

# **Sprawozdanie Zarządu**

**z działalności grupy kapitałowej**

**Lubelski Węgiel „Bogdanka”**

**w Bogdance**

**za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2008 r.**



Bogdanka, 29 maja 2009 roku

---

## SPIS TREŚCI

<b>1. Ogólna charakterystyka grupy kapitałowej .....</b>	<b>4</b>
<b>1.1. Skład grupy kapitałowej .....</b>	<b>4</b>
1.1.1. Jednostka dominująca – Lubelski Węgiel „Bogdanka” SA. ....	6
1.1.2. Jednostka zależna .....	11
1.1.3. Jednostki stowarzyszone.....	12
<b>1.2. Władze grupy kapitałowej .....</b>	<b>13</b>
1.2.1. Zarządy spółek.....	13
1.2.2. Rady Nadzorcze spółek .....	14
<b>1.3. Zmiany w zakresie przekształceń strukturalnych i własnościowych.....</b>	<b>15</b>
1.3.1. Zmiany w Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A. w latach 2006 – 2008.....	15
1.3.2. Zmiany w „Łęczyńskiej Energetyce” Sp. z o.o. w latach 2006 – 2008 .....	15
<b>2. Kadry w grupie kapitałowej .....</b>	<b>16</b>
2.1. Zatrudnienie w grupie .....	16
2.2. Płace w grupie .....	17
<b>3.1 Działalność Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. w zakresie ochrony środowiska..</b>	<b>19</b>
3.1.1. Ochrona powietrza atmosferycznego.....	19
3.1.2. Gospodarka wodno-ściekowa.....	20
3.1.3. Ochrona powierzchni.....	22
3.1.4. Gospodarka odpadami .....	24
<b>3.2 Działalność w zakresie ochrony środowiska w „Łęczyńskiej Energetyce” sp. z o.o. w Bogdance.....</b>	<b>27</b>
3.2.1. Ochrona powietrza atmosferycznego.....	27
3.2.2. Gospodarka wodno-ściekowa.....	27
3.2.3. Gospodarka odpadami .....	28
3.2.4. Obciążenia finansowe z tytułu korzystania ze środowiska.....	29
<b>4.4. Zamierzenia inwestycyjne .....</b>	<b>30</b>
4.4.1. Zamierzenia inwestycyjne Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A.....	30

4.4.2. Zamierzenia inwestycyjne „Łęczyńskiej Energetyki ” Sp. z o.o. w Bogdanie .....	38
<b>5. Prace w dziedzinie badań i rozwoju technicznego w grupie kapitałowej..</b>	<b>42</b>
5.1. Prace w dziedzinie badań i rozwoju technicznego w LW „Bogdanka” S.A. ....	42
5.2. Prace w dziedzinie badań i rozwoju technicznego w „Łęczyńskiej Energetyce” .....	43
<b>6. Wskaźniki rynku kapitałowego.....</b>	<b>44</b>
<b>6.1. Wyniki skonsolidowane.....</b>	<b>46</b>
<b>6.2. Skonsolidowany bilans .....</b>	<b>47</b>
<b>7. Oceny Grupy Kapitałowej dotyczące prowadzonej przez nią działalności</b>	<b>48</b>
7.1. Ocena zarządzania zasobami finansowymi Grupy Kapitałowej .....	48
7.1.1. Ocena zyskowności Grupy Kapitałowej .....	48
7.1.2. Ocena płynności finansowej Grupy Kapitałowej .....	49
7.1.3. Ocena struktury finansowania majątku Grupy Kapitałowej oraz stopnia zadłużenia.	50
7.1.4. Ocena rotacji głównych składników kapitału obrotowego .....	51
<b>8. Zagrożenia i czynniki ryzyka oraz szanse i mocne strony w działalności grupy kapitałowej .....</b>	<b>53</b>
<b>9. Podsumowanie.....</b>	<b>58</b>

## 1. Ogólna charakterystyka grupy kapitałowej

### 1.1. Skład grupy kapitałowej

Na podstawie art. 55, ust. 1 i 2 ustawy z dnia 26 września 1994 r. o rachunkowości (tekst jednolity - Dz. U. Nr 76, poz. 694 z 2002 r. z późn. zm.) Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. będąca jednostką dominującą, na podstawie sprawozdań jednostek wchodzących w skład grupy kapitałowej sporządziła skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz sprawozdanie z działalności grupy kapitałowej w taki sposób, jakby grupa stanowiła jedną jednostkę.

W związku z realizacją procesu upublicznienia akcji Spółki na Giełdzie Papierów Wartościowych S.A. w Warszawie, Spółka została zobligowana do prezentacji danych zgodnie ze standardami dla spółek notowanych na giełdzie papierów wartościowych tj. według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF).

Zaangażowanie kapitałowe Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. w spółkach prawa handlowego w roku obrotowym 2008 oraz określenie typu spółek wchodzących w skład górniczej grupy kapitałowej wraz z charakterystyką przedstawiono w tabelach poniżej.

<i>l.p.</i>	<i>Nazwa spółki</i>	<i>Siedziba</i>	<i>REGON</i>	<i>Rejestr</i>
<b>Spółka dominująca</b>				
1	Lubelski Węgiel „BOGDANKA” Spółka Akcyjna	Bogdanka, 21-013 Puchaczów	430309210	KRS – 4549
<b>Spółki zależne</b>				
2	„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością	Bogdanka, 21-013 Puchaczów	004164490	KRS – 7317
<b>Spółki stowarzyszone</b>				
3	„GÓRNIK ŁĘCZNA” Spółka Akcyjna	ul. Jana Pawła II 13 21-010 Łęczna	060148990	KRS - 260820
4	Kolejowe Zakłady Maszyn „KOLZAM” Spółka Akcyjna w upadłości	ul. Piaskowa 17 47-400 Racibórz		KRS - 115564

Kolejowe Zakłady Maszyn „KOLZAM” – aktualnie w upadłości.

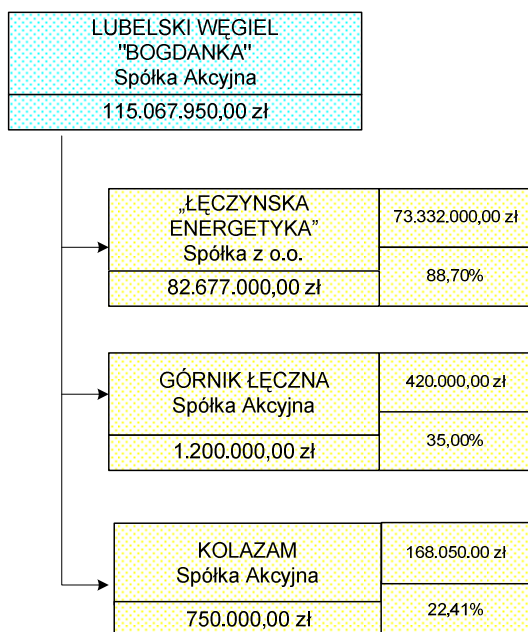
Własność akcji została przeniesiona na Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. na zabezpieczenie rozliczeń finansowych za wykonanie usług przewozowych.

Spółka nie została objęta konsolidacją.

## Zaangażowanie kapitałowe

### LUBELSKI WĘGIEL "BOGDANKA" Spółka Akcyjna

stan na dzień 31 grudnia 2008r.



Legenda:

Nazwa spółki	wartość posiadanych akcji/udziałów
kapitał zakładowy	% posiadanych akcji/udziałów

### SPÓŁKI WCHODZĄCE W SKŁAD GRUPY KAPITAŁOWEJ LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A. ORAZ POZOSTAŁE SPÓŁKI, W KTÓRYCH LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A. LUB SPÓŁKI ZALÉŻNE POSIADAJĄ UDZIAŁY wg stanu na 31.12.2008 r.

Lp	Spółka kapitałowa	kapitał zakładowy	w tym : Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	udział w kapitale oraz % głosów w ZW		Skład Zarządu osób	Skład Rady Nadzorczej osób
		zł		%	udział efektywny		
1	<b>LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A.</b>	<b>115 067 950</b>				5	6
<i>spółki zależne i stowarzyszone</i>							
2	„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” sp. z o.o.	82 677 000	73 332 000	88,70 %	88,70 %	2	5
3	GÓRNIK ŁĘCZNA S.A.	1 200 000	420 000	35,00 %	35,00 %	1	5
<i>spółki w których spółki zależne posiadają udziały</i>							
			udziały „Łęczyńskiej Energetyki” sp. z o.o.				
4	„EKSPERT” sp. o.o.	50 000	25 000	50,00 %	50,00 %	1	3

Spółka zależna - Łęczyńska Energetyka sp. z o.o. oraz spółka stowarzyszona – Górnik Łęczna S.A. wraz z jednostką dominującą - Lubelskim Węgłem „Bogdanka” S.A. tworzą grupę kapitałową.

<i>Firma spółki nr rejestru</i>	<i>% głosów jednostki dominującej w ZW</i>	<i>Kapitał zakładowy</i>	<i>Działalność podstawowa</i>
<b>„Lubelski Węgiel” S.A.</b> w Bogdanie <b>KRS –4549</b>		<b>115.067.950,00 zł</b> dzieli się na 23.013.590 akcji, wartość nominalna akcji 5 zł,	Wydobycie, przeróbka i handel węglem, produkcja materiałów budowlanych, handel hurtowy i detaliczny, transport i gospodarka magazynowa, działalność usługowa
<b>„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” Sp. z o.o.</b> w Bogdanie <b>KRS – 7317</b>	<b>88,70 %</b>  (73.332 udziałów)	<b>82.677.000,00 zł</b> dzieli się na 82.677 udziałów po 1.000 zł	Produkcja energii cieplnej, remonty, konserwacje i montaż urządzeń energetycznych, produkcja wody pitnej i przemysłowej
<b>Górnik Łączna Spółka Akcyjna</b> KRS – 0000260820	<b>35,00 %</b> (420 akcji)	<b>1.200.000 zł</b> dzieli się na 1.200 akcji po 1000 zł	działalność usługowa, edukacja, przetwórstwo przemysłowe

#### **1.1.1. Jednostka dominująca – Lubelski Węgiel „Bogdanka” SA.**

Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. z siedzibą w Bogdanie jest następcą prawnym przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą KWK „Bogdanka” z siedzibą w Bogdanie. Historia przedsiębiorstwa rozpoczyna się od Uchwały Nr 15/75 Rady Ministrów podjętej w dniu 17 stycznia 1975 r. - tj. decyzji o budowie kopalni pilotująco-wydobywczej w Bogdanie. Akt erekcyjny przedsiębiorstwa stanowiło Zarządzenie Nr 4 Ministra Górnictwa i Energetyki z dnia 17 stycznia 1975 r. o utworzeniu Przedsiębiorstwa Państwowego pod nazwą Kopalnie Lubelskiego Zagłębia Węglowego w budowie. Minister Górnictwa i Energetyki Zarządzeniem Nr 15/Org/84 z dnia 1 stycznia 1985 r. postawił w stan likwidacji KLZW w budowie i na jego bazie utworzył Lubelsko-Chełmskie Gwarectwo Węglowe w budowie. Uchwałą Rady Ministrów Nr 34/88 z dnia 8 lutego 1988 r. została wstrzymana budowa jednej z dwu kopalń LChGW tj. Kopalnia K-2 w Stefanowie. Zarządzeniem Nr 72/Org/88 Ministra Przemysłu z dnia 30 czerwca 1988 roku Lubelsko-Chełmskie Gwarectwo w budowie zostało postawione z dniem 1 października 1988 r. w stan likwidacji. Majątek oraz prawa i obowiązki likwidowanego przedsiębiorstwa zostały przekazane z dniem 31 grudnia 1988 r. na rzecz Przedsiębiorstwa Państwowego pod nazwą Dąbrowskie Gwarectwo Węglowe w Sosnowcu.

Z dniem 31 grudnia 1988 r. na mocy Zarządzenia nr 44 Prezesa Rady Ministrów z dnia 4 listopada 1988 r. PP Dąbrowskie Gwarectwo Węglowe uległo podziałowi wraz

z pozostałymi gwarectwami węglowymi i zostało między innymi utworzone Przedsiębiorstwo Eksploatacji Węgla "Wschód" w Sosnowcu, w skład którego KWK „Bogdanka” została włączona jako samodzielny zakład tego przedsiębiorstwa. W listopadzie 1989 r. Uchwałą Rady Ministrów Nr 7/89 wstrzymano finansowanie budowy kopalni ze środków budżetu państwa.

W dniu 23 grudnia 1989 r. Minister Przemysłu w wyniku podziału Przedsiębiorstwa Państwowego : Przedsiębiorstwo Eksploatacji Węgla "Wschód" utworzył z dniem 1 stycznia 1990 r. na podstawie Zarządzenia Nr 335/Org/89 - Przedsiębiorstwo Państwowe pod nazwą Kopalnia Węgla Kamiennego „Bogdanka” w Bogdance.

Na podstawie Zarządzenia Nr 42/Org/93 z dniem 1 marca 1993 r. stosownie do art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 27 lutego 1993 r. o przekształceniach niektórych przedsiębiorstw państwowych o szczególnym znaczeniu dla gospodarki państwa (Dz. U. nr 16, poz. 69) przedsiębiorstwo państwowe zostało przekształcone w Jednoosobową Spółkę Skarbu Państwa pod firmą Kopalnia Węgla Kamiennego „Bogdanka” Spółka Akcyjna w Bogdance. Spółka została zarejestrowana 30 kwietnia 1993 r. w Sądzie Rejonowym w Lublinie VIII Wydział Gospodarczy. W dniu 26 sierpnia 1994 roku KWK „Bogdanka” S.A. stosownie do przepisów ustawy o restrukturyzacji finansowej przedsiębiorstw i banków oraz o zmianie niektórych ustaw (Dz. U. Nr 18, poz. 82 z późniejszymi zmianami ) zawarła ugodę bankową z Bankiem Depozytowo-Kredytowym w Lublinie, która uprawomocniła się z dniem 28 września 1994 r. W wyniku realizacji ugody bankowej w dniu 29 grudnia 1994 r. dokonano podwyższenia kapitału akcyjnego Spółki poprzez emisję akcji serii B oraz emisję akcji serii C (18 kwietnia 1995 r.), które objęli w ramach konwersji długu: Skarb Państwa, Bank Depozytowo-Kredytowy w Lublinie S.A., Gmina Puchaczów i Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie. Wierzyciele ugodowi objęli łącznie 4,01 % kapitału akcyjnego Spółki.

Dnia 28 grudnia 1998 roku, w wyniku fuzji trzech spółek zależnych od kopalni : „Lubelski Węgiel” S.A., „EN-BO” S.A., „Ekoklinkier” S.A. powstała Grupa Kapitałowa „Lubelski Węgiel” S.A., której 92,40 % akcji objęła KWK „Bogdanka” S.A.

W ramach realizacji procesu restrukturyzacji kapitałowej i organizacyjnej Grupy Kapitałowej Kopalni w dniu 6 lipca 2000 roku zostało zawarte porozumienie pomiędzy zarządami Kopalni

Węgla Kamiennego „Bogdanka” Spółka Akcyjna w Bogdance i Grupy Kapitałowej „Lubelski Węgiel” Spółka Akcyjna w sprawie połączenia obu spółek. NWZA KWK „Bogdanka” S.A. w dniu 10 sierpnia 2000 r. oraz NWZA GK „Lubelski Węgiel” S.A. w dniu 11 sierpnia 2000 r. podjęły uchwały o połączeniu spółek KWK „Bogdanka” S.A. (spółka przejmująca) i GK „Lubelski Węgiel” S.A. (spółka przejmowana) w drodze inkorporacji (art. 463 § 1 oraz 464 KH) bez podwyższenia kapitału wg bilansów na dzień 30 czerwca 2000 r. Ustalony parytet wymiany akcji wynosił : 1 akcja KWK „Bogdanka” S.A. za 4,59 akcji GK „Lubelski Węgiel” S.A.

Sąd Rejonowy w Lublinie XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego dokonał rejestracji połączenia spółek i wykreślenia z rejestru GK „Lubelski Węgiel” S.A. z dniem 2 stycznia 2001 r. Spółka Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000004549.

Uchwałą Nr 1 z dnia 12 lutego 2001 r. (Rep. A nr 1170/2001) zmieniona została firma Spółki z KWK „Bogdanka” S.A. na Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. (Rejestracja - 23 marca 2001r.)

Uchwałą nr 2 z dnia 28 grudnia 2004 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie umorzyło za zgodą akcjonariuszy 19.610 akcji imiennych serii B, a uchwałą nr 3 obniżyło kapitał zakładowy Spółki o 980.500 zł do kwoty 115.067.950 zł.

Sąd Rejonowy w Lublinie – XI Wydział Gospodarczy KRS postanowieniem z dnia 13 stycznia 2005 r. dokonał rejestracji zmiany kapitału zakładowego oraz Statutu Spółki.

## **Rok 2008**

Dnia 29.10.2008 r. Zarząd na wniosek wszystkich akcjonariuszy podjął uchwałę w sprawie zamiany akcji imiennych serii B i C na akcje na okaziciela, za wyjątkiem 324 300 akcji imiennych serii B od nr 000001 do nr 324 300, należących do Skarbu Państwa, które to akcje zostaną przeznaczone na cele określone w Dziale IV Rozdz. 2 Ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji (uprawnienia pracowników do nabywania akcji).

Również w dniu 29.10.2008 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło dwie uchwały:

- w sprawie podziału wartości nominalnej akcji Spółki w stosunku 1:10 w ten sposób, że dotychczasową wartość nominalną każdej akcji w wysokości 50 (pięćdziesiąt)



złotych ustalono na kwotę 5 (pięć) złotych dla każdej akcji; W wyniku zmiany wartości nominalnej akcji, każdą z dotychczas wyemitowanych w Spółce akcji serii A, B i C o dotychczasowej wartości nominalnej 50 złotych wymieniono się na 10 (dziesięć) akcji odpowiednich serii A, B i C, o tożsamych prawach z akcjami przed podziałem i o wartości nominalnej 5 złotych każda akcja;

- w sprawie zmiany Statutu Spółki wynikającej z zamiany akcji imiennych na akcje na okaziciela i scalenia akcji w jedną serię - dokonano scalenia wszystkich akcji na okaziciela serii A, B i C w akcje jednej serii A.

Uchwały podjęte przez organy Spółki w 2008 r. nie wpłynęły na wysokość kapitału zakładowego ani na stosunek udziałów poszczególnych akcjonariuszy.

W wyniku zmian dokonanych w 2008 r. kapitał zakładowy na dzień 31.12.2008 r. wynosił 115.067.950,00 zł (słownie: sto piętnaście milionów sześćdziesiąt siedem tysięcy dziewięćset pięćdziesiąt złotych) i dzielił się na 23 013 590 (słownie: dwadzieścia trzy miliony trzysta tysięcy pięćset dziewięćdziesiąt) akcji o wartości nominalnej 5 zł (słownie: pięć złotych) każda, w tym:

- a) 19 770 590 (słownie: dziewiętnaście milionów siedemset siedemdziesiąt tysięcy pięćset dziewięćdziesiąt) akcji na okaziciela serii A o numerach od 00000001 do 19770590;
- b) 3 243 000 (słownie: trzy miliony dwieście czterdzieści trzy tysiące) akcji imiennych serii B o numerach od 00000001 do 3243000.

Na dzień 31 grudnia 2008 r. kapitał własny Spółki wynosi **697.975.484,43 zł.**

Kapitał własny tworzą :

- kapitał zakładowy	-	115.067.950,00 zł
- kapitał zapasowy	-	87.318.393,08 zł
- kapitały rezerwowe	-	316.342.824,78 zł
- kapitał rezerwowy z aktualizacji wyceny	-	66.023.407,80 zł
- zysk netto	-	118.370.155,35 zł
- strata z lat ubiegłych	-	5.147.246,58 zł

**Według Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (MSR) powyższe dane przedstawiają się następująco:**

Na dzień 31 grudnia 2008 r. kapitał własny Spółki wynosi **1.105.407.523,23 zł.**

Kapitał własny tworzą :

- kapitał zakładowy	-	246.158.074,25 zł
- kapitał zapasowy	-	87.750.754,36 zł
- kapitały rezerwowe	-	316.342.824,78 zł
- niepodzielony wynik finansowy	-	455.155.869,84 zł

Struktura akcjonariatu Lubelski Węgiel „Bogdanka” SA na dzień 31 grudnia 2008 r.

<i>Lp.</i>	<i>Akcjonariusz</i>	<i>Ilość akcji</i>	<i>Wartość nominalna pakietu [zł]</i>	<i>% udziałów w kapitale</i>	<i>% głosów w WZ</i>
1	Skarb Państwa	22 279 870	111 399 350	96,812	96,812
2	Elektrownia Kozienice	486 780	2 433 900	2,115	2,115
3	NFOŚiGW w Warszawie	135 820	679 100	0,590	0,590
4	pozostali	111 120	555 600	0,483	0,483
<b>Razem</b>		<b>23 013 590</b>	<b>115 067 950</b>	<b>100,000</b>	<b>100,000</b>

### 1.1.2. Jednostka zależna

**„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” Sp. z o.o.** została utworzona 28 maja 1990 r.

Rejestracji Spółki w rejestrze handlowym dział B pod nr 1823 dokonał Sąd Rejonowy w Lublinie XI Wydział Gospodarczy dnia 15 czerwca 1990 r. Działalność gospodarczą Spółka rozpoczęła 1 lipca 1990 r. pod firmą „KOBÓ” sp. z o.o. przejmując działalność Oddziału Energetycznego kopalni w zakresie produkcji energii cieplnej w kotłowni w Bogdance oraz jej przesyłu i dystrybucji do odbiorców w Bogdance, Nadrybiu i Stefanowie oraz do miasta Łęczna.

Z dniem 1 czerwca 1992 r. Spółka przejęła działalność Oddziału Gospodarki Wodno-Ściekowej.

W latach 1994 – 1999 rozszerzała swoją działalność w zakresie produkcji i dystrybucji ciepła w lokalnych ciepłowniach w Zawadowie, Łęcznej i Ostrowie Lubelskim.

Od 2 stycznia 2000 r. prowadzi działalność hotelowo-gastronomiczną Ośrodka Wypoczynkowego w Kalnicy.

Dnia 1 lutego 2001 r. Gmina Łęczna wniosła aportem do Spółki majątek byłego ZEC Łęczna w zamian za udziały stanowiące 23,33 % w podwyższonym kapitale zakładowym Spółki.

Od 17 kwietnia 2001 r. spółka działa pod firmą „Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o. w Bogdance.

Uchwałą nr 19 z dnia 7 grudnia 2004 r. Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników podwyższono kapitał zakładowy Spółki o 40.000.000 zł poprzez utworzenie 40.000 nowych udziałów o wartości nominalnej 1.000 zł każdy. Wszystkie udziały zostały objęte przez Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. (aktem notarialnym Rep. 6026/2004) w dniu 9 grudnia 2004 r. i w całości opłacone gotówką w dniu 16 grudnia 2004 r.

Uchwałą nr 1 z dnia 27 lipca 2006 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników podwyższyło kapitał zakładowy Spółki o 2.618.000 zł. Udziały zostały objęte przez Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. (akt notarialny Rep. 3148/2006) w dniu 30 sierpnia 2006 r. w zamian za

aport rzeczowy w postaci prawa użytkowania wieczystego gruntów oraz środków trwałych o łącznej wartości rynkowej 2.618.477,00 zł.

Aktualnie udział Spółki w kapitale zakładowym spółki zależnej wynosi 88,70 %.

### **1.1.3. Jednostki stowarzyszone**

**„Górnik Łączna” Spółka Akcyjna z siedzibą Łącznej** została utworzona w dniu 27 czerwca 2006 r., zarejestrowana przez Sąd Rejonowy w Lublinie, XI Wydział Gospodarczy pod numerem KRS: 0000260820.

W dniu 27 czerwca 2006 r. aktem notarialnym Rep. 2767/2006 Spółka Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. objęła 420 akcji o wartości nominalnej 1.000,00 zł każda, na łączną wartość 420.000,00 zł co stanowi, że zaangażowanie kapitałowe w kapitale zakładowym „Górnika Łączna” S.A. wynosi 35%.

W przeciągu roku 2007 zaangażowanie kapitałowe Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. w „Górniku Łączna” S.A. nie uległo zmianie.

EKSPERT Sp. z o.o. z siedzibą w Bogdance, 21-013 Puchaczów.

W jednostce stowarzyszonej EKSPERT Sp. z o.o. „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. posiadała na dzień 31 grudnia 2008 roku 50% udziałów w kapitale.

## 1.2. Władze grupy kapitałowej

### 1.2.1. Zarządy spółek

W roku 2008 w Lubelskim Węglu „Bogdanka S.A. trwała VI kadencja Zarządu, której termin upływa z dniem zatwierdzenia sprawozdań za rok 2009.

**Wg stanu na dzień 31 grudnia 2008r. Zarządy spółek przedstawiały się następująco:**

<i>L.p.</i>	<i>Imię i nazwisko</i>	<i>Funkcja</i>	<i>Podstawa powołania</i>
<b>LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A. <sup>1)</sup></b>			
1	Mirosław Taras	Prezes Zarządu	Uchwała RN nr 176/VI/2008 z dnia 16 lutego 2008 roku.
2	Waldemar Bernaciak	Zastępca Prezesa	Uchwała RN nr 138/VI/2007 z 21 sierpnia 2007 ze skutkiem od dnia 27 sierpnia 2007 roku.
3	Zbigniew Stopa	Zastępca Prezesa	Uchwała RN nr 80/VI/2007 z dnia 21 maja 2007 r.
4	Krystyna Borkowska	Zastępca Prezesa	Uchwała RN nr 195/VI/2008 z dnia 26 kwietnia 2008 roku
5	Janusz Chmielewski	Członek Zarządu	Uchwała RN nr 89/VI/2007 z dn. 30.06.2007r. Uchwała RN nr 163/VI/2008 z dn. 11.01.2008r.
<b>„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” sp. z o.o. <sup>2)</sup></b>			
1	Marek Martyn	Prezes	Uchwała RN nr 13/2004 z dnia 23 listopada 2004 r.
2.	Stanisław Misterek	W- ce Zarządu ds. ekonom- finansowych	Uchwała RN nr 11/2008 z dnia 30 kwietnia 2008 r.

<sup>1)</sup> W dniu 11 stycznia 2008 roku Rada Nadzorcza Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. odwołała Pana Waldemara Pietrykę ze stanowiska Prezesa Zarządu i w dniu 16 lutego 2008 roku, po przeprowadzeniu postępowania kwalifikacyjnego na stanowisko Prezesa Zarządu – Dyrektora Naczelnego powołała Pana mgr inż. Mirosława Tarasa.

Również w dniu 11 stycznia 2008 roku Rada Nadzorcza uchyliła zawieszenie Panu Januszowi Chmielewskiemu – Członkowi Zarządu wybranemu przez pracowników.

W dniu 21 marca 2008 roku Rada Nadzorcza podjęła Uchwałę o odwołaniu z dniem 31 marca 2008 roku Pana Stanisława Misterka ze stanowiska Zastępcy Prezesa Zarządu – Dyrektora ds. Ekonomiczno – Finansowych i po przeprowadzeniu postępowania kwalifikacyjnego na zwolnione stanowisko w dniu 26 kwietnia 2008 roku powołała Panią Krystynę Borkowską.

<sup>2)</sup> W dniu 30 kwietnia 2008 roku Rada Nadzorcza „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o. powołała Pana Stanisława Misterka do pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu ds. Ekonomiczno – finansowych ze skutkiem od 1 maja 2008 roku.

### 1.2.2. Rady Nadzorcze spółek

#### **LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A.**

Wg stanu na dzień 31 grudnia 2008r. składy Rad Nadzorczych przedstawiały się następująco:

#### **LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A.**

<i>Lp.</i>	<i>Imię i nazwisko</i>	<i>Funkcja w RN</i>	<i>miejsce pracy</i>
1	Krzysztof Maślankowski	Przewodniczący	Pracownik Ministerstwa Skarbu Państwa
2	Grażyna Dec	Z-ca Przewodniczącego	Pracownik Ministerstwa Skarbu Państwa Delegatura w Lublinie
3	Jadwiga Kalinowska	Sekretarz	Główny Specjalista w Dziale Logistyki Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.
4	Adam Partyka	Członek	Sztygar zmianowy urządzeń elektrycznych p/z w Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A.
5	Henryk Czapla	Członek	Pracownik PKO Bank Polski S.A. O/Puławy.

W dniu 15 stycznia 2009 roku Walne Zgromadzenie Spółki powołało na Członka Rady Nadzorczej Pana Wiesława Różyckiego.

#### **„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” sp. z o.o.**

<i>Lp.</i>	<i>Imię i nazwisko</i>	<i>Funkcja w RN</i>	<i>Stanowisko i miejsce pracy</i>
1	Zbigniew Stopa	Przewodniczący	Z-ca Prezesa Zarządu Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.
2	Mirosław Taras <sup>1)</sup>	Zastępca Przewodniczącego	Prezes Zarządu Zarządu Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.
3	Teodor Kosiarski	Sekretarz	Burmistrz Miasta i Gminy Łęczna
4	Janusz Chmielewski	Członek	Członek Zarządu, Naczelnny Inżynier Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.
5	Józef Stach	Członek	emeryt

<sup>1)</sup> Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Wspólników Uchwałą Nr 4/2008 z dnia 21 sierpnia 2008 roku odwołało ze składu Rady Nadzorczej Pana Grzegorza Gawrońskiego i Uchwałą Nr 5/2008 powołało w skład Rady Pana Mirosława Tarasa.

### **1.3. Zmiany w zakresie przekształceń strukturalnych i własnościowych**

Celem realizowanej przez Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. strategii restrukturyzacji organizacyjnej, techniczno-technologicznej, finansowej oraz inwestycyjnej jest uzyskanie stabilnej sytuacji finansowej, dobrej pozycji na rynku, lepszych wyników techniczno-ekonomicznych oraz stałego wzrostu wartości firmy.

#### **1.3.1. Zmiany w Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A. w latach 2006 – 2008.**

W związku z realizacją strategii Spółki, zakładającej podwyższenie kapitału zakładowego i emisję nowych akcji LW „Bogdanka” S.A. na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie, władze Spółki podjęły w 2008 r. działania zmierzające do jej przygotowania do debiutu na rynku kapitałowym opisane w pkt. 1.1.1.

#### **1.3.2. Zmiany w „Łęczyńskiej Energetyce” Sp. z o.o. w latach 2006 – 2008**

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników Uchwałą nr 1 z dnia 27 lipca 2006 roku podwyższyło kapitał zakładowy „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o. o 2.618.000 zł. Udziały zostały objęte przez Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. (akt notarialny Rep. 3148/2006) w dniu 30 sierpnia 2006 r. w zamian za aport rzeczowy w postaci prawa użytkowania wieczystego gruntów oraz środków trwałych o łącznej wartości rynkowej 2.618.477,00 zł. Zgodnie z § 21 ust. 2 pkt 7 Statutu Spółki Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. zgodę na zbycie wyraziła Rada Nadzorcza uchwałą nr 145/V/2006 r. z dnia 03 czerwca 2006 r.

Podwyższenie kapitału zakładowego Spółki do kwoty 82.677.000 zł zarejestrowano w Sądzie Rejonowym w Lublinie XI Wydział Gospodarczy Rejestrowy w dniu 05 września 2006 r.

## 2. Kadry w grupie kapitałowej

### 2.1. Zatrudnienie w grupie

Wyszczególnienie		Zatrudnienie na koniec roku			Struktura	Dynamika
		2006	2007	2008	%	2008/2007 %
<i>Wyszczególnienie</i>						
<b>Razem grupa</b>		<b>3 442</b>	<b>3 655</b>	<b>3 792</b>	<b>100,00</b>	<b>103,75</b>
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	3 323	3 545	3 667	96,70	103,44
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	119	110	125	3,30	113,64
<i>Pracownicy etatowi</i>						
<b>Razem grupa</b>		<b>507</b>	<b>523</b>	<b>548</b>	<b>14,45</b>	<b>104,78</b>
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	472	490	511	13,48	104,29
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	35	33	37	0,98	112,12
<i>Pracownicy na stanowiskach robotniczych</i>						
<b>Razem grupa</b>		<b>2 935</b>	<b>3 132</b>	<b>3 244</b>	<b>85,55</b>	<b>103,58</b>
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	2 851	3 055	3 156	83,28	103,31
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	84	77	88	2,32	114,29
<i>Pracownicy zatrudnieni na dole</i>						
Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.		<b>2 388</b>	<b>2 540</b>	<b>2 643</b>	<b>69,70</b>	<b>104,06</b>

W roku 2008 nastąpiło zwiększenie zatrudnienia w grupie kapitałowej o 3,75 % (w 2006 r. - wzrost o 6,2 %). Odejścia z pracy w większości stanowiły przejścia na emeryturę. Wzrost zatrudnienia w jednostce dominującej spowodowany był przyjęciami do pracy w związku z realizacją programu inwestycyjnego w polu Stefanów.

W jednostce dominującej w 2008 r. pracowało 96,70 % ogółu zatrudnionych.

Robotnicy stanowili 85,55 % ogółu zatrudnionych – o 0,14 % mniej niż w roku 2007. W Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A. zatrudnionych było 97,29 % wszystkich robotników grupy.

W porównaniu z 2007 rokiem o 103 osób tj. o 4,06 % wzrosła liczba pracowników zatrudnionych pod ziemią. Pracownicy ci stanowili podstawową grupę zatrudnionych w grupie kapitałowej tj. 69,70 %, tj. o 0,21 % więcej niż w roku 2007. Na dole zatrudnionych było 75,70 % wszystkich robotników oraz 49,71 % wszystkich pracowników etatowych.



## 2.2. Płace w grupie

Średnie wynagrodzenie miesięczne w grupie kapitałowej (bez wypłat z zysku) osiągnęło wartość **5 767,87** zł i było wyższe o 2,35 % od średniego wynagrodzenia w roku 2007.

Wynagrodzenia w grupie kapitałowej są jednymi z najwyższych w branży węgla kamiennego oraz w regionie lubelskim.

Wyszczególnienie		Średnie wynagrodzenie (w zł)			Dynamika %
		2006	2007	2008	2008/2007
<b>Ogółem pracownicy</b>					
<b>RAZEM</b>		<b>4 891,64</b>	<b>5 254,38</b>	<b>5 767,87</b>	<b>109,77</b>
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	4 979,44	5 427,60	5 947,35	109,58
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	2 493,06	2 620,74	3 084,83	117,71
<b>Pracownicy etatowi</b>					
<b>RAZEM</b>		<b>6 048,61</b>	<b>6 602,31</b>	<b>7 302,16</b>	<b>110,60</b>
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	6 244,63	6 810,72	7 523,70	110,47
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	3 39 ,83	3 653,89	4 063,69	111,22
<b>Pracownicy na stanowiskach robotniczych</b>					
<b>RAZEM</b>		<b>4 692,44</b>	<b>5 125,03</b>	<b>5 617,79</b>	<b>109,61</b>
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	4 770,39	5 204,13	5 692,16	109,38
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	2133,95	2 181,65	2 652,61	121,59

Zasady wynagradzania w Spółce w 2008 roku regulował Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy z dnia 31 października 2001 roku zawarty pomiędzy Zarządem Spółki, a działającymi na terenie Spółki organizacjami związkowymi: Niezależnym Samorządnym Związkiem Zawodowym „Solidarność”, Związkiem Zawodowym Górników w Polsce, Związkiem Zawodowym „Kadra”.

Na przestrzeni roku wprowadzano zmiany obowiązujących przepisów na podstawie protokołów dodatkowych.

Protokołem nr 25 z dniem 1 stycznia 2008 r. dokonano zmian zapisów dotyczących zasad przyznawania deputatu węglowego zawartych w załączniku nr 11 do Układu, a protokołem nr 26 również od 1 stycznia wprowadzono:

- zmianę brzmienia stanowiska pracy opisanego w pkt. 10 Taryfikatora kwalifikacyjnego stanowisk nierobotniczych na powierzchni,
- zmianę treści § 68 Układu,
- podwyższono dodatki za pracę efektywnie wykonaną tj. w warunkach szkodliwych dla zdrowia, niebezpiecznych i uciążliwych, dodatków dla ratowników, ekwiwalentu za deputat węglowy oraz bezpłatnego talonu na posiłki profilaktyczne i mleko.

Od dnia 01 marca 2008r. protokołem dodatkowym nr 27 podwyższono stawki płacy zasadniczej dla wszystkich zatrudnionych w Spółce.

Jak w latach poprzednich, mocą postanowień protokołu dodatkowego nr 28 z dn. 7 kwietnia 2008r. kwotę 4.750.000,- zł przekazano na dodatkowy odpis Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych, z przeznaczeniem na finansowanie indywidualnej akcji letniej pracowników.

W 2008 roku specjalna komisja pracowała nad szczegółową analizą zapisów Zakładowego Układu Zbiorowego Pracy dla pracowników Spółki, w wyniku tych prac sformułowano protokół dodatkowy nr 29 z dn. 25 lipca 2008r. obejmujący wszystkie konieczne zmiany. Po rejestracji tego dokumentu w Rejestrze Zakładowych Układów Zbiorowych Pracy Okręgowego Inspektora Pracy w Lublinie w dniu 5 września 2008r. sporządzono dla potrzeb wewnątrzzakładowych Spółki tekst jednolity Zakładowego Układu Zbiorowego Pracy obejmujący zmiany dokonane do dnia 1 października 2008r.

Zgodnie z przyjętą na 2008 rok polityką wypłat wynagrodzeń protokołem dodatkowym nr 30 z dnia 19 września 2008r. podwyższono od dnia 1 października 2008r. stawki płac zasadniczych dla wszystkich grup zawodowych o 4%.

W „Łęczyńskiej Energetyce” sp. z o.o. w 2008 roku średnia płaca wynosiła 3084,83 zł. i wzrosła o 17 %.

Przyrost średniego wynagrodzenia nie spowodował pogorszenia rentowności grupy kapitałowej ani też ograniczenia działalności inwestycyjnej.

### **3.1 Działalność Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. w zakresie ochrony środowiska**

Cała infrastruktura Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. oraz „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o. zlokalizowana w obszarze górniczym „Puchaczów IV” otoczona jest terenami chronionymi. W najbliższym sąsiedztwie zlokalizowany jest Poleski Park Narodowy, Park Krajobrazowy Pojezierze Łęczyńskie. Obszar górniczy od strony północnej obejmuje swoim zasięgiem niewielkie połacie otuliny wspomnianego parku krajobrazowego, a od strony północno-wschodniej – Poleski Obszar Chronionego Krajobrazu i od południowego wschodu – Chełmski Obszar Chronionego Krajobrazu przechodzący w korytarz ekologiczny „Dolina Świnki” biegnący równoleżnikowo w kierunku zachodnim do granicy zachodniej terenu górniczego.

Spółki wchodzące w skład grupy kapitałowej nie stanowią ekologicznego zagrożenia dla otoczenia, co jest efektem długofalowych działań proekologicznych oraz wdrożenia przez obie spółki Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością i Środowiskiem oraz uzyskaniem certyfikatów zgodnie z normą PN EN ISO 9001 i 14001.

#### **3.1.1. Ochrona powietrza atmosferycznego**

Spółka posiada emitor zorganizowany emitujący pyły i gazy do atmosfery. Jest to Zakład Ceramiki Budowlanej, w którym źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są: piec tunelowy do wypalania cegły oraz oddział przygotowania mieliwa. We wrześniu 2008 roku wznowiona została emisja zanieczyszczeń do powietrza, w związku z uruchomieniem produkcji po pożarze w 2007 roku.

Zakład Ceramiki Budowlanej „Ekoklinkier” jako instalacja posiada pozwolenie zintegrowane nr PZ 17/2006 z dnia 29.12.2006 roku określające między innymi warunki oraz dopuszczalne ilości zanieczyszczeń jakie mogą być emitowane z zakładu do powietrza. Pozwolenie ważne jest do 28 grudnia 2016 roku. W roku 2008 w okresie wrzesień – grudzień ZCB wyemitował do atmosfery 1 998 Mg pyłów i gazów, nie naruszając obowiązującego pozwolenia. Za emisję do powietrza z ZCB, naliczane były i wnoszone opłaty z tytułu korzystania ze środowiska, po zakończeniu II półrocza.

Zakład Ceramiki Budowlanej ujęty jest we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji CO<sub>2</sub> i zgodnie z przyjętym Krajowym Planem Rozdziału Uprawnień zakład otrzymał przydział w ilości 12 049 Mg CO<sub>2</sub> rocznie w II okresie rozliczeniowym 2008 - 2012. Raport z

emisji CO<sub>2</sub> po weryfikacji przez uprawnioną firmę zostanie przesłany do Krajowego Administratora Systemu – Instytutu Ochrony Środowiska, w terminie do końca I kwartału po zakończeniu roku rozliczeniowego.

Drugim emitorem jest zwałowisko skały płonnej, które może być źródłem pylenia w czasie suchych i wietrznych dni.

### **3.1.2. Gospodarka wodno-ściekowa**

Gospodarka wodno-ściekowa w zakresie wód dołowych dotyczy :

- drenowania górotworu w obrębie wyrobisk górniczych,
- kontrolowanego drenażu warstw jurajskich (wielkości limitowane względami bezpieczeństwa i technologicznymi),
- gospodarczego wykorzystania wody do celów ppoż. i technologicznych ((klimatyzacja, chłodzenie maszyn, zwalczanie zagrożenia pyłowego),
- wypompowywania wody na powierzchnię,
- gospodarczego wykorzystania wód dołowych na powierzchni (ZPMW, Łęczyńska Energetyka sp. z o.o.),
- retencjonowania wody dołowej w zbiornikach na powierzchni w celu redukcji zawiesiny,
- zrzutu wód ze zbiorników poprzez Rów Żelazny do rzeki Świnki.

W roku 2008 średnioroczny dopływ wody do wyrobisk wynosił 14 976 m<sup>3</sup>/dobę, mineralizacja łączna śr. 2 305 mg/dm<sup>3</sup>, przy zawartości jonów Cl + SO<sub>4</sub> – 889,61 mg/dm<sup>3</sup>. Zawartość jonów Cl + SO<sub>4</sub> kwalifikuje wody dołowe Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. do II grupy - wód przemysłowych (wg podziału GIG) – podobnie jak w latach poprzednich.

Ilość wody dołowej zagospodarowanej w roku 2008 do celów przemysłowych na dole i na powierzchni wyniosła łącznie 10 378 m<sup>3</sup>/dobę, z czego 9 504 m<sup>3</sup>/dobę wykorzystano na dole do zasilania instalacji p.poz, oraz instalacji klimatycznych. Na powierzchni woda wykorzystywana była głównie przez Zakład Przeróbki Mechanicznej Węgla, w ilości 848 m<sup>3</sup>/dobę do celów technologicznych (uzupełnienie wody w obiegu zamkniętym) oraz przez spółkę Łęczyńska Energetyka - 26 m<sup>3</sup>/dobę.

Badania własności fizykochemicznych wód dołowych wykonywane są regularnie z częstotliwością – 1 raz na rok, przez Pomiar – GIG Lublin. W roku 2008, podobnie jak w latach poprzednich, pobrano ok. 30 prób do analiz fizyko-chemicznych wód dołowych dopływających do wyrobisk.

Badania substancji promieniotwórczych w dopływających wodach dołowych Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. wykonane w roku 2008 przez Laboratorium Radiometrii Głównego Instytutu Górnictwa wykazały stężenia Radu <sup>226</sup> w przedziale  $< 0,009 \pm 0,008 - 0,057 \pm 0,0014 \text{ KBq/m}^3$ . Wyniki analiz promieniotwórczości wód na przestrzeni ostatnich ponad 10 lat są stabilne i wykazują wartości znacznie poniżej dopuszczalnych norm.

Spółka posiada decyzję administracyjną - pozwolenie wodno-prawne na szczególne korzystanie z wód, stosownie do prowadzonej działalności.

Jest to decyzja nr ŚiR.III.6811/91/07 z dnia 31.12.2007 roku ważna do 31 grudnia 2017 roku na:

- a) odwodnienie zakładu górniczego LW „Bogdanka” S.A. w Bogdanie, w ilościach nie przekraczających:  
 $Q_{d\acute{s}r} = 20\,000 \text{ m}^3/\text{d}$ ,  $Q_{max} = 22\,000 \text{ m}^3/\text{d}$ ,  
 $Q_{hmax} = 917 \text{ m}^3/\text{h}$ , w terminie do 31.12.2010 roku oraz  
  
 $Q_{d\acute{s}r} = 26\,700 \text{ m}^3/\text{d}$ ,  $Q_{max} = 32\,000 \text{ m}^3/\text{d}$ ,  
 $Q_{hmax} = 1\,400 \text{ m}^3/\text{h}$ , w terminie od 01.01.2011 r. do 31.12.2017 roku.
- b) zrzut niewykorzystanych wód kopalnianych ze zbiornika-osadnika wód dołowych za pośrednictwem rowu odpływowego do rowu RE „Żelazny” będącego dopływem rzeki Świnki.
- c) w okresie do 31.12.2011 r. w sytuacjach wynikających z uwarunkowań technologiczno-eksploatacyjnych dopuszcza się zrzut wód dołowych poprzez zbiornik zlokalizowany na hałdzie skały płonnej.

W 2008 roku do rzeki odprowadzano  $14\,102 \text{ m}^3/\text{dobę}$ . Zrzucając do wód powierzchniowych – rz. Świnka, wody dołowe przekraczają parametry określone dla II klasy czystości tylko zawartością chlorków (średnio  $724 \text{ mg/dm}^3$ ).

Podstawowe wskaźniki zanieczyszczeń w odprowadzanych wodach nie przekraczają wartości określonych w decyzji o pozwoleniu wodnoprawnym.

Woda do celów pitnych i socjalnych dostarczana jest do Spółki Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. z wodociągów „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o., która posiada ważne decyzje o pozwoleniu wodno-prawnym na :

- eksploatację ujęć i pobór wód podziemnych w Bogdanie, Nadrybiu i Stefanowie,
- odprowadzanie oczyszczonych ścieków,
- eksploatację urządzeń oczyszczających ścieki.

Prowadzona dokumentacja przez „Łęczyńską Energetykę” Sp. z o. o. potwierdza przestrzeganie warunków określonych w decyzjach.

Zgodnie z wymaganiami prawnymi dwa razy w roku – po zakończeniu danego półrocza kopalnia naliczyła i wniosła opłatę za ładunek  $Cl + SO_4$  zawarty w niewykorzystanych wodach dołowych zrzucanych do odbiornika – rz. Świnki

W roku 2008 przeprowadzono konserwację bieżącą rowu opaskowego składowiska oraz rowu melioracyjnego RE „Żelazny”, odprowadzającego wody dołowe do rzeki Świnki.

### **3.1.3. Ochrona powierzchni**

Wpływ prowadzonej w 2008 r. eksploatacji górniczej na powierzchnię ujawniał się głównie w postaci powiększenia się powierzchniowego zasięgu dotychczasowych oddziaływań, przy niezmiennych maksymalnych wielkościach osiadań terenu: ~ ok.2,50 m w rejonie byłego Zakładu Rolno-Hodowlanego w Puchaczowie oraz ~ ok.2,00 m w rejonie wsi Kobyłki i Nadrybie Dwór.

W rejonie wsi Bogdanka i Nadrybie Wieś ( eksploatacja drugiego pokładu tj. 385 ) osiadania wzrosły do ok. 4,50 m.

Na wschód od wsi Dratów (eksploatacja ściany 10/I i 9/I) osiadania terenu pozostały niezmiennione tj. w granicach do ok. 1,50 m.

W rejonie wsi Uciekajka i zach. części wsi Kaniwola (eksploatacja ścian 10/II i 11/II ) maksymalne osiadania terenu wynoszą do ok. 1,50 m.

W południowej części obszaru górniczego ( eksploatacja ścian 1/IV i 2/IV w pokładzie 385 ) osiadania terenu wynoszą do 1,0m.

**Szkody w obiektach budowlanych** w 2008 r. w większości przypadków dotyczyły wiejskiej zabudowy tj. niewielkich kubaturowo budynków mieszkalnych i gospodarczych. Zgłoszone uszkodzenia w tych budynkach nie stwarzały zagrożenia dla użytkowników i były usuwane na bieżąco, z jednoczesnym wykonaniem zabezpieczeń przed ewentualnymi dalszymi wpływami. Ogółem naprawiono uszkodzenia i wykonano zabezpieczenia w 6-ciu budynkach (tj. w 4-ech mieszkalnych i 2-óch gospodarczych).

Ponadto w przypadku 11 budynków ( tj. 2-ch mieszkalnych i 9-ciu gospodarczych) naprawienie szkód nastąpiło poprzez wypłatę odszkodowania w ramach ugody zawartej z właścicielami.

W ramach naprawy szkód górniczych wykonano również naprawę uszkodzonej sieci wodociągowej o długości 0,04 km oraz remont uszkodzonej nawierzchni asfaltowej na odcinkach gminnych i powiatowych dróg o łącznej długości 1,86 km.

**Szkody w gruntach rolnych** w 2008 r. ujawniły się tak jak w latach poprzednich w postaci utrzymujących się podtopień gruntów, szczególnie w rejonie eksploatacji drugiego pokładu 385 (okolice Rowu Żelaznego).

W 2008 r. powierzchnia utrzymujących się podtopień oraz gruntów zdegradowanych, za które wypłacono odszkodowania z tytułu strat w plonach wyniosła odpowiednio (poza obszarami trwałych zalewisk, wykupionymi przez kopalnię w poprzednich latach):

- na terenie gminy Puchaczów: 51,51 ha,
- na terenie gminy Ludwin: 56,10 ha,
- na terenie gminy Cyców: 10,61 ha .

**Koszty usuwania szkód** spowodowanych eksploatacją górnictw w 2008 roku wyniosły ogółem **1.909.656,70 zł** , w tym :

- |   |               |
|---|---------------|
| - usuwanie szkód w obiektach budowlanych<br>(roboty remontowo-zabezpieczające i odszkodowania)          | 372.685,52 zł |
| - naprawienie szkód w gruntach rolnych<br>(odszkodowania za straty w plonach )                          | 301.424,05 zł |
| - profilaktyka budowlana (zwrot kosztów zabezpieczeń<br>noworealizowanych budynków na terenie górnictw) | 15.854,09 zł  |
| - remonty uszkodzonych nawierzchni dróg asfaltowych   | 39.633,97 zł  |
| - naprawa szkód w sieci wodociągowej  | 2.000,00 zł   |
| - konserwacja rowów melioracyjnych  | 166.010,00 zł |
| - roboty odwodnieniowe wsi Bogdanka i Nadrybie Wieś   | 819.000,00 zł |
| - pozostałe koszty (projekty techniczne, ekspertyzy,<br>operaty szacunkowe, koszty notarialne itp.)     | 193.049,07 zł |

Łączne nakłady poniesione w 2008 roku na usuwanie szkód spowodowanych eksploatacją górnictw zmniejszyły się o ok. 35 % w stosunku do nakładów poniesionych w 2007 roku, które wynosiły 2.924.909,27 zł .

## **Rekultywacja**

W ramach robót rekultywacyjnych zdegradowanych terenów Spółka Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. w 2008 roku nie przeprowadziła ww. robót.

Spowodowane było to brakiem przygotowania skarpy składowiska do przeprowadzenia zagospodarowania hałdy oraz trwającymi robotami w rejonie Pola Stefanów, co uniemożliwiało wydzielenie terenów do przeprowadzenia rekultywacji.

Spółka na bieżąco prowadziła pielęgnację zorganizowanej zieleni, składowiska odpadów pogórnich oraz zrekultywowanych w latach ubiegłych terenów przemysłowych w rejonie Pola Bogdanka, Nadrybie i Stefanów oraz zaplecza kolejowego w Zawadowie.

### **3.1.4. Gospodarka odpadami**

W 2008 roku łączny przychód odpadów górniczych wyniósł 3 047 323 ton.

Około 80 % odpadów poddana była odzyskowi i zagospodarowaniu.

Odzysk odpadów w celach przemysłowych w instalacjach (w Zakładzie Ceramiki Budowlanej „Ekoklinkier” i Cementowni „Chełm”) wyniósł łącznie 17 286 ton odpadów.

Odzysk odpadów w celach nieprzemysłowych (tj. rekultywacja terenów pogórnich, wykorzystanie odpadów do utwardzania dróg, placów i innych celów) wynosił – 2 415 059 ton.

Odpady górnicze w największej ilości (98,6 % całości zagospodarowanych odpadów) wykorzystywane są do wykonywania rekultywacji terenów zdegradowanych (różnego rodzaju wyrobisk poeksploatacyjnych). Polega ona na przywróceniu tym terenom pierwotnej rzeźby poprzez wypełnienie wyrobisk odpadami górniczymi, a następnie przykryciu ich warstwą glebową i zagospodarowaniu w kierunku leśnym bądź użytków zielonych. Odbywa się to zgodnie z opracowanym przez Wydział Ochrony Środowiska Urzędu Wojewódzkiego w Lublinie i zatwierdzonym przez Wojewodę Lubelskiego „Programem rekultywacji wyrobisk po eksploatacji złóż surowców mineralnych na terenie województwa lubelskiego”.

Właściciele terenów rekultywowanych posiadają stosowne decyzje organów ochrony środowiska (starostowie).

Poniższa tabela przedstawia w ujęciu dynamicznym - zgodnie z ustawą o odpadach (Dz.U. Nr 62, poz. 628 z 2001 r. z późn. zmianami) - ilość odpadów uzyskanych, poddanych odzyskowi oraz unieszkodliwianych poprzez deponowanie na składowisku.



<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2008</i>
Odpady górnicze (Mg)	3 074 492	3 337 444	3 047 323
Odpady składowane (Mg)	541 569	464 486	614 977
Odpady zagospodarowane (Mg)	2 532 923	2 872 959	2 432 346

W 2008 roku unieszkodliwiono odpady poprzez składowanie w ilości 614 977 ton. Za składowanie odpadów spółka wniosła stosowną odpłatę za składowanie do Marszałka Województwa Lubelskiego za okres składowania 1 stycznia – 14 sierpnia 2008r. Za pozostały okres składowania spółka nie poniosła opłat za składowanie, co jest zgodne z nową Ustawą o odpadach wydobywczych z dnia 10 lipca 2008r. (art. 26 ust.3).

Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. uzyskał decyzję Wojewody Lubelskiego, znak: SiR VII. 6620/32/2004 z dnia 10.09.2004 r. z późniejszymi zmianami zezwalającą na wytwarzanie odzysk i unieszkodliwianie odpadów wraz z określeniem sposobu postępowania z tymi odpadami. Decyzja – zgodnie z obowiązującymi aktami prawnymi dotyczy wszystkich odpadów powstających w kopalni.

Zgodnie z pkt I.10.4. Pozwolenia zintegrowanego w 2008 roku przeprowadzone zostały badania składu fizyko – chemicznego skały płonnej (odpadów górniczych) i zgodnie z cyt. Pozwoleniem będą one wykonywane regularnie, co roku.

Dotychczasowe analizy karbońskich skał płonnych wykonane przez "Pomiar-GIG" potwierdzają stałość właściwości fizyko – chemicznych tych odpadów oraz wykazały ich przydatność do wykonywania m.in. prac inżynieryjno-technicznych związanych z niwelacją terenów zdegradowanych działalnością górniczą, prac związanych z wykonywaniem przekładek technologicznych na składowiskach odpadów, rekultywacji bezglebowej, remontów dróg.

Kopalnia prowadzi również zagospodarowanie odpadów poprzemysłowych ( złom, drewno odpadowe, przepracowane oleje itp.) oraz przekazuje do unieszkodliwienia (firmom specjalistycznym) odpady, które nie nadają się do wykorzystania ( zużyte źródła światła, ścinki taśm przenośnikowych, opakowania po klejach, farbach itp.).

Działalność górnicza pociąga za sobą opłaty: eksploatacyjną, z tytułu korzystania ze środowiska naturalnego oraz szereg kosztów związanych z zagospodarowaniem odpadów

pogórnich, rekultywacji terenów przemysłowych, monitoringu środowiskowego, opracowaniem operatów i dokumentacji niezbędnych do właściwego funkcjonowania zakładu.

### **Koszty związane z ochroną środowiska naturalnego**

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj kosztów</i>	<i>j.m.</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2008</i>
1.	Koszty ochrony (rekultywacja, monitoring)	zł	431 892,63	267 082,11	326 114,86
2.	Koszty zagospodarowania odpadów pogórnich i utylizacji przemysłowych	zł	30 576 505,50 <sup>1)</sup>	35 123 652,97 <sup>1)</sup>	30 159 015,48 <sup>1)</sup>
3.	Koszty operatów, opinii dokumentacji, projektów itp.	zł	28 868,00	80 000,00	77 000,00
4.	Opłaty z tytułu korzystania ze środowiska, w tym:	zł	5 222 671,75	4 663 781,92	2 385 946,08
	- emisja gazów i pyłów ze środków transportowych i ZCB	zł	112 610,98	152 063,29	74 315,63
	- odpady <sup>1)</sup>	zł	4 957 931,43	4 347 294,41	2 136 935,03
	- zrzut ścieków	zł	152 129,34	164 424,22	174 695,42
<b>5.</b>	<b>Razem koszty</b>	<b>zł</b>	<b>36 259 937,88</b>	<b>40 134 517,00</b>	<b>32 948 076,42</b>

<sup>1)</sup> koszty za odpady obejmują opłaty z tytułu składowania odpadów pogórnich oraz odpadów pochodzących z oczyszczania wód dołowych,

Spółka Lubelski Węgiel „Bogdanka” SA spełnia standardy w zakresie ekologii i w roku 2008 nie poniosła kar z tytułu naruszenia warunków korzystania ze środowiska określonych w obowiązujących przepisach prawnych.

Do opłat za działalność prowadzoną na podstawie Prawa Geologicznego i Górniczego zalicza się opłatę za użytkowanie górnicze oraz opłatę eksploatacyjną. Ostatnią ratę za użytkowanie górnicze, w związku ze zmianą koncesji w 1997 roku, Spółka zapłaciła w grudniu 2006 roku. Opłata eksploatacyjna była wnoszona kwartalnie na konta gmin, na terenie, których prowadzi się eksploatację (60 %) oraz na poczet NFOŚ (40 %).

### **Opłata eksploatacyjna i za użytkowanie górnicze**

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj opłaty</i>	<i>j.m.</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2008</i>
1	Eksploatacyjna	zł	7.893.677,20	8.578.130,00	9 067 151,00
2	Za użytkowanie	zł	114.009,00	-	-

## **3.2 Działalność w zakresie ochrony środowiska w „Łęczyńskiej Energetyce” sp. z o.o. w Bogdance**

### **3.2.1. Ochrona powietrza atmosferycznego**

W roku 2008 Spółka eksploatowała następujące kotłownie:

- w Bogdance (moc 57 MW, współspalanie węgla z biomasa),
- w Zawadowie (moc 0,435 MW, węgiel i drewno odpadowe),
- kotłownia Pasternik w Łęcznej (moc 2,06 MW, węgiel, kotłownia rezerwowa)
- w Ostrowie Lubelskim (moc 3,24 MW, węgiel),
- w Milejowie (moc 24,12 MW, współspalanie węgla i biomasy)

Spółka posiada w zakresie ochrony powietrza następujące decyzje:

- decyzję NR PZ 13/2007 Wojewody Lubelskiego znak ŚR.V.6618/8-10/2007 – z dnia 22.10.2007r. - pozwolenie zintegrowane dla instalacji „Ciepłowni/elektrociepłowni ze skojarzoną produkcją energii cieplnej i elektrycznej w Bogdance”.
- decyzję znak RŚ.V.PS.7691/15/09 z dnia 17.04.2009 r. wydaną przez Urząd Marszałkowski w Lublinie zezwalającą na udział Spółki we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji w okresie rozliczeniowym na lata 2008-2012.

### **3.2.2. Gospodarka wodno-ściekowa**

Aktualnie Spółka posiada pozwolenia wodno-prawne:

- decyzja Starostwa Powiatowego w Łęcznej Nr BAO OSR6223/10/4/2002/2003 na pobór wody w Bogdance i Nadrybiu oraz odprowadzanie ścieków z oczyszczalni w Bogdance i Nadrybiu, ważna do 31.12.2012 r., oraz decyzję NR PZ 13/2007 Wojewody Lubelskiego znak ŚR.V.6618/8-10/2007 – z dnia 22.10.2007r. - pozwolenie zintegrowane dla instalacji „Ciepłowni/elektrociepłowni ze skojarzoną produkcją energii cieplnej i elektrycznej w Bogdance”.
- decyzja Starostwa Powiatowego w Łęcznej Nr BAO 6223/7/3/2005 na pobór wody z ujęcia wody w Stefanowie, ważna do dnia 30 września 2015 roku.

Spółka eksploatuje obecnie trzy ujęcia wody pitnej : w Bogdance, Nadrybiu i Stefanowie oraz dwie oczyszczalnie ścieków: oczyszczalnię mechaniczno-biologiczną w Bogdance o wydajności 700 m<sup>3</sup>/dobę, oczyszczalnię mechaniczno-biologiczną (Bioblok) w Nadrybiu o wydajności 400 m<sup>3</sup>/dobę.

### **3.2.3. Gospodarka odpadami**

Spółka prowadzi gospodarkę odpadami zgodnie z decyzjami:

wydaną przez Starostwo Powiatowe w Łęcznej, znak BAO 6140/29/08-2 z terminem ważności do 30.06.2018 r. dotyczy gospodarki odpadami niebezpiecznymi powstającymi w wyniku działalności w miejscowościach: Nadrybie, Stefanów, Łęczna i Zawadów.

oraz decyzja NR PZ 13/2007 Wojewody Lubelskiego znak ŚR.V.6618/8-10/2007 – z dnia 22.10.2007r. - pozwolenie zintegrowane dla instalacji „Ciepłowni/elektrociepłowni ze skojarzoną produkcją energii cieplnej i elektrycznej w Bogdance” obejmująca powstające odpady związane z działalnością instalacji – ciepłownia

Wytwarzane odpady to;

- żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłowni,
- osady z oczyszczalni ścieków w Bogdance i Nadrybiu,
- skratki z oczyszczalni,
- olej przepracowany,
- odpadowy toner drukarski
- świetlówki i lampy rtęciowe, monitory
- opakowania po odczynnikach chemicznych,
- odpady komunalne niesegregowalne, opakowania z tworzyw sztucznych
- zużyte czyściwo i sorbent,
- złom stalowy i żeliwny,
- złom metali kolorowych.
- materiały izolacyjne inne niż wymienione( wełna mineralna, szklana , papa)

Wytwarzane odpady Spółka przekazuje podmiotom posiadającym stosowne decyzje w zakresie gospodarowania odpadami, wydane przez właściwe organa terytorialne zgodnie z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach.

### 3.2.4. Obciążenia finansowe z tytułu korzystania ze środowiska

Opłaty „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o. za gospodarcze korzystanie ze środowiska naturalnego w okresie trzech ostatnich lat przedstawia tabela poniżej.

<i>Wyszczególnienie [zł]</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2008</i>
Emisja zanieczyszczeń z kotłowni:			
–w Bogdance	375.290,14	320.996,00	300.709,00
–w Łęcznej	-	-	-
–w Zawadowie	1.009,63	1.305,00	1.530,00
–w Ostrowie Lubelskim	11.943,53	10.598,00	9.604,00
– w Milejowie	-	-	15.064,00
Za pobór wód podziemnych i odprowadzanie ścieków w Bogdance, Nadrybiu i w Stefanowie	17.094,00	18 229,00	20.451,00
<b>RAZEM</b>	<b>405.337,30</b>	<b>351.128,00</b>	<b>347.358,00</b>

W latach 2006 ÷ 2008 Spółka nie była obciążona karami za przekroczenie wyznaczonych norm. Wzrost opłat za pobór wód podziemnych i odprowadzenie ścieków w Bogdance, Nadrybiu i Stefanowie spowodowany jest zwiększoną opłatą z tytułu odprowadzania wód opadowych na którą miały wpływ powstające nowe powierzchnie utwardzone na terenie Bogdanki i Nadrabia.

W wyniku przeprowadzonej weryfikacji Roczego raportu za 2008r sumaryczna wielkość emisji CO<sub>2</sub> wyniosła 45.130 Mg. Z przyznanego limitu uprawnień pozostało 5.152 Mg CO<sub>2</sub>.

## **4.4. Zamierzenia inwestycyjne**

### **4.4.1. Zamierzenia inwestycyjne Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A.**

Inwestycje Spółki w głównej mierze wynikają z realizacji przez Spółkę wieloletniego programu inwestycyjnego ujętego w dokumencie „Strategia rozwoju Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. na lata 2007-2015 w oparciu o rozbudowę Pola Stefanów”, którego aktualizacji dokonano we wrześniu 2008 roku .

Wieloletni program inwestycyjny wynikający ze strategii rozwoju zakłada podwyższenie mocy produkcyjnych Spółki w zakresie produkcji węgla energetycznego poprzez realizację inwestycji mających udostępnić nowe zasoby węgla kamiennego dwoma istniejącymi w Stefanowie szybami (szyb wydobywczo - wentylacyjny 2.1 oraz szyb materiałowo-zjazdowy 2.2). Planowane efekty ekonomiczne programu inwestycyjnego na lata 2007-2015 przewidują uruchomienie zwiększonego wydobycia węgla począwszy od 2011 roku (zakładany poziom produkcji węgla w 2011 roku wynosi 7,4 mln ton rocznie) oraz osiągnięcie docelowych mocy produkcyjnych (11,1 mln ton węgla rocznie) w roku 2014.

Program inwestycyjny obejmujący rozbudowę Pola Stefanów zakłada podjęcie dwóch podstawowych działań:

- rozszerzenie obszaru górniczego „Puchaczów IV” o część obszaru „K-3” o powierzchni ok. 17 km<sup>2</sup>, co umożliwi dalszą eksploatację pokładu 385/2 oraz udostępnienie i eksploatację nowych, zalegających na poziomie 990 m, pokładów 389 i 391,
- rozbudowę Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla.

Inwestycje rozwojowe Spółki związane z rozbudową Pola Stefanów można przyporządkować kategorii inwestycji w infrastrukturę techniczną na górze (budowa wyrobisk pionowych, rozbudowa Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla oraz budowa obiektów powierzchni Pola Stefanów) oraz kategorii inwestycji dotyczących przygotowania infrastruktury związanej z dostępem do zasobów węgla na dole (inwestycje w wyrobiska poziome).

Inwestycje rozwojowe Spółki dotyczące podwyższenia mocy produkcyjnych poprzez rozbudowę Pola Stefanów (zagospodarowanie nieczynnych szybów i obiektów powierzchni kopalni w Stefanowie) obejmują następujące kategorie inwestycyjne:

*a) Wyrobiska poziome*

Budowa wyrobisk poziomych obejmuje prace związane z budową poziomu 990 oraz wykonaniem wyrobisk dla uruchomienia pierwszej ściany wydobywczej w pokładzie 385/2, a także wykonanie wyrobisk wentylacyjno-transportowych dla uruchomienia eksploatacji w nowych pokładach węgla. Inwestycje w wyrobiska poziome dotyczą stworzenia niezbędnej infrastruktury na dole kopalni umożliwiającej uruchomienie wydobywania w Polu Stefanów w 2011 roku.

*b) Wyrobiska pionowe*

Budowa wyrobisk pionowych dotyczy zagospodarowania i uruchomienia dwóch nieczynnych szybów w Stefanowie (szyb wydobywczo-wentylacyjny 2.1 oraz szyb materiałowo-zjazdowy 2.2).

*c) Rozbudowa Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla*

Inwestycje dotyczące rozbudowy Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla obejmują inwestycje w zwiększenie wydajności zakładu z 1 200 t/h do 2 400 t/h, a także budowę niezbędnej infrastruktury umożliwiającej odstawę urobku ze Stefanowa do Bogdanki.

*d) Pozostałe inwestycje*

Pozostałe inwestycje rozwojowe związane z podwyższeniem mocy produkcyjnych Spółki obejmują przede wszystkim zagospodarowanie i budowę obiektów budowlanych powierzchni Pola Stefanów (m.in. stacja wentylatorów oraz wyposażenie rozdzielni szybu wydobywczo-wentylacyjnego 2.1), rozbudowę układu torowego stacji Bogdanka, a także instalację klimatyzacji na dole kopalni.

*e) Zakupy gotowych dóbr inwestycyjnych*

Przewidziane w programie inwestycyjnym Spółki zakupy gotowych dóbr inwestycyjnych obejmują przede wszystkim zakup specjalistycznych maszyn i urządzeń składających się na kompleks do wybierania niskich pokładów węgla, zakup kombajnów przodkowych oraz urządzeń transportowych kopalni.

Przewidziane w strategii rozwoju inwestycje dotyczące ochrony środowiska obejmują inwestycje związane z likwidacją szkód górniczych wynikających z planowanego zwiększenia poziomu wydobywania.

Ponadto w ramach realizacji strategii rozwoju Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. realizuje wiele inwestycji odtworzeniowych, związanych z infrastrukturą kopalni w obrębie Bogdanki i Nadrybia, obejmujących m.in. modernizację istniejących obiektów budowlanych,

modernizację maszyn górniczych oraz rozbudowę i modernizację Zakładu Ceramiki Budowlanej „EkoKLINKIER”.

### Główne inwestycje

Podstawowe inwestycje Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. dotyczyły inwestycji w rzeczowe aktywa trwałe, wynikające ze strategii rozwoju Spółki, ujętej w dokumencie „Strategia rozwoju Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. na lata 2007-2015 w oparciu o rozbudowę Pola Stefanów”, którego głównym założeniem jest podwyższenie mocy produkcyjnych w zakresie Produkcji węgla energetycznego poprzez rozbudowę Pola Stefanów. W niniejszym punkcie inwestycje związane z podwyższeniem mocy produkcyjnych ujęte zostały w kategorii „Inwestycje rozwojowe”.

Nazwa zadań (dane w tys. zł)	2008	2007	2006
Inwestycje rozwojowe, w tym:	191 655	157 658	84 614
Wyroby poziome	126 512	80 698	54 657
<i>Kapitałne wyrobiska poziomu 990</i>	61905	34 670	42 119
<i>Wyroby w pokładzie 385/2</i>	64 607	46 028	12 538
Wyroby pionowe	28 097	39 293	19 942
<i>Szyb 2.1</i>	23 543	12 910	18 132
<i>Szyb 2.2</i>	4 554	26 383	1 810
Zakład Przeróbki Mechanicznej Węgla	4 739	259	180
<i>Rozbudowa mocy przerobowej</i>	3 736	259	180
<i>Transport urobku z Pola Stefanów</i>	1003	0	0
Pozostałe inwestycje	29 751	24 859	9 835
<i>Rozbudowa układu torowego</i>	195	0	0
<i>Obiekty budowlane powierzchni Pola Stefanów</i>	29 556	24 859	9 835
Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych	2 556	12 549	0
Inwestycje odtworzeniowe, w tym:	77 090	94 663	125 095



Wyrobyiska poziome	8 297	44 545	71463
Wyrobyiska pionowe	0	0	1479
Zakład Przeróbki Mechanicznej Węgla	14 100	1 517	4 411
Pozostałe	45 010	32 120	22 981
Zakupy gotowych dóbr inwestycyjnych	9 683	16 481	24 761
Ochrona środowiska	3 710	2 942	185

## Rok 2008

Głównie Inwestycje Spółki w rzeczowe aktywa trwałe zrealizowane w 2008 roku obejmowały:

- Inwestycje rozwojowe w łącznej kwocie 191 655 tys. PLN, związane z podwyższeniem mocy produkcyjnych Spółki poprzez rozbudowę Pola Stefanów, obejmujące następujące główne zadania inwestycyjne:
  - wyrobiska poziome – kontynuacja inwestycji związanych z budową poziomu 990 oraz wykonaniem wyrobisk dla uruchomienia pierwszej ściany w pokładzie 385/2,
  - budowa wyrobisk pionowych – kontynuacja pogłębiania szybu 2.1 wydobywczo-wentylacyjnego oraz zakończenie budowy i oddanie do eksploatacji w marcu 2008 roku szybu 2.2 zjazdowo- materiałowego, co umożliwiło opuszczanie materiałów i zjazd ludzi w Polu Stefanów, a w efekcie wydłużenie czasu pracy oraz zwiększenie przepustowości transportu,
  - Zakład Przeróbki Mechanicznej Węgla – prace projektowe związane z opracowaniem projektów budowlanych planowanych inwestycji dotyczących rozbudowy Zakładu,
  - pozostałe inwestycje – zakończenie budowy i oddanie do eksploatacji kompleksu BHP oraz infrastruktury powierzchni związanej z funkcjonowaniem szybu 2.2 materiałowo-zjazdowego.
- Inwestycje odtworzeniowe w łącznej kwocie 77 090 tys. PLN, obejmujące następujące główne zadania inwestycyjne:
  - wyrobiska poziome: przedłużenie wyrobiska dla odstawy kamienia znad zbiornika Granby,
  - Zakład Przeróbki Mechanicznej Węgla – inwestycje w drogi i place załadunkowe oraz przebudowa odstawy urobku z szybu 1.2,

- pozostałe inwestycje – zakończenie modernizacji rozdzielni stacji 110 kV, modernizacja maszyn górniczych, odbudowa Zakładu Ceramiki Budowlanej „EkoKLINKIER” po pożarze.
- Inwestycje w ochronę środowiska dotyczące urządzeń odwadniających Bogdanę i Nadrybie (nakłady 3 710 tys. PLN).
- Do inwestycji zrealizowanych przez Spółkę w 2008 r. zaliczono również zwiększenie wartości środków trwałych Spółki z tytułu Funduszu Likwidacji Kopalń oraz kosztów remontów środków trwałych w łącznej kwocie 18 969 tys. PLN. Fundusz Likwidacji Kopalń tworzony jest zgodnie z przepisami Prawa Górniczego, a środki Funduszu gromadzone są na wyodrębnionym rachunku bankowym. Zgodnie z zasadami Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej środki Funduszu Likwidacji Kopalń zwiększają wartość środków trwałych Spółki jako wartość przewidywanych kosztów likwidacji danego środka trwałego.

Ponadto w 2008 roku Spółka kontynuowała inwestycje dotyczące budowy urządzeń odwadniających w Bogdance i Nadrybiu.

Inwestycje realizowane przez LW „Bogdanka” S.A. w 2008 roku finansowane były środkami własnymi oraz kredytem bankowym.

Główne zadania inwestycyjne realizowane przez Spółkę będące częściowo kontynuacją zadań inwestycyjnych rozpoczętych w poprzednich latach, obejmują:

- wyrobiska poziome – kontynuacja inwestycji związanych z budową poziomu 990 oraz wykonaniem wyrobisk dla uruchomienia pierwszej ściany w pokładzie 385/2,
- wyrobiska pionowe – budowa szybu 2.1 wydobywczo-wentylacyjnego,
- rozbudowa Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla,
- pozostałe inwestycje – budowa obiektów powierzchni Pola Stefanów, rozbudowa układu torowego stacji Bogdanka,
- inwestycje w ochronę środowiska – rozbudowa składowiska skały płonnej, budowa zbiornika „Szczecin”, budowa urządzeń odwadniających Bogdanę i Nadrybie,
- inwestycje odtworzeniowe: odbudowa po pożarze Zakładu Ceramiki Budowlanej „EkoKLINKIER” wraz z rozbudową mocy produkcyjnych zakładu, modernizacja maszyn górniczych, modernizacja istniejących obiektów budowlanych,
- zakupy gotowych dóbr inwestycyjnych.

W latach 2009-2015 Spółka planuje realizować zarówno inwestycje rozwojowe związane z rozbudową Pola Stefanów, jak i inwestycje odtworzeniowe, dotyczące infrastruktury kopalni w obrębie pól wydobywczych Bogdanka i Nadrybie, a także inwestycje dotyczące ochrony środowiska.

Inwestycje rozwojowe Spółki związane z rozbudową Pola Stefanów można przyporządkować kategorii inwestycji w infrastrukturę techniczną na górze (budowa wyrobisk pionowych, rozbudowa Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla oraz budowa obiektów powierzchni Pola Stefanów) oraz kategorii inwestycji dotyczących przygotowania infrastruktury związanej z dostępem do zasobów węgla na dole (inwestycje w wyrobiska poziome).

Planowane nakłady inwestycyjne Spółki (tys. PLN)

	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011-2015</b>	<b>Razem</b>
Inwestycje rozwojowe (rozbudowa Pola Stefanów), w tym:	330 974	446 274	198 190	975 438
Infrastruktura techniczna na górze (szyb 2.1, rozbudowa ZPMW, pozostałe)	189 447	255 274	122 740	567 461
Udostępnienie pokładów węgla (wyrobiska poziome)	141 527	191 000	75 450	407 977
Zakupy gotowych dóbr inwestycyjnych, w tym:	145 162	20 000	661 400	826 562
Kompleks do wydobywania niskich pokładów	140 000	0	426 300	566 300
Inwestycje odtworzeniowe	50 578	38 070	171 280	259 928
Ochrona środowiska	3 198	2 600	3 440	9 238
<b>Razem</b>	<b>529 912</b>	<b>506 944</b>	<b>1 034 310</b>	<b>2 071 166</b>

Do głównych zadań inwestycyjnych związanych z inwestycjami rozwojowymi Spółki (rozbudowa Pola Stefanów) należą:

- *Nakłady inwestycyjne na wyrobiska poziome*

Do głównych planowanych inwestycji w zakresie wyrobisk poziomych należy kontynuacja budowy poziomu 990 (budowa wyrobisk niezbędnych do funkcjonowania poziomu, m.in. objazdów, komór funkcyjnych, rozdzielni, komory pomp, warsztatów mechanicznego i elektrycznego) oraz prace przygotowawcze do uruchomienia pierwszej ściany w Stefanowie

(wykonanie wyrobisk w pokładzie 385/2, m.in. chodników przyścianowych). Planowany termin realizacji ww. zadań inwestycyjnych to 2010 rok, a uruchomienie pierwszej ściany w pokładzie 385/2 planowane jest na 2011 rok. Ponadto Spółka planuje do 2011 roku wykonanie wyrobisk wentylacyjno-transportowych w pokładzie 385/2 (wyrobiska odstawy urobku w filarze szybów oraz wyrobiska niezbędne do przewietrzania ścian i transportu materiałów).

- *Nakłady inwestycyjne na wyrobiska pionowe*

Planowane inwestycje LW BOGDANKA w budowę wyrobisk pionowych dotyczą budowy szybu 2.1 wydobywczo-wentylacyjnego i obejmują budowę wyrobiska do odstawy urobku do szybu (w tym pogłębienie szybu do ostatecznej głębokości oraz instalację niezbędnych maszyn i urządzeń) instalację urządzeń wyciągowych oraz budowę wieży wyciągowej, a także budowę trzech zbiorników retencyjnych w Polu Stefanów o łącznej pojemności około 7 500 ton urobku, co zapewni ciągłość eksploatacji ścian wydobywczych. Spółka przewiduje uruchomienie szybu 2.1 w II kwartale 2011 roku.

- *Nakłady inwestycyjne na Zakład Przeróbki Mechanicznej Węgla.*

W ramach rozbudowy mocy Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla Spółka planuje poniesienie nakładów inwestycyjnych dotyczących rozbudowy mocy zakładu z obecnych 1 200 t/h do 2 400 t/h (główne niezbędne inwestycje to zakup i instalacja zbiornika węgla surowego, przenośników taśmowych oraz płuczki cieczy ciężkiej), a także budowy układu transportu umożliwiającego odbiór węgla surowego z szybu 2.1 wydobywczo-wentylacyjnego, wstępne kruszenie oraz transport do Bogdanki. Zakończenie budowy układu transportowego przewidziane jest na 2011 rok, natomiast rozpoczęcie działalności zakładu o pełnych mocach przeróbczych przewidziane jest na 2013 rok.

- *Pozostałe nakłady inwestycyjne*

Do głównych pozostałych planowanych nakładów inwestycyjnych Spółki zaliczają się: budowa obiektów powierzchni Pola Stefanów (stacja wentylatorów szybu 2.1 oraz wyposażenie rozdzielni szybu 2.1, a także hala magazynowo-warsztatowa), rozbudowa układu torowego stacji Bogdanka do zapewnienia wywozu zwiększonej ilości urobku począwszy od 2011 roku oraz wykonanie klimatyzacji dołu kopalni w Polu Stefanów.

- *Zakupy gotowych dóbr inwestycyjnych*

Główną pozycją w zakresie planowanych zakupów gotowych dóbr inwestycyjnych jest wyposażenie kopalni w kompleks do wybierania niskich pokładów, na który składają się specjalistyczne maszyny i urządzenia (obudowa zmechanizowana, urządzenia urabiające,

przenośniki zgrzeblowe ścianowego i podścianowego systemu zasilania i sterowania). Główne zakupy dóbr inwestycyjnych związane z kompleksem do wybierania niskich pokładów przewidziane są na lata 2009, 2012 oraz 2015. Ponadto Spółka planuje zakup kombajnu przodkowego do zapewnienia dużych postępów przodków chodnikowych.

Główne planowane inwestycje odtworzeniowe:

- Inwestycje w urządzenia transportowe dla potrzeb kopalni.
- Odbudowa Zakładu Ceramiki Budowlanej „EkoKLINKIER” z jednoczesnym powiększeniem zdolności produkcyjnych z 15,6 mln szt. cegły (poziom produkcji sprzed pożaru zakładu) do 19,2 mln szt. rocznie. Planowany termin uruchomienia docelowych mocy produkcyjnych ZCB to I połowa 2009 roku.
- Budowa obiektów budowlanych powierzchni Pola Nadrybie i Bogdanka (zakończenie budowy przewidziane na 2009 rok).
- Modernizacja rozdzielni stacji 110 kV i maszyn wyciągowych oraz pozostałych układów elektroenergetycznych (planowany termin zakończenia inwestycji to 2015 rok).
- Modernizacja istniejących obiektów budowlanych oraz modernizacja maszyn górniczych.

Planowane zadania inwestycyjne w zakresie ochrony środowiska:

- Budowa wielofunkcyjnego zbiornika „Szczecin” jako inwestycji likwidującej skutki osiadania terenu, a jednocześnie przywracającej zdegradowany obszar terenu górniczego do użytkowania, co w znaczący sposób ograniczy oddziaływanie eksploatacji górniczej na środowisko.
- Rozbudowa składowiska skały płonnej dla pomieszczenia zwiększonej ilości odpadów wynikającej ze zwiększonego poziomu wydobycia węgla.
- Budowa urządzeń odwadniających Bogdankę i Nadrybie – przewidziany termin zakończenia rozpoczętych w 2007 roku prac to 2008 rok.

### **Przewidywane źródła funduszy potrzebnych do zrealizowania inwestycji**

Spośród 2,07 mld PLN planowanych nakładów inwestycyjnych Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. 0,98 mld PLN to planowane nakłady na inwestycje rozwojowe związane z rozbudową Pola Stefanów, a pozostałych 1,09 mld PLN dotyczy inwestycji odtworzeniowych, zakupu gotowych dóbr inwestycyjnych oraz inwestycji proekologicznych.

Spółród planowanych nakładów na rozbudowę Pola Stefanów w łącznej wysokości 0,98 mld PLN, Spółka planuje ponieść 0,78 mld PLN w latach 2009-2010, z czego 0,44 mld PLN Spółka planuje sfinansować środkami finansowymi pozyskanymi w drodze Oferty Publicznej. Źródłem finansowania pozostałych nakładów inwestycyjnych do poniesienia w latach 2009 i 2010, a także wszystkich nakładów inwestycyjnych przewidzianych na lata 2011-2015 w łącznej kwocie 1,37 mld PLN będą, kredyty bankowe w kwocie ok. 0,60 mld PLN oraz środki własne Spółki z generowanych przepływów pieniężnych (0,77 mld PLN).

#### 4.4.2. Zamierzenia inwestycyjne „Łęczyńskiej Energetyki ” Sp. z o.o. w Bogdanie

Zadania inwestycyjne zrealizowane w latach 2006-2008 obejmowały:

- zakup niezbędnych maszyn i urządzeń dla potrzeb produkcji,
- remont i modernizację w niezbędnym zakresie posiadanych budynków budowli i maszyn,
- zakup samochodów dla służby zaopatrzeniowej.

Łączna kwota wydatków inwestycyjnych poniesionych w okresie 2006-2008 wyniosła 13.922,4 tys. zł. Największą pozycję nakładów inwestycyjnych w rozpatrywanych trzech latach stanowiły wydatki na modernizację budynków i budowli tj. 10.314,0 tys. zł, co stanowiło 74,1 % wydatków ogółem.

Tabela poniżej przedstawia wartości nakładów inwestycyjnych poniesionych w latach 2006-2008 w podziale na grupy środków trwałych:

Grupa środków trwałych	2006		2007		2008	
	tys. zł	%	tys. zł	%	tys. zł	%
Grunty własne	-	-	-	-	-	-
Budynki i budowle	5.160,1	75,2	3.839,9	69,4	1.314,0	86,0
Maszyny i urządzenia	79,0	1,2	299,5	5,4	22,0	1,4
Środki transportu	-	-	-	-	127,0	8,3
Wartości niematerialne i prawne	40,6	0,6	2,3	0,1	-	0,0
Pozostałe	1.580,0	23,0	1.392,0	25,1	66,0	4,3
RAZEM	6.859,7	100,0	5.533,7	100,0	1.529,0	100,0

Modernizacja budynków i budowli w w/w okresie dotyczy następujących środków trwałych:

- 1) modernizacja oczyszczalni ścieków w Bogdanie i Nadrybiu,
- 2) modernizacji hydroforni w Nadrybiu,

- 3) modernizacja i rozbudowa budynków Ośrodka Wypoczynkowego w Kalnicy oraz budowa nowego budynku
- 4) wymiana sieci ciepłowniczej i wodociągowej na terenie kopalni (Bogdanka i Nadrybie),
- 5) modernizacja ogrzewania Szybu S. 1.2.,
- 6) modernizacja wymiennikowni W-2A w Łęcznej i W-5,
- 7) utwardzenie placu WA-2,
- 8) wykonanie sieci od ul. Lisa Błońskiego w Łęcznej do os. Pasternik,
- 9) modernizacja pomieszczeń socjalnych i biurowych w kotłowni w Bogdance,
- 10) budowa sieci ciepłowniczej do Szpitala Powiatowego w Łęcznej,
- 11) budowa przyłącza Dworca PKS w Łęcznej,
- 12) budowa komory zrzutowej ścieków sanitarnych i deszczowych w Bogdance,
- 13) modernizacja sieci ciepłowniczej do stacji ratownictwa.

W latach 2006-2008 inwestycje finansowane były ze środków własnych.

**Zarząd „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o. w Bogdance wyznaczył dla Spółki następujące cele strategiczne na lata 2008-2015:**

1. Realizacja programu inwestycyjnego „Modernizacja i rozbudowa ciepłowni w Bogdance na elektrociepłownię ze skojarzoną produkcją energii cieplnej i elektrycznej” w systemie etapowym, tj.:

- 1.1. W ramach **Etapu I**, realizowanego od 2008 r. do końca 2010 roku, wykonane będą 4 Zadania omówione poniżej .

**Zadanie nr 1 – Przebudowa i modernizacja 5 kotłów wodnych WR-5.**

Głównym celem modernizacji jest poprawa stanu technicznego kotłów wraz z przystosowaniem ich do współspalania biomasy.

**Zadanie nr 2 – Budowa instalacji odsiarczania, odpylania oraz dostosowanie infrastruktury Ciepłowni do nowego układu technologicznego.**

Budowa instalacji odpylania i odsiarczania dla wszystkich zmodernizowanych kotłów wodnych Ciepłowni w Bogdance (5xWR-5 i 1xWRp-46/W-28) ma na celu ograniczanie emisji zanieczyszczeń do atmosfery i dostosowanie źródła

energii do wymagań prawa w zakresie standardów emisyjnych, co musi nastąpić do końca 2010 r.

**Zadanie nr 3 – Budowa Stacji Uzdatniania Wody (SUW) wraz z połączeniami technologicznymi z hydrofornią i terenem Ciepłowni.**

Stacja Uzdatniania Wody produkować będzie, z wody pochodzącej z odwadniania kopalni, wodę pitną, wodę uzupełniającą straty sieci ciepłowniczej oraz wodę uzupełniającą straty obiegu chłodzącego i obiegu wodno – parowego projektowanej Elektrociepłowni.

SUW zlokalizowana będzie na terenie istniejącej oczyszczalni ścieków, która nadal będzie eksploatowana, a jej końcowa część zlokalizowana będzie w adaptowanym na nowe cele budynku istniejącej zmiękczalni.

**Zadanie nr 4 – Przebudowa linii 110 kV na przedpolu stacji 110/6 kV Bogdanka.**

Przebudowa linii 110 kV realizowana będzie, w oparciu o posiadaną dla tego zadania decyzję o pozwoleniu na budowę, w celu usunięcia kolizji istniejących napowietrznych linii 110 kV z projektowaną Elektrociepłownią.

- 1.2. W ramach **Etapu II**, tj. od początku 2011 r. do końca III kwartału 2014 r. budowana będzie Elektrociepłownia w oparciu o kocioł fluidalny OFz-265 (265 t/h pary) i turbozespół upustowo – kondensacyjny o mocy 77 MWe.  
W ramach tego Etapu zrealizowana również będzie infrastruktury niezbędna do prawidłowego funkcjonowania Elektrociepłowni.
2. Zabezpieczenie dostawy biomasy typu rolniczego dla Elektrociepłowni w Bogdanie, w ilości niezbędnej do uzyskania wymaganych prawem certyfikatów „zielonej energii”, poprzez realizację programu w zakresie organizacji kontraktacji biomasy rolniczej.
3. W latach 2009-2011 kontynuowana będzie, rozpoczęta w 2007 roku, wymiana izolacji termicznej na części napowietrznej (od Bogdanki do Turowowi) magistrali ciepłowniczej Bogdanka – Łączna. Przewidywane jest również dalsze modernizowanie magistralnych sieci ciepłowniczych Bogdanka-Łączna i Bogdanka-Stefanów, poprzez dostosowanie średnic ich rurociągów do ilości transportowanego czynnika grzewczego,



w celu ograniczenia ponadnormatywnych strat energii cieplnej w trakcie przesyłu czynnika grzewczego.

4. Oprócz wymienionych wyżej inwestycji w planowanym okresie Spółka zamierza podjąć działania inwestycyjne w zakresie modernizacji budynków i budowli istniejących.

Plany inwestycyjne Spółki na lata 2009 – 2011:

<i>Zadania</i>	<i>VI 2009 – XII 2010</i>	<i>I 2011 – XII 2011</i>	<i>RAZEM</i>
	<i>[tys. zł]</i>		
<b>Inwestycje modernizacyjno – odtworzeniowe</b>	<b>2.700</b>	<b>2.640</b>	<b>5.340</b>
- maszyny i urządzenia	240	580	820
- budynki i budowle	2.350	1.980	4.330
- inne środki	110	80	190
<b>Inwestycje nowe</b>	<b>47.120</b>	<b>106.800</b>	<b>153.920</b>
- modernizacja i rozbudowa ciepłowni w Bogdanie na Elektrociepłownię – <b>I Etap</b>	41.220	3.970	45.190
- modernizacja i rozbudowa ciepłowni w Bogdanie na Elektrociepłownię – <b>II Etap</b>	3.900	101.330	105.230
- modernizacja magistrali ciepłowniczej na odcinku od punktu PS-10 B w Bogdanie do punktu BR1 w Turowoli	2.000	1.500	3.500
<b>OGÓŁEM:</b>	<b>49.820</b>	<b>109.440</b>	<b>159.260</b>

Największa inwestycja prowadzona w najbliższych latach - „Modernizacja i rozbudowa ciepłowni w Bogdanie na elektrociepłownię ze skojarzoną produkcją energii cieplnej i elektrycznej” - finansowana będzie następująco:

- Środki własne – ok. 10%;
- Pozostałe nakłady:
  - dofinansowanie ze środków unijnych;
  - kredyt preferencyjny (NFOŚiGW, BOŚ i WFOŚiGW);
  - uzupełniający kredyt komercyjny.

## 5. Prace w dziedzinie badań i rozwoju technicznego w grupie kapitałowej

Spółki wchodzące w skład grupy kapitałowej zajmują się projektowaniem i wdrażaniem nowych rozwiązań, jak też udoskonalaniem istniejących technologii we własnym zakresie lub z wykorzystaniem zewnętrznych ośrodków badawczo-rozwojowych i projektowych.

### 5.1. Prace w dziedzinie badań i rozwoju technicznego w LW „Bogdanka” S.A.

W zakresie badań i postępu technicznego w Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A. realizowane były następujące ważniejsze przedsięwzięcia:

1. W okresie sprawozdawczym roku 2008 podjęte zostały prace badawczo-rozwojowe związane z wdrożeniem techniki strugowej urabiania węgla w ścianach wydobywczych w pokładach cienkich poniżej 1,6 m. Wdrożenie techniki strugowej urabiania w warunkach geologiczno-górnich kopalni Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. ma znaczenie strategiczne dla firmy, gdyż umożliwi eksploatację pokładów o grubości od 1,2 m, zwiększając tym samym posiadane zasoby przemysłowe węgla. Planowane jest uruchomienie pierwszej ściany badawczej z zastosowaniem techniki strugowej urabiania w 2010 roku, dla której w roku sprawozdawczym rozpoczęto górnicze roboty przygotowawcze (wykonano chodnik podścianowy). Dla przygotowania decyzji oraz wypracowania racjonalnych rozwiązań technicznych zleconych zostało z tego zakresu trzy prace badawczo-rozwojowe dotyczące:

- a) rozpoznania techniki światowej i analizy ekonomicznej przedsięwzięcia. Pracę badawczo-rozwojową pt. *„Analiza stanu techniki strugowej na świecie i możliwości jej wdrożenia w LW „Bogdanka” S.A.”* w sierpniu 2008 roku – wykonał - Instytut Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią PAN w Krakowie,
- b) doboru parametrów podpornościowych obudowy ścianowej. Pracę badawczo-rozwojową pt. *„Opracowanie optymalnych parametrów podpornościowych zmechanizowanej obudowy ścianowej dla pierwszego kompleksu strugowego do wybierania cienkich pokładów w warunkach geologiczno-górnich kopalni „Bogdanka”* w sierpniu 2008 – wykonał - Główny Instytut Górnictwa w Katowicach,
- c) optymalizacji rozwiązań obudowy chodników przyścianowych. Pracę badawczo-rozwojową pt. *„Projekt odrzwi obudowy chodnikowej dla efektywnego prowadzenia eksploatacji techniką strugową w warunkach LW „Bogdanka”* w lipcu 2008 - wykonał - Główny Instytut Górnictwa w Katowicach.

2. W roku 2008 wykonano pracę badawczo-rozwojową pt. *„Analiza procesów biznesowych i opracowanie map procesów biznesowych”*. Praca obejmowała tworzenie map procesów, analizę procesów stanu obecnego i opracowanie założeń dla optymalizacji struktury organizacyjnej. Realizatorem pracy był Instytut Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią PAN w Krakowie.
3. W okresie sprawozdawczym Spółka zakończyła współpracę z Katedrą Biochemii i Chemii Środowiska Katolickiego Uniwersytetu Lubelskiego, realizowaną na podstawie Umowy Nr 829/O/2006 z dnia 28.09.2006 roku dotyczą badań nad rozpoznanem aktywności metanotroficznej skał przywęglowych z różnych wyrobisk górniczych kopalni „Bogdanka” oraz wytycznych dla praktycznego wykorzystania ich z uwagi na własności metanotroficzne. Praktycznym efektem tych badań istotnym dla kopalni „Bogdanka”, to nowe możliwości wysoko zaawansowanych technologii utylizacji odpadów skał przywęglowych.
4. W okresie sprawozdawczym specjalnie powołany zespół pracowników naukowych i pracowników kopalni kontynuował prace nad opracowaniem nowych rozwiązań odrzwi obudowy chodnikowej, zoptymalizowanych w zakresie kształtu przekroju poprzecznego oraz układu, ilości i długości elementów odrzwi w aspekcie potrzeb prowadzenia skrzyżowania ściany z chodnikiem przyścianowym. W roku 2008 wykonano odcinki próbne nowej obudowy, które poddawane są badaniom dołowym.

## **5.2. Prace w dziedzinie badań i rozwoju technicznego w „Łęczyńskiej Energetyce”**

„Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdanie realizuje następujące prace w dziedzinie badań i rozwoju:

1. Próby współspalania węgla z biomasą w kotłowni w Bogdanie w celu uzyskania informacji dotyczącej otrzymania optymalnej proporcji zmieszania węgla z biomasą dla obniżenia emisji SO<sub>2</sub> i pozostałych parametrów do poziomu określonego w decyzji znak BAO 7644/5/2006 przy spalaniu węgla z kopalni Bogdanka.
2. Rozpoczęcie wdrażania programu zapewnienia niezbędnej ilości biopaliw dla realizowanej elektrociepłowni w Bogdanie (zrębki drzewne, zrębki z wierzby energetycznej).
3. Uprawa różnych rodzajów roślin energetycznych - poletko doświadczalne w Nadrybiu - celem wyboru optymalnej uprawy.

## 6. Wskaźniki rynku kapitałowego.

Zysk na jedną akcję

Podstawowy

Podstawowy zysk na jedną akcję wylicza się jako iloraz zysku przypadającego na akcjonariuszy Spółki oraz średniej ważonej liczby akcji zwykłych w ciągu roku.

	<b>Rok 2008</b>	<b>Rok 2007</b>
Zysk przypadający na akcjonariuszy Spółki	156.009	94.118
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (w tys.) (*)	23.014	23.014
<b>Podstawowy zysk na jedną akcję (w złotych na jedną akcję)(*)</b>	<b>6,78</b>	<b>4,09</b>

Rozwodniony

Rozwodniony zysk na akcję wylicza się, korygując średnią ważoną liczbę akcji zwykłych w taki sposób, jak gdyby nastąpiła zamiana na potencjalne akcje zwykłe powodujące rozwodnienie. Spółka nie posiada instrumentów powodujących rozwodnienie potencjalnych akcji zwykłych. W związku z powyższym rozwodniony zysk na akcję równy jest podstawowemu zyskowi na akcję Spółki.

(\*) z uwagi na podział akcji w stosunku 1:10 wartość zysku na akcję została wyliczona w oparciu o liczbę akcji po podziale.

### Dywidenda na akcję

Podstawowa

Podstawowy wskaźnik dywidendy na jedną akcję wylicza się jako iloraz dywidendy przypadającej na akcjonariuszy Spółki oraz średniej ważonej liczby akcji zwykłych w ciągu roku.

	<b>Rok 2008</b>	<b>Rok 2007</b>
Wyplacona dywidenda	5.638	50.008
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (w tys.) (*)	23.014	23.014
<b>Dywidenda na jedną akcję (w złotych na jedną akcję) (*)</b>	<b>0,24</b>	<b>2,17</b>

(\*) Z uwagi na podział akcji w stosunku 1:10 wartość dywidendy na akcję została wyliczona w oparciu o liczbę akcji po podziale.

## Rozwodniona

Rozwodniony wskaźnik dywidendy na akcję wylicza się, korygując średnią ważoną liczbę akcji zwykłych w taki sposób, jak gdyby nastąpiła zamiana na potencjalne akcje zwykłe powodujące rozwodnienie. Spółka nie posiada instrumentów powodujących rozwodnienie potencjalnych akcji zwykłych. W związku z powyższym rozwodniona dywidenda na akcję równa jest podstawowej dywidendzie na akcję Spółki.

## 6.1. Wyniki skonsolidowane

Wyniki zbiorcze za 2008 rok, tj. sumę rachunku wyników Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. i „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance, w odniesieniu do roku poprzedniego, przedstawia poniższa tablica (dane w tys. zł).

Wyszczególnienie	Za rok obrotowy od 1 stycznia do 31 grudnia	Za rok obrotowy od 1 stycznia do 31 grudnia	Dynamika 2008/2007
	2007 roku	2008 roku	(%)
Przychody ze sprzedaży	862 529	1 033 275	119,80%
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	-643 397	-727 864	113,13%
<b>Zysk brutto</b>	<b>219 132</b>	<b>305 411</b>	<b>139,37%</b>
Koszty sprzedaży	-53 135	-40 584	76,38%
Koszty administracyjne	-41 971	-53 018	126,32%
Pozostałe przychody	3 562	1 222	34,31%
Pozostałe koszty	-4 110	-3 707	90,19%
Pozostałe zyski/(straty) - netto	-2 128	-5 867	275,70%
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>121 350</b>	<b>203 457</b>	<b>167,66%</b>
Przychody finansowe	3 866	7 609	196,82%
Koszty finansowe	-2 652	-9 060	341,63%
Koszty finansowe - netto	1 214	-1 451	-119,52%
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych	-423	-99	23,40%
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>122 141</b>	<b>201 907</b>	<b>165,31%</b>
Podatek dochodowy	-27 840	-46 116	165,65%
<b>Zysk netto roku obrotowego</b>	<b>94 301</b>	<b>155 791</b>	<b>165,21%</b>

W trakcie analizowanego okresu Grupa Kapitałowa osiągnęła łączne przychody ze sprzedaży na poziomie 1.033.275 tys. zł i były one większe od tych osiągniętych w 2007 roku o 19,80%. Dzięki dodatniej dynamice przychodów w stosunku do kosztów osiągnięto w 2008 roku zysk brutto o 39,37% wyższy niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Uwzględniając w działalności podmiotów wchodzących w skład Grupy działalność operacyjną i finansową otrzymamy wynik przed opodatkowaniem w kwocie 201.907 tys. zł (wyższy od osiągniętego za 2007 rok o 65,31%). Łączny wynik netto spółek Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. oraz „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance wyniósł w okresie 01.01.2008 – 31.12.2008 155.791 tys. zł.

## 6.2. Skonsolidowany bilans

Skonsolidowany bilans na dzień 31.12.2008, w odniesieniu do roku poprzedniego, przedstawia poniższa tablica (dane w tys. zł).

Wyszczególnienie	31.12.2007	31.12.2008	Dynamika zmian 2008/2007 (%)
<b>Aktywa</b>			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	1 158 277	1 333 959	115,17%
Wartości niematerialne	11 415	10 141	88,84%
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych	107	8	7,48%
Należności handlowe oraz pozostałe należności	492	852	173,17%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	36 257	41 073	113,28%
	<b>1 206 548</b>	<b>1 386 033</b>	<b>114,88%</b>
Aktywa obrotowe			
Zapasy	41 775	35 055	83,91%
Należności handlowe oraz pozostałe należności	101 576	135 783	133,68%
Nadpłacony podatek dochodowy	0	685	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	48 499	99 874	205,93%
	<b>191 850</b>	<b>271 397</b>	<b>141,46%</b>
<b>RAZEM AKTYWA</b>	<b>1 398 398</b>	<b>1 657 430</b>	<b>118,52%</b>
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy Spółki			
Akcje zwykłe	246 158	246 158	100,00%
Pozostałe kapitały	325 540	400 015	122,88%
Zyski zatrzymane	384 194	460 090	119,75%
	955 892	1 106 263	115,73%
Udziały mniejszości	9 735	9 485	97,43%
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>965 627</b>	<b>1 115 748</b>	<b>115,55%</b>
<b>Zobowiązania</b>			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty i pożyczki	30 000	0	0,00%
Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	62 911	57 346	91,15%
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	85 967	101 549	118,13%
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	44 300	54 337	122,66%
Zobowiązania handlowe oraz pozostałe zobowiązania	7 877	9 622	122,15%
	<b>231 055</b>	<b>222 854</b>	<b>96,45%</b>
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty i pożyczki	20 000	100 000	500,00%
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	3 569	0	0,00%
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	14 590	18 877	129,38%
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	6 136	51 948	846,61%
Zobowiązania handlowe oraz pozostałe zobowiązania	157 421	148 003	94,02%
	<b>201 716</b>	<b>318 828</b>	<b>158,06%</b>
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>432 771</b>	<b>541 682</b>	<b>125,17%</b>
<b>RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA</b>	<b>1 398 398</b>	<b>1 657 430</b>	<b>118,52%</b>

Na dzień 31.12.2008 skonsolidowana wartość majątku spółek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej wynosiła 1.657.430 tys. zł, przy wartości na dzień 31.12.2007 1.398.398 tys. zł (wzrost o 18,52%). Główną wartość aktywów grupy (wzrost o 14,88%) stanowiły aktywa trwałe (83,63% sumy bilansowej), przy czym dominujące w tej grupie były rzeczowe aktywa trwałe. Głównym elementem aktywów obrotowych (16,37% sumy bilansowej) były Należności handlowe oraz pozostałe działalności (8,19% ogółu aktywów).

Pasywa składają się z dwóch grup: kapitałów własnych i zobowiązań, stanowiąc odpowiednio 67,32% oraz 32,68% sumy bilansowej. Z ogółu zobowiązań (541.682 tys. zł), największą wartością charakteryzują się zobowiązania krótkoterminowe (wzrost w stosunku do 31.12.2007 o 25,17%, stanowiąc jednocześnie 19,24% wartości pasywów). Najdynamiczniej w skali analizowanego okresu zmieniła się wartość Rezerw na pozostałe zobowiązania i obciążenia ich wartość wzrosła w ciągu roku obrotowego o 746,61%.

## **7. Oceny Grupy Kapitałowej dotyczące prowadzonej przez nią działalności**

### **7.1. Ocena zarządzania zasobami finansowymi Grupy Kapitałowej**

Ocena sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej w Bogdance dokonana została wg czterech kryteriów:

- wskaźników zyskowności,
  - wskaźników płynności,
  - wskaźników struktury finansowania majątku oraz stopnia zadłużenia,
  - wskaźników rotacji składników kapitału obrotowego
- obliczonych na podstawie wartości skonsolidowanych sprawozdań finansowych.

Wyliczeń dokonano na podstawie danych zawartych w powyższych tabelach.

#### **7.1.1. Ocena zyskowności Grupy Kapitałowej**

Zyskowność działalności Grupy Kapitałowej oceniona została na podstawie następujących wskaźników rentowności:

- marża zysku na sprzedaży - zysk brutto do przychodów ze sprzedaży ogółem,
- marża zysku operacyjnego - zysk operacyjny do przychodów ze sprzedaży ogółem,
- marża zysku brutto - zysk przed opodatkowaniem do przychodów ze sprzedaży ogółem,
- marża zysku netto - zysk netto roku obrotowego do przychodów ze sprzedaży ogółem,
- stopa zwrotu z aktywów (ROA) - zysk netto roku obrotowego do średniego poziomu aktywów,
- stopa zwrotu z kapitału własnego (ROE) - zysk netto roku obrotowego do średniego poziomu kapitałów własnych,
- dźwignia finansowa (DF) – różnica pomiędzy ROE i ROA.



Zestawienie wartości poszczególnych wskaźników za ostatnie 2 lata obrotowe zawiera poniższa tabela.

Wyszczególnienie	2007	2008
Marża zysku na sprzedaży	25,41%	29,56%
Marża zysku operacyjnego	14,07%	19,69%
Marża zysku brutto	14,16%	19,54%
Marża zysku netto	10,93%	15,08%
Stopa zwrotu z aktywów (ROA)	7,04%	10,20%
Stopa zwrotu z kapitału własnego (ROE)	10,00%	14,97%
Dźwignia finansowa (DF)	2,96%	4,77%

Z prezentowanego zestawienia tabelarycznego wynika, iż Grupa Kapitałowa we wszystkich analizowanych latach osiągała dodatnie wyniki finansowe uzyskując dodatnie marże. Najwyższym wskaźnikiem charakteryzuje się rentowność sprzedaży (29,56%, wzrost w stosunku do 2007 o 4,15 p.p.). Rentowność zysku netto wzrosła w ciągu roku obrotowego z 10,93% do 15,08%.

Wyniki osiągnięte w zakresie rentowności majątku ogółem (ROA) oraz rentowności kapitałów własnych (ROE) należy uznać za bardzo dobre. Szczególną uwagę należy zwrócić na uzyskaną przez Grupę stopę zwrotu z kapitału własnego (ROE) na poziomie blisko 15%. Jest ona znacznie wyższa od stóp zwrotu oferowanych przez rynek kapitałowy (lokaty bankowe, obligacje), co jest niezwykle ważne dla właścicieli kapitału i przyczynia się do znacznego wzrostu wartości Grupy.

### **7.1.2. Ocena płynności finansowej Grupy Kapitałowej**

W celu oceny płynności finansowej Grupy w analizowanym okresie obliczone zostały następujące wskaźniki:

- kapitał obrotowy netto - aktywa obrotowe pomniejszone o zobowiązania krótkoterminowe,
- wskaźnik bieżącej płynności - aktywa obrotowe do zobowiązań krótkoterminowych,
- wskaźnik podwyższonej płynności - aktywa obrotowe pomniejszone o zapasy do zobowiązań krótkoterminowych,
- wskaźnik płynności gotówkowej – środki pieniężne i ich ekwiwalenty do zobowiązań krótkoterminowych.

Wyszczególnienie	2007	2008
Kapitał obrotowy netto [tys. zł]	-9 866,00	-47 431,00
Zmiana kapitału obrotowego netto [tys. zł]	-77 296,00	-37 565,00
Wskaźnik płynności bieżącej	0,83	1,22
Wskaźnik płynności podwyższonej	0,65	1,06
Wskaźnik płynność gotówkowej	0,21	0,45

Analiza prezentowanych w tabeli danych pozwala stwierdzić, że w trakcie ostatniego roku obrotowego w ramach grupy kapitałowej kapitał obrotowy netto spadł o 37.565 tys. zł (łącznie nadwyżka zobowiązań krótkoterminowych nad majątkiem obrotowym wynosi 47.431 tys. zł). Spowodowane jest to m.in. wzrostem zadłużenia z tytułu kredytów bankowych z 20.000 tys. zł do 100.000 tys. zł oraz wzrostem wartości utworzonych rezerw o 45.812 tys. zł, przy jednoczesnym wzroście aktywów obrotowych jedynie o 79.547 tys. zł).

W 2008 roku nastąpiła zdecydowana poprawa płynności w ramach Grupy Kapitałowej. Główny wskaźnik (płynności bieżącej) wzrósł w trakcie analizowanego okresu do 1,22, tj. o 46,99%. Najszybszy wskaźnik płynności wzrósł z poziomu 0,21 do 0,45 (wzrost o 114,29%) na co miał wpływ poziom gotówki dostępny w ramach Grupy (na dzień 31.12.2007 – 48.499 tys. zł, natomiast na 31.12.2008 – 99.874 tys. zł)

### **7.1.3. Ocena struktury finansowania majątku Grupy Kapitałowej oraz stopnia zadłużenia.**

Do oceny struktury majątkowej Grupy Kapitałowej posłużyć się można następującymi wskaźnikami:

- wskaźnik pokrycia majątku kapitałami własnymi (ETA) - kapitały własne do aktywów ogółem,
- wskaźnik pokrycia majątku kapitałami stałymi – kapitały własne plus zobowiązania długoterminowe do aktywów ogółem,
- wskaźnik pokrycia majątku trwałego kapitałami własnymi - kapitały własne do aktywów trwałych,
- wskaźnik ogólnego zadłużenia - zobowiązania ogółem minus rezerwy do aktywów ogółem,

- wskaźnik zadłużenia do kapitału własnego - zobowiązania ogółem minus rezerwy do kapitałów własnych.

<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2007</i>	<i>2008</i>
wskaźnik pokrycia majątku kapitałami własnymi	69,05%	67,32%
wskaźnik pokrycia majątku kapitałami stałymi	85,58%	80,76%
wskaźnik pokrycia majątku trwałego kapitałami własnymi	80,03%	80,50%
wskaźnik ogólnego zadłużenia	27,34%	26,27%
wskaźnik zadłużenia do kapitału własnego	39,59%	39,02%

W okresie 01.01.2008 – 31.12.2008 majątek Grupy Kapitałowej finansowany był w 67,32% przez kapitały własne – oznacza to nieznaczny spadek w stosunku do poprzedniego roku obrotowego.

Na zbliżonym poziomie (do 2007 roku) pozostaje wskaźnik pokrycia majątku trwałego kapitałami własnymi. Jego wartość (poniżej 100%) wynika z zaangażowania w realizację strategii inwestycyjnej Grupy Kapitałowej.

Analizowany rok obrotowy charakteryzuje się także spadkiem wartości wskaźników zadłużenia. Ogólne zadłużenie Grupy Kapitałowej spadło z 27,34% do 26,27%, natomiast wskaźnik zadłużenia kapitału własnego z 39,59% do 39,02%.

Sytuację grupy należy uznać za stabilną i niezagrażoną z punktu widzenia wierzycieli.

#### **7.1.4. Ocena rotacji głównych składników kapitału obrotowego**

Analizę zmian dokonujących się w cyklach obrotu zapasami, ściągania należności, a także regulowania własnych zobowiązań, wpływających na poziom gotówki zaangażowanej w bieżącą działalność Grupy Kapitałowej dokonano na podstawie poniższych wskaźników:

- rotacja zapasów –  $\text{średnia wartość zapasów} \times 360 / \text{przychody netto ze sprzedaży towarów i produktów}$ ,
- rotacja należności –  $\text{średnia wartość należności} \times 360 / \text{przychody netto ze sprzedaży towarów i produktów}$ ,
- rotacja zobowiązań bieżących –  $\text{średnia wartość zobowiązań krótkoterminowych} \times 360 / \text{koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów}$ ,
- cykl konwersji gotówki = rotacja zapasów + rotacja należności - rotacja zobowiązań.

Poprzez średnią wartość w ww. wzorach należy rozumieć średnią arytmetyczną dla początku i końca okresu, tj.  $(BO + BZ)/2$

<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2007</i>	<i>2008</i>
Cykl inkasa należności w dniach	39	41
Cykl rotacji zapasów w dniach	16	13
Cykl spłaty zobowiązań krótkoterminowych	79	76
Cykl konwersji gotówki	-24	-21

W 2008 roku zaobserwowano wzrost wskaźnika rotacji należności, natomiast skróceniu uległ cykl rotacji zapasów i zobowiązań bieżących.

Cykl rotacji zapasów odnotowany w analizowanych latach pozostaje niemal na stałym poziomie (13 - 16 dni) co świadczy o prowadzeniu stabilnej polityki dotyczącej zarządzania zapasami na poziomie optymalnym. Odnotowana wielkość jest pochodną niskiego poziomu zapasów i utrzymywania się wysokiego popytu na wyroby spółki dominującej.

O dwa dni wzrósł cykl rotacji należności (kredytowania odbiorców), który wyniósł 41 dni wobec 39 dni rok wcześniej – oznacza to wydłużenie czasu oczekiwania na wpływ należności za sprzedane towary i usługi.

W roku 2008 spadł wskaźnik rotacji zobowiązań o 3 dni – co oznacza, że zarówno Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A., jak i „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdanie w minimalnie mniejszym stopniu korzystają z kredytu kupieckiego udzielanego przez dostawców.

W rezultacie tych zmian cykl konwersji gotówki wyniósł minus 21 dni, co należy ocenić jednoznacznie pozytywnie (majątek obrotowy w Grupie zamieniany jest szybciej na gotówkę), a czas kredytowania działalności bieżącej przez dostawców jest dłuższy od czasu potrzebnego na sprzedaż i uzyskanie wpływów ze sprzedaży przez Grupę.

Odnotowane wartości wskaźników należności i zobowiązań świadczą, iż Grupa prowadzi prawidłową politykę zarządzania kapitałem obrotowym.

## **8. Zagrożenia i czynniki ryzyka oraz szanse i mocne strony w działalności grupy kapitałowej**

### **Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A**

Sytuacja rynkowa Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. jest stabilna. W działalności spółki występują zagrożenia naturalne, które mogą mieć wpływ na poziom bieżącej produkcji. Ryzyko związane z występowaniem nieprzewidzianych zjawisk geotechnicznych (wypiętrzanie spągu, opady stropu, zaciskanie obudów chodnikowych) może powodować okresowy wzrost kosztów wydobywania węgla i spadek rentowności.

#### **Zewnętrzne szanse:**

- rosnące globalne zapotrzebowanie na paliwa i energię,
- zmiana polityki państwa w zakresie restrukturyzacji górnictwa – zauważenie istotnej roli węgla jako paliwa zajmującego pozycję dominującą w bilansie energetycznym Polski, plany rządowe utrzymania zdolności wytwórczych sektora górnictwa węgla oraz dążenia do zwiększania efektywności jego działania,
- korzystne położenie geograficzne i wynikająca z niego renta transportowa dla odbiorców węgla,
- bliskość położenia od granicy wschodniej i możliwość eksportu na wschód (Ukraina i Białoruś),
- dobre relacje z otoczeniem, działalność bez konfliktów, ścisła współpraca z samorządami,
- zwiększenie zakresu samodzielnych przewozów towarowych węgla na podstawie uzyskanej licencji, możliwość ograniczenia kosztów przewozów węgla do odbiorców,
- wieloletnie umowy z głównymi odbiorcami węgla,
- rozwój czystych technologii węglowych, wdrażanie bezemisyjnych technologii produkcji energii z węgla i przetwórstwa węgla na paliwa gazowe;

#### **Zewnętrzne zagrożenia:**

- konsolidacja w branży wydobywczej – działalność silnych podmiotów stymulujących rynek węgla energetycznego,

- możliwość utraty samodzielności gospodarczej Spółki w wyniku realizacji konsolidacji branży paliwowo-energetycznej na warunkach niekorzystnych dla Spółki,
- pomoc rządowa dla restrukturyzowanych kopalń śląskich polegająca na dofinansowaniu, umorzeniu długów i dotacjach podmiotowych,
- import do Polski tańszego węgla ze wschodu (z Rosji) przez kontrahentów przemysłowych,
- polityka Unii Europejskiej w zakresie zmniejszania emisji CO<sub>2</sub>,
- silna pozycja kapitałowa odbiorców węgla (energetyki zawodowej), nacisk na ograniczenie marży sprzedaży i zysku Spółki,
- wzrost wykorzystania alternatywnych źródeł energii,
- ograniczony zasadami bezpieczeństwa oraz technologią wzrost wydajności pracy nie adekwatny do przewidywanego wzrostu cen zaopatrzeniowych na środki produkcji i materiały oraz koszty pracy ,
- ryzyko dotyczące zakresu opodatkowania infrastruktury produkcyjnej podatkiem od nieruchomości,
- wysokie koszty inwestycyjne najnowszych, stosowanych przez Spółkę technologii – światowa monopolizacja producentów maszyn i urządzeń.

#### **Wewnętrzne mocne strony:**

- eksploatacja pod terenami rolniczymi i ograniczone opłaty z tytułu szkód górniczych,
- brak zaburzeń geologicznych, prosta rozcinka złoża pozwalająca na planowanie ścian o wybiegach 2-3,5 km,
- prawie poziome zaleganie pokładów i możliwość prowadzenia pełnej mechanizacji,
- możliwość uzyskania wydobywania z jednej ściany do 15 tys. t/dobę i osiągnięcie wydobywania kopalni (ograniczonego zdolnością wydobywczą szybu) z dwóch ścian wydobywczych, a szczytowo z jednej ściany,
- bezpieczeństwo eksploatacji - nie występują zagrożenia tapaniami, wyrzutami gazów, metanem (I kategoria zagrożenia metanowego),
- niskie koszty pozyskiwania 1 tony węgla i najwyższa w branży wydajność dołowa i ogólna,

- stale rosnący udział w sprzedaży węgla dla energetyki zawodowej w Polsce,
- nowoczesny park maszynowy i stałe jego odnawianie,
- doświadczona i wykształcona kadra kierownicza i zarządzająca Spółki oraz przygotowana zawodowo i doświadczona załoga,
- stabilne, dobre stosunki z poważnymi finalnymi odbiorcami węgla, poparte umowami długoterminowymi.
- korzystne wskaźniki płynności finansowej,
- możliwości dalszej restrukturyzacji i dywersyfikacji działalności.

#### **Wewnętrzne słabe strony:**

- niekorzystna pozycja fundamentalna (głębokość zalegania, zagrożenie temperaturowe, miąższość pokładów),
- znaczne zapopielenie węgla i konieczność wzbogacenia miałów,
- stosunkowo duża zawartość siarki organicznej w złożu (1,0 – 2,0 %),
- trudne do przewidzenia, lokalne trudności z utrzymaniem wyrobisk chodnikowych i eksploatacyjnych wynikające z wysokich ciśnień górotworu i niskiej wytrzymałości skał otaczających,
- stosunkowo mały udział w rynku węgla kamiennego (6 %) w porównaniu do konkurencyjnych spółek węglowych.

#### **„Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance**

Dotychczas, jak również w przyszłości, na działalność Spółki znaczny wpływ będą miały regulacje prawne występujące w zakresie:

- opłat i kosztów związanych z ochroną środowiska naturalnego i korzystaniem z tego środowiska (za emisję zanieczyszczeń do atmosfery, za wydobywanie wody ze studni głębinowych, za odprowadzanie oczyszczonych ścieków do wód powierzchniowych),
- kosztów dostosowania źródeł wytwarzania energii do nowych, bardziej restrykcyjnych norm emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego,
- szczególnych zasad kształtowania i kalkulacji taryf do rozliczeń za ciepło i usług z nim związanych zawartych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 12.10.2000 r., zmienionym 30 lipca 2004 r.

- kształtowania polityki cenowej państwa w zakresie gospodarki podstawowymi surowcami energetycznymi (takimi jak: węgiel, gaz, olej), a także energią elektryczną.

Wszystkie te czynniki mają wpływ na ceny sprzedaży produkcji i usług wykonywanych przez Spółkę, a tym samym na wysokość uzyskiwanych przychodów.

### ***Zewnętrzne zagrożenia***

- urządzenia istniejącej kotłowni nie są dostosowane do wymogów ochrony środowiska w zakresie standardów emisyjnych do powietrza, które zaczną obowiązywać od 2011 r., a które już uległy zaostrzeniu od 2008 r.,
- utrzymanie się tendencji niższego, w stosunku do wzrostu inflacji, wzrostu sterowanych przez URE cen energii cieplnej,
- w przypadku niepodjęcia działań modernizacyjnych szybko rosnące koszty remontów,
- istniejąca nadal niekorzystna konkurencja innych mediów energetycznych ( gaz ziemny ).

### ***Słabe strony***

- duże straty na przesyle energii cieplnej,
- brak instalacji odsiarczania w kotłowni w Bogdance,
- niska skuteczność instalacji odpylających kotłowni w Bogdance,
- wysokie koszty remontów,
- brak korelacji między wzrostem kosztów (ceny rynkowe), a przychodem (ceny sterowane przez URE),
- wysoki koszt wykonania nowych podłączeń do sieci,
- oszczędnościowe działania odbiorców zmierzające do ograniczenia zapotrzebowania na oferowane przez Spółkę produkty (termomodernizacja),
- brak porozumienia z władzami lokalnymi w zakresie rozwoju infrastruktury.

### ***Szanse***

- modernizacja kotłowni na elektrociepłownię ze skojarzoną produkcją energii cieplnej i elektrycznej (zabezpieczenie wszystkich wymogów dot. ochrony środowiska),
- możliwość otrzymania dotacji na inwestycje proekologiczne,
- rozszerzenie oferty prowadzonych usług w mieście Łęczna (np. konserwacje instalacji wewnętrznej c.o. i c.w., wodno-kanalizacyjnej, utworzenie pogotowia instalacyjnego),



- realizacja przebudowy kotłowni na elektrociepłownię i wejście na atrakcyjny rynek energii elektrycznej w związku z prognozą istotnych wzrostów cen energii elektrycznej,
- możliwość produkcji kruszyw dla budownictwa z ubocznych produktów spalania pochodzących z projektowanego dla elektrociepłowni kotła fluidalnego,
- zainteresowanie okolicznych producentów uprawą roślin energetycznych stwarza szansę na stabilne dostawy biomasy dla przyszłej elektrociepłowni, co w konsekwencji pozwoli na produkcję atrakcyjnej „zielonej energii”,
- utrzymująca się tendencja wzrostu cen paliw płynnych i gazowych uatrakcyjni ofertę produkowanej energii cieplnej.

### ***Mocne strony***

- duża niezawodność istniejących urządzeń technicznych,
- brak konkurencji u najważniejszych odbiorców,
- wysoki i stabilny udział w lokalnym rynku produkcji energii cieplnej,
- posiadanie umów wieloletnich na odbiór produkcji ciepła,
- po modernizacji ciepłowni rozszerzenie oferty o produkcję i sprzedaż energii elektrycznej i chłodu dla kopalni,
- bezpośredni dostęp do taniego paliwa dla planowanej elektrociepłowni,
- po ewentualnej rozbudowie kopalni zapewnienie paliwa (mułów), dla projektowanej elektrociepłowni,
- po modernizacji ciepłowni produkcja atrakcyjnej cenowo „zielonej energii”,
- organizacja Spółki dostosowana do potrzeb rynku,
- doświadczona kadra i pracownicy,
- brak zadłużenia, Spółka nie korzysta z kredytów obrotowych.

## 9. Podsumowanie

W okresie ostatnich trzech lat na uwagę zasługuje stabilizacja w zakresie sytuacji ekonomiczno-finansowej górniczej grupy kapitałowej Lubelskiego Węgla „Bogdanka” SA.

Po uzyskaniu optymalnych wskaźników technicznych (wydajność, koncentracja wydobywania) następuje stały wzrost efektywności i rentowności produkcji, o czym świadczą uzyskane wskaźniki.

Grupa kapitałowa Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. osiągnęła w 2008 roku jedno z najlepszych wyników w branży węgla kamiennego:

- przychody ze sprzedaży – 1.033.275 tys. zł
- zysk netto w wysokości 155.791 tys. zł,
- wydajność netto na jednego zatrudnionego – 1.564,18 t,
- wydajność dołową w urobku – 18.415 kg/rdn,
- średnie dzienne wydobywanie urobku z jednej ściany – 11.301 t/ścianę,
- akumulację na węglu – 41,75 zł/t,
- rentowność netto sprzedaży – 15,08 %,
- rentowność kapitałów własnych – 14,97%,
- zysk na jedną akcję – 67,12 zł.

Uzyskane przez Grupę kapitałową Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. wyniki w 2008 roku, w odniesieniu do wyników nie tylko branży, ale także najlepszych polskich przedsiębiorstw, plasują ją w czołówce najefektywniejszych podmiotów gospodarczych w kraju.

**PREZES ZARZĄDU**



**mgr inż. Mirosław Taras**

**ZASTĘPCA PREZESA ZARZĄDU**

**ds. Ekonomiczno-Finansowych**

**Główny Księgowy**



**mgr Krystyna Borkowska**

**ZASTĘPCA PREZESA ZARZĄDU**

**ds. Technicznych**



**mgr inż. Zbigniew Stopa**

**ZASTĘPCA PREZESA ZARZĄDU**

**ds. Handlu i Logistyki**



**mgr inż. Waldemar Bernaciak**

**CZŁONEK ZARZĄDU**



**mgr inż. Janusz Chmielewski**