



# **Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA**

**Za okres zakończony 31 marca 2013 roku**

Gdańsk, 2 maja 2013 roku

**Spis treści**

<b>1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy ENERGA .....</b>	<b>4</b>
<b>2. Wybrane jednostkowe dane finansowe ENERGA SA.....</b>	<b>5</b>
<b>3. Organizacja Grupy Kapitałowej.....</b>	<b>6</b>
3.1. Opis działalności Grupy Kapitałowej .....	6
3.2. Zmiany w Grupie Kapitałowej .....	7
3.3. Spółki konsolidowane.....	8
<b>4. Czynniki i zdarzenia mające wpływ na osiągnięte wyniki finansowe.....</b>	<b>11</b>
4.1. Sytuacja makroekonomiczna oraz rynek energii elektrycznej .....	11
4.2. Krajowe zużycie energii elektrycznej.....	11
4.3. Rynek SPOT energii elektrycznej w Polsce .....	11
4.4. Rynek terminowy energii elektrycznej w Polsce .....	12
4.5. Rynek praw majątkowych (rynek OZE).....	13
4.6. Wymiana międzysystemowa .....	14
4.7. Rynek bilansujący .....	15
4.8. Kluczowe dane operacyjne Grupy ENERGA.....	16
<b>5. Wyniki finansowe .....</b>	<b>19</b>
5.1. Skrócony śródroczny skonsolidowany rachunek zysków i strat.....	19
5.2. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej .....	21
5.3. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych .....	23
<b>6. Segmenty działalności .....</b>	<b>25</b>
6.1. Segment dystrybucji energii elektrycznej .....	25
6.2. Segment sprzedaży.....	26
6.3. Segment odnawialnych źródeł energii .....	27
6.4. Segment CHP .....	28
6.5. Segment elektrowni systemowych .....	28
<b>7. Realizacja programu inwestycyjnego .....</b>	<b>30</b>
<b>8. Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego oraz zdarzenia po dniu bilansowym .....</b>	<b>31</b>
8.1. Emisja obligacji w ramach programu emisji euroobligacji .....	31
8.2. Utrata wartości aktywów trwałych Elektrowni B w Ostrołęce.....	31
8.3. Umowy kredytowe z multilateralnymi instytucjami finansowymi.....	31
8.4. Proces prywatyzacji .....	32
8.5. Projekt Ostrołęka C.....	32

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

---

8.6.	Akwizycje aktywów wiatrowych.....	32
8.7.	Akwizycja aktywów ciepłowniczych .....	33
8.8.	System Obsługi Sprzedaży .....	33
8.9.	Podział zysku netto za 2012 rok oraz niepodzielonego wyniku z lat ubiegłych ENERGA SA. 33	
<b>9.</b>	<b>Czynniki, które mogą mieć wpływ na wyniki w kolejnych okresach.....</b>	<b>33</b>
<b>10.</b>	<b>Akcjonariat .....</b>	<b>34</b>
<b>11.</b>	<b>Transakcje z podmiotami powiązanymi .....</b>	<b>34</b>
<b>12.</b>	<b>Postępowania sądowe .....</b>	<b>34</b>
<b>13.</b>	<b>Prognozy .....</b>	<b>34</b>
<b>14.</b>	<b>Słownik skrótów i pojęć .....</b>	<b>34</b>

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

**1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy ENERGA**

	okres 3 miesięcy zakończony 31 marca		okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2013	2012*	2013	2012
	w tys. zł		w tys. EUR	
Przychody ze sprzedaży	2 933 814	2 905 500	702 912	695 928
Zysk z działalności operacyjnej	282 485	356 720	67 681	85 442
Zysk brutto przed opodatkowaniem	243 096	337 423	58 243	80 820
Zysk netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	192 362	284 274	46 088	68 090
Całkowite dochody	180 626	283 911	43 276	68 003
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	703 807	80 415	168 625	19 261
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(323 134)	(474 663)	(77 420)	(113 692)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	1 830 248	150 320	438 509	36 005
Zmiana netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	2 210 921	(243 928)	529 714	(58 426)
Zysk netto na akcję zwykłą i rozwodnioną (w PLN/EUR na akcję)	0,04	0,06	0,01	0,01
Średnioważona liczba akcji zwykłych wyemitowanych zastosowana do obliczania zysku na jedną akcję	4 968 805 368	4 968 805 368	4 968 805 368	4 968 805 368

	stan na dzień		stan na dzień	
	31.03.2013	31.12.2012	31.03.2013	31.12.2012
	w tys. zł		w tys. EUR	
Aktywa trwałe	10 675 899	10 697 396	2 555 632	2 616 652
Aktywa obrotowe	6 389 780	4 205 209	1 529 607	1 028 621
Aktywa razem	17 074 757	14 912 773	4 087 412	3 647 760
Zobowiązania długoterminowe	6 811 969	4 801 461	1 630 672	1 174 468
Zobowiązania krótkoterminowe	2 366 851	2 392 789	566 585	585 292
Kapitał własny	7 895 936	7 718 522	1 890 156	1 888 000
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	7 857 886	7 671 227	1 881 047	1 876 431
Kapitał podstawowy	4 968 805	4 968 805	1 189 449	1 215 402
Wartość księgowa na akcję (w PLN/EUR na akcję)	1,58	1,54	0,38	0,38
Liczba akcji zwykłych na koniec okresu	4 968 805 368	4 968 805 368	4 968 805 368	4 968 805 368

\* dane przekształcone

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

**2. Wybrane jednostkowe dane finansowe ENERGA SA**

	okres 3 miesięcy zakończony 31 marca		okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2013	2012	2013	2012
	w tys. zł		w tys. EUR	
Przychody ze sprzedaży	13 586	11 103	3 255	2 659
Zysk z działalności operacyjnej	(17 091)	(14 362)	(4 095)	(3 440)
Zysk przed opodatkowaniem	583 499	(14 798)	139 800	(3 544)
Zysk netto	586 371	243	140 489	58
Całkowite dochody	586 371	243	140 489	58
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(14 729)	(35 576)	(3 529)	(8 521)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	791 515	(180 896)	189 639	(43 328)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	1 370 108	142 895	328 264	34 226
Zmiana netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	2 146 894	(73 576)	514 374	(17 623)
Zysk netto na akcję zwykłą i rozwodnioną (w PLN/EUR na akcję)	0,12	0,00	0,03	0,00
Średnioważona liczba akcji zwykłych wyemitowanych zastosowana do obliczania zysku na jedną akcję	4 968 805 368	4 968 805 368	4 968 805 368	4 968 805 368

	stan na dzień		stan na dzień	
	31.03.2013	31.12.2012	31.03.2013	31.12.2012
	w tys. zł		w tys. EUR	
Aktywa trwałe	9 199 842	9 341 012	2 202 289	2 284 872
Aktywa obrotowe	3 149 315	1 024 426	753 894	250 581
Aktywa razem	12 349 157	10 365 438	2 956 183	2 535 453
Zobowiązania długoterminowe	5 166 216	3 148 649	1 236 706	770 180
Zobowiązania krótkoterminowe	565 296	1 185 516	135 323	289 985
Kapitał własny	6 617 644	6 031 273	1 584 154	1 475 288
Kapitał podstawowy	4 968 805	4 968 805	1 189 449	1 215 402
Wartość księgowa na akcję (w PLN/EUR na akcję)	1,33	1,21	0,32	0,30
Liczba akcji zwykłych na koniec okresu	4 968 805 368	4 968 805 368	4 968 805 368	4 968 805 368

Powyższe dane finansowe zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 31 marca 2013 roku – 4,1774 EUR/PLN oraz na dzień 31 grudnia 2012 roku – 4,0882 EUR/PLN,
- poszczególne pozycje sprawozdania z całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów określonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia 2013 roku do 31 marca 2013 roku – 4,1738 EUR/PLN; dla okresu od 1 stycznia 2012 roku do 31 marca 2012 roku – 4,1750 EUR/PLN.

## ENERGA SA

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

---

### 3. Organizacja Grupy Kapitałowej

#### 3.1. Opis działalności Grupy Kapitałowej

Grupa ENERGA jest jednym z czterech największych pionowo zintegrowanych grup energetycznych w Polsce (obok PGE, Tauron i Enea) z wiodącą pozycją na polskim rynku pod względem udziału energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w energii wytworzonej ogółem. Podstawowa działalność Grupy obejmuje wytwarzanie, dystrybucję oraz obrót energią elektryczną.

Grupa ENERGA jest trzecim największym zintegrowanym operatorem systemu dystrybucyjnego (OSD) w Polsce pod względem wolumenu dostarczanej energii. W pierwszym kwartale 2013 roku Grupa dostarczyła 5,0 TWh energii elektrycznej do ponad 2,9 milionów odbiorców. Na dzień 31 marca 2013 roku, sieć dystrybucyjna składała się z linii energetycznych o łącznej długości ponad 192 tys. km i obejmowała swoim zasięgiem obszar blisko 77 tys. km<sup>2</sup>, co stanowiło około 25% powierzchni kraju.

Grupa ENERGA jest również jednym z trzech największych sprzedawców energii elektrycznej w Polsce pod względem ilości energii sprzedawanej do odbiorców końcowych. W pierwszym kwartale 2013 roku Grupa sprzedała łącznie 7,2 TWh energii elektrycznej do ponad 2,9 mln klientów, zarówno gospodarstw domowych jak i przedsiębiorców.

Na dzień 31 marca 2013 roku, całkowita osiągalna moc elektryczna w elektrowniach Grupy wynosiła około 1,1 GW, co stanowiło około 3% łącznej osiągalnej mocy wytwórczej w Polsce. W pierwszym kwartale 2013 roku Grupa wytworzyła netto 1,2 TWh energii elektrycznej, co stanowiło 3% udziału w rynku wytwarzania w Polsce. Źródła wytwórcze Grupy funkcjonują jako elektrownie systemowe, odnawialne źródła energii (OZE) oraz elektrociepłownie (kogeneracja – CHP). Zainstalowana w elektrowniach Grupy moc wytwórcza energii jest oparta na zdywersyfikowanych źródłach energii takich jak węgiel kamienny, woda oraz biomasa. W pierwszym kwartale 2013 roku, 65% wytworzonej przez Grupę energii pochodziło z węgla kamiennego, natomiast, odpowiednio, 22% i 13% z wody i biomasy.

Grupa ENERGA charakteryzuje się największym udziałem energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych w energii wytworzonej ogółem wśród głównych grup energetycznych działających na polskim rynku, głównie dzięki produkcji energii w hydroelektrowniach. Produkcja energii zielonej odbywa się w 47 elektrowniach wodnych oraz w instalacjach spalających biomasę. Na dzień 31 marca 2013 roku w Grupie zainstalowanych było ponad 0,3 GW w odnawialnych źródłach energii, w których w pierwszym kwartale 2013 roku Grupa wyprodukowała netto 0,4 TWh energii elektrycznej, co oznacza 10% energii zielonej wytworzonej w produkcji krajowej.

Działalność Grupy ENERGA obejmuje również wytwarzanie, dystrybucję oraz obrót ciepłem. Na dzień 31 marca 2013 roku całkowita osiągalna moc cieplna Grupy wyniosła 747 MWt, a produkcja ciepła netto w pierwszym kwartale 2013 roku osiągnęła 1 586 TJ. Wytworzone przez Grupę ciepło zaspokaja zapotrzebowanie miast w pobliżu których znajdują się elektrociepłownie Grupy.

Działalność Grupy ENERGA koncentruje się w następujących kluczowych segmentach biznesowych:

1. *segment dystrybucji energii elektrycznej* – obejmujący działalność polegającą na dystrybucji energii elektrycznej przez operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) – ENERGA-OPERATOR SA

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

---

- (lider segmentu), a także działalność bezpośrednio związaną z działalnością dystrybucyjną prowadzoną przez inne spółki z Grupy;
2. *segment sprzedaży* – obejmujący działalność związaną z handlem energią elektryczną oraz obsługą klienta prowadzoną przez spółki ENERGA-OBRÓT SA (lider segmentu) i ENERGA Obsługa i Sprzedaż Sp. z o.o. oraz usługi oświetlenia ulicznego i drogowego świadczone przez spółkę ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.;
  3. *segment elektrowni systemowych* – obejmujący działalność wytwórczą i inwestycyjną w obszarze elektrowni konwencjonalnych oraz działalność serwisowo-remontową bezpośrednio związaną z wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych; liderem segmentu jest ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA;
  4. *segment odnawialnych źródeł energii* – obejmujący działalność w zakresie inwestycji w odnawialne źródła wytwórcze oraz wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach odnawialnych, na które składają się elektrownie wodne i farmy wiatrowe; rolę lidera segmentu pełni ENERGA Hydro Sp. z o.o.;
  5. *segment CHP* – obejmujący działalność wytwórczą prowadzoną za pośrednictwem elektrociepłowni (ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. jako lider segmentu) oraz działalność polegającą na dystrybucji ciepła.

**3.2. Zmiany w Grupie Kapitałowej**

W pierwszym kwartale 2013 roku miały miejsce następujące zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej:

1. W dniu 4 stycznia 2013 roku ENERGA Bio Sp. z o.o. zbyła wszystkie będące jej własnością udziały spółki Biogazownia Starogard Sp. z o.o.;
2. W dniu 29 stycznia 2013 roku Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Międzynarodowe Centrum Szkolenia Energetyki Sp. z o.o. podjęto uchwałę o rozwiązaniu spółki i otwarciu likwidacji z dniem 1 lutego 2013 roku. Przeprowadzone zostały uzgodnienia ze stroną społeczną w sprawie warunków dobrowolnych odejść, dokonano zbycia Ośrodka Wczasowego w Karwieńskich Błotach oraz dokonano ogłoszenia przetargów na inne składniki majątku spółki;
3. W dniu 27 lutego 2013 roku Elektrownia Wodna we Włocławku Sp. z o.o. w likwidacji, po przeprowadzeniu procesu likwidacji, Spółka została wykreślona z Krajowego Rejestru Sądowego;
4. Po rozpoczęciu procesu likwidacji w grudniu 2012 roku, w spółce Kongres Sp. z o.o. przeprowadzono uzgodnienia ze stroną społeczną w zakresie warunków dobrowolnych odejść pracowników;
5. W dniu 27 marca 2013 roku zostało zarejestrowane w KRS podwyższenie kapitału zakładowego spółki ENERGA Innowacje Sp. z o.o. z kwoty 5 002 000 zł do kwoty 10 002 000 zł; udziały w podwyższonym kapitale objęła ENERGA SA, która posiada 50,01% w kapitale zakładowym tej spółki, zaś pozostali wspólnicy, tj. ENERGA-OBRÓT SA i ENERGA-OPERATOR SA posiadają po 24,995% udziałów tej spółki;
6. W dniu 27 marca 2013 roku Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników spółki ENERGA Hydro Sp. z o.o. (spółka przejmująca) i spółki ENERGA Bio Sp. z o.o. (spółka przejmowana) podjęły uchwały w sprawie połączenia; połączenie zostało zarejestrowane w KRS w dniu 3 kwietnia 2013 roku;
7. W dniu 26 marca 2013 roku zostało zarejestrowane w KRS podwyższenie kapitału zakładowego spółki ENERGA-OPERATOR Eksploatacja i Inwestycje Elbląg Sp. z o.o. do kwoty 7 900 000 zł;

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

- wszystkie udziały w podwyższonym kapitale zakładowym objął jedyny wspólnik, tj. ENERGA-OPERATOR SA;
8. W dniu 27 marca 2013 roku zostało zarejestrowane w sądzie rejestrowym podwyższenie kapitału zakładowego spółki ENERGA Finance AB (publ) do kwoty 2 000 000 EUR; wszystkie udziały w podwyższonym kapitale zakładowym objął jedyny wspólnik, tj. ENERGA SA;
  9. W dniu 5 marca 2013 roku zostało zarejestrowane w KRS podwyższenie kapitału zakładowego spółki AEGIR 5 Sp. z o.o. do kwoty 7 550 000 zł; ENERGA SA posiada 99,34% w kapitale zakładowym tej spółki, pozostałe 0,66% udziałów posiada ENERGA Hydro Sp. z o.o.;
  10. W dniu 29 marca 2013 roku Walne Zgromadzenie spółki ENERGA Elektrociepłownia Kalisz S.A. podjęło decyzję o obniżeniu kapitału zakładowego spółki z 16 456 000 zł do 7 128 000 zł.
  11. W dniu 16 kwietnia 2013 roku zostało zarejestrowane w KRS podwyższenie kapitału zakładowego spółki BREVA Sp. z o.o. z kwoty 50 000 zł do kwoty 1 350 000 zł; udziały w podwyższonym kapitale objęła ENERGA SA, która posiada 100% kapitału zakładowego.

**3.3. Spółki konsolidowane**

Na dzień 31 marca 2013 roku w skład Grupy wchodzi ENERGA SA jako podmiot dominujący oraz następujące spółki:

a) jednostki zależne (konsolidowane metodą pełną):

Lp.	Nazwa spółki	Siedziba	Energa SA		
			Udział ENERGA SA w kapitale zakładowym [%]	Udział Grupy ENERGA w kapitale zakładowym [%]	Udział Grupy ENERGA w całkowitej liczbie głosów [%]
1	ENERGA – OPERATOR SA	Gdańsk	99,75	99,75	99,75
2	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA	Ostrołęka	89,38	89,38	89,38
3	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	Elbląg	78,07	97,67	100,00
4	ENERGA – OBRÓT SA	Gdańsk	100,00	100,00	100,00
5	ENERGA Invest SA	Gdańsk	100,00	100,00	100,00
6	ENERGA Obsługa i Sprzedaż Sp. z o.o.	Gdańsk	-	100,00	100,00
7	ENERGA Centrum Usług Wspólnych Sp. z o.o.	Gdańsk	100,00	100,00	100,00
8	ENERGA Hydro Sp. z o.o.	Straszyn	100,00	100,00	100,00
9	ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.	Sopot	-	100,00	100,00
10	Międzynarodowe Centrum Szkolenia Energetyki Sp. z o.o. w likwidacji	Straszyn	100,00	100,00	100,00
11	ENERGA Elektrociepłownia Kalisz S.A.	Kalisz	-	100,00	100,00
12	Energetyka Kaliska – Usługi Techniczne Sp. z o.o.	Kalisz	-	99,75	100,00
13	ENERGA – OPERATOR Produkcja Sp. z o.o.	Kalisz	-	99,75	100,00
14	Multiserwis Sp. z o.o. w likwidacji	Kalisz	-	96,04	96,28
15	Zakład Budownictwa Energetycznego Sp. z o.o.	Koszalin	-	99,75	100,00
16	Zakład Transportu Energetyki Sp. z o.o. w likwidacji	Koszalin	-	99,75	100,00
17	ENERGA – OPERATOR Techniczna Obsługa Odbiorców Sp. z o.o.	Koszalin	-	99,75	100,00
18	Zakład Energetyczny Płock - Dystrybucja Zachód Sp. z o.o. w likwidacji	Sierpc	-	99,75	100,00



**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

Lp.	Nazwa spółki	Siedziba	Udział ENERGA SA	Udział Grupy ENERGA	Udział Grupy ENERGA
			w kapitale zakładowym [%]	w kapitale zakładowym [%]	w całkowitej liczbie głosów [%]
19	ENERGA - OPERATOR Eksploatacja i Inwestycje Płock Sp. z o.o.	Płock	-	99,75	100,00
20	ENERGA Bio Sp. z o.o.	Pruszcz Gdański	100,00	100,00	100,00
21	ZEP - Centrum Wykonawstwa Specjalistycznego Sp. z o.o.	Płock	-	99,75	100,00
22	ZEP - MOT Sp. z o.o.	Płock	100,00	100,00	100,00
23	Zakład Energetyczny Płock - Centrum Handlowe Sp. z o.o.	Płock	-	99,75	100,00
24	ENERGA-OPERATOR Projektowanie Sp. z o.o.	Płock	-	99,75	100,00
25	Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Energetyki „ELEKTROINSTAL” Sp. z o.o.	Raciąż	-	99,75	100,00
26	KONGRES Sp. z o.o. w likwidacji	Nowe Rumunki	100,00	100,00	100,00
27	ZEP - AUTO Sp. z o.o.	Płock	-	100,00	100,00
28	ENERGETYK Sp. z o.o. w likwidacji	Żychlin	-	99,75	100,00
29	Przedsiębiorstwo Budownictwa Elektroenergetycznego ENBUD Słupsk Sp. z o.o.	Słupsk	-	99,75	100,00
30	Zakład Transportu Energetyki ENTRANS Słupsk Sp. z o.o. w likwidacji	Słupsk	-	99,75	100,00
31	Zakład Energetyczny Toruń - ENERGOHANDEL Sp. z o.o.	Toruń	-	99,75	100,00
32	Elektrownia Wodna we Włocławku Sp. z o.o. w likwidacji	Włocławek	-	-	-
33	ENERGA SLOVAKIA s.r.o.	Bratysława	-	100,00	100,00
34	ENERGA OPEC Sp. z o.o.	Ostrołęka	-	99,91	99,91
35	Ekologiczne Materiały Grzewcze Sp. z o.o.	Gdańsk	100,00	100,00	100,00
36	Elektrownia Ostrołęka SA	Ostrołęka	100,00	100,00	100,00
37	ENERGA Innowacje Sp. z o.o.	Gdańsk	50,01	99,94	100,00
38	ENERGA Serwis Sp. z o.o.	Ostrołęka	14,08	94,64	100,00
39	ENERGA Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	Gdańsk	100,00	100,00	100,00
40	ENERGA Agregator Sp. z o.o.	Gdańsk	-	100,00	100,00
41	ENERGA-OPERATOR Eksploatacja i Inwestycje Słupsk Sp. z o.o.	Słupsk	-	99,75	100,00
42	ENERGA-OPERATOR Eksploatacja i Inwestycje Kalisz Sp. z o.o.	Kalisz	-	99,75	100,00
43	ENERGA-OPERATOR Eksploatacja i Inwestycje Toruń Sp. z o.o.	Toruń	-	99,75	100,00
44	ENERGA-OPERATOR Eksploatacja i Inwestycje Elbląg Sp. z o.o.	Elbląg	-	99,75	100,00
45	ENERGA-OPERATOR Eksploatacja i Inwestycje Gdańsk Sp. z o.o.	Gdańsk	-	99,75	100,00
46	AEGIR 1 Sp. z o.o.	Gdańsk	-	100,00	100,00
47	AEGIR 2 Sp. z o.o.	Gdańsk	-	100,00	100,00
48	AEGIR 3 Sp. z o.o.	Gdańsk	-	100,00	100,00
49	AEGIR 4 Sp. z o.o.	Gdańsk	-	100,00	100,00

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

Lp.	Nazwa spółki	Siedziba	Udział ENERGA SA	Udział Grupy ENERGA	Udział Grupy ENERGA
			w kapitale zakładowym [%]	w kapitale zakładowym [%]	w całkowitej liczbie głosów [%]
50	AEGIR 5 Sp. z o.o.	Gdańsk	99,34	100,00	100,00
51	ENERGA Finance AB	Sztokholm	100,00	100,00	100,00
52	RGK Sp. z o.o.	Gdańsk	100,00	100,00	100,00
53	BREVA Sp. z o.o.	Szczecin	100,00	100,00	100,00
54	Zakład Energetyki Ciepłej w Żychlinie Sp. z o.o.	Żychlin	-	97,67	100,00
55	Elektrownia CCGT Gdańsk Sp. z o.o.	Gdańsk	100,00	100,00	100,00
56	Elektrownia CCGT Grudziądz Sp. z o.o.	Grudziądz	100,00	100,00	100,00

b) jednostki stowarzyszone (wyceniane metodą praw własności):

Lp.	Nazwa spółki	Siedziba	Udział ENERGA SA	Udział Grupy ENERGA	Udział Grupy ENERGA
			w kapitale zakładowym [%]	w kapitale zakładowym [%]	w całkowitej liczbie głosów [%]
1	Oświetlenie Uliczne i Drogowe Sp. z o.o.	Kalisz	42,20	42,20	42,20
2	SOEN Sp. z o.o.	Grudziądz	48,50	48,50	48,50
3	Słupskie Towarzystwo Koszykówki Sportowa S.A.	Słupsk	0,00	40,90	40,90
4	Bio - Power Sp. z o.o.	Międzyrzec Podlaski	0,00	25,00	25,00

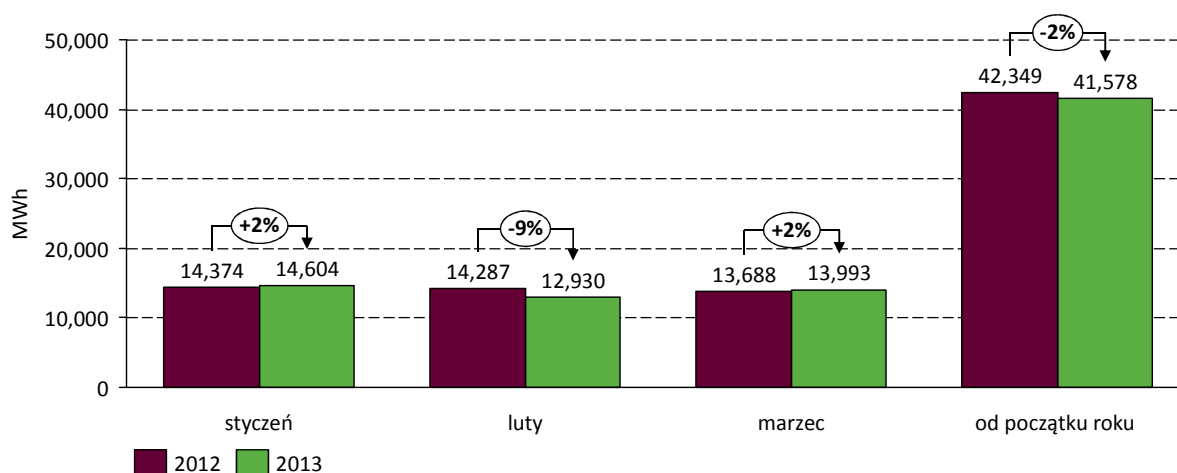
#### 4. Czynniki i zdarzenia mające wpływ na osiągnięte wyniki finansowe

##### 4.1. Sytuacja makroekonomiczna oraz rynek energii elektrycznej

Grupa ENERGA prowadzi działalność głównie w Polsce, dlatego jest i pozostanie uzależniona od sytuacji makroekonomicznej w Polsce. Istnieje dodatnia korelacja pomiędzy wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną a wzrostem gospodarczym, dlatego sytuacja makroekonomiczna w kraju ma wpływ na wyniki finansowe osiągnięte przez Grupę ENERGA. Słabnąca koniunktura gospodarcza przyczyniła się w pierwszym kwartale 2013 roku do spadku zapotrzebowania na energię elektryczną w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym, które ukształtowało się w tym okresie na poziomie o około 2% niższym niż w pierwszym kwartale 2012 roku.

##### 4.2. Krajowe zużycie energii elektrycznej

Krajowe zużycie energii elektrycznej w Polsce według wstępnych danych publikowanych przez Polskie Sieci Energetyczne SA wykazało o ponad 2% niższy poziom niż w roku ubiegłym. Z perspektywy oczekiwanego ożywienia gospodarczego kraju jest to informacja negatywna. W badanym okresie szczególny wpływ na obraz kwartału odegrał miesiąc luty, w którym to zużycie było niższe o ponad 9% od porównywalnego okresu roku ubiegłego (stosunkowa duża różnica). Stąd pomimo wzrostów zanotowanych w dwóch pozostałych miesiącach pierwszy kwartał charakteryzował się obniżeniem wielkości zapotrzebowania na energię elektryczną.

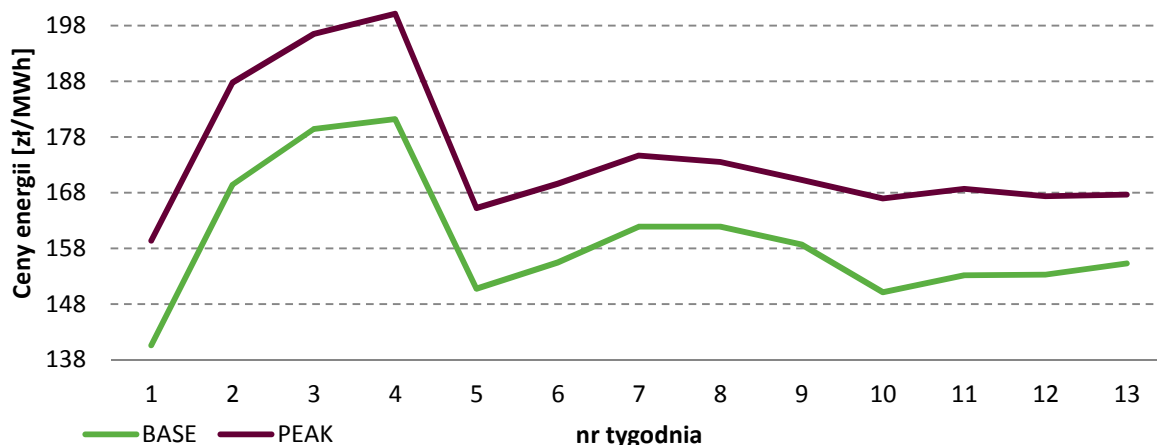


Rys. 1. Krajowe zużycie energii elektrycznej w Polsce w I kwartale 2013 r.

Źródło: [http://www.pse-operator.pl/index.php?modul=8&id\\_rap=212](http://www.pse-operator.pl/index.php?modul=8&id_rap=212)

##### 4.3. Rynek SPOT energii elektrycznej w Polsce

W celu dokonania analizy rynku SPOT w Polsce posłużono się zestawieniem cen w ujęciu tygodniowym dla godzin odpowiednio zaliczanych do pasma oraz dostawy szczytowej. Ponieważ ceny godzinowe na rynku SPOT mają dużą zmienność, stąd analiza w powyższym układzie pozwoli na obserwację trendów w oderwaniu od ich dużej zmienności godzinowej.



Rys. 2. Średniotygodniowe ceny energii na rynku SPOT w I kw. 2013 r.

Źródło: <http://wyniki.tge.pl/wyniki/rdn/ceny-sredniowazone/>

Analizując rynek SPOT na podstawie powyższego zestawienia, można zauważyć wzrost cen energii w miesiącu styczniu, gdzie średnia tygodniowa notowań osiągnęła swoje maksimum w 4 tygodniu roku (ok. 181,22 zł/MWh dla pasma). Wyższym cenom w pierwszym miesiącu roku pośrednio sprzyjały stosunkowo niskie temperatury powietrza. Następnie w kolejnych miesiącach miał miejsce spadek cen do średniej tygodniowej ceny ok. 155 zł/MWh (pasma). Minimum ceny w badanym okresie (nie licząc niepełnego pierwszego tygodnia) osiągnięto w dziesiątym tygodniu roku (ok. 150,12 zł/MWh). Minimum cen zanotowano w dniu 1 stycznia br. (101,67 zł/MWh), zaś maksimum w dniu 24 stycznia (204,37 zł/MWh).

#### 4.4. Rynek terminowy energii elektrycznej w Polsce

W celu oceny rynku terminowego w Polsce jako produkt referencyjny wybrano roczny kontrakt terminowy na dostawę energii w paśmie. Oceniając cenę ww. kontraktu można zauważyć, że zwłaszcza w miesiącu styczniu jego cena spadła aż o 16 zł/MWh. W lutym mieliśmy do czynienia z konsolidacją ceny (mała zmienność ceny) aby w marcu br. zanotować ponowne spadki (tym razem już tylko o ok. 1 zł/MWh). Produkt ten w analizowanym okresie ewidentnie podąża trendem spadkowym „łamiąc” kolejne poziomy wsparć, najpierw ok. 164 zł/MWh, następnie ok. 162 zł/MWh i ok. 161 zł/MWh. Cena tego produktu w Polsce była silnie skorelowana z ceną tożsamego produktu w Niemczech, gdzie również odnotowano historyczne minima.

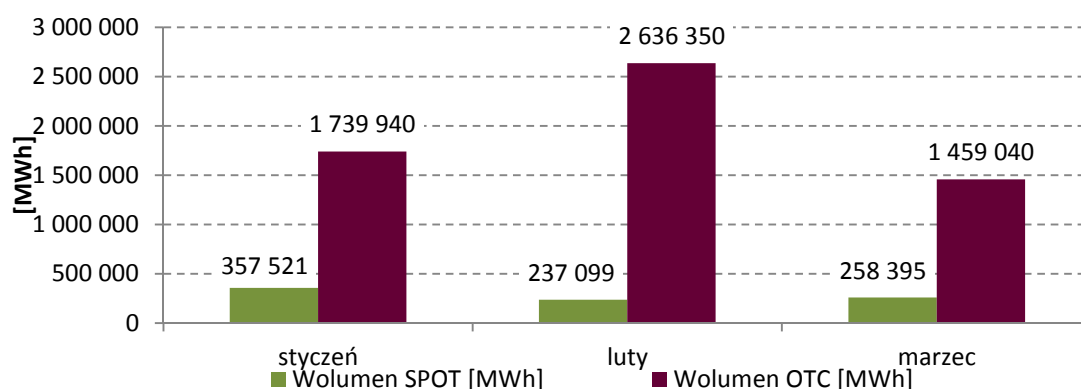


Rys. 3. Cena kontraktu terminowego pasmo z dostawą w 2014 r.

 Źródło: <http://wyniki.tge.pl/wyniki/rtee/tables/>

#### 4.5. Rynek praw majątkowych (rynek OZE)

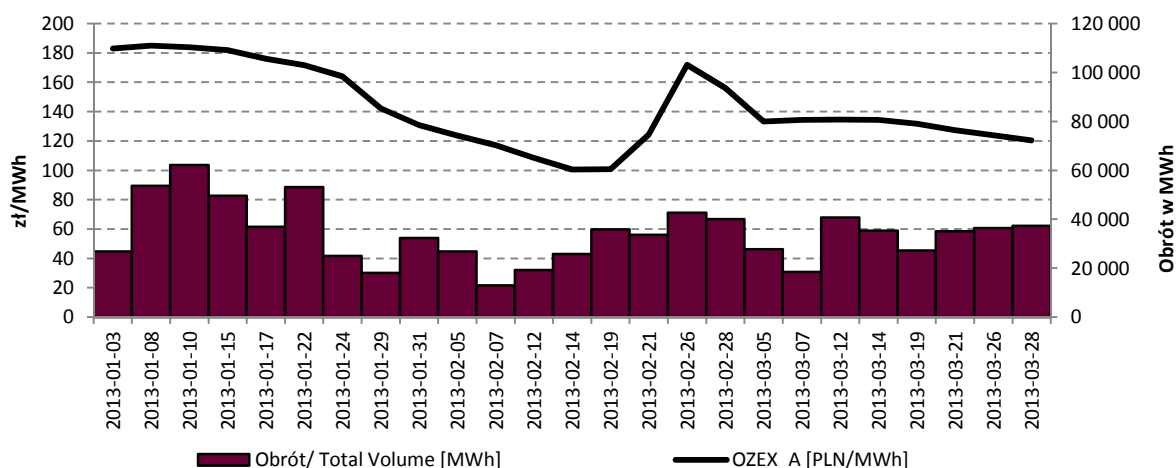
Rynek praw majątkowych (OZE) działa w oparciu o umowy bilateralne, jak i kontrakty SPOT. Na Towarowej Giełdzie Energii (TGE) mają miejsce transakcje sesyjne (około 20% obrotu) oraz pozasesyjne (pozostały obrót).



Rys. 4. Analiza cen oraz wolumenów SPOT i OTC w 1 kwartale 2013 r.

 Źródło: <http://wyniki.tge.pl/wyniki/rpm/indeksy/>

Pierwszy kwartał 2013 roku rynek OZE charakteryzował się spadkami cen (indeks OZEX\_A). Jedynie w miesiącu lutym zanotowano dynamiczne ruchy cenowe. W okresie tym cena zielonego certyfikatu osiągnęła najniższy do tej pory poziom 99,00 zł/MWh, po czym przedstawiona w połowie miesiąca informacja resortu gospodarki o możliwości interwencyjnego skupu zielonych praw majątkowych znalazła automatycznie odzwierciedlenie w poziomie cen notowanych na TGE. Marzec to kolejny miesiąc charakteryzujący się tendencją spadkową, choć już nie tak gwałtowną jaka miała miejsce w styczniu i lutym br. Po wypełnieniu przez spółki sprzedające energię elektryczną odbiorcom końcowym ustawowego obowiązku za rok 2012, rozpoczęła się kontraktacja już na kolejny rok.



Rys. 5. Analiza cen oraz wolumenów na TGE na notowaniach sesyjnych (PMOZE\_A)

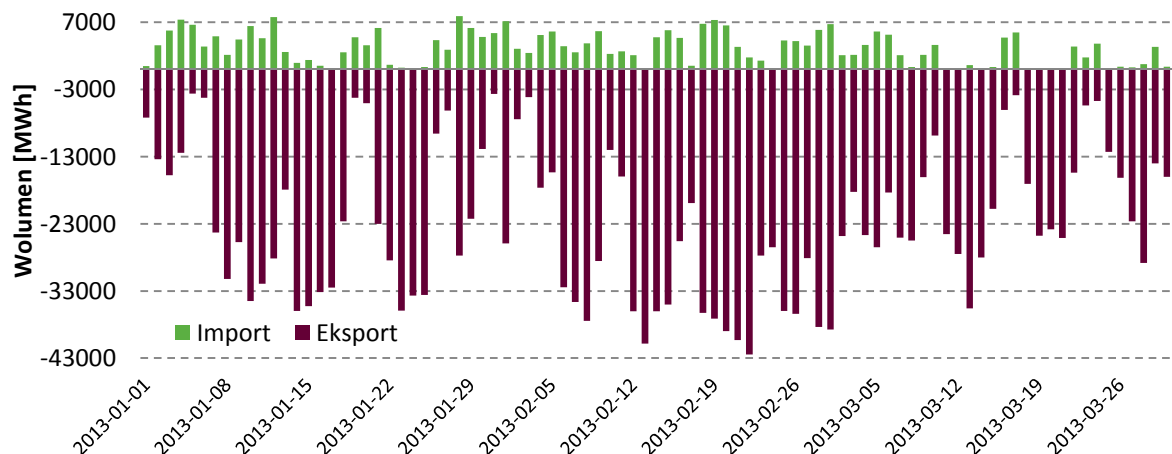
 Źródło: <http://wyniki.tge.pl/wyniki/rpm/indeksy/>

Spadkiem cenowym uległy również kontrakty rozliczane w ramach transakcji pozasesyjnych (OTC). Najprawdopodobniej sytuacja ta jest wynikiem dokonanych renegotjacji warunków handlowych w dotychczas obowiązujących umowach bilateralnych.

Spadek wartości zielonych certyfikatów wynikał z narastającej nadpodaży świadectw pochodzenia (zwłaszcza ze współspalania biomasy). Prognozy przewidują, że przy braku nowych rozwiązań regulujących rynek, nadpodaż wciąż będzie rosła, co stanowi przesłankę do braku wzrostu ceny w najbliższym okresie. Szansą na przywrócenie stabilności na rynku zielonych praw majątkowych jest szybka implementacja ustawy o OZE lub zgodnie z ostatnimi doniesieniami prasowymi, interwencyjny wykup nadwyżki z wykorzystaniem środków zgromadzonych w minionych latach poprzez opłaty zastępcze. Jednakże aktualnie brak jest wiarygodnych informacji na temat podjęcia działań w tym zakresie.

#### 4.6. Wymiana międzysystemowa

Podsumowując wymianę systemową Polski w pierwszym kwartale br. należy podkreślić bardzo dużą przewagę eksportu nad importem. Fakt ten wynikał przede wszystkim z dużej opłacalności eksportu taniej energii z Polski szczególnie w kierunku Niemiec, Słowacji oraz Szwecji.

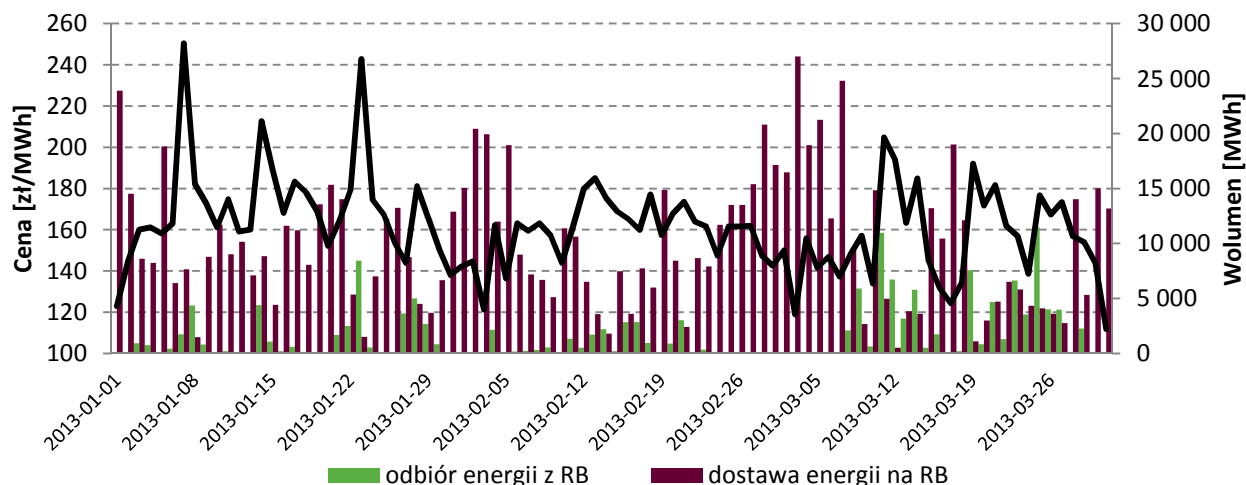


Rys. 6. Wolumeny wymiany systemowej Polski w I kw. 2013 r.

 Źródło: [http://www.pse.pl/index.php?modul=21&id\\_rap=9](http://www.pse.pl/index.php?modul=21&id_rap=9)

#### 4.7. Rynek bilansujący

Podsumowując pierwszy kwartał 2013 roku na rynku bilansującym w Polsce można zauważyć, że z punktu widzenia kierunku przepływu energii, przeważała dostawa na rynek bilansujący. Wynikało to m.in. ze specyfiki kontraktacji uczestników rynku (ich przekontraktowania) oraz dość wysokiej generacji ze źródeł wiatrowych. W sumie na rynek bilansujący dostarczono 906 097 MWh przy odebranych 146 469 MWh.

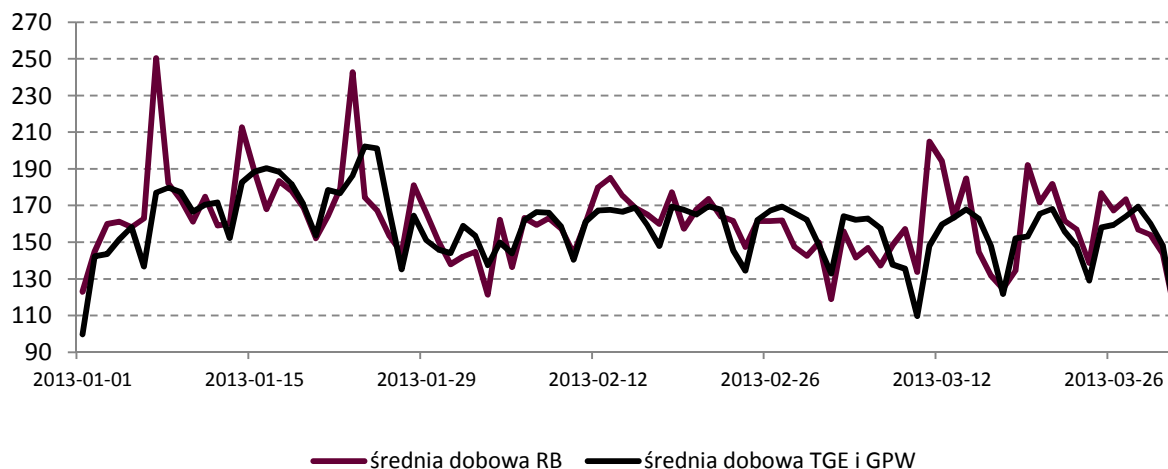


Rys. 7. Ceny i wolumen energii na rynku bilansującym w I kw. 2013 r.

Źródło: <http://www.pse-operator.pl/index.php?modul=11>

Natomiast porównując same ceny na rynku bilansującym względem analogicznych godzin na rynku hurtowym zwraca uwagę miesiąc luty w którym to na obu rynkach ceny były do siebie zbliżone (średnia miesięcznej ceny rynku bilansującego – 159,66 zł/MWh zaś cena na rynku hurtowym to 159,28 zł/MWh). Pod względem poziomu cen najniższym miesiącem był marzec który osiągnął średnią miesięczną cenę na rynku bilansującym na poziomie 154,89 zł/MWh. Ogólna cena pierwszego kwartału na rynku zamknęła się średnią ceną w wysokości 161,67 zł/MWh.

Zauważalne na rynku bilansującym nagłe zmiany cen (ich wzrosty) w pierwszym kwartale były spowodowane m.in. wymianą międzysystemową energii elektrycznej oraz ubytkami w sieci krajowego systemu elektroenergetycznego.



Rys. 8. Zestawienie cen na rynku bilansującym oraz rynku hurtowym w I kw. 2013 r.

Źródło: <http://www.pse-operator.pl/index.php?modul=11>

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

**4.8. Kluczowe dane operacyjne Grupy ENERGA**

Tabela: Sprzedaż energii elektrycznej przez Grupę ENERGA

Sprzedaż energii elektrycznej w TWh	Okres 3 m-cy zakończony 31 marca		zmiana %
	2013	2012	
Sprzedaż energii odbiorcom końcowym	4,77	5,25	-9%
Sprzedaż energii na rynku hurtowym, w tym:	3,10	2,17	43%
<i>Sprzedaż energii na rynku giełdowym</i>	2,13	1,46	46%
<i>Sprzedaż energii do klientów zagranicznych</i>	0,18	0,04	378%
<i>Sprzedaż pozostała (hurt)</i>	0,43	0,51	-15%
<i>Sprzedaż energii na rynek bilansujący</i>	0,36	0,16	120%
<b>Sprzedaż energii razem</b>	<b>7,87</b>	<b>7,42</b>	<b>6%</b>
<i>w tym sprzedaż wewnątrz Grupy ENERGA</i>	0,65	0,68	-5%

W pierwszym kwartale 2013 roku wolumen energii elektrycznej sprzedanej przez Grupę ENERGA odbiorcom końcowym uległ zmniejszeniu o ok. 9% (0,5 TWh) w porównaniu do pierwszego kwartału 2012 roku. Spadek dotyczył wszystkich grup taryfowych, podczas gdy najistotniejsze odchylenie odnotowano w ramach grupy taryfowej B. Zaobserwowane spadki sprzedaży odbiorcom końcowym są potwierdzeniem informacji o spadającym zużyciu energii elektrycznej w gospodarce narodowej. Wolumenowy spadek sprzedaży w ramach grup taryfowych zrekompensowany został wzrostem ilości sprzedanej energii na rynku hurtowym. W przypadku tego segmentu sprzedaży odnotowany został wzrost wolumenowy o ok. 43% (0,9 TWh).

W ujęciu wolumenowym sprzedaż gospodarstwom domowym (taryfa G) stanowiła w pierwszym kwartale 2013 roku ok. 31% sprzedaży do odbiorców końcowych, podczas gdy w pierwszym kwartale 2012 roku było to ok. 28%.

W analizowanym okresie przeciętne ceny sprzedaży odbiorcom końcowym zmniejszyły się o ok. 2%, natomiast na rynku hurtowym przeciętne ceny sprzedaży były niższe o ok. 6%.

Tabela: Zakup energii elektrycznej przez Grupę ENERGA

Zakup energii elektrycznej w TWh	Okres 3 m-cy zakończony 31 marca		zmiana %
	2013	2012	
Zakupy energii od wytwórców z Grupy ENERGA	0,50	0,75	-33%
Zakupy energii na rynku hurtowym – giełda	1,36	3,58	-62%
Zakupy energii - przedsiębiorstwa obrotu	4,84	2,26	114%
Zakupy energii na rynku hurtowym - pozostałe	1,09	0,77	42%
Zakupy energii poza granicami kraju	0,02	0,01	28%
Zakupy energii na rynku bilansującym	0,06	0,05	21%
<b>Zakup energii razem</b>	<b>7,87</b>	<b>7,42</b>	<b>6%</b>
<i>w tym zakup wewnątrz Grupy ENERGA</i>	0,65	0,87	-26%

W pierwszym kwartale 2013 roku zakupy energii elektrycznej przez przedsiębiorstwo obrotu Grupy ENERGA wzrosły o ok. 6% (0,5 TWh) w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego.



**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

Należy zwrócić uwagę na istotną dynamikę wzrostu zakupów od innych przedsiębiorstw obrotu w ramach kontraktów bilateralnych, które uległy podwojeniu w ujęciu wolumenowym.

Udział wytwórców z Grupy ENERGA w łącznej strukturze zakupów energii elektrycznej uległ zmniejszeniu w pierwszym kwartale 2013 roku do poziomu ok. 7% w porównaniu do ok. 10% w analogicznym okresie roku poprzedniego.

Średnie ceny zakupu energii elektrycznej podążały za ogólnym trendem cenowym na krajowym rynku energii elektrycznej i uległy zmniejszeniu o ok. 7%.

Tabela: Dystrybucja energii elektrycznej wg grup taryfowych\*

Dystrybucja energii elektrycznej wg grup taryfowych w GWh	Okres 3 m-cy zakończony 31 marca		zmiana %
	2013	2012	
Grupa A (WN)	846	881	-4%
Grupa B (SN)	1 619	1 717	-6%
Grupa C (nN)	1 060	1 137	-7%
Grupa G (nN)	1 448	1 472	-2%
<b>Sprzedaż energii razem</b>	<b>4 973</b>	<b>5 207</b>	<b>-4%</b>

\*sprzedaż zafakturowana

W pierwszym kwartale 2013 roku wolumen energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom końcowym był niższy we wszystkich grupach taryfowych w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego (średnio o 4%). Spadek wolumenu dystrybucji jest odzwierciedleniem spadku zużycia energii elektrycznej w całej gospodarce. Czynnikiem, który zamortyzował spadek wolumenu dystrybucji był wzrost przeciętnej stawki dystrybucyjnej o ok. 5%, zgodnie z taryfą zatwierdzoną przez Prezesa URE na 2013 rok.

Tabela: Produkcja energii elektrycznej brutto w Grupie ENERGA

Produkcja energii elektrycznej w GWh	Okres 3 m-cy zakończony 31 marca		zmiana %
	2013	2012	
Elektrownie - węgiel kamienny	754,1	765,3	-1%
Elektrownie - współspalanie biomasy	166,6	116,1	43%
Elektrociepłownie - węgiel	81,7	79,3	3%
Elektrociepłownie - biomasa	1,6	3,5	-54%
Elektrownie - woda	283,3	217,3	30%
Elektrownia szczytowo-pompowa	3,4	5,5	-37%
<b>Produkcja energii razem</b>	<b>1 290,8</b>	<b>1 187,0</b>	<b>9%</b>
<i>w tym z OZE</i>	<i>451,4</i>	<i>336,9</i>	<i>34%</i>

Spółki wytwórcze w Grupie ENERGA wyprodukowały o ok. 104 GWh (9%) więcej energii elektrycznej w pierwszych trzech miesiącach 2013 roku w porównaniu do tożsamego okresu roku ubiegłego. Największy wzrost odnotowały jednostki współspalające biomasę – o ok. 43% (rok 2013 jest pierwszym pełnym rokiem funkcjonowania kotła do współspalania biomasy w ENERGA Elektrownie

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

Ostrołęka SA) oraz hydroelektrownie – o ok. 30% (korzystne warunki hydrometeorologiczne – wzrost produkcji Elektrowni Wodnej we Włocławku o ok. 38%).

Tabela: Sprzedaż ciepła

Sprzedaż ciepła w TJ	Okres 3 m-cy zakończony 31 marca		zmiana %
	2013	2012	
ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o.	826,5	799,7	3%
ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA	558,6	546,0	2%
ENERGA Elektrociepłownia Kalisz SA	194,4	185,7	5%
<b>Sprzedaż ciepła razem</b>	<b>1 579,5</b>	<b>1 531,4</b>	<b>3%</b>

Niska średnia temperatura w sezonie zimowo-wiosennym 2012/2013 korzystnie wpłynęła na sprzedaż ciepła wyprodukowanego przez wytwórców z Grupy ENERGA w pierwszym kwartale 2013 roku. Łączna sprzedaż elektrociepłowni wzrosła o ok. 48 TJ (3%) w porównaniu do pierwszego kwartału 2012 roku. Największy wzrost sprzedaży odnotowała jednostka w Elblągu.

Tabela: Wolumen i koszt zakupu paliw od dostawców zewnętrznych

Zakup paliw	Okres 3 m-cy zakończony 31 marca 2013		Okres 3 m-cy zakończony 31 marca 2012		zmiana %	
	Ilość	Koszt (w mln zł)	Ilość	Koszt (w mln zł)	Ilość	Koszt
Węgiel kamienny [tys. ton]	339	104	457	149	-26%	-30%
Biomasa [tys. ton]	112	48	88	41	27%	18%
Mazut [tys. ton]	0	1	0	1	0%	-11%
Gaz [tys. m <sup>3</sup> ]	53	0	52	0	2%	10%
<b>Zakup paliw razem</b>	<b>-</b>	<b>154</b>	<b>-</b>	<b>191</b>	<b>-15%</b>	<b>-19%</b>

W analizowanym okresie wytwórcy z Grupy ENERGA zużyli mniejszą ilość podstawowych paliw energetycznych (węgiel kamienny i biomasa) o ok. 93 tys. ton (17%) w porównaniu do pierwszego kwartału 2012 roku. Nastąpiła również zmiana struktury zakupów – w ujęciu wolumenowym biomasa zastąpiła węgiel kamienny (głównie w jednostkach wytwórczych należących do ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA). Efektem spadku rynkowych cen surowców energetycznych, jak również wolumenu zakupów (w przypadku węgla kamiennego) jest spadek kosztu zakupu tychże paliw przez wytwórców z Grupy ENERGA – w pierwszym kwartale 2013 roku wydali oni mniej o ok. 37 mln zł (19%) w stosunku do pierwszego kwartału 2012 roku.

**5. Wyniki finansowe**
**5.1. Skrócony śródroczny skonsolidowany rachunek zysków i strat**

Poniższa tabela przedstawia skrócony śródroczny skonsolidowany rachunek zysków i strat za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 roku oraz dane porównywalne za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2012 roku, zgodnie ze Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym zgodnym z MSSF za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 roku.

tys. zł	Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2013	Okres 3 miesiące zakończony 31 marca 2012 (przekształcone)	Zmiana	Zmiana %
<b>Działalność kontynuowana</b>				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów bez wyłączenia akcyzy	2 038 599	2 023 985	14 614	0,72%
<i>Podatek akcyzowy</i>	<i>(74 953)</i>	<i>(84 885)</i>	<i>9 932</i>	<i>(11,70%)</i>
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	1 963 646	1 939 100	24 546	1,27%
Przychody ze sprzedaży usług	957 228	954 016	3 213	0,34%
Przychody z najmu	12 940	12 384	556	4,49%
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>2 933 814</b>	<b>2 905 500</b>	<b>28 314</b>	<b>0,97%</b>
Koszt własny sprzedaży	2 492 976	2 389 232	103 745	4,34%
<b>Zysk brutto ze sprzedaży</b>	<b>440 838</b>	<b>516 268</b>	<b>(75 430)</b>	<b>(14,61%)</b>
Pozostałe przychody operacyjne	23 439	19 394	4 045	20,86%
Koszty sprzedaży	70 422	62 982	7 440	11,81%
Koszty ogólnego zarządu	93 500	95 795	(2 295)	(2,40%)
Pozostałe koszty operacyjne	17 869	20 164	(2 295)	(11,38%)
Przychody finansowe	29 374	30 977	(1 603)	(5,18%)
Koszty finansowe	68 255	50 265	17 989	35,79%
Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej	(509)	(9)	(500)	5683,21%
<b>Zysk brutto</b>	<b>243 096</b>	<b>337 423</b>	<b>(94 327)</b>	<b>(27,96%)</b>
Podatek dochodowy	60 675	68 072	(7 398)	(10,87%)
<b>Zysk netto z działalności kontynuowanej</b>	<b>182 421</b>	<b>269 351</b>	<b>(86 930)</b>	<b>(32,27%)</b>
<b>Działalność zaniechana oraz aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży</b>				
Strata netto z działalności zaniechanej	(1 613)	-	(1 613)	-
Zysk netto ze zbycia aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży	-	15 198	(15 198)	(100,00%)
<b>Zysk netto za rok obrotowy</b>	<b>180 808</b>	<b>284 549</b>	<b>(103 741)</b>	<b>(36,46%)</b>
Przypadający na:				

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

tys. zł	Okres 3	Okres 3	Zmiana	Zmiana %
	miesiący	miesiący		
	zakończony	zakończony		
	31 marca 2013	31 marca 2012		
		(przekształcone)		
Właściciele jednostki dominującej	192 362	284 274	(91 912)	(32,33%)
Udziały niekontrolujące	(11 554)	275	(11 830)	(4298,21%)
<b>EBITDA</b>	<b>472 036</b>	<b>531 235</b>	<b>(59 200)</b>	<b>(11,14%)</b>

W pierwszym kwartale 2013 roku Grupa ENERGA osiągnęła przychody ze sprzedaży w wysokości ok. 2 934 mln zł, co stanowi wzrost o ok. 28 mln zł (1%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Za wyjątkiem segmentu CHP, który odnotował wzrost przychodów ze sprzedaży w porównaniu do pierwszego kwartału 2012 roku, pozostałe kluczowe segmenty biznesowe wykazały się minimalnym spadkiem przychodów ze sprzedaży. Wzrost przychodów Grupy to efekt przede wszystkim wzrostu sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej przez elektrownie systemowe na rynek bilansujący oraz wzrostu sprzedaży energii cieplej.

Wzrost kosztu własnego sprzedaży o ok. 4% w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego podyktowany jest przede wszystkim zdarzeniem jednorazowym w postaci odpisu z tytułu utraty wartości aktywów trwałych Elektrowni B funkcjonującej w ramach ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA w wysokości ok. 123 mln zł (więcej w punkcie 8.2.). Dodatkowo, na wzrost kosztu własnego sprzedaży wpłynęły wyższe koszty zakupu energii elektrycznej (o ok. 96 mln zł). Pozytywny wpływ miały niższe koszty zużycia paliw energetycznych (o ok. 24 mln zł) oraz niższe koszty zakupu usług przesyłowych i tranzytowych (o ok. 34 mln zł).

W rezultacie wpływu wyżej wymienionych czynników, EBITDA Grupy zmniejszyła się o ok. 59 mln zł (11%) i osiągnęła poziom ok. 472 mln zł. Po wyeliminowaniu zdarzenia jednorazowego w postaci odpisu z tytułu utraty wartości aktywów trwałych Elektrowni B, EBITDA Grupy wyniosłaby ok. 595 mln zł i byłaby wyższa o ok. 64 mln zł (11%) w stosunku do EBITDA osiągniętej w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Wynik netto Grupy ENERGA ukształtował się na poziomie ok. 181 mln zł i był niższy od osiągniętego w pierwszym kwartale 2012 roku o ok. 104 mln zł (36%). Dodatkowo, oprócz czynników wskazanych powyżej, istotny wpływ na wynik netto miały koszty finansowe, które wzrosły o ok. 18 mln zł (36%), głównie za sprawą kosztów odsetkowych od rosnącego zadłużenia zewnętrznego Grupy ENERGA.

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

**5.2. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej**

Poniższa tabela przedstawia skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 31 marca 2013 roku oraz dane porównywalne na dzień 31 grudnia 2012 roku, zgodnie ze Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym zgodnym z MSSF za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 roku.

tys. zł	Stan na		Zmiana	Zmiana [%]
	31 marca 2013	31 grudnia 2012		
<b>AKTYWA</b>				
<b>Aktywa trwałe</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe	9 976 062	10 000 916	(24 855)	(0,25%)
Nieruchomości inwestycyjne	16 490	17 060	(570)	(3,34%)
Wartości niematerialne	371 562	378 563	(7 001)	(1,85%)
Wartość firmy	28 264	28 627	(363)	(1,27%)
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wyceniane metodą praw własności	2 245	2 580	(335)	(12,99%)
Udziały i akcje pozostałe	980	980	-	0,00%
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	220 952	209 870	11 081	5,28%
Pozostałe aktywa długoterminowe	59 345	58 799	545	0,93%
	<b>10 675 899</b>	<b>10 697 396</b>	<b>(21 497)</b>	<b>(0,20%)</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>				
Zapasy	279 159	376 928	(97 769)	(25,94%)
Należności z tytułu podatku dochodowego	41 662	37 493	4 168	11,12%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności finansowe	1 524 948	1 524 080	868	0,06%
Udziały i akcje	10 556	11 381	(825)	(7,25%)
Lokaty i depozyty	5 131	26 784	(21 653)	(80,84%)
Pozostałe aktywa finansowe	-	3 969	(3 969)	(100,00%)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 248 175	2 069 058	2 179 116	105,32%
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	280 149	155 516	124 633	80,14%
	<b>6 389 780</b>	<b>4 205 209</b>	<b>2 184 571</b>	<b>51,95%</b>
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	9 077	10 168	(1 090)	(10,72%)
<b>SUMA AKTYWÓW</b>	<b>17 074 757</b>	<b>14 912 773</b>	<b>2 161 984</b>	<b>14,50%</b>
<b>PASYWA</b>				
<b>Kapitał własny przypadający właścicielom jednostki dominującej</b>				
Kapitał podstawowy	4 968 805	4 968 805	-	0,00%
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	186	47	139	294,45%
Kapitał zapasowy	471 235	471 235	-	0,00%
Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	2 417 660	2 231 139	186 520	8,36%
<b>Udziały niekontrolujące</b>	<b>38 050</b>	<b>47 295</b>	<b>(9 245)</b>	<b>(19,55%)</b>

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

tys. zł	Stan na		Zmiana	Zmiana [%]
	31 marca 2013	31 grudnia 2012		
<b>Kapitał własny ogółem</b>	<b>7 895 936</b>	<b>7 718 522</b>	<b>177 414</b>	<b>2,30%</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Kredyty i pożyczki	1 958 934	2 026 138	(67 204)	(3,32%)
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	3 141 810	1 079 219	2 062 590	191,12%
Rezerwy długoterminowe	722 871	710 786	12 086	1,70%
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	527 847	519 686	8 161	1,57%
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe długoterminowe	454 423	456 010	(1 587)	(0,35%)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe finansowe zobowiązania długoterminowe	329	1 717	(1 388)	(80,85%)
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	4 112	7 293	(3 181)	(43,62%)
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	1 644	613	1 031	168,33%
	<b>6 811 969</b>	<b>4 801 461</b>	<b>2 010 508</b>	<b>41,87%</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania finansowe	866 435	880 271	(13 836)	(1,57%)
Bieżąca część kredytów i pożyczek	257 056	389 639	(132 583)	(34,03%)
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	17 681	-	17 681	-
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	12 817	34 662	(21 845)	(63,02%)
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacji rządowych	30 684	28 933	1 751	6,05%
Rozliczenia międzyokresowe bierne kosztów	68 401	117 765	(49 364)	(41,92%)
Rezerwy	521 288	555 345	(34 058)	(6,13%)
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	592 489	386 174	206 315	53,43%
	<b>2 366 851</b>	<b>2 392 789</b>	<b>(25 938)</b>	<b>(1,08%)</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>9 178 820</b>	<b>7 194 250</b>	<b>1 984 570</b>	<b>27,59%</b>
<b>SUMA PASYWÓW</b>	<b>17 074 757</b>	<b>14 912 773</b>	<b>2 161 984</b>	<b>14,50%</b>

Na dzień 31 marca 2013 roku suma bilansowa Grupy ENERGA wyniosła ok. 17 075 mln zł i była wyższa o ok. 2 162 mln zł (15%) w stosunku do 31 grudnia 2012 roku. Najistotniejsze zmiany dotyczą majątku obrotowego – środki pieniężne i ich ekwiwalenty wzrosły o ok. 2 179 mln zł (105%), co jest pochodną dokonanej w marcu 2013 roku emisji euroobligacji ma kwotę 500 mln EUR (więcej w punkcie 8.1.). W konsekwencji zwiększeniu uległy zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych z ok. 1 079 mln zł na 31 grudnia 2012 roku do ok. 3 159 mln zł na dzień 31 marca 2013 roku (tj. o 191%).

Istotna zmiana dotyczy również wielkości rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych, których łączne saldo zmniejszyło się o ok. 32 mln zł (2%) w porównaniu do końca 2012 roku. Pomimo zrealizowania w pierwszym kwartale 2013 roku nakładów inwestycyjnych w wysokości ok. 292 mln zł, amortyzacja okresu (ok. 190 mln zł) oraz odpis z tytułu utraty wartości aktywów trwałych Elektrowni

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

B (ok. 123 mln zł) spowodowały zmniejszenie stanu rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych Grupy.

Spadek zapasów Grupy o ok. 98 mln zł (26%) wynika ze spadku wartości praw majątkowych pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych („zielone certyfikaty”), które ujmowane są jako zapasy. Na koniec 2012 roku wartość wykazywanych przez Grupę jako zapasy zielonych certyfikatów to ok. 202 mln zł, podczas gdy na dzień 31 marca 2013 roku wartość ta wyniosła ok. 128 mln zł (spadek o 37%). Zmniejszenie wartości zapasów z tego tytułu jest efektem przede wszystkim spadających notowań zielonych certyfikatów na Towarowej Giełdzie Energii, w oparciu o które wyceniane są te świadectwa (więcej w punkcie 4.5.).

Kapitał własny Grupy ENERGA wzrósł o ok. 177 mln zł (2%), głównie za sprawą wygenerowanego wyniku w okresie. Na dzień 31 marca 2013 roku kapitał własny finansował Grupę w 46%, podczas gdy na koniec 2012 roku było to 52%. Zadłużenie netto Grupy zmniejszyło się o ok. 298,6 mln zł (21%) i osiągnęło poziom ok. 1 127 mln zł. W relacji do zannualizowanej EBITDA zadłużenie netto wyniosło 0,72x, co oznacza poziom bezpieczny i zgodny z kovenantami, które Grupa zobowiązała się utrzymywać w ramach podpisanych umów o finansowanie.

**5.3. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych**

Poniższa tabela przedstawia skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 roku oraz dane porównywalne za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2012 roku, zgodnie ze Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym zgodnym z MSSF za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 roku.

tys. zł	Okres 3	Okres 3 miesiące	Zmiana	Zmiana [%]
	miesiące zakończony	miesiące zakończony		
	31 marca 2013	31 marca 2012 (przekształcone)		
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>				
<b>Zysk brutto</b>	<b>243 096</b>	<b>337 423</b>	<b>(94 327)</b>	<b>(27,96%)</b>
<b>Korekty o pozycje:</b>	<b>550 319</b>	<b>(225 617)</b>	<b>775 936</b>	<b>(343,92%)</b>
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć wycenianych metodą praw własności	509	9	500	5683,21%
Zyski (straty) z tytułu różnic kursowych	139	(177)	316	(178,27%)
Amortyzacja	189 550	174 515	15 035	8,62%
Odsetki i dywidendy, netto	29 937	27 043	2 894	10,70%
(Zysk)/ strata na działalności inwestycyjnej	125 179	939	124 241	13233,93%
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	75 106	2 431	72 675	2989,80%
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	92 519	59 371	33 148	55,83%
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	293 149	(230 087)	523 236	(227,41%)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(231 862)	(210 054)	(21 808)	10,38%
Zmiana stanu rezerw	(21 972)	(49 037)	27 065	(55,19%)
Pozostałe	(1 934)	(569)	(1 366)	240,20%
<b>Podatek dochodowy zapłacony</b>	<b>(89 608)</b>	<b>(31 392)</b>	<b>(58 216)</b>	<b>185,45%</b>

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

tys. zł	Okres 3 miesiące zakończony		Zmiana	Zmiana [%]
	31 marca 2013	31 marca 2012 (przekształcone)		
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>703 807</b>	<b>80 415</b>	<b>623 392</b>	<b>775,22%</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	6 278	3 046	3 232	106,12%
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(346 475)	(496 968)	150 493	(30,28%)
Sprzedaż udziałów w jednostce stowarzyszonej	-	8 067	(8 067)	(100,00%)
Sprzedaż pozostałych aktywów finansowych	25 625	11 225	14 400	128,28%
Nabycie pozostałych aktywów finansowych	-	(57)	57	(100,00%)
Sprzedaż jednostki zależnej	1 450	-	1 450	-
Nabycie jednostki zależnej, po potrąceniu przejętych środków pieniężnych	(10 750)	-	(10 750)	-
Odsetki otrzymane	739	24	715	3016,77%
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(323 134)</b>	<b>(474 663)</b>	<b>151 529</b>	<b>(31,92%)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>				
Wpływy z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	2 088 700	-	2 088 700	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(4 369)	(346)	(4 022)	1162,10%
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	863	186 571	(185 708)	(99,54%)
Spłata pożyczek/kredytów	(203 028)	(1 400)	(201 628)	14403,10%
Dywidendy wypłacone	(794)	(21)	(773)	3758,85%
Odsetki zapłacone	(48 044)	(34 304)	(13 740)	40,05%
Pozostałe	(3 082)	(180)	(2 902)	1609,00%
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>1 830 248</b>	<b>150 320</b>	<b>1 679 927</b>	<b>1117,56%</b>
<b>Zwiększenie/ (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów</b>	<b>2 210 921</b>	<b>(243 928)</b>	<b>2 454 849</b>	<b>(1006,38%)</b>
<b>Środki pieniężne na początek okresu</b>	<b>2 029 373</b>	<b>1 755 541</b>	<b>273 832</b>	<b>15,60%</b>
<b>Środki pieniężne na koniec okresu</b>	<b>4 240 294</b>	<b>1 511 613</b>	<b>2 728 681</b>	<b>180,51%</b>

Stan środków pieniężnych Grupy ENERGA na dzień 31 marca 2013 roku wyniósł ok. 4 240 mln zł i był wyższy niż na koniec analogicznego okresu ubiegłego roku o ok. 2 729 mln zł (181%).

Łączne przepływy netto środków pieniężnych z działalności operacyjnej, inwestycyjnej i finansowej Grupy ENERGA w pierwszym kwartale 2013 roku wyniosły ok. 2 211 mln zł w porównaniu do ok. (244) mln zł w pierwszym kwartale 2012 roku. Kluczowym czynnikiem, który wpłynął na tą zmianę była pierwsza emisja obligacji w wysokości 500 mln EUR w ramach ustanowionego programu EMTN.

Wzrost w pierwszym kwartale 2013 roku wartości przepływów z działalności operacyjnej w porównaniu do pierwszego kwartału 2012 roku o ok. 623 mln zł (775%) jest efektem przede



## ENERGA SA

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

wszystkim pozytywnych zmian w kapitale obrotowym, pomimo spadku zysku Grupy przed opodatkowaniem.

Przepływy z działalności inwestycyjnej były niższe w pierwszym kwartale 2013 roku w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego o ok. 152 mln zł (32%), głównie za sprawą niższych nakładów na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne (spadek o ok. 150 mln zł, tj. 30%).

Przepływy z działalności finansowej w pierwszym kwartale 2013 roku były dodatnie i wyniosły ok. 1 830 mln zł i były wyższe o ok. 1 680 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego. Wzrost jest wynikiem przede wszystkim emisji pierwszej transzy euroobligacji w wysokości 500 mln EUR. W analizowanym okresie istotny wpływ na przepływy z działalności finansowej miała również spłata kredytów w wysokości ok. 203 mln zł (kredyty z Europejskiego Banku Inwestycyjnego, Europejskiego Banku Odbudowy i Rozwoju, Nordea Bank Polska, PKO BP oraz PEKAO SA), która była znacząco wyższa niż w pierwszym kwartale 2012 roku (ok. 1,4 mln zł).

Przepływy pieniężne zrealizowane przez Grupę ENERGA w pierwszym kwartale 2013 roku są charakterystyczne dla przedsiębiorstwa w fazie wzrostu – dodatnie przepływy z działalności operacyjnej, ujemne z działalności inwestycyjnej oraz dodatnie z działalności finansowej. Płynność Grupy nie jest zagrożona.

## 6. Segmenty działalności

### 6.1. Segment dystrybucji energii elektrycznej

<i>mln zł</i>	I kw.	I kw.	Zmiana 2013 vs.	Zmiana 2013 /
	2013	2012	2012	2012
Przychody	935	940	(5)	99,5%
<b>EBITDA</b>	<b>400</b>	<b>366</b>	<b>34</b>	<b>109,3%</b>
<i>w tym amortyzacja</i>	<i>161</i>	<i>147</i>	<i>14</i>	<i>109,5%</i>
EBIT	239	218	21	109,6%
Zysk netto	149	161	(12)	92,5%
CAPEX	234	312	(78)	75,0%

<i>mln zł</i>	31 marca	31 grudnia	Zmiana 2013 vs.	Zmiana 2013 /
	2013	2012	2012	2012
Stan środków pieniężnych	770	702	68	109,7%
Zadłużenie finansowe	3 014	3 058	(44)	98,6%
Zatrudnienie na koniec okresu [osoby]	6 562	6 746	(184)	97,3%

Segment dystrybucji energii elektrycznej wypracował w pierwszym kwartale 2013 roku ok. 85% EBITDA Grupy ENERGA (ok. 69% w pierwszym kwartale 2012 roku).

Przychody ze sprzedaży segmentu dystrybucji energii elektrycznej w pierwszym kwartale 2013 roku ukształtowały się na poziomie zbliżonym do analogicznego okresu roku ubiegłego (odchylenie -0,5%). Mniejszy wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej o 234 GWh (4%) został zrekompensowany

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

wzrostem średniej jednostkowej stawki dystrybucyjnej. Niższe z kolei były przychody z tytułu opłat przyłączeniowych.

Zarówno EBITDA jak i EBIT wykazały w pierwszym kwartale 2013 roku dynamikę wzrostu ok. 9-10% w stosunku do pierwszego kwartału 2012 roku. Najistotniejszy wpływ na poprawę wyników operacyjnych miały niższe koszty zakupu przesyłowych i tranzytowych (o ok. 34 mln zł) oraz niższe koszty strat sieciowych (o ok. 3 mln zł), zarówno w ujęciu wolumenowym, jak i w średniej cenie zakupu energii elektrycznej.

Zysk netto segmentu dystrybucji osiągnięty w pierwszym kwartale 2013 roku wyniósł ok. 149 mln zł i był niższy o ok. 12 mln zł (8%) w stosunku do zysku netto wygenerowanego w analogicznym okresie ubiegłego roku. Istotny wpływ na obniżenie wyniku netto miały wyższe koszty finansowe wynikające z wyższego zadłużenia finansowego pozyskiwanego centralnie przez ENERGA SA.

Nakłady inwestycyjne segmentu dystrybucji były niższe w pierwszym kwartale 2013 roku o ok. 78 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego i osiągnęły wielkość ok. 234 mln zł. Wpływ na zmniejszenie nakładów miały trudne warunki pogodowe związane z przedłużającą się zimą 2013 roku.

W porównaniu do stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku, środki pieniężne oraz zadłużenie finansowe segmentu na dzień 31 marca 2013 roku były na zbliżonym poziomie.

**6.2. Segment sprzedaży**

<i>mln zł</i>	I kw. 2013	I kw. 2012	Zmiana 2013 vs. 2012	Zmiana 2013 / 2012
Przychody	1 853	1 885	(31)	98,3%
<b>EBITDA</b>	<b>101</b>	<b>77</b>	<b>23</b>	<b>130,1%</b>
<i>w tym amortyzacja</i>	7	6	1	109,4%
EBIT	94	71	23	131,9%
Zysk netto	89	64	25	138,1%
CAPEX	2	2	(1)	67,4%

<i>mln zł</i>	31 marca 2013	31 grudnia 2012	Zmiana 2013 vs. 2012	Zmiana 2013 / 2012
Stan środków pieniężnych	380	248	132	153,4%
Zadłużenie finansowe	2	2	(0)	93,6%
Zatrudnienie na koniec okresu [osoby]	1 438	1 454	(16)	98,9%

Segment sprzedaży wygenerował w pierwszych trzech miesiącach 2013 roku ok. 21% EBITDA Grupy ENERGA, porównaniu do 15% w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Przychody segmentu sprzedaży ukształtowały się w pierwszym kwartale 2013 roku na poziomie niższym o ok. 31 mln zł (2%) w stosunku do pierwszego kwartału 2012 roku i osiągnęły poziom 1 853 mln zł. Spadek został odnotowany w przychodach ze sprzedaży odbiorcom końcowym (o ok. 157 mln zł), podczas gdy sprzedaż pozostała była wyższa o ok. 120 mln zł, podobnie jak sprzedaż na rynek

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

bilansujący (o ok. 23 mln zł). Dodatkowo, segment osiągnął niższe o ok. 28 mln zł przychody z obrotu uprawnieniami do emisji CO<sub>2</sub> – EUA/CER.

W pierwszym kwartale 2013 roku segment sprzedaży osiągnął wyniki (na poziomie EBITDA, EBIT i zysku netto) o ponad 30% wyższe od osiągniętych w analogicznym kwartale 2012 roku. Kluczowy wpływ miały niższe ceny zakupu energii elektrycznej, których pozytywny wpływ na wyniki pierwszego kwartału 2013 roku to ok. 116 mln zł.

Korzystne tendencje w zakresie kontroli kosztów pozytywnie wpłynęły na płynność segmentu. W porównaniu do 31 grudnia 2012 roku stan środków pieniężnych zwiększył się o ok. 132 mln zł (53%) na dzień 31 marca 2013 roku.

**6.3. Segment odnawialnych źródeł energii**

<i>mln zł</i>	I kw.	I kw.	Zmiana 2013 vs.	Zmiana 2013 /
	2013	2012	2012	2012
Przychody	105	104	1	100,8%
<b>EBITDA</b>	<b>90</b>	<b>83</b>	<b>6</b>	<b>107,7%</b>
<i>w tym amortyzacja</i>	7	9	(2)	78,8%
EBIT	83	74	8	111,1%
Zysk netto	67	64	3	104,1%
CAPEX	15	11	4	132,7%

<i>mln zł</i>	31 marca	31 grudnia	Zmiana 2013 vs.	Zmiana 2013 /
	2013	2012	2012	2012
Stan środków pieniężnych	62	246	(184)	25,2%
Zadłużenie finansowe	86	91	(4)	95,2%
Zatrudnienie na koniec okresu [osoby]	259	298	(39)	86,9%

W pierwszym kwartale 2013 roku wpływ segmentu odnawialnych źródeł energii do łącznej EBITDA Grupy ENERGA wyniosła ok. 19%, podczas gdy w analogicznym okresie roku ubiegłego wyniosła ok. 16%.

Pomimo wzrostu w analizowanym okresie wolumenu produkcji przez aktywa wytwórcze segmentu (o ok. 30%), na co pozytywny wpływ miały warunki hydrometeorologiczne, przychody ze sprzedaży segmentu ukształtowały się na poziomie zbliżonym do pierwszego kwartału roku ubiegłego. Spowodowane to było spadkiem rynkowych cen świadectw pochodzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (zielonych certyfikatów), według których rozpoznawany jest przychód z tytułu uzyskanych świadectw.

Wyniki segmentu na poziomie EBITDA, EBIT i zysku netto odnotowały nieznaczną poprawę w porównaniu do pierwszego kwartału 2012 roku, co było efektem redukcji kosztów operacyjnych (o ok. 15%), z których większość ma charakter kosztów stałych.

W związku z rozpoczęciem spłaty kredytu inwestycyjnego na modernizację ESP Żydowo, zmniejszeniu uległy zobowiązania finansowe segmentu. Z kolei dywidenda za 2012 rok wypłacona w pierwszym

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

kwartale 2013 roku wpłynęła na obniżenie stanu środków pieniężnych. Poniesione w analizowanym okresie nakłady inwestycyjne dotyczyły modernizacji elektrowni wodnych, którymi zarządza segment.

**6.4. Segment CHP**

<i>mln zł</i>	I kw. 2013	I kw. 2012	Zmiana 2013 vs. 2012	Zmiana 2013 / 2012
Przychody	62	56	6	111,3%
<b>EBITDA</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>2</b>	<b>122,3%</b>
<i>w tym amortyzacja</i>	2	2	0	116,0%
EBIT	9	0	9	5288,8%
Zysk netto	8	8	1	109,3%
CAPEX	22	7	15	321,3%

<i>mln zł</i>	31 marca 2013	31 grudnia 2012	Zmiana 2013 vs. 2012	Zmiana 2013 / 2012
Stan środków pieniężnych	80	89	(9)	89,8%
Zadłużenie finansowe	133	143	(10)	93,1%
Zatrudnienie na koniec okresu [osoby]	451	23	428	1924,9%

Udział segmentu CHP w EBITDA Grupy ENERGA nie zmienił się w pierwszym kwartale 2013 w roku w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego i wyniósł ok. 2%.

Przychody ze sprzedaży wzrosły o ok. 6 mln zł (11%), co wynikało ze zwiększonego wolumenu wytworzonego i sprzedanego ciepła (o ok. 4%) oraz wyższych cen jednostkowych za ciepło (o ok. 9%) zgodnie z zatwierdzonymi taryfami. Na wolumeny sprzedaży korzystnie wpłynęła przedłużająca się i mroźna zima. Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej nie wykazały istotnych odchyleń.

Dzięki niższym kosztom działalności operacyjnej, zwłaszcza niższym kosztom zużycia paliw produkcyjnych (spadek cen zakupu węgla przy zbliżonym poziomie zużycia tego surowca), segment poprawił swoje wyniki na poziomie EBITDA i EBIT. Na wynik netto niekorzystny wpływ miała obsługa zadłużenia finansowego, zwłaszcza dotyczącego budowy bloku biomasowego.

W analizowanym okresie elektrociepłownia w Elblągu kontynuowała budowę bloku biomasowego, na co wydano ok. 18 mln zł. W związku z rozpoczęciem spłaty kredytu inwestycyjnego na budowę tego bloku, zmniejszeniu uległy zobowiązania finansowe segmentu.

**6.5. Segment elektrowni systemowych**

<i>mln zł</i>	I kw. 2013	I kw. 2012	Zmiana 2013 vs. 2012	Zmiana 2013 / 2012
Przychody	212	254	(42)	83,4%
<b>EBITDA</b>	<b>(123)</b>	<b>10</b>	<b>(133)</b>	<b>-1240,1%</b>
<i>w tym amortyzacja</i>	14	14	(0)	99,2%
EBIT	(137)	(4)	(132)	3129,6%
Zysk netto	(112)	(9)	(103)	1226,2%
CAPEX	16	54	(38)	29,2%

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

<i>mln zł</i>	31 marca 2013	31 grudnia 2012	Zmiana 2013 vs. 2012	Zmiana 2013 / 2012
Stan środków pieniężnych	56	61	(6)	90,9%
Zadłużenie finansowe	123	145	(21)	85,2%
Zatrudnienie na koniec okresu [osoby]	931	862	69	108,0%

W pierwszym kwartale 2013 roku segment elektrowni systemowych wygenerował ujemny wynik EBITDA, głównie za sprawą dokonanego odpisu z tytułu utraty wartości aktywów trwałych Elektrowni B należącej do ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA. Wpływ tego odpisu to ok. (123,4) mln zł.

Przychody ze sprzedaży segmentu, reprezentowanego głównie przez ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA, uległy zmniejszeniu o ok. 42 mln zł (17%), na co wpływ miały zarówno wolumen sprzedanej energii elektrycznej (zarówno własnej, jak i zakupionej celem odsprzedaży) – spadek o ok. 10% w pierwszym kwartale 2013 roku w porównaniu do pierwszego kwartału 2012 roku, jak i średnie ceny sprzedaży energii – spadek o ok. 9%. Udział przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej w wymuszeniu na rzecz PSE SA wyniósł w analizowanym okresie ok. 67%, w porównaniu do ok. 40% w pierwszym kwartale 2012 roku. Zarówno produkcja, jak i sprzedaż energii cieplnej ukształtowały się na zbliżonym poziomie.

W strukturze kosztów zauważalny jest spadek kosztu zużycia paliw energetycznych. Wzrost wolumenu zużycia węgla kamiennego (łącznie o ok. 5%) został zrekompensowany niższymi jednostkowymi kosztami zakupu tych paliw (o ok. 6% dla węgla i ok. 7% dla biomasy).

Negatywny wpływ na wyniki segmentu w analizowanym okresie miały niższe ceny rynkowe świadectw pochodzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (zielonych certyfikatów) wygenerowanych dzięki współspalaniu biomasy, według których rozpoznawany jest przychód z tytułu uzyskanych świadectw.

Po wyeliminowaniu zdarzenia jednorazowego w postaci odpisu z tytułu utraty wartości aktywów trwałych Elektrowni B, EBITDA segmentu oscylowałaby wokół zera i byłaby niższa o ok. 10 mln zł w stosunku do EBITDA osiągniętej w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Nakłady inwestycyjne segmentu były znacząco niższe w pierwszym kwartale 2013 roku w porównaniu do pierwszego kwartału 2012 roku (o ok. 70%). W pierwszym kwartale 2012 roku segment poniósł nakłady na projekt Ostrołęka C w wysokości ok. 44 mln zł. Realizacja tego projektu została zawieszona przez Grupę (więcej w punkcie 8.5.).

## 7. Realizacja programu inwestycyjnego

W pierwszym kwartale 2013 roku podmioty wchodzące w skład Grupy ENERGA poniosły nakłady inwestycyjne w wysokości 292 mln zł, wobec 429 mln zł w analogicznym okresie ubiegłego roku. Największy udział w tej kwocie mają nakłady ENERGA-OPERATOR SA (234 mln zł) oraz wydatki na budowę bloku biomasowego w ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. (18 mln zł).

W pierwszym kwartale 2013 roku Grupa ENERGA realizowała następujące strategiczne projekty inwestycyjne:

- Projekt rozbudowy i modernizacji sieci dystrybucyjnej, w tym wdrażanie elementów sieci inteligentnej *Smart Grid*.
- Budowa bloku gazowo-parowego w Grudziądzu o mocy ok. 500 MWe. Inwestycja znajduje się na etapie przetargu na wybór Generalnego Wykonawcy. Rozpoczęcie eksploatacji elektrowni planowane jest na 2017 rok.
- Budowa bloku gazowo-parowego w Gdańsku o mocy ok. 500 MWe. Inwestycja znajduje się na etapie opracowania dokumentacji projektowej. Zakończenie etapu przygotowania inwestycji do budowy jest zaplanowane na 2016 rok.
- Budowa bloku biomasowego w EC Elbląg o mocy 25 MWe oraz 30 MWt. Obecnie kończone są prace przy budowie jednostki. Oddanie bloku do eksploatacji jest zaplanowane na pierwszą połowę 2013 roku.
- Ucieplnienie bloków energetycznych Elektrowni Ostrołęka B. Inwestycja znajduje się na etapie budowy. Rozpoczęcie eksploatacji nowego źródła ciepła jest planowane na 2014 rok.
- Modernizacja ESP Żydowo, w tym zwiększenie mocy elektrowni o 9 MWe. Obecnie trwają prace modernizacyjne. Zakończenie inwestycji planowane jest na drugą połowę 2013 roku.
- Budowa II stopnia wodnego na Wiśle wraz z elektrownią wodną o mocy 76 MWe. Projekt znajduje się na etapie przygotowania opracowań niezbędnych do uzyskania Decyzji Środowiskowej. Zgodnie z harmonogramem etap przygotowania inwestycji do budowy powinien zostać zakończony w 2017 roku.
- Budowa farmy wiatrowej o mocy 28 MWe w miejscowości Drzewiany. Inwestycja znajduje się na etapie pozyskanie gruntów pod budowę. Rozpoczęcie eksploatacji farmy planowane jest na 2015 rok.
- Budowa farmy wiatrowej o mocy 20,5 MWe w miejscowości Myślino. Obecnie prowadzone są przetargi na wybór wykonawców inwestycji. Rozpoczęcie eksploatacji farmy planowane jest na 2014 rok.

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

---

**8. Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego oraz zdarzenia po dniu bilansowym****8.1. Emisja obligacji w ramach programu emisji euroobligacji**

Celem dywersyfikacji źródeł finansowania Grupy ENERGA, w dniu 19 marca 2013 roku w ramach Programu Emisji Euroobligacji („Program EMTN”) miała miejsce pierwsza emisja euroobligacji o wartości 500 mln EUR przeprowadzona przez spółkę ENERGA Finance AB (publ), w 100% zależną od ENERGA SA. Program EMTN otrzymał rating inwestycyjny na poziomie BBB od agencji Fitch i Baa1 od agencji Moody’s Investors Service. Pierwsza emisja w ramach programu obejmowała 5 000 szt. obligacji o wartości 100 tys. EUR każda, z 7-letnim terminem wykupu, od których płatny będzie roczny kupon w wysokości 3,250%. Euroobligacje notowane są na giełdzie w Luksemburgu.

**8.2. Utrata wartości aktywów trwałych Elektrowni B w Ostrołęce**

Z uwagi na przesłanki występujące w odniesieniu do Elektrowni B funkcjonującej w ramach ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA, które mogą skutkować spadkiem wartości użytkowej rzeczowych aktywów trwałych tej jednostki, na dzień 31 marca 2013 roku przeprowadzono test na utratę wartości w oparciu o projekcje finansowe dla okresu IV 2013-2017. Test wykazał konieczność dokonania odpisu aktualizującego wartość rzeczowych aktywów Elektrowni B. W związku z powyższym dokonano odpisu aktualizującego wartość rzeczowych aktywów trwałych Elektrowni B w Ostrołęce w kwocie 123,4 mln zł, który został ujęty w koszcie własnym sprzedaży Grupy ENERGA. Dodatkowe informacje zostały zaprezentowane w notcie nr 10 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

W przypadku utrzymania się prognoz spadających cen energii elektrycznej lub też pojawienia się przesłanek rosnących cen paliw energetycznych, nie wykluczona jest konieczność dokonania dodatkowych odpisów z tytułu utraty wartości w kolejnych okresach sprawozdawczych.

**8.3. Umowy kredytowe z multilateralnymi instytucjami finansowymi**

Grupa ENERGA prowadzi rozmowy z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym („EBI”) oraz z Europejskim Bankiem Odbudowy i Rozwoju („EBOiR”) w sprawie uzyskania kolejnego długoterminowego finansowania inwestycji w rozbudowę i modernizację sieci dystrybucyjnych, w tym *Smart Grid*, realizowanych przez spółkę zależną ENERGA-OPERATOR SA. Zdefiniowany program inwestycyjny spółki opiewa na kwotę 5,2 mld zł. Ustalenia z bankami zakładają pozyskanie 1 000 mln zł z EBI oraz 800 mln zł z EBOiR.

W dniu 26 lutego 2013 roku Komitet Zarządzający EBI zatwierdził projekt pożyczki dla ENERGA SA w oparciu o następujące założenia:

- Kredytobiorca: ENERGA SA,
- Beneficjent końcowy/ Współpożyczkobiorca: ENERGA-OPERATOR SA,
- Kwota: do 1 000 mln zł,
- Okres finansowania: do 15 lat.

W dniu 14 marca 2013 roku Rada Dyrektorów EBI podjęła pozytywną decyzję w sprawie zatwierdzenia finansowania na zaproponowanych wyżej warunkach.

## ENERGA SA

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

---

Grupa przewiduje, iż zawarcie umów z powyższymi instytucjami nastąpi w pierwszym półroczu 2013 roku.

### **8.4. Proces prywatyzacji**

W styczniu 2013 roku Minister Skarbu Państwa („MSP”) podjął decyzję o ponownym uruchomieniu procesu prywatyzacji ENERGA SA. Intencją MSP, według publicznych doniesień, jest sprzedaż mniejszościowego pakietu akcji ENERGA SA na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie w ramach transakcji typu IPO (*Initial Public Offering*).

### **8.5. Projekt Ostrołęka C**

W związku ze wstrzymaniem we wrześniu 2012 roku realizacji inwestycji budowy nowego bloku energetycznego w Ostrołęce, Grupa ENERGA prowadzi obecnie działania zmierzające do pozyskania inwestora zewnętrznego dla tego projektu. W styczniu i lutym br. wysłane zostały zaproszenia do udziału w transakcji. Obecnie trwa badanie projektu przez potencjalnych inwestorów. Zakończenie procesu sprzedaży planowane jest na koniec 2013 roku.

### **8.6. Akwizycje aktywów wiatrowych**

W dniu 19 lutego 2013 roku spółka ENERGA Hydro Sp. z o.o. podpisała umowę nabycia do 100% udziałów w spółkach, tworzących lądowe aktywa wiatrowe Dong Energy Wind Power A/S w Polsce, w konsorcjum z partnerem: PGE Polska Grupa Energetyczna SA. Pod warunkiem uzyskania w drodze decyzji Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów („UOKiK”), zgody na dokonanie koncentracji, spółka ENERGA Hydro Sp. z o.o. stanie się właścicielem:

- 100% udziałów spółki Dong Energy Karcino Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- 100% udziałów spółki Dong Energy Tuszyń Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- 100% udziałów spółki Dong Energy Pancierzyn Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- 100% udziałów spółki Dong Energy Gąsiorowo Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- 100% udziałów spółki Dong Energy 3 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- do 100% udziałów spółki Dong Energy Olecko Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

W wyniku nabycia udziałów wymienionych podmiotów, Grupa ENERGA pozyska jedną działającą farmę wiatrową o mocy 51 MW oraz portfel projektów wiatrowych o zróżnicowanym poziomie zaawansowania i łącznej mocy ponad 200 MW.

Ponadto, w dniu 26 lutego 2013 roku spółka ENERGA Hydro Sp. z o.o. podpisała umowę nabycia udziałów w spółce Iberdrola Renewables Polska Sp. z o.o. („Iberdrola”), w konsorcjum z partnerem PGE Polska Grupa Energetyczna SA. W ramach tej transakcji, pod warunkiem uzyskania zgody UOKiK na dokonanie koncentracji, spółka ENERGA Hydro Sp. z o.o. stanie się właścicielem 67,3% udziałów nabywanej spółki. Dzięki transakcji, Grupa ENERGA pozyska dwie działające farmy wiatrowe o mocy 114 MW oraz portfel projektów wiatrowych o zróżnicowanym poziomie zaawansowania i łącznej mocy 1 186 MW.

Zgłoszenia zamiaru koncentracji przedsiębiorców dotyczące akwizycji Iberdrola oraz spółek grupy Dong zostały złożone do UOKiK przez ENERGA Hydro Sp. z o.o. odpowiednio 19 marca oraz 12 marca 2013 roku.



## ENERGA SA

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

---

### **8.7. Akwizycja aktywów ciepłowniczych**

W dniu 9 kwietnia 2013 roku podpisana została umowa pomiędzy spółką zależną ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. a Miastem Kalisz, na nabycie 90% udziałów w spółce Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. Ciepło Kaliskie Sp. z o.o. zarządza zintegrowanym systemem ciepłowniczym w Kaliszu i posiada na tym rynku pozycję naturalnego monopolisty. Spółka nie prowadzi działalności ciepłowniczej, a zajmuje się dzierżawą majątku ciepłowniczego do spółki Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Kaliszu, która obecnie prowadzi działalność operacyjną na majątku spółki.

### **8.8. System Obsługi Sprzedaży**

Realizowana przez Grupę ENERGA strategia na lata 2009-2015 zakłada osiągnięcie przewagi konkurencyjnej w obszarze sprzedaży i obsługi klienta oraz uplasowanie się na pozycji lidera jakości usług na polskim rynku sprzedaży energii elektrycznej i innych mediów użytkowych przez Grupę. Cel ten ENERGA chciałaby zrealizować w szczególności poprzez zbudowanie odpowiednich systemów informatycznych wspierających obszar rozliczeniowy (*billing*) oraz relacji z klientami (*Customer Relationship Management*) – razem System Obsługi Sprzedaży. Do dnia dzisiejszego pozyskane zostały zgody korporacyjne po stronie Grupy ENERGA na zawarcie umowy z integratorem na budowę i wdrożenie Systemu Obsługi Sprzedaży na łączną kwotę nie wyższą niż 90,7 mln zł, w tym na nabycie składników aktywów trwałych o łącznej wartości do 75 mln zł.

### **8.9. Podział zysku netto za 2012 rok oraz niepodzielonego wyniku z lat ubiegłych ENERGA SA**

W dniu 23 kwietnia 2013 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENERGA SA podjęło uchwałę w sprawie podziału zysku netto za 2012 rok oraz niepodzielonego wyniku z lat ubiegłych (pozostałych całkowitych dochodów netto). Z łącznego wyniku do podziału w wysokości 547 135 921,36 zł na dywidendę dla akcjonariuszy przeznaczono prawie 91%, czyli 496 880 536,80 zł, tj. 0,10 zł na akcję. Na kapitał zapasowy spółki przeznaczono 50 255 384, 56 zł.

Zarząd ENERGA SA rekomendował dywidendę w wysokości 0,04 zł na akcję, czyli 198 752 214,72 zł, co stanowi ponad 36% zysku netto za 2012 rok.

Dzień wypłaty dywidendy określony został na 3 czerwca 2013 roku.

## **9. Czynniki, które mogą mieć wpływ na wyniki w kolejnych okresach**

Zdaniem Zarządu ENERGA SA, czynniki o których mowa poniżej będą oddziaływać na wyniki i działalność Spółki oraz Grupy w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału 2013 roku:

- wielkość zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepło;
- ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym i detalicznym;
- ceny praw majątkowych;
- ceny paliw wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej oraz ciepła, zwłaszcza ceny węgla kamiennego oraz biomasy;
- otoczenie makroekonomiczne, w szczególności stopy procentowych oraz kursy walutowe;
- dostępność i ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>;
- zmiany w otoczeniu prawnym;

## ENERGA SA

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

- warunki pogodowe i hydrometeorologiczne
- wyniki toczących się spraw sądowych.

### 10. Akcjonariat

Według stanu na dzień sporządzenia niniejszego dokumentu struktura akcjonariatu ENERGA SA przedstawia się następująco:

Akcjonariusz	Liczba akcji [szt.]	Liczba głosów [szt.]	Udział w ogólnej liczbie głosów na WZA
Skarb Państwa	4 182 744 801	4 182 744 801	84,18%
Pozostali	786 060 567	786 060 567	15,82%
<b>Razem</b>	<b>4 968 805 368</b>	<b>4 968 805 368</b>	<b>100,00%</b>

### 11. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Informacje dotyczące transakcji z podmiotami powiązanymi zostały zaprezentowane w nocie nr 16 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

### 12. Postępowania sądowe

Informacje dotyczące istotnych postępowań sądowych Grupy ENERGA zostały przedstawione w nocie nr 20.4 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

### 13. Prognozy

ENERGA SA nie publikowała prognoz wyników finansowych.

### 14. Słownik skrótów i pojęć

„biomasa”	Stałe lub ciekłe substancje pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji, pochodzące z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej oraz leśnej, przemysłu przetwarzającego ich produkty, a także części pozostałych odpadów, które ulegają biodegradacji, a w szczególności surowce rolnicze.
„grupa taryfowa”	Grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub ciepło lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w energię elektryczną lub ciepło, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
„GW”	Gigawat, jednostka mocy w układzie SI, 1 GW = 109 W.
„kogeneracja”	Proces technologiczny równoczesnego wytwarzania ciepła i energii elektrycznej lub

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

	mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
„kWh”	Kilowatogodzina, jednostka energii elektrycznej wytworzonej lub zużytej przez urządzenie o mocy 1 kW w ciągu 1 godziny; 1 kWh = 3600.000 J = 3,6 MJ.
„kV”	Kilowolt, jednostka potencjału elektrycznego, napięcia elektrycznego i siły elektromotorycznej w układzie SI, 1 kV= 103 V.
„MW”	Jednostka mocy w układzie SI, 1 MW = 106 W.
„MWe”	Megawat mocy elektrycznej.
„MWt”	Megawat mocy cieplnej.
„odnawialne źródło energii”, „OZE”	Źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
„operator systemu dystrybucyjnego”, „OSD”	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym albo systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi albo innymi systemami elektroenergetycznymi.
„operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego”, „OSP”	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych lub energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym albo systemie przesyłowym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi albo innymi systemami elektroenergetycznymi.
„prawa majątkowe”	Zbywalne i stanowiące towar giełdowy prawa wynikające ze świadectw pochodzenia dla energii wyprodukowanej z odnawialnych źródeł energii i w kogeneracji.
„przedsiębiorstwo zintegrowane pionowo”	Przedsiębiorstwo energetyczne lub grupa przedsiębiorstw, których wzajemne relacje są określone w art. 3 ust. 2 Rozporządzenia w Sprawie Koncentracji, zajmujące się (i) w odniesieniu do paliw gazowych: przesyłaniem, lub dystrybucją, lub magazynowaniem, lub skraplaniem oraz wytwarzaniem lub sprzedażą tych paliw, albo (ii) w odniesieniu do energii elektrycznej: przesyłaniem lub dystrybucją oraz wytwarzaniem lub sprzedażą tej energii.
„PSE”	Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000197596; spółka wyznaczona decyzją Prezesa URE Nr DPE-47-58(5)/4988/2007/BT z dnia 24 grudnia 2007 roku na operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na

**ENERGA SA**

Informacja dodatkowa do rozszerzonego skonsolidowanego raportu Grupy ENERGA za okres zakończony 31 marca 2013 r.

	okres od dnia 1 stycznia 2008 roku do dnia 1 lipca 2014 roku.
„świadectwo pochodzenia”	Świadectwo pochodzenia ze źródeł odnawialnych oraz świadectwo pochodzenia z kogeneracji.
„świadectwo pochodzenia z kogeneracji”	Dokument wydawany przez Prezesa URE zgodnie z art. 9I Prawa Energetycznego, potwierdzający wytworzenie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji wytwarzanej w: (i) jednostce kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW (tzw. żółty certyfikat), (ii) jednostce kogeneracji opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy (tzw. fioletowy certyfikat), albo (iii) w innej jednostce kogeneracji (tzw. czerwony certyfikat).
„świadectwo pochodzenia ze źródeł odnawialnych” „zielony certyfikat”	Dokument wydawany przez Prezesa URE zgodnie z art. 9e Prawa Energetycznego, potwierdzający wytworzenie energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii (tzw. zielony certyfikat).
„TGE”, „Towarowa Giełda Energii”	Towarowa Giełda Energii S.A., giełda towarowa na której przedmiotem obrotu są towary giełdowe dopuszczone do obrotu na giełdzie, tj. energia elektryczna, paliwa ciekłe lub gazowe, gaz wydobywczy, limity wielkości emisji zanieczyszczeń oraz prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia, których cena zależy bezpośrednio lub pośrednio od ceny energii elektrycznej, paliw ciekłych lub gazowych i wielkości emisji zanieczyszczeń.
TWh	Terawatogodzina, jednostka wielokrotna jednostki energii elektrycznej w układzie SI. 1 TWh to 109 kWh.
„URE”	Urząd Regulacji Energetyki.
„wolumen”	Ilość wyrażona w jednostkach fizycznych.
„współspalanie”	Wytwarzanie energii elektrycznej lub ciepła w oparciu o proces wspólnego, jednoczesnego, przeprowadzanego w jednym urządzeniu spalania biomasy lub biogazu z innymi paliwami; część energii wyprodukowanej w powyższy sposób może być uznana za energię wytworzoną w odnawialnym źródle energii.