



ENEA S.A.

ANEKS NR 3 („Aneks”)

**DO PROSPEKTU EMISYJNEGO ZATWIERDZONEGO W DNIU 22 PAŹDZIERNIKA 2008 r.  
DECYZJĄ KOMISJI NADZORU FINANSOWEGO NR DEM/410/177/11/08 („Prospekt”)**

Terminy pisane wielką literą w niniejszym Aneksie zostały zdefiniowane w Prospekcie.

**I. W związku z przygotowaniem „Skonsolidowanego raportu kwartalnego Grupy Kapitałowej ENEA S.A. za III kwartał 2008 r.” dokonuje się w Prospekcie następujących zmian:**

(i) w Spisie treści na str. 6 dodaje się na końcu:

„ZAŁĄCZNIK III SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY KAPITAŁOWEJ  
ENEA S.A. ZA III KWARTAŁ 2008 R. .... XXIII”

(ii) po Załączniku II dodaje się po stronie XXII, tj. od strony XXIII, Załącznik III o treści wskazanej w załączniku do niniejszego Aneksu.

Zwracamy uwagę, iż informacje, które mogłyby w sposób znaczący wpłynąć na ocenę akcji Spółki to informacje finansowe, które zostały zawarte przede wszystkim w Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA S.A. za III kwartał 2008 r., w szczególności w skonsolidowanym bilansie, w skonsolidowanym rachunku zysków i strat, skonsolidowanym zestawieniu zmian w kapitale własnym oraz w skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych.

**II. W związku z zawarciem przez Spółkę w dniu 13 listopada 2008 r. umowy o animację dokonuje się w Prospekcie następujących zmian:**

(i) W Rozdziale „Warunki Oferty” – „Dopuszczenie Akcji i PDA do obrotu”, na str. 259

zdanie o treści:

„*Nie zawarliśmy z żadnym podmiotem umowy o pełnienie funkcji animatora.*”

zastępuje się następującym opisem:

„*W dniu 13 listopada 2008 r. Emitent zawarł z Domem Maklerskim BZ WBK S.A. umowę o animację. Na podstawie przedmiotowej umowy Dom Maklerski BZ WBK S.A. zobowiązał się do pełnienia funkcji animatora Emitenta na GPW dla akcji, PDA oraz praw poboru akcji stosownie do obowiązujących przepisów prawa, a także postanowień Regulaminu GPW oraz innych uregulowań wydanych przez KNF, GPW i KDPW.*

*Dom Maklerski BZ WBK S.A. zobowiązał się w szczególności do podtrzymywania wolumenu i płynności obrotu akcjami, poprzez składanie zleceń kupna i sprzedaży - we własnym imieniu i na własny rachunek.*

*Umowa została zawarta na czas nieokreślony i może być wypowiedziana przez każdą ze stron z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia.*”

**ZAŁĄCZNIK III**  
**SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY KAPITAŁOWEJ ENEA S.A. ZA III**  
**KWARTAŁ 2008 R.**

**Skonsolidowany raport kwartalny**  
**Grupy Kapitałowej ENEA S.A.**  
**za III kwartał 2008 r.**

**Poznań, 14 listopada 2008 r.**

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

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za III kwartał 2008 r.	XXV
2. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA S.A. za III kwartał 2008 r.	XXVI
3. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za III kwartał 2008 r.	LXV
4. Dodatkowe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego	LXXIII

## Wybrane skonsolidowane dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	9 miesięcy zakończone 30 września 2008r.	9 miesięcy zakończone 30 września 2007r.	9 miesięcy zakończone 30 września 2008r.	9 miesięcy zakończone 30 września 2007r.
Przychody ze sprzedaży netto	4 526 288	3 812 487	1 321 660	995 064
Zysk z działalności operacyjnej	154 959	69 087	45 247	18 032
Zysk przed opodatkowaniem	189 062	83 564	55 205	21 810
Zysk netto okresu sprawozdawczego	136 001	496 736	39 712	129 649
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	708 807	319 693	206 969	83 440
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(503 491)	(179 597)	(147 018)	(46 875)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(136 526)	(63 273)	(39 865)	(16 514)
Przepływy pieniężne netto, razem	68 790	76 823	20 086	20 051
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	347 253 939	221 594 900	347 253 939	221 594 900
Zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,39	2,24	0,11	0,59
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,39	2,24	0,11	0,59

  

	Stan na dzień 30 września 2008r.	Stan na dzień 31 grudnia 2007r.	Stan na dzień 30 września 2008r.	Stan na dzień 31 grudnia 2007r.
	Aktywa razem	9 939 034	9 816 186	2 916 127
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	2 898 837	3 049 811	850 523	851 427
Zobowiązania długoterminowe	1 461 463	1 387 190	428 795	387 267
Zobowiązania krótkoterminowe	1 437 374	1 662 621	421 728	464 160
Kapitał własny	7 040 197	6 766 375	2 065 604	1 888 994
Kapitał zakładowy	484 202	494 796	142 066	138 134
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	20,27	30,53	5,95	8,52
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	20,27	30,53	5,95	8,52

Powyższe dane finansowe za III kwartał 2008 i 2007 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 30 września 2008 r. – 3,4083 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2007 r. – 3,5820 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 2008 r. – 3,4247 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 30 września 2007 r. – 3,8314 PLN/EUR).

**Skrócone śródroczne skonsolidowane  
sprawozdanie finansowe  
Grupy Kapitałowej ENEA S.A.  
za III kwartał 2008 r.**

**Poznań, 14 listopada 2008 r.**

**Indeks do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego**

Skonsolidowany bilans.....	XXIX
Skonsolidowany rachunek zysków i strat.....	XXXI
Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym.....	XXXII
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych.....	XXXIV
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA S.A. ....	XXXV
2. Oświadczenie zgodności.....	XXXV
3. Stosowane zasady rachunkowości.....	XXXVI
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	XXXVI
5. Ważne oszacowania i założenia.....	XXXVIII
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć.....	XXXIX
7. Informacje dotyczące segmentów działalności.....	XLI
8. Rzeczowe aktywa trwałe.....	XLV
9. Wartości niematerialne.....	XLVI
10. Nieruchomości inwestycyjne.....	XLVI
11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych.....	XLVII
12. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług i pozostałych należności.....	XLVII
13. Zapasy.....	XLVII
14. Kapitał zakładowy.....	XLVIII
15. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji.....	XLVIII
16. Kredyty i pożyczki.....	XLIX
17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych.....	XLIX
18. Odroczone podatek dochodowy.....	L
19. Świadcstwa pochodzenia energii.....	L
20. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia.....	L
21. Dywidenda.....	LII
22. Transakcje z podmiotami powiązаныmi.....	LIII
23. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT).....	LVI
24. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy.....	LVII
25. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej.....	LVII
26. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	LVII
26.1. Udzielone przez Spółkę i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje ...	LVII
26.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi.....	LVII
26.3. Postępowania arbitrażowe.....	LVIII
26.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej.....	LVIII
26.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę.....	LX
26.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych.....	LXI
27. Szkody powstałe w wyniku warunków pogodowych.....	LXI
28. Rozpoczęcie rozmów w sprawie nabycia Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. ....	LXII
29. Zdarzenia po dacie bilansu.....	LXII
29.1. Prospekt emisyjny ENEA S.A. ....	LXII
29.2. Emisja akcji ENEA S.A. ....	LXIII
29.3. Nabycie PEC Śrem S.A. ....	LXIII
29.4. Pozostałe transakcje nabycia udziałów i akcji.....	LXIII

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**                      **Paweł Mortas**                      .....

**Członek Zarządu**                      **Marek Hermach**                      .....

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

**Poznań, 14 listopada 2008 r.**

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

	Na dzień	
	30 września 2008r.	31 grudnia 2007r.
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	7 743 697	7 871 161
Użytkowanie wieczyste gruntów	13 759	13 366
Wartości niematerialne	36 768	40 518
Nieruchomości inwestycyjne	4 207	4 332
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wyceniane metodą praw własności	5 385	5 207
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	14 985	14 981
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 074	1 379
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	109	129
	<b>7 819 984</b>	<b>7 951 073</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>		
Zapasy	235 760	149 065
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	726 871	715 110
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	383	7 531
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	3 292
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	146 454	49 323
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 009 582	940 792
	<b>2 119 050</b>	<b>1 865 113</b>
<b>Razem aktywa</b>	<b>9 939 034</b>	<b>9 816 186</b>



**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

	Na dzień	
	30 września 2008	31 grudnia 2007
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>		
<b>Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej</b>		
Kapitał zakładowy	484 202	494 796
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną	1 796 045	1 801 078
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	1 144 336	901 110
Zyski zatrzymane	3 612 732	3 566 227
	<b>7 037 315</b>	<b>6 763 211</b>
<b>Udziały mniejszości</b>	2 882	3 164
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>7 040 197</b>	<b>6 766 375</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>		
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	151 650	184 376
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	20	19
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	3 459	453
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	738 126	684 593
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	119 411	170 747
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	423 028	335 766
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	25 769	11 236
	<b>1 461 463</b>	<b>1 387 190</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	52 957	69 244
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	647 256	787 702
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	658	296
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	25 044	28 426
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	18 879	22 945
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	120 288	102 023
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	291 127	514 920
Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	175 139	66 638
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	106 026	70 427
	<b>1 437 374</b>	<b>1 662 621</b>
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>2 898 837</b>	<b>3 049 811</b>
<b>Razem kapitał własny i zobowiązania</b>	<b>9 939 034</b>	<b>9 816 186</b>

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

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Skonsolidowany rachunek zysków i strat**

	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2008r.</b>	<b>3 miesiące zakończone 30 września 2008r.</b>	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2007r.</b>	<b>3 miesiące zakończone 30 września 2007r.</b>
Przychody ze sprzedaży	4 695 041	1 541 763	3 812 487	1 267 844
Podatek akcyzowy	(168 753)	(54 061)	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>4 526 288</b>	<b>1 487 702</b>	<b>3 812 487</b>	<b>1 267 844</b>
Pozostałe przychody operacyjne	49 023	8 314	40 212	7 102
Amortyzacja	(479 165)	(156 895)	(307 249)	(106 857)
Koszty świadczeń pracowniczych	(704 947)	(199 707)	(430 987)	(136 407)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(982 365)	(335 825)	(187 208)	(62 973)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(1 286 725)	(415 522)	(1 981 645)	(642 418)
Usługi przesyłowe	(558 933)	(177 022)	(593 986)	(184 108)
Inne usługi obce	(201 030)	(78 165)	(113 273)	(41 752)
Podatki i opłaty	(118 963)	(39 074)	(121 491)	(30 884)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(4 075)	(1 825)	147	1 263
Pozostałe koszty operacyjne	(84 149)	(32 862)	(47 920)	(22 410)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>154 959</b>	<b>59 119</b>	<b>69 087</b>	<b>48 400</b>
Koszty finansowe	(26 778)	(10 564)	(7 127)	(814)
Przychody finansowe	60 360	18 727	21 761	8 747
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	521	949	(157)	271
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>189 062</b>	<b>68 231</b>	<b>83 564</b>	<b>56 604</b>
Podatek dochodowy	(53 061)	(23 191)	413 172	(11 896)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>136 001</b>	<b>45 040</b>	<b>496 736</b>	<b>44 708</b>
<b>Z tego:</b>				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	136 050	45 014	496 473	44 565
przypadający na udziały mniejszości	(49)	26	263	143
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	136 050	45 014	496 473	44 565
Średnioważona liczba akcji zwykłych	347 253 939	345 341 718	221 594 900	221 594 900
<b>Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>0,39</b>	<b>0,13</b>	<b>2,24</b>	<b>0,20</b>
<b>Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)</b>	<b>0,39</b>	<b>0,13</b>	<b>2,24</b>	<b>0,20</b>

Skonsolidowany rachunek zysków i strat należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

	<b>Kapitał zakładowy (wartość nominalna)</b>	<b>Przeszacowanie kapitału zakładowego</b>	<b>Kapitał zakładowy razem</b>	<b>Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji</b>	<b>Kapitał związany z płatnościami i w formie akcji</b>	<b>Zyski zatrzymane</b>	<b>Przypadające na udziały mniejszości</b>	<b>Razem kapitał własny</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2008 r.</b>	<b>348 221</b>	<b>146 575</b>	<b>494 796</b>	<b>1 801 078</b>	<b>901 110</b>	<b>3 566 227</b>	<b>3 164</b>	<b>6 766 375</b>
Sprzedż aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży						(1 551)		(1 551)
Zysk netto okresu sprawozdawczego						136 050	(49)	136 001
<b>Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie</b>						<b>134 499</b>	<b>(49)</b>	<b>134 450</b>
Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje					224 042			224 042
Zmiana wartości godziwej programu akcyjnego					19 184			19 184
Dywidendy						(98 588)	(269)	(98 857)
Umorzenie akcji	(10 594)		(10 594)			10 594		-
Inne				(5 033)			36	(4 997)
<b>Stan na 30 września 2008 r.</b>	<b>337 627</b>	<b>146 575</b>	<b>484 202</b>	<b>1 796 045</b>	<b>1 144 336</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

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(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>Kapitał związany z płatnościami w formie akcji</b>	<b>Zyski zatrzymane</b>	<b>Przypadające na udziały mniejszości</b>	<b>Razem kapitał własny</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2007 r.</b>	<b>221 595</b>	<b>146 575</b>	<b>368 170</b>	<b>901 110</b>	<b>3 088 596</b>	<b>6 002</b>	<b>4 363 878</b>
Zysk netto okresu sprawozdawczego					496 473	263	496 736
<b>Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie</b>					<b>496 473</b>	<b>263</b>	<b>496 736</b>
Dywidendy					(45 034)	(805)	(45 839)
Inne						(333)	(333)
<b>Stan na 30 września 2007 r.</b>	<b>221 595</b>	<b>146 575</b>	<b>368 170</b>	<b>901 110</b>	<b>3 540 035</b>	<b>5 127</b>	<b>4 814 442</b>

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

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2008 r.</b>	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2007 r.</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	136 001	496 736
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	53 061	(413 172)
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	479 165	307 249
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	19 433	-
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	4 075	(147)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	5 788	-
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	(1 777)	(1 094)
Przychody z tytułu odsetek	(53 279)	(20 535)
Koszty z tytułu odsetek	11 841	2 531
Udział w stratach/(zyskach) jednostek stowarzyszonych	(521)	157
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	(4 431)	-
	<b>513 355</b>	<b>(125 011)</b>
Podatek dochodowy zapłacony	(93 677)	(103 737)
Odsetki zapłacone	50 893	(1 012)
Odsetki otrzymane	(9 347)	19 594
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	(86 803)	(11 977)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(28 887)	(20 736)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(82 452)	(88 769)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	105 527	41 165
Rozliczenie dochodu z tyt. dotacji i opłat przyłączeniowych	45 564	39 063
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	108 501	46 862
Zmiana stanu rezerw	50 132	27 515
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	<b>708 807</b>	<b>319 693</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(422 764)	(183 982)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	14 636	2 269
Nabycie aktywów finansowych	(94 098)	-
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	3 768	2 116
Inne wydatki	(5 033)	-
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	<b>(503 491)</b>	<b>(179 597)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>		
Otrzymane kredyty i pożyczki	1 431	883
Splata kredytów i pożyczek	(50 444)	(16 897)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	(86 111)	(46 247)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(1 402)	(1 012)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	<b>(136 526)</b>	<b>(63 273)</b>
<b>Zwiększenie netto stanu środków pieniężnych</b>	<b>68 790</b>	<b>76 823</b>
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	940 792	351 719
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>	<b>1 009 582</b>	<b>428 542</b>

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

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego****1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA S.A.**

<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 S.A. („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) jest:

- produkcja energii elektrycznej i ciepłej (Elektrownia ”Kozienice” S.A., Elektrownie Wodne Sp. z o.o.),
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A.),
- przesył energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.).

Jedynym akcjonariuszem Jednostki Dominującej na dzień 30 września 2008 r. był Skarb Państwa.

Na dzień 30 września 2008 roku Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 25 spółek zależnych (w tym jednej spółki w organizacji), jednej spółki stowarzyszonej oraz spółki będącej wspólnym przedsięwzięciem (spółka w organizacji).

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

**2. Oświadczenie zgodności**

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

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

---

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 S.A. zgodnie z MSSF na dzień 30 września 2008. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu 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 2007 r.

Zasady rachunkowości stosowane przez Grupę zostały przedstawione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2007 r.

Walutą pomiaru i walutą sprawozdawczą prezentowanego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski. Dane w 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 S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2007 r.

**4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje**

Dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2007 r. lub późniejszych obowiązuje nowy standard, zatwierdzony przez UE, dla którego Grupa nie skorzystała z możliwości wcześniejszego zastosowania:

- **MSSF 8 – Segmenty operacyjne**

Grupa oczekuje, że nowy standard może mieć znaczący wpływ na prezentację i ujawnienie informacji o segmentach operacyjnych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2007 r. lub późniejszych obowiązują nowe standardy oraz interpretacje oczekujące na zatwierdzenie przez UE.

- **KIMSF 13 – Programy lojalnościowe**

Grupa nie spodziewa się, że interpretacja będzie miała jakikolwiek wpływ na skonsolidowane sprawozdanie

finansowe.

- **KIMSF 15 - Umowy budowlane dotyczące nieruchomości**

KIMSF 15 nie ma zastosowania do działalności Grupy, ponieważ Grupa nie świadczy usług budowlanych dotyczących nieruchomości.

- **KIMSF 16 - Zabezpieczenia udziałów w aktywach netto w podmiocie zagranicznym**

KIMSF 16 nie ma zastosowania do działalności Grupy, ponieważ Grupa nie stosuje zabezpieczeń udziałów w aktywach netto w podmiotach zagranicznych.

- **Zaktualizowany MSSF 3 – Połączenia jednostek gospodarczych**

Grupa nie ukończyła jeszcze analizy dotyczącej wpływu zaktualizowanego standardu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy.

- **Zaktualizowany MSR 23 – Koszty finansowania zewnętrznego**

Grupa nie ukończyła jeszcze analizy dotyczącej wpływu zaktualizowanego standardu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy.

- **Zaktualizowany MSR 1 – Prezentacja sprawozdań finansowych**

Grupa analizuje obecnie, czy prezentować pojedyncze sprawozdanie z łącznych zysków czy też dwa oddzielne sprawozdania

- **Zmiany do MSR 27 – Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe**

Grupa nie ukończyła jeszcze analizy dotyczącej wpływu zaktualizowanego standardu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy.

- **Zmiany do MSSF 1 i MSR 27 – Koszt inwestycji w jednostki zależne, współkontrolowane lub stowarzyszone**

Grupa nie ukończyła jeszcze analizy dotyczącej wpływu zaktualizowanego standardu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy.

- **Zmiany do MSSF 2 – Płatności w formie akcji**

Grupa nie ukończyła jeszcze analizy dotyczącej wpływu zaktualizowanego standardu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy.

- **Zmiany do MSR 32 – Instrumenty finansowe – prezentacja i MSR 1 – Prezentacja sprawozdań finansowych**

Grupa nie ukończyła jeszcze analizy dotyczącej wpływu zaktualizowanego standardu na skonsolidowane



sprawozdanie finansowe Grupy.

- **Zmiany do MSR 39 – Instrumenty finansowe – ujmowanie i wycena**

Grupa nie ukończyła jeszcze analizy dotyczącej wpływu zmian na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy.

- **Udoskonalenia do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej 2008**

Grupa nie ukończyła jeszcze analizy dotyczącej wpływu udoskonaleń.

## **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.

Za wyjątkiem obszarów wymienionych poniżej, założenia i szacunki przyjęte do sporządzenia skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z założeniami i szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy:

- świadczenia pracownicze w trakcie i po okresie zatrudnienia – rezerwa aktualizowana jest na dzień 31 grudnia i 30 czerwca, chyba, że zaszły istotne zmiany w założeniach przyjętych do jej oszacowania,
- koszty rekultywacji środowiska - rezerwa na rekultywację składowiska aktualizowana jest na dzień 31 grudnia i 30 czerwca, chyba, że zaszły istotne zmiany w założeniach przyjętych do jej oszacowania,
- koszty wydania lub składowania mieszanki popiołowo-żuźłowej - rezerwa na koszt wydania lub składowania mieszanki popiołowo - żuźłowej aktualizowana jest na dzień 31 grudnia i 30 czerwca, chyba, że zaszły istotne zmiany w założeniach przyjętych do jej oszacowania.
- płatności w formie akcji – wartość godziwa płatności w formie akcji dla uprawnionych pracowników została przeszacowana na dzień 30 czerwca 2008 r. Grupa dokona ponownej oceny zmiany wartości godziwej programu akcji pracowniczych na dzień 31 grudnia 2008 r.

Zmiany wielkości szacunkowych związanych z opisanymi powyżej rezerwami zostały przedstawione w nocie 20 do niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

**6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć**

Lp	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 30.09.2008	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2007
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
2.	BHU S.A. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	87,77	87,77
3.	Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
4.	Energetyka Poznańska 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>	95	95
8.	EnergoPartner Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
9.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. <i>Lipno, Gronówko 30</i>	100	99,05
10.	Energetyka Poznańska Zakład Obsługi Socjalnej ENERGO-TOUR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Marcinkowskiego 27</i>	99,92	99,92
11.	ENEOS Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Ku Słońcu 34</i>	100	100
12.	ENTUR Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7</i>	100	100
13.	Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Rehabilitacyjno – Wczasowe ENERGETYK Sp. z o.o. <i>Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2</i>	99,92	99,92
14.	STEREN Sp. z o.o. <i>Bydgoszcz, ul. Lenartowicza 33-35</i>	100	100
15.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. <i>Samociążek, 86-010 Koronowo</i>	100	100
16.	Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. <i>Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4</i>	100	100
17.	Zakład Usług Motoryzacyjnych ENERGOAUTO Sp. z o.o. <i>Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4</i>	100	100
18.	IGG Zachód Sp. z o.o. w likwidacji <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 15</i>	50,35	50,35
19.	Zakład Usług Teleinformatycznych ZZE S.A. „IT Serwis” Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 28</i>	100	100
20.	Zakład Handlowo – Usługowy „Auto – Styl” Zielonogórskich Zakładów Energetycznych S.A. Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 15</i>	100	100
21.	FINEA Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	100	100
22.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej –Gozdnica Sp. z o.o. <i>Gozdnica, ul. Świerczewskiego 30</i>	100	50,35
23.	ENEA Operator Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
24.	Elektrownia „Kozienice” S.A. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
25.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. <i>Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51</i>	49	49
26.	Kozienice II Sp. z o.o. w organizacji <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	-
27.	PWE Gubin Sp. z o.o. w organizacji <i>Sękowice, gm Gubin</i>	50	-

Noty przedstawione na stronach 13 – 41 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej w okresie objętym śródrocznym sprawozdaniem finansowym**

W spółce Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. z dniem 1 lipca 2007 r. wszczęto postępowanie likwidacyjne. Zwyczajne Walne Zgromadzenie uchwałą nr 17/2008 z dnia 30 czerwca 2008 r. zaprotokołowaną aktem notarialnym Rep. A. 7097/2008, działając na podstawie art. 460 § 31 lit. H Statutu Spółki postanowiło o uchyleniu likwidacji i o dalszym istnieniu Spółki.

Finea Sp. z o.o. w likwidacji od dnia 1 lutego 2007 roku została postawiona w stan likwidacji (Uchwała nr 3 NZW Spółki z 1 lutego 2007 r.). Wpisu do KRS dokonano 23 lutego 2007 r. Dnia 27 lutego 2008 r. uchwałą nr 1 Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników FINEA Sp. z o.o. postanowiono o wstrzymaniu likwidacji i dalszym istnieniu Spółki.

W dniu 18 czerwca 2008 r. ENEA S.A. nabyła od spółki zależnej IGG Zachód Sp. z o.o. w likwidacji zorganizowaną część przedsiębiorstwa, w skład której wchodziło m.in. 100% udziałów w spółce Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Gozdnicza Sp. z o.o. (PEC – Gozdnicza Sp. z o.o.). W wyniku tej transakcji Grupa zwiększyła swój udział w kapitale PEC – Gozdnicza Sp. z o.o. z 50,35% do 100%.

W dniu 8 sierpnia 2008 r. ENEA S.A. oraz Elektrownia „Kozienice” S.A. podpisały umowę o utworzeniu spółki Kozienice II Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych. Zgodnie z umową spółki 30% udziałów objęła ENEA S.A. a 70% udziałów Elektrownia „Kozienice” S.A. Spółka została utworzona w celu budowy nowego bloku energetycznego. Czas trwania spółki jest oznaczony. Spółka zostanie rozwiązana po zakończeniu wszystkich prac nad realizacją projektu stanowiącego cel jej utworzenia. Wpisu do KRS dokonano w dniu 7 października 2008 r. pod numerem KRS 0000315037.

W dniu 8 września 2008 r. ENEA S.A. oraz Kopalnia Węgla Brunatnego „KONIN” w Kleczewie S.A. („KWB Konin”) zawiązały spółkę PWE Gubin Sp. z o.o. Podstawowym przedmiotem działalności spółki jest wydobywanie węgla brunatnego. Utworzona spółka stanowi wspólne przedsięwzięcie, w którym ENEA i KWB Konin objęły po 50% udziałów. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego utworzona spółka nie została jeszcze wpisana do Krajowego Sądu Rejestrowego.

**Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej po dniu bilansowym**

W dniu 6 października 2008 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie dwóch spółek zależnych ENEA – Zakład Usług Przewozowych Energotrans Sp. z o.o. („Energotrans”) oraz Zakład Usług Motoryzacyjnych Energoauto Sp. z o.o. („Energoauto”) podjęły uchwały o połączeniu tych spółek poprzez przeniesienie całego majątku spółki Energoauto na spółkę Energotrans. Połączenie spółek zostało wpisane do KRS w dniu 31 października 2008 r.

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(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 2008 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	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	Pozostała działalność	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 S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 30 września 2007 r. przedstawiają się następująco:

	<b>Obrót</b>	<b>Dystrybucja</b>	<b>Pozostała działalność</b>	<b>Wyłączenia</b>	<b>Razem</b>
Przychody ze sprzedaży netto	1 921 267	1 631 217	260 003	-	3 812 487
Sprzedaż między segmentami	121 491	-	192 889	(314 380)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>2 042 758</b>	<b>1 631 217</b>	<b>452 892</b>	<b>(314 380)</b>	<b>3 812 487</b>
Koszty ogółem	(1 985 555)	(1 563 473)	(423 627)	307 860	(3 664 795)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>57 203</b>	<b>67 744</b>	<b>29 265</b>	<b>(6 520)</b>	<b>147 692</b>
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)					(78 605)
<b>Zysk operacyjny</b>					<b>69 087</b>
Koszty finansowe					(7 127)
Przychody finansowe					21 761
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych					(157)
Podatek dochodowy					413 172
<b>Zysk netto</b>					<b>496 736</b>
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych					263

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2007 r. przedstawiają się następująco:

	<b>Obrót</b>	<b>Dystrybucja</b>	<b>Pozostała działalność</b>	<b>Wyłączenia</b>	<b>Razem</b>
Przychody ze sprzedaży netto	630 594	515 807	121 443	-	1 267 844
Sprzedaż między segmentami	94 838	-	49 319	(144 157)	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>725 432</b>	<b>515 807</b>	<b>170 762</b>	<b>(144 157)</b>	<b>1 267 844</b>
Koszty ogółem	(694 873)	(497 821)	(166 117)	143 112	(1 215 699)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>30 559</b>	<b>17 986</b>	<b>4 645</b>	<b>(1 045)</b>	<b>52 145</b>
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)					(3 745)
<b>Zysk operacyjny</b>					<b>48 400</b>
Koszty finansowe					(814)
Przychody finansowe					8 747
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych					271
Podatek dochodowy					(11 896)
<b>Zysk netto</b>					<b>44 708</b>
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych					143

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(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 2008 r. oraz za okres 9 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	17 599	4 300 685	2 738 712	288 915	7 345 911
Zapasy	-	16 088	178 758	40 914	235 760
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	585 721	29 724	54 950	56 585	726 980
Razem:	603 320	4 346 497	2 972 420	386 414	8 308 651
AKTYWA wyłączone z segmentacji					1 630 383
- w tym rzeczowe aktywa trwałe					397 786
<b>RAZEM: AKTYWA</b>					<b>9 939 034</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	172 659	162 994	227 409	82 844	645 906
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji					9 293 128
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania					1 370
<b>RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>					<b>9 939 034</b>
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	240 024	98 517	18 695	357 236
Amortyzacja	1 160	271 059	173 820	11 086	457 125
Amortyzacja wyłączona z segmentacji					22 040
Odpisy aktualizujące należności	90 065	1 927	21 583	8 383	121 958

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(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 2007 r. oraz za okres 12 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 759	4 381 643	2 814 058	306 070	7 520 530
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	367 456	119 619	92 739	135 425	715 239
Razem:	386 215	4 501 262	2 906 797	441 495	8 235 769
AKTYWA wyłączone z segmentacji					1 580 417
- w tym rzeczowe aktywa trwałe					350 631
<b>RAZEM: AKTYWA</b>					<b>9 816 186</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	184 224	234 470	253 726	102 070	774 490
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji					9 041 696
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania					13 231
<b>RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>					<b>9 816 186</b>
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	2 064	340 625	28 784	20 996	392 469
Amortyzacja	3 427	377 052	56 919	16 935	454 333
Amortyzacja wyłączona z segmentacji					16 224
Odpisy aktualizujące należności	83 413	-	19 790	20 615	123 818

## **Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

---

Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego segmentu wraz z odpowiednią częścią przychodów 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 2008 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 352.917 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 r. odpowiednio: 3.616.283 tys. zł, w tym rzeczowych aktywów trwałych nabytych w drodze przejęcia Elektrowni „Kozienice” S.A. w wysokości 3.225.742 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 5.248 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 r. odpowiednio: 25.340 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa utworzyła dodatkowe odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 5.788 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

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 (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpowiednio: 0 tys. zł).



**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych**

Na dzień 30 czerwca 2008 r. Grupa przeprowadziła test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją. Na podstawie przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 30 czerwca 2008 r. utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją. Przeprowadzenie tego testu wymagało przyjęcia szeregu założeń. Jednym z kluczowych założeń było uwzględnienie okresu wzrostu wartości regulacyjnej aktywów (WRA) do poziomu bilansowej wartości tych aktywów. Wartość odzyskiwalna rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją została ustalona przy założeniu, że w przyszłych decyzjach Prezesa URE dotyczących wysokości taryf sprzedaży obowiązujących Grupę w latach 2010-2012 i w następnych okresach zostanie uwzględniona korzystniejsza wartość regulacyjna aktywów (WRA) w porównaniu do poziomu WRA przyjętego przez Prezesa URE przy ustalaniu taryfy na rok 2008. Zgodnie z tymi założeniami zrównanie wartości regulacyjnej aktywów z ich wartością bilansową nastąpi w roku 2013. Przyjęta przez Prezesa URE obecna wartość WRA jest znacząco niższa od wartości księgowej rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją. W przypadku zastosowania obecnej metody liczenia WRA przez Prezesa URE dla lat 2010-2012 oraz następnych okresów istnieje ryzyko, że dokonanie odpisu z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją może okazać się konieczne.

Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie wystąpiły przesłanki świadczące o istotnej zmianie założeń czy szacunków przyjętych na potrzeby ww. testu na utratę wartości.

**9. Wartości niematerialne**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 4.319 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 r. odpowiednio: 30.580 tys. zł, w tym wartości niematerialnych nabytych w drodze przejęcia Elektrowni „Kozienice” S.A. w wysokości 28.651 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych.

**10. Nieruchomości inwestycyjne**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa nie nabyła, sprzedała ani nie zlikwidowała żadnej nieruchomości inwestycyjnej.

-

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa dokonała nabycia udziałów w jednostkach stowarzyszonych na łączną kwotę 500 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 r. Grupa nie dokonała nabycia udziałów w jednostkach stowarzyszonych).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 r. Grupa nie dokonała sprzedaży inwestycji w jednostkach stowarzyszonych.

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

	<b>30.09.2008</b>	<b>31.12.2007</b>
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu</b>	<b>123 818</b>	<b>106 476</b>
Nabycie Elektrowni "Kozienice" S.A.	-	29 521
Utworzony	10 711	18 127
Rozwiązany	(11 266)	(28 643)
Wykorzystany	(1 305)	(1 663)
<b>Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu</b>	<b>121 958</b>	<b>123 818</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług i pozostałych należności spadł o 1.860 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpis aktualizujący wzrósł odpowiednio o 2.373 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług i pozostałych należności wzrósł o 808 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpis aktualizujący wzrósł odpowiednio o 2.923 tys. zł).

**13. Zapasy**

Na dzień 30 września 2008 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów wyniósł 5.084 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2007 r. było to odpowiednio: 5.287 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący wartość bilansową spadł o 203 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpis aktualizujący spadł o 2 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. odpis aktualizujący wartość bilansową wzrósł o 266 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. zmiana odpisu aktualizującego wyniosła odpowiednio: 0 tys. zł).

#### **Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

---

#### **14. Kapitał zakładowy**

W dniu 16 maja 2008 r. Walne Zgromadzenie dokonało zmiany statutu Jednostki Dominującej, na mocy której wszystkie dotychczasowe serie akcji zostały połączone w dwie serie A i B. Jednocześnie w związku z planowaną emisją publiczną akcji Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę nie wyższą niż 149.237 tys. zł poprzez emisję nie więcej niż 149 237 382 akcji zwykłych na okaziciela serii C o wartości nominalnej 1 zł każda. Zmiana statutu Spółki została zarejestrowana w KRS w dniu 5 czerwca 2008 r.

W dniu 1 sierpnia 2008 r. Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę w sprawie umorzenia 10.594.129 Akcji zwykłych imiennych serii B o wartości nominalnej 1 zł każda, oraz uchwałę w sprawie obniżenia kapitału zakładowego Spółki o 10.594.129 zł tj. z kwoty 348.220.557 zł do kwoty 337.626.428 zł. Umorzenie Akcji przewidziane powyższą uchwałą ma charakter umorzenia ustawowego i związane jest z wypłatą Uprawnionym Pracownikom ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji (nota 15). Obowiązek przeprowadzenia umorzenia akcji wynika z art. 38b ust. 2 ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji z dnia 30 sierpnia 1996 r. Obniżenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego w dniu 5 września 2008 r.

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

Wartość programu akcji pracowniczych, przysługujących tzw. Uprawnionym Pracownikom, została ustalona na podstawie wyceny użytej dla potrzeb sporządzenia śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres kończący się 30 czerwca 2008 r. i wynosi, z wyłączeniem Uprawnionych Pracowników Elektrowni "Kozienice" S.A., 921 milionów złotych (901 milionów złotych na dzień 31 grudnia 2007 r.). Grupa dokona ponownej oceny zmiany wartości godziwej programu akcji pracowniczych na 31 grudnia 2008 r.

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 wyniku postępowania reklamacyjnego wartość akcji podlegających rozliczeniu w formie ekwiwalentu uległa zmianie o 249 tys. zł, wobec czego na dzień 30 września 2008 r. Grupa rozpoznała zobowiązania z tytułu ekwiwalentu w wysokości 291.127 tys. złotych (290.878 tys. zł na dzień 30 czerwca 2008 r. oraz 514.920 tys. złotych na dzień 31 grudnia 2007 r.). Zmiana wartości zobowiązania została ujęta w kapitałach Grupy w pozycji "Kapitał związany z płatnościami w formie akcji".

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***16. Kredyty i pożyczki**

	<b>30.09.2008</b>	<b>31.12.2007</b>
	<b>Wartość bilansowa</b>	<b>Wartość bilansowa</b>
<b>Długoterminowe</b>		
Kredyty bankowe	151 403	184 140
Pożyczki	247	236
	<b>151 650</b>	<b>184 376</b>
<b>Krótkoterminowe</b>		
Kredyty bankowe	52 931	69 204
Pożyczki	26	40
	<b>52 957</b>	<b>69 244</b>
<b>Razem</b>	<b>204 607</b>	<b>253 620</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła netto o kwotę 49.013 tys. zł, co wynikało przede wszystkim ze spłaty kredytów przez Grupę.

**17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych**

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa dokonała rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych na łączną kwotę netto 9.356 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpowiednio: 10.102 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. Grupa dokonała rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych na łączną kwotę netto 2.084 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpowiednio: 2.428 tys. zł).

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***18. Odroczone podatek dochodowy**

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

	<b>30.09.2008</b>	<b>31.12.2007</b>
<b>Stan na początek roku</b>	170 747	362 826
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	(51 336)	(491 800)
Zmiana z tytułu nabycia spółki Elektrownia "Kozienice" S.A.	-	299 721
<b>Stan na koniec roku</b>	<b>119 411</b>	<b>170 747</b>

Dnia 30 czerwca 2007 r. ENEA S.A. wniosła aportem do ENEA Operator Sp. z o.o. zorganizowaną część przedsiębiorstwa. W wyniku tej transakcji wartość podatkowa środków trwałych wzrosła o 2.256.037 tys. zł, co spowodowało rozwiązanie w 2007 r. rezerwy na odroczone podatek dochodowy w wysokości 428.647 tys. zł.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 51.336 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpowiednio: 464.626 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 8.338 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem w wyniku zwiększenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego odpowiednio o 745 tys. zł).

**19. Świadczenia pochodzenia energii**

	<b>30.09.2008</b>	<b>31.12.2007</b>
Świadczenia pochodzenia	(8 518)	(4 095)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(7 657)	(19 547)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	191 314	90 280
<b>Rezerwa na świadczenia pochodzenia</b>	<b>175 139</b>	<b>66 638</b>

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

	<b>30.09.2008</b>	<b>31.12.2007</b>
<b>Stan na początek okresu</b>	62 902	51 673
Zwiększenie istniejących rezerw	24 012	21 353
Zmniejszenie rezerw	(14 137)	(10 124)
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>72 777</b>	<b>62 902</b>

Noty przedstawione na stronach 13 – 41 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

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 26.2, 26.4, 26.5 oraz 26.6.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 9.875 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. wzrosła odpowiednio o 7.243 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 16.138 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. wzrosła odpowiednio o 2.610 tys. zł).

	<b>30.09.2008</b>	<b>31.12.2007</b>
<b>Stan na początek okresu</b>	18 761	1 667
Zwiększenie istniejących rezerw	51 150	7 173
Nabycie Elektrowni "Kozienice" S.A.	-	11 234
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(10 893)	(1 313)
<b>Stan na dzień bilansowy</b>	<b>59 018</b>	<b>18 761</b>

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. inne rezerwy wzrosły o 40.257 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. wzrosły odpowiednio o 20.273 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2008 r. inne rezerwy wzrosły o 17.439 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. wzrosły odpowiednio o 12.055 tys. zł).

**Rezerwa na rekultywację składowiska**

Elektrownia "Kozienice" S.A. po wypełnieniu lub zamknięciu składowiska żużla i popiołu ma obowiązek dokonania rekultywacji terenu. Ze względu na fakt, iż Spółka posiada duże, niezapełnione obszary składowiska, przewidywany termin rekultywacji będzie miał miejsce w 2060 r. Przyszłe oszacowane koszty rekultywacji składowiska zostały zdyskontowane do wartości bieżącej przy użyciu stopy dyskontowej w wysokości 6%. 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 2008 r. wyniosła 8.418 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2007 r. 8.877 tys. zł).

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Rezerwa na koszt wydania lub składowania mieszanki popiołowo - żuźlowej**

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

Wartość rezerwy na dzień 30 września 2008 r. wyniosła 2.456 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2007 r. 2.456 tys. zł).

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

Zgodnie z aktualnym planem produkcji Elektrownia "Kozienice" S.A. przekroczy przypadający na rok 2008 limit emisji dwutlenku węgla. Istnieje jednak niepewność, co do rzeczywistej wielkości energii związanej z emisją CO<sub>2</sub>, która zostanie wyprodukowana w roku 2008. W szczególności wpływ na produkcję energii będą miały ceny rynkowe energii oraz ceny praw do emisji CO<sub>2</sub>.

Na dzień 30 września 2008 r. Elektrownia "Kozienice" S.A. rozpoznała rezerwę w wysokości odpowiadającej udziałowi energii wyprodukowanej w okresie 9 miesięcy do wielkości rocznej planowanej produkcji energii.

Wartość rezerwy na dzień 30 września 2008 r. wyniosła 30.381 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2007 r. rezerwa nie była tworzona).

**21. Dywidenda**

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

W dniu 28 czerwca 2007 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 2 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy obejmujący okres od 1 stycznia 2006 r. do 31 grudnia 2006 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy akcjonariuszowi Jednostki Dominującej kwotę 38.550 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,17 zł). Do dnia bilansowego dywidenda została wypłacona.

Jednostka Dominująca, na mocy Ustawy z dnia 1 grudnia 1995 r. o wpłatach z zysku przez jednoosobowe spółki Skarbu Państwa, dokonuje kwartalnie wpłaty z zysku (definiowanego jako zysk brutto pomniejszony o wartość bieżącego podatku dochodowego) w wysokości 15%, która prezentowana jest jako wypłata dywidendy. Jednostka Dominująca przestanie podlegać powyższemu obowiązkowi od końca miesiąca, w którym nastąpi zbycie jej akcji w trybie przepisów ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji. Za okres od 1 stycznia do 30 września 2008 r. naliczenie wpłaty z zysku wynosiło 12.187 tys. zł. W niniejszym skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym Grupa wykazała korektę naliczonej za rok 2007 obowiązkowej wpłaty z zysku w wysokości

Noty przedstawione na stronach 13 – 41 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

## **Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

2.229 tys. zł (w okresie od 1 stycznia do 30 września 2007 r. naliczenie wyniosło 6.484 tys. zł). Wartość naliczonych i niezapłaconych na dzień 30 września 2008 r. wpłat z zysku, wynosząca 1.854 tys. zł, prezentowana jest w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym jako zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe. Za okres od 1 lipca do 30 września 2008 r. naliczenie wpłaty z zysku wyniosło 5.782 tys. zł (w okresie od 1 lipca do 30 września 2007 r. odpowiednio 814 tys. zł).

Elektrownia "Kozienice" S.A. podlegała również powyższemu obowiązkowi wpłaty z zysku do ostatniego dnia miesiąca, w którym nastąpiło przeniesienie własności Elektrowni "Kozienice" S.A. tj. wniesienie akcji spółki aportem przez Skarb Państwa do spółki ENEA S.A. W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2007 r. wykazane zostało zobowiązanie z tytułu wpłaty z zysku naliczone za okres do końca miesiąca listopada 2007 r., w którym zmiana własności Elektrowni "Kozienice" S.A. została wpisana postanowieniem właściwego sądu rejonowego do KRS (21 listopada 2007 r.). Kwota zobowiązania z tytułu obowiązkowych wpłat z zysku została oszacowana przez Grupę Kapitałową ponieważ do dnia zatwierdzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok 2007 Elektrownia "Kozienice" S.A. nie sporządziła statutowego sprawozdania finansowego za rok 2007 według Ustawy o rachunkowości z dnia 29 września 1994 r., które jest podstawą do naliczenia obowiązkowej wpłaty z zysku. W niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym ostateczna kwota wpłaty z zysku została ustalona na podstawie złożonej w miesiącu sierpniu korekty deklaracji a różnica w wysokości 5.033 tys. złotych została ujęta, jako korekta kapitału z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji.

## **22. Transakcje z podmiotami powiązаныmi**

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

- Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej – transakcje te są eliminowane na etapie konsolidacji,
- Transakcje zawarte pomiędzy Grupą a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na 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.



**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

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

Lp.	Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
		01.01.2008 - 30.09.2008	01.01.2007 - 30.09.2007	01.01.2008 - 30.09.2008	01.01.2007 - 30.09.2007
1.	Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	702	565		
2.	Wynagrodzenia z tytułu powołania do władz zarządzających lub nadzorujących			259	238
3.	Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w Radach Nadzorczych jednostek zależnych	114	108		
4.	Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	174	175		
<b>RAZEM</b>		<b>990</b>	<b>848</b>	<b>259</b>	<b>238</b>

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

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

Lp.	Organ Spółki	Stan na dzień	Udzielono od dnia	Splaty do dnia	Stan na dzień
		01.01.2008	01.01.2008	30.09.2008	30.09.2008
1.	Zarząd	27	-	(9)	18
2.	Rada Nadzorcza	6	-	(5)	1
<b>RAZEM</b>		<b>33</b>	<b>-</b>	<b>(14)</b>	<b>19</b>

Lp.	Organ Spółki	Stan na dzień	Udzielono od dnia	Splaty do dnia	Stan na dzień
		01.01.2007	01.01.2007	31.12.2007	31.12.2007
1.	Zarząd	32	-	(5)	27
2.	Rada Nadzorcza	9	-	(3)	6
<b>RAZEM</b>		<b>41</b>	<b>-</b>	<b>(8)</b>	<b>33</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.

Dodatkowo, spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z jednostkami zależnymi od Skarbu Państwa, w tym spółkami kapitałowymi, w których Skarb Państwa jest jedynym akcjonariuszem. Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych i stosowane w nich ceny nie odbiegają od cen stosowanych w transakcjach z podmiotami niepowiązanymi.

Noty przedstawione na stronach 13 – 41 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

Poniżej przedstawiono spółki będące własnością Skarbu Państwa, które są największymi dostawcami oraz największymi odbiorcami Grupy Kapitałowej:

	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2008</b>	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2007</b>
<b>Najwięksi dostawcy Grupy</b>	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A. Zespół Elektrowni Pątnów Adamów Konin S.A. Katowicki Holding Węglowy S.A. Kompania Węglowa S.A.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Elektrownia Koziernice S.A. Zespół elektrowni Pątnów Adamów Konin S.A. EnergiaPro Koncern Energetyczny S.A. PKN Orlen S.A.
<b>Łączne koszty zakupów</b>	<b>1 813 117</b>	<b>1 299 075</b>
	<b>3 miesiące zakończone 30 września 2008</b>	<b>3 miesiące zakończone 30 września 2007</b>
<b>Najwięksi dostawcy Grupy</b>	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A. Zespół Elektrowni Pątnów Adamów Konin S.A. Katowicki Holding Węglowy S.A. Kompania Węglowa S.A.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Elektrownia Koziernice S.A. Zespół elektrowni Pątnów Adamów Konin S.A. EnergiaPro Koncern Energetyczny S.A. PKN Orlen S.A.
<b>Łączne koszty zakupów</b>	<b>518 740</b>	<b>449 662</b>
	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2008</b>	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2007</b>
<b>Najwięksi odbiorcy Grupy</b>	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. PKP Energetyka S.A. Zakłady Chemiczne "Police" S.A. Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A. ENERGA S.A.	PKP Energetyka S.A. Zakłady Chemiczne "Police" S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. PKN Orlen S.A. ENERGA S.A.
<b>Łączna sprzedaż</b>	<b>325 352</b>	<b>724 442</b>
	<b>3 miesiące zakończone 30 września 2008</b>	<b>3 miesiące zakończone 30 września 2007</b>
<b>Najwięksi odbiorcy Grupy</b>	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. PKP Energetyka S.A. Zakłady Chemiczne "Police" S.A. Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A. ENERGA S.A.	PKP Energetyka S.A. Zakłady Chemiczne "Police" S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. PKN Orlen S.A. ENERGA S.A.
<b>Łączna sprzedaż</b>	<b>110 646</b>	<b>591 280</b>

Noty przedstawione na stronach 13 – 41 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

### **Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

### **23. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)**

Ze względu na fakt uznania przez Komisję Europejską, że kontrakty długoterminowe z państwową spółką PSE S.A. na sprzedaż mocy i energii elektrycznej są niedozwoloną pomocą publiczną, Polski Parlament przyjął ustawę zmierzającą do likwidacji wyżej wymienionych kontraktów. Zgodnie z zapisami Ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej z dnia 29 czerwca 2007 r. ("Ustawa o rozwiązaniu KDT") Grupa, począwszy od 1 kwietnia 2008 r. uprawniona jest do otrzymania rekompensaty z tytułu ponoszenia kosztów osieroconych wynikających z przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych. Zgodnie z tą ustawą Grupa będzie uprawniona do otrzymywania rekompensat w okresie do roku 2014.

Zgodnie z Załącznikiem nr 4 do Ustawy o rozwiązaniu KDT, Grupa za okres od 1 kwietnia do 31 grudnia 2008 r. otrzyma zaliczki na poczet kosztów osieroconych w łącznej wysokości 93.132 tys. zł. Wysokość rekompensaty za rok 2008 będzie podlegała jednak korektom ustalonym przez Prezesa URE, o których mowa w rozdziale 5 Ustawy o rozwiązaniu KDT.

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

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

Na dzień 30 września 2008 r. Grupa rozpoznała przychód z tytułu rekompensaty na pokrycie kosztów w wysokości zaliczki przypadającej na okres zakończony 30 września 2008 r., zgodnie z Załącznikiem nr 4 do Ustawy o rozwiązaniu KDT, skorygowanej o oszacowaną część korekty rocznej odpowiadającą okresowi, za który sporządzane jest niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe. Ostateczna wysokość należnej rekompensaty przypadającej na okres kończący się 30 września 2008 r. może istotnie odbiegać od wartości oszacowanej przez Grupę w związku ze zmianą czynników wpływających na jej obliczenie, o których mowa powyżej, oraz w wyniku ewentualnych różnic w interpretacji przepisów na podstawie, których korekta roczna i korekta końcowa są ustalane przez Prezesa URE.

Kwota rozpoznanych przychodów z tytułu rekompensaty poniesionych kosztów osieroconych w okresie 9 miesięcy kończącym się 30 września 2008 r. wynosi 40.566 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpowiednio 0 tys. zł)

Kwota rozpoznanych przychodów z tytułu rekompensaty poniesionych kosztów osieroconych w okresie 3 miesięcy kończącym się 30 września 2008 r. wynosi 21.970 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2007 r. odpowiednio 0 tys. zł)

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***24. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy**

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

	<b>30.09.2008</b>	<b>31.12.2007</b>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	356 962	91 351
Nabycie wartości niematerialnych	2 542	71
	<b>359 504</b>	<b>91 422</b>

**25. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej**

Sprzedaż energii elektrycznej w ciągu roku podlega wahaniom sezonowym. Sprzedaż energii wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Uzależnione jest to od temperatury otoczenia oraz długości dnia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury oraz krótsze dni zimą oraz wyższe temperatury i dłuższe dni latem. Sezonowość sprzedaży energii w znacznie większym stopniu dotyczy drobnych odbiorców (stanowią oni 49 % wartości sprzedaży), aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego.

**26. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej****26.1. Udzielone przez Spółkę i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje**

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

**26.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi**Postępowania z powództwa Grupy

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

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa Elektrowni „Kozienice” S.A. dotyczą przede wszystkim dochodzenia należności z tytułu niedotrzymania umów spedycyjnych oraz z tytułu dostarczania energii elektrycznej (tzw. sprawy za energię).

Na dzień 30 września 2008 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 5.862 sprawy z powództwa Grupy na łączną kwotę 34.414 tys. zł (na 31 grudnia 2007 toczyło się 6.775 spraw o łącznej wartości 40.582 tys. zł).

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

## **Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

---

### Postępowania przeciwko Grupie

Postępowania przeciwko Grupie wszczynane są zarówno z powodztwa zarówno 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 powodztwa dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości niebędących własnością Grupy (nota 26.5).

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

Na dzień 30 września 2008 roku przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 281 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 18.896 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2007 toczyło się 185 spraw o łącznej wartości 19.579 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 20.

### **26.3. Postępowania arbitrażowe**

Na dzień 30 września 2008 r. nie toczyły się żadne postępowania przed organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych.

### **26.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej**

Decyzją Prezesa UOKiK z dnia 12 września 2008 r. kończącą postępowanie w sprawie obciążania odbiorców energii dwukrotną opłatą abonamentową za miesiąc styczeń 2008 roku, ENEA S.A. została zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 160 tys. złotych. Spółka złożyła odwołanie od przedmiotowej decyzji w dniu 30 września 2008 r. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego odwołanie nie zostało rozpatrzone.

Decyzją Prezesa UOKiK z dnia 30 września 2008 r. kończącą postępowanie w sprawie nadużywania pozycji dominującej poprzez rażące naruszanie terminów wydawania warunków przyłączenia oraz określanie zakresu wpływu projektowanej farmy wiatrowej na system elektroenergetyczny, ENEA Operator Sp. z o.o. została zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 11.626 tys. złotych. Od przedmiotowej decyzji ENEA Operator Sp. z o.o. złożyła odwołanie. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego odwołanie nie zostało rozpatrzone. Na dzień 30 września 2008 r. Grupa utworzyła rezerwę na powyższą karę w pełnej wysokości.

Ze względu na charakter działalności Grupy na dzień 30 września 2008 r. toczyło się wiele innych postępowań przed organami administracji publicznej.

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

---

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 w przedmiocie *Restrukturyzacja sektora elektroenergetyki od 2005 r. oraz bezpieczeństwo sieci elektroenergetycznych* w dniu 8 sierpnia 2008 r. Spółka otrzymała protokół kontroli. Zarząd Jednostki Dominującej w dniu 28 sierpnia 2008 r. przedstawił zastrzeżenia odnośnie zawartych w tym protokole stwierdzeń, które zdaniem Zarządu są m.in. niezgodne ze stanem faktycznym. W dniu 29 września 2008 r. Spółka otrzymała Stanowisko Kontrolerów, zgodnie z którym część ze zgłoszonych przez Zarząd Jednostki Dominującej zastrzeżeń nadal nie została uwzględniona. Obecnie Spółka czeka na raport, w którym, co do istniejących nadal spraw spornych, będą zawarte wnioski i zalecenia Najwyższej Izby Kontroli, od których Spółka będzie się mogła ewentualnie odwołać.

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 wnioski 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 2008 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadził przeciwko Grupie szereg postępowań wyjaśniających i administracyjnych.

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

## **26.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę**

Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez spółkę 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. Istnieje ryzyko wszczęcia postępowań przeciwko Grupie, zmierzających do uniemożliwienia jej dalszego korzystania z tych nieruchomości.

Możliwość utraty majątku w tym przypadku jest znikoma. Brak uregulowanego stanu prawnego nieruchomości pod urządzeniami energetycznymi nie stanowi ryzyka utraty majątku przez Grupę, a jedynie 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 mieć w tym przypadku charakter roszczeń o zapłatę (odszkodowanie za bezumowne korzystanie z nieruchomości, za zmniejszenie wartości nieruchomości, za utracone korzyści) oraz roszczeń o zaniechanie naruszeń posiadania (żądanie usunięcia urządzenia).

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

Grupa utworzyła rezerwę na wszystkie zgłoszone roszczenia właścicieli nieruchomości, przy których znajdują się sieci przesyłowe i urządzenia z nimi związane (nota 20).

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

## **Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

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

Z powodu braku uregulowań prawnych na dzień 30 września 2008 r. nie zostały ujęte w księgach rezerwy na potencjalne roszczenia z tytułu korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych stanowiących własność Grupy. W dniu 29 listopada 2006 r. odbyło się spotkanie zainicjowane przez Ministra Środowiska z udziałem przedstawicieli Lasów Państwowych, Ministerstwa Skarbu Państwa, PSE-Operator Sp. z o.o. oraz reprezentującego interes spółek dystrybucyjnych Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej. Propozycja Lasów Państwowych zmierzająca do zawierania umów dzierżawy terenów pod liniami nie została przyjęta i uznano za konieczne wypracowanie rozwiązania systemowego na gruncie stosownych zmian legislacyjnych. Oszacowanie wartości rezerwy na partycypowanie w kosztach Lasów Państwowych z tytułu podatku od nieruchomości od gruntów Skarbu Państwa na dzień dzisiejszy nie jest możliwe. Biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów, ewentualne zobowiązania z tego tytułu mogą być istotne.

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

### **27. 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 19 szkód majątkowych (uszkodzenie linii 110 kV, SN i nN oraz stacji transformatorowych SN/nN). Szacunkowa wartość szkód wynosi 7.205 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 177 roszczeń osób trzecich (uszkodzenia sprzętu AGD, RTV, straty w produktach żywnościowych, zniszczenie mienia w wyniku usuwania skutków szkody itp.), których łączna szacunkowa wartość wynosi 4.479 tys. zł.

Noty przedstawione na stronach 13 – 41 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego



**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

---

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.

**28. 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.

**29. Zdarzenia po dacie bilansu****29.1. Prospekt emisyjny ENEA S.A.**

W dniu 22 października 2008 r. Komisja Nadzoru Finansowego zatwierdziła prospekt emisyjny ENEA S.A. Prospekt emisyjny został zmieniony Aneks nr 1 zatwierdzonym w dniu 29 października 2008 r. decyzją Komisji Nadzoru Finansowego.

**Grupa Kapitałowa ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***29.2. Emisja akcji ENEA S.A.**

W dniu 4 listopada 2008 r. Zarząd Enea S.A. podał do informacji publicznej, że ostateczna liczba Akcji Oferowanych (103.618.150 szt.) w poszczególnych transzach została ustalona przez Zarząd Spółki w uzgodnieniu z Głównym Menedżerem Oferty oraz Oferującym:

w Transzy Inwestorów Branżowych	82.395.573 Akcji Oferowanych
w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych	11.038.962 Akcji Oferowanych
w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych	6.921.077 Akcji Oferowanych
w Transzy Inwestorów Detalicznych	3.460.538 Akcji Oferowanych

W wyniku przeprowadzonej subskrypcji istotne pakiety akcji zostały objęte przez Vattenfall AB (18,7%) i Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju (2,5%). Cena emisyjna wyniosła 20,14 PLN a cena emisyjna pomniejszona o dyskonto w wysokości 23,54% wyniosła 15,40 PLN. Łączne wpływy brutto z emisji wyniosły 1.989 milionów złotych.

**29.3. Nabycie PEC Śrem S.A.**

W dniu 22 października 2008 r. Ministerstwo Skarbu Państwa podało informację o wygraniu przez ENEA S.A. przetargu na nabycie 6.860 akcji PEC Śrem S.A. (41,65% ogółu akcji PEC Śrem S.A.). Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego umowa nabycia nie została jeszcze podpisana.

**29.4. Pozostałe transakcje nabycia udziałów i akcji**

Grupa bierze udział w postępowaniach ofertowych dotyczących nabycia udziałów w spółkach Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Oborniki Sp. z o.o. (87,99 % udziałów), Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. (64,997% udziałów) oraz Elektrociepłownia Białystok S.A. (30,36%), które na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, nie zostały zakończone.

**Skrócone śródroczne jednostkowe  
sprawozdanie finansowe  
ENEA S.A.  
za III kwartał 2008 r.**

**Poznań, 14 listopada 2008 r.**

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

---

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

**1. Zasady rachunkowości**

Zasady rachunkowości stosowane w skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym ENEA S.A. są takie same, jak stosowane przez Grupę za wyjątkiem udziałów w jednostkach zależnych, które wyceniane są w koszcie historycznym pomniejszonym o odpisy aktualizujące.

**2. Inne informacje objaśniające**

Dnia 30 czerwca 2007 r. ENEA S.A. wniosła aportem do ENEA Operator Sp z o.o. zorganizowaną część przedsiębiorstwa. Ze względu na fakt, że aport stanowił transakcję pomiędzy spółkami znajdującymi się pod wspólną kontrolą, wartość księgowa objętych udziałów w jednostkowym sprawozdaniu finansowym została ustalona w oparciu o wartość księgową aportu. Wartość podatkowa udziałów objętych w ENEA Operator Sp. z o.o. w zamian za aport została ustalona w oparciu o dotychczasową wartość podatkową aktywów netto wydanych w ramach aportu. Zatem po przeprowadzeniu transakcji różnica przejściowa w podstawie opodatkowania wniesionych aportem aktywów netto pozostaje bez zmian, ale dotyczy wartości udziałów otrzymanych w zamian za aport.

W związku z tym, że Zarząd jest w stanie kontrolować terminy odwracania się różnic przejściowych i jest prawdopodobne, że różnice przejściowe nie odwrócą się w dającej się przewidzieć przyszłości, rezerwa za odroczonego podatku dochodowego z tego tytułu w wysokości 365 257 tys. zł została rozwiązana w korespondencji z wynikiem finansowym za okres kończący się 30 czerwca 2007 r.

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***3. Bilans ENEA S.A.**

	Na dzień	
	<b>30 września 2008 r.</b>	<b>31 grudnia 2007 r.</b>
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	198 079	202 617
Użytkowanie wieczyste gruntów	993	1 003
Wartości niematerialne	1 244	749
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	7 533 708	7 525 908
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	53 771	29 351
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	8 617	8 617
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	1 074	1 379
	<b>7 797 486</b>	<b>7 769 624</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	639 639	659 486
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	3 292
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	653 312	356 592
	<b>1 292 951</b>	<b>1 019 370</b>
<b>Razem aktywa</b>	<b>9 090 437</b>	<b>8 788 994</b>

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

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

<b>PASYWA</b>	<b>Na dzień</b>	
	<b>30 września 2008 r.</b>	<b>31 grudnia 2007 r.</b>
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>		
<b>Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej</b>		
Kapitał zakładowy	484 202	494 796
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną	2 791 254	2 791 254
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	1 144 336	901 110
Kapitał rezerwowy	754 425	412 400
Zyski zatrzymane	2 538 553	2 864 459
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>7 712 770</b>	<b>7 464 019</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>		
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	-	4 000
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	7 002	5 109
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	34 707	36 230
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	90 948	57 108
	<b>132 657</b>	<b>102 447</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Kredyty i pożyczki	-	16 112
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	680 106	529 691
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	1 299	1 201
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	1 972	1 652
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	9 528	16 213
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	8 399	15 701
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	291 127	514 920
Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	197 816	64 774
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	54 763	62 264
	<b>1 245 010</b>	<b>1 222 528</b>
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>1 377 667</b>	<b>1 324 975</b>
<b>Razem kapitał własny i zobowiązania</b>	<b>9 090 437</b>	<b>8 788 994</b>

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***4. Rachunek zysków i strat ENEA S.A.**

	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2008r.</b>	<b>3 miesiące zakończone 30 września 2008r.</b>	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2007r.</b>	<b>3 miesiące zakończone 30 września 2007r.</b>
Przychody ze sprzedaży	4 312 426	1 416 482	3 631 030	1 220 888
Pozostałe przychody operacyjne	31 424	3 401	31 632	2 999
Amortyzacja	(13 150)	(4 586)	(198 500)	(3 922)
Koszty świadczeń pracowniczych	(82 857)	(9 456)	(263 718)	(3 857)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(3 495)	(579)	(57 416)	(20 407)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(2 462 442)	(809 297)	(1 956 364)	(627 738)
Usługi przesyłowe	(1 650 688)	(524 051)	(922 533)	(511 732)
Inne usługi obce	(84 860)	(28 849)	(119 050)	(24 420)
Podatki i opłaty	(7 151)	(2 600)	(62 845)	(772)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	7	7	123	1 659
Pozostałe koszty operacyjne	(22 028)	(9 859)	(37 129)	(8 148)
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>17 186</b>	<b>30 613</b>	<b>45 230</b>	<b>24 550</b>
Koszty finansowe	(1 068)	(323)	(2 152)	(695)
Przychody finansowe	31 265	12 751	19 848	7 380
Przychody z tytułu dywidend	71 544	4 788	16 587	-
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>118 927</b>	<b>47 829</b>	<b>79 513</b>	<b>31 235</b>
Podatek dochodowy	(13 263)	(8 754)	349 554	(5 503)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>105 664</b>	<b>39 075</b>	<b>429 067</b>	<b>25 732</b>

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***5. Rachunek przepływów pieniężnych ENEA S.A.**

	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2008r.</b>	<b>9 miesięcy zakończonych 30 września 2007r.</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	105 664	429 067
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	13 263	(349 554)
Amortyzacja	13 150	198 500
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	19 433	-
(Zysk) / strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	92	4 001
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	5 507	-
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(1 510)	1 703
Przychody z tytułu odsetek	(31 265)	(19 848)
Przychody z tytułu dywidend	(71 544)	(16 587)
Koszty z tytułu odsetek	1 068	2 152
	<b>(51 806)</b>	<b>(179 633)</b>
Podatek dochodowy zapłacony	(44 368)	(99 040)
Odsetki otrzymane	34 729	19 439
Odsetki zapłacone	(868)	(589)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	-	14 855
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(15 055)	(58 707)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	150 836	(60 367)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	26 538	17 490
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(1 626)	(4 693)
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	133 042	40 312
Zmiana stanu rezerw	(7 501)	15 699
	<b>286 234</b>	<b>(35 411)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>329 585</b>	<b>133 833</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(12 220)	(152 540)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	-	112
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	3 766	-
Nabycie jednostki zależnej	(7 322)	(131)
Dywidendy otrzymane	70 705	11 248
Inne wydatki / wpływy z działalności inwestycyjnej	(500)	(169)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>54 429</b>	<b>(141 480)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>		
Splata kredytów i pożyczek	-	(12 000)
Dywidendy wypłacone	(86 111)	(46 247)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(1 183)	(877)
Inne wydatki / wpływy z działalności finansowej	-	(1 403)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(87 294)</b>	<b>(60 527)</b>
<b>Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych</b>	<b>296 720</b>	<b>(68 174)</b>
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	<b>356 592</b>	<b>319 010</b>
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>	<b>653 312</b>	<b>250 836</b>



**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***6. Zestawienie zmian w kapitale własnym ENEA S.A**

	<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 rezerwowy</b>	<b>Zyski zatrzymane</b>	<b>Razem kapitał własny</b>
<b>Stan na 01.01.2008</b>	<b>348 221</b>	<b>146 575</b>	<b>494 796</b>	<b>2 791 254</b>	<b>901 110</b>	<b>412 400</b>	<b>2 864 459</b>	<b>7 464 019</b>
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży							(1 551)	(1 551)
Zysk netto okresu sprawozdawczego							105 664	105 664
<b>Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie</b>							<b>104 113</b>	<b>104 113</b>
Umorzenie akcji	(10 594)		(10 594)				10 594	-
Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje					224 042			224 042
Zmiana wartości godziwej programu akcyjnego					19 184			19 184
Podział wyniku finansowego						342 025	(342 025)	-
Dywidendy							(98 588)	(98 588)
<b>Stan na 30.09.2008</b>	<b>337 627</b>	<b>146 575</b>	<b>484 202</b>	<b>2 791 254</b>	<b>1 144 336</b>	<b>754 425</b>	<b>2 538 553</b>	<b>7 712 770</b>

**ENEA S.A.**

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2008 r.

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało badaniu.

*(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 związany z płatnościami w formie akcji</b>	<b>Kapitał rezerwowy</b>	<b>Zyski zatrzymane</b>	<b>Razem kapitał własny</b>
<b>Stan na 01.01.2007</b>	<b>221 595</b>	<b>146 575</b>	<b>368 170</b>	<b>901 110</b>	<b>264 129</b>	<b>2 625 514</b>	<b>4 158 923</b>
Zysk netto okresu sprawozdawczego						429 067	429 067
<b>Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie</b>						<b>429 067</b>	<b>429 067</b>
Dywidendy						(45 034)	(45 034)
<b>Stan na 30.09.2007</b>	<b>221 595</b>	<b>146 575</b>	<b>368 170</b>	<b>901 110</b>	<b>264 129</b>	<b>3 009 547</b>	<b>4 542 956</b>

---

**Dodatkowe informacje  
do skonsolidowanego  
raportu za III kwartał 2008**

**sporządzone zgodnie z §91 ust 6 rozporządzenia Ministra Finansów z dnia  
19 października 2005 r. w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych  
przez emitentów papierów wartościowych**

**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. Nr 17 niniejszego raportu).

**Opis działalności Grupy Kapitałowej**

W ramach działalności podstawowej Grupa Kapitałowa ENEA S.A. (dalej: „Grupa”) zajmuje się wytwarzaniem energii elektrycznej, jej dystrybucją i obrotem, które to działalności prowadzimy na podstawie koncesji udzielonych nam przez Prezesa URE – organ powołany do wykonywania zadań z zakresu spraw regulacji gospodarki paliwami i energią oraz promowania konkurencji w sektorze energetycznym.

**Wytwarzanie**

Wytwarzaniem energii elektrycznej w naszej Grupie zajmuje się głównie Elektrownia Kozienice, która weszła w skład naszej Grupy w październiku 2007 roku. Elektrownia Kozienice posiada roczną moc osiągalną brutto 2.880 MW i jest największą w Polsce pod tym względem elektrownią opalaną węglem kamiennym. Od stycznia 2008 roku Elektrownia Kozienice rozpoczęła także wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych (poprzez współpalanie biomasy). Elektrownia Kozienice wytworzyła w 2007 roku 12,4 TWh energii elektrycznej brutto. Wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych zajmuje się przede wszystkim nasza spółka zależna – Elektrownie Wodne. Roczna moc osiągalna dwudziestu należących do nas elektrowni wodnych wynosi 56 MW. Wytworzyły one w 2007 roku łącznie 0,1 TWh energii elektrycznej brutto. Według danych ARE za 2007 rok nasz udział w rynku wytwarzania energii elektrycznej w Polsce w ujęciu ilościowym wyniósł 7,9%,

**Dystrybucja**

W naszej Grupie za dystrybucję energii elektrycznej odpowiada ENEA Operator, która pełni funkcję operatora systemu dystrybucyjnego. Sieć dystrybucyjna ENEA Operator obejmuje swym zasięgiem obszar około 20% powierzchni kraju, zlokalizowany w północno-zachodniej części Polski. ENEA Operator dysponuje liniami energetycznymi o długości ponad 123.000 km (wraz z przyłączami) oraz około 33.500 stacjami elektroenergetycznymi. Według danych ARE za 2007 rok nasz udział w dystrybucji energii elektrycznej w Polsce w ujęciu ilościowym wyniósł 11,6%.

**Obrót**

W ramach naszej Grupy hurtowy obrót energii elektrycznej oraz sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom końcowym należy do ENEA. W 2007 roku ENEA sprzedała ponad 17 TWh energii do około 2,3 mln odbiorców

końcowych, w tym około 0,8 TWh klientom przyłączonym do sieci operatorów systemów dystrybucyjnych innych niż ENEA Operator. Według danych ARE za 2007 rok nasz udział w sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym w Polsce w ujęciu ilościowym wyniósł 14,6%.

### **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).

## **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 2008 ani na III kwartał 2008 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**

Na dzień publikacji niniejszego raportu kwartalnego akcjonariuszem posiadającym 100% głosów na Walnym Zgromadzeniu ENEA S.A. jest Skarb Państwa. Skarb Państwa jest właścicielem 337.626.428 akcji, dających 337.626.428 głosów na walnym zgromadzeniu, stanowiących 100% dotychczasowego kapitału zakładowego uprawnionych do wykonywania 100% głosów na Walnym Zgromadzeniu ENEA S.A.

W związku z przeprowadzeniem oferty publicznej akcji C i dokonaniem przez Zarząd Spółki przydziału akcji nowej emisji, po rejestracji podwyższenia wysokości kapitału zakładowego przez sąd, kapitał zakładowy ENEA S.A. dzielił się będzie na 441 442 578 akcji, którym odpowiadać będzie 441 442 578 głosów na Walnym Zgromadzeniu. Po rejestracji podwyższenia wysokości kapitału zakładowego przez sąd struktura akcjonariuszy posiadających ponad 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Spółki przedstawiała będzie 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
EBOiR	11.038.962	11.038.962	2,50	2,50
Pozostali inwestorzy	10.381.615	10.381.615	2,35	2,35

**IV. Zestawienie stanu posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) 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 kwartalnego osoby zarządzające oraz nadzorujące Spółki nie posiadają akcji ENEA S.A.

Na podstawie ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji Pan Czesław Koltermann uprawniony jest do nieodpłatnego nabycia akcji pracowniczych ENEA S.A.

**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 toczy się postępowanie, 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 toczących się postępowań, w których stroną jest ENEA S.A. lub podmioty wchodzące w skład grupy kapitałowej zamieszczony został w Nocie nr 26.2-4 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. Nr 35 niniejszego raportu)

**VI. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązаныmi, jeżeli wartość tych transakcji (łączna wartość wszystkich transakcji zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500.000 euro - jeżeli nie są one transakcjami typowymi i rutynowymi**

Opis transakcji zawartych przez emitenta lub jednostkę od niego zależną z podmiotami powiązаныmi zamieszczony został w Nocie nr 22 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. Nr 31 niniejszego raportu)

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

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

**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 przewag konkurencyjnych ENEA S.A.

### **Silna pozycja na rynku**

Posiadamy silną pozycję rynkową w Polsce we wszystkich segmentach rynku elektroenergetycznego, w których prowadzimy działalność. Według danych ARE za 2007 rok nasz udział w sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych w Polsce w ujęciu ilościowym wyniósł 14,6%, udział w dystrybucji energii elektrycznej w Polsce w ujęciu ilościowym wyniósł 11,6%, natomiast w rynku wytwarzania energii elektrycznej w Polsce w ujęciu ilościowym wyniósł 7,9%. Według danych ARE za 2007 rok byliśmy czwartym największym podmiotem w segmencie wytwarzania, dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną w Polsce.

### **Efektywne aktywa wytwórcze**

Znacząca większość urządzeń wytwórczych w polskim systemie elektroenergetycznym pochodzi z lat 1966-1985. Elektrownia Kozienice została wybudowana w latach '70 XX wieku i od tego czasu przeszła szereg modernizacji, które uczyniły ją jedną z najbardziej efektywnych elektrowni opalanych węglem kamiennym w Polsce. Według danych Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie spośród elektrowni opalanych węglem kamiennym, praca Elektrowni Kozienice charakteryzuje się jednym z najniższych w Polsce wskaźników emisyjności dwutlenku węgla: w 2007 roku wskaźnik ten wynosił 860 kg/MW oraz jednym z najniższych wskaźników zużycia węgla na MWh wytworzonej energii elektrycznej: w 2007 roku wskaźnik ten wynosił 0,409 Mg/MWh<sub>Br</sub>

### **Zdywersyfikowany i stabilny portfel klientów**

Portfel klientów, którym sprzedajemy energię elektryczną jest stabilny i w znacznym stopniu zdywersyfikowany. Obecnie sprzedajemy energię elektryczną do około 2,3 mln odbiorców, w tym około 2,0 mln klientów indywidualnych oraz około 0,3 mln klientów biznesowych. W 2007 roku wartość sprzedaży energii elektrycznej największemu z naszych odbiorców nie przekroczyła 3,2% łącznej wartości sprzedaży energii elektrycznej, a udział 10 największych odbiorców nie przekroczył 15%.

### **Integracja pionowa**

W związku z włączeniem do Grupy w październiku 2007 roku Elektrowni Kozienice, staliśmy się pionowo zintegrowanym przedsiębiorstwem energetycznym. Na koniec III kwartału w zasadzie cała energia elektryczna wytwarzana przez Elektrownię Kozienice, z wyjątkiem energii elektrycznej sprzedawanej na rynku bilansującym i w ramach regulacyjnych usług systemowych oraz znikomych ilości sprzedawanych lokalnym odbiorcom, jest sprzedawana do ENEA.

### **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.

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. Szczegółowy opis czynników ryzyka znajduje się w prospekcie emisyjnym akcji serii C. Wśród nich należy zwrócić uwagę na potencjalny wpływ zdarzeń i okoliczności opisanych w Notach nr 26 - 28 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. Nr 35 – 40 niniejszego raportu)

#### **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 osiągnięte 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, budowie nowych stacji MV/LV oraz wymianie kabli wytworzonych z nierozszerzalnego termicznie polietylenu;
- usprawnić zarządzanie siecią dystrybucyjną w celu ograniczenia strat sieciowych, w tym przede wszystkim strat wynikających z nielegalnego poboru energii, poprzez między innymi systematyczne kontrole i regularny monitoring, jak również wdrożenie systemu umożliwiającego sprawne raportowanie o stanie sieci elektroenergetycznej;
- dokonywać dalszych inwestycji w zakresie modernizacji Elektrowni Kozienice zmierzających do utrzymania optymalnej sprawności wytwarzania energii elektrycznej i podniesienia niezawodności jej wytwarzania oraz ograniczenia stopnia oddziaływania na środowisko naturalne. W tym celu planujemy, między innymi budowę w latach 2008-2011 instalacji odsiarczania spalin oraz modernizację elektrofiltrów;
- zakończyć proces integracji działalności wytwórczej z obrotem, w tym w zakresie integracji systemów informatycznych Spółki i Elektrowni Kozienice, co pozwoli na optymalizację wykorzystania mocy produkcyjnych w Elektrowni Kozienice;
- usprawnić obsługę klienta, między innymi, poprzez wprowadzenie rozwiązań informatycznych klasy CRM (tj. wspomagających zarządzanie relacjami z klientem).

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

Naszym długoterminowym celem strategicznym jest uzyskanie dostępu do własnych źródeł wytwarzania energii o potencjale, który umożliwiłby co najmniej zaspokojenie zapotrzebowania na energii elektrycznej wszystkich klientów Grupy. Pierwszym krokiem w celu realizacji tej strategii było nabycie w październiku 2007 roku Elektrowni Kozienice. Obecnie prowadzimy także rozmowy oraz analizujemy możliwości dotyczące nabycia kolejnych podmiotów prowadzących działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w oparciu o źródła konwencjonalne, w tym Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. Szczegółowe informacje w tym zakresie znajdują się w prospekcie emisyjnym akcji serii C

#### **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. Szczegółowe informacje w tym zakresie znajdują się w prospekcie emisyjnym akcji serii C

#### **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, w szczególności Kopalni Węgla Brunatnego „Adamów” S.A. oraz Kopalni Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. w związku z naszymi działaniami związanymi z planowanym przejęciem ZE PAK. Prowadzimy także rozmowy z Katowickim Holdingiem Węglowym S.A. oraz Kompanią Węglową S.A. na temat możliwości nabycia aktywów wydobywczych należących do tych spółek, między innymi kopalni „Silesia” należącej do Kompanii Węglowej S.A. Ponadto w dniu 8 września 2008 r. zawiazaliśmy z Kopalnią Węgla Brunatnego „Konin” w Kleczewie S.A. spółkę pod firmą „PWE Gubin” Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach, której celem będzie poszukiwanie złóż węgla brunatnego na terenie gmin. Więcej informacji nt. temat znajduje się w prospekcie emisyjnym akcji serii C.