniejszego raportu nie jest możliwe jednoznaczne określenie wyników odwołania się od wspomnianej decyzji. Zarząd Elektrowni „Kozienice” S.A. podjął decyzję o ujęciu korekty rozpoznanych w 2009 r. przychodów z tytułu rekompensat w wysokości 27 035 tys. zł jak również o ujęciu korekty rozpoznanych w 2008 r. przychodów z tytułu rekompensat w wysokości 77 380 tys. zł. Obie powyższe korekty ujęte są w sprawozdaniu z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r. w pozycji przychody ze sprzedaży (jako kwoty zmniejszające przychody ze sprzedaży).

Dodatkowe informacje nt. zagadnienia kosztów osieroconych znajdują się w prospekcie emisyjnym akcji serii C oraz w Nocie nr 25 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 34 niniejszego raportu).

### ***Prywatyzacja***

Zgodnie z dokumentem pn. „Plan Prywatyzacji na lata 2008-2011” przyjętym przez Radę Ministrów 22.04.2008 roku, ENEA S.A. została wskazana jako jedna z grup energetycznych, która zostanie poddana procesom prywatyzacyjnym w latach 2008-2011. Pierwszym etapem ww. procesu była sprzedaż w roku 2008 pakietu nowowyemitowanych akcji Spółki w drodze pierwszej oferty publicznej. Zgodnie z uchwałą Rady Ministrów z dnia 11.08.2009r. ENEA S.A. znalazła się na liście kluczowych spółek przewidzianych do prywatyzacji w 2009 r. Ostateczna forma dalszej prywatyzacji Spółki, jej termin oraz wielkość pakietu udziałów przeznaczonych do zbycia przez Skarb Państwa będzie uzależniona wyłącznie od decyzji Ministerstwa Skarbu Państwa.

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

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

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

**Wysokie 11 miejsce Grupy Kapitałowej ENEA w przygotowanym przez magazyn ekonomiczny Home&Media rankingu 400 największych polskich firm produkcyjnych w 2008 r.**

Wśród kilku wskaźników branżowych pod uwagę przez analityków do rankingu, największe znaczenie miały dane dotyczące przychodów netto ze sprzedaży.

**ENEA S.A. została nagrodzona mianem Firmy Wysokiej Reputacji 2009 w kategorii: Energia w IV edycji rankingu PremiumBrand 2009**

Ranking powstał w oparciu o badania przeprowadzone na polskim rynku przez instytut TNS OBOP. Reputacja marek i firm oceniana jest w oparciu o następujące kryteria: skłonność do polecenia marki/firmy, atmosfera medialna, firma jako pracodawca, społeczne zaangażowanie firmy i firma jako partner biznesowy. W tegorocznym badaniu wzięło udział 67 marek i 30 firm.

**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, między innymi, rozpoczęto w 2008 r. realizację budowy trzeciej instalacji odsiarczania spalin, której termin zakończenia i przekazania instalacji do eksploatacji przewidziany jest na 2011 r. Obecnie prowadzone jest postępowanie przetargowe na wybór wykonawcy na wymianę elektrofiltru bloku nr 10. W przyszłości planowana jest również modernizacja dwóch ostatnich elektrofiltrów na blokach nr 3 i nr 8 oraz budowa instalacji katalitycznego odzotowania spalin na blokach energetycznych od nr 4 do nr 10;
- 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);

- przeprowadzić restrukturyzację Grupy poprzez: (i) optymalizację kosztową, (ii) dostosowanie zasad funkcjonowania w różnych spółkach w Grupie segmentów o podobnym profilu działalności i wskazanie możliwych do wyeliminowania obszarów działalności, które nie stanowią dla Grupy jej podstawowych obszarów biznesowych lub funkcji wspierających te obszary oraz (iii) zmniejszenie liczby spółek zależnych ENEA S.A. W ramach restrukturyzacji Grupy w III kwartale 2009r., postanowieniem Sądu Rejonowego Poznań – Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu VIII Wydział Gospodarczy KRS z dnia 01.07.2009 r. nastąpiło połączenie spółek z obszaru „pomiarów” poprzez przejęcie przez spółkę Energomiary spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu ( spółka przejmująca) spółki STEREN spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bydgoszczy (spółka przejmowana).

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

Naszym 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. Systematycznie prowadzimy 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, planujemy zwiększenie mocy wytwórczych poprzez budowę nowych bloków, w tym na terenie Elektrowni Kozienice, gdzie do 2015 roku planujemy wybudowanie nowego bloku o mocy osiągalnej około 1.000 MW, a do roku 2016 – kolejnego bloku o mocy osiągalnej około 1.000 MW.

### ***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. Spośród różnorodnych rodzajów źródeł OZE, uwzględniając ich dostępność, efektywność ekonomiczną, w Polsce można inwestować przede wszystkim w: elektrownie na biogaz, elektrownie na biomasę, elektrownie wiatrowe, elektrownie wodne, współspalanie biomasy. Na podstawie uwarunkowań techniczno-technologicznych, organizacyjnych, ekonomiczno-finansowych i prawnych oraz tendencji rozwojowych poszczególnych OZE w Polsce na przestrzeni ostatnich lat, ENEA S.A. planuje w obszarze OZE jako priorytetowe kierunki inwestowania potraktować elektrownie biogazowe i elektrownie wiatrowe. Pod uwagę będą również brane inwestycje w technologie spalania biomasy w źródłach kogeneracyjnych. Zamierzamy kontynuować działania w zakresie nabywania od samorządów oraz innych podmiotów lokalnych wyselekcjonowanych elektrociepłowni.

Nabywane podmioty będą wytwarzać energię elektryczną w kogeneracji, co umożliwi nam uzyskanie dodatkowych świadectw pochodzenia energii. Ponadto zamierzamy inwestować w projekty dotyczące farm wiatrowych w szczególności zlokalizowanych na terenie północno-zachodniej Polski na różnym stopniu zaawansowania poprzez przejmowanie istniejących podmiotów lub inwestowanie we współpracy z podmiotami zewnętrznymi. Planujemy także prowadzić inwestycje w zakresie budowy elektrowni biogazowych oraz na biomasę w systemie rozproszonym.

### ***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. ENEA S.A. zawiązała z Kopalnią Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. spółkę pod firmą „PWE Gubin” Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach (PWE Gubin), której celem jest poszukiwanie złóż węgla brunatnego na terenie gmin Gubin i Brody położonych w bliskim sąsiedztwie granicy polsko-niemieckiej, a w dalszej kolejności budowa kopalni odkrywkowej oraz elektrowni. PWE Gubin obecnie jest na etapie przygotowania przedsięwzięcia inwestycyjnego związanego z budową kopalni odkrywkowej węgla brunatnego wraz z elektrownią na węgiel brunatny o mocy ok. 800 MW (z ewentualną rozbudową do mocy 3x800MW). Ponadto została podpisana umowa obejmująca wykonanie i uzgodnienie ekspertyzy wpływu przyłączenia kopalni węgla brunatnego i nowej elektrowni na krajowy system elektroenergetyczny. W ramach wspomnianych działań w III kwartale 2009r. opracowano wstępne studium wykonalności budowy kopalni. Utworzona spółka prowadzi także działania mające na celu przeniesienie na nią koncesji na rozpoznawanie złóż węgla brunatnego znajdujących się na terenie gmin Gubin oraz Brody, posiadanej obecnie przez Kopalnię Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. Dalsza integracja pionowa naszej działalności poprzez przejęcia kopalń umożliwi większą kontrolę kosztów paliw, a co za tym idzie powinna prowadzić do ograniczenia ryzyk związanych z możliwym znaczącym wzrostem ich ceny w przyszłości.