

LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” SPÓŁKA AKCYJNA

Sprawozdanie Zarządu

z działalności grupy kapitałowej

Lubelski Węgiel „Bogdanka”

w Bogdance

za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2007 r.

Bogdanka, 15 maj 2008 rok

SPIS TREŚCI

1. Ogólna charakterystyka grupy kapitałowej	4
1.1. Skład grupy kapitałowej	4
1.1.1. Jednostka dominująca – Lubelski Węgiel „Bogdanka” SA.	6
1.1.2. Jednostka zależna	9
1.1.3. Jednostka stowarzyszona.....	11
1.2. Władze grupy kapitałowej	12
1.2.1. Zarządy spółek.....	12
1.2.2. Rady Nadzorcze spółek	14
1.3. Zmiany w zakresie przekształceń strukturalnych i własnościowych	16
2. Kadry w grupie kapitałowej	17
2.1. Zatrudnienie w grupie	17
2.2. Płace w grupie	18
3. Ochrona środowiska w grupie kapitałowej	20
3.1 Działalność Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. w zakresie ochrony środowiska. ..	20
3.1.1. Ochrona powietrza atmosferycznego	20
3.1.2. Gospodarka wodno-ściekowa.....	21
3.1.3. Ochrona powierzchni.....	23
3.1.4. Gospodarka odpadami	25
3.2 Działalność w zakresie ochrony środowiska w „Łęczyńskiej Energetyce” sp. z o.o. w Bogdance	28
3.2.1. Ochrona powietrza atmosferycznego	28
3.2.2. Gospodarka wodno-ściekowa.....	28
3.2.3. Gospodarka odpadami	28
3.2.4. Obciążenia finansowe z tytułu korzystania ze środowiska	29
4. Majątek w grupie kapitałowej	31
4.1. Majątek trwały	31
4.2. Majątek obrotowy	32

4.3. Źródła finansowania majątku.....	33
4.4. Inwestycje	36
4.4.1. Inwestycje w Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	36
4.4.2. Inwestycje w „Łęczyńskiej Energetyce ” Sp. z o.o. w Bogdance	38
4.4.3. Prace w dziedzinie badań i rozwoju technicznego w grupie kapitałowej.	39
4.5. Zamierzenia inwestycyjne	40
4.5.1. Zamierzenia inwestycyjne Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A.	41
4.5.2. Zamierzenia inwestycyjne „Łęczyńskiej Energetyki ” Sp. z o.o.	47
5. Wyniki działalności grupy kapitałowej.....	49
5.1. Wyniki zbiorcze.....	49
5.2. Wyniki skonsolidowane.....	51
6. Oceny i prognozy grupy kapitałowej dotyczące prowadzonej przez nią działalności.....	53
6.1. Ocena zarządzania zasobami finansowymi Grupy Kapitałowej	53
6.1.1. Ocena zyskowności Grupy Kapitałowej	53
6.1.2. Ocena płynności finansowej Grupy Kapitałowej	54
6.1.3. Ocena struktury finansowania majątku Grupy Kapitałowej oraz stopnia zadłużenia.	56
6.1.4. Ocena rotacji głównych składników kapitału obrotowego	56
7. Zagrożenia i czynniki ryzyka oraz szanse i mocne strony w działalności grupy kapitałowej	58
8. Podsumowanie.....	63

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.

Zaangażowanie kapitałowe Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. w spółkach prawa handlowego w roku obrotowym 2007 oraz określenie typu spółek wchodzących w skład górniczej grupy kapitałowej wraz z charakterystyką przedstawiono w tabelach nr 1-3 i na rysunku 1.

Tabela nr 1

<i>l.p.</i>	<i>Nazwa spółki</i>	<i>Siedziba</i>	<i>REGON</i>	<i>Rejestr</i>
Spółka dominująca				
1	Lubelski Węgiel „BOGDANKA” Spółka Akcyjna	Bogdanka, 21-013 Puchaczów	430309210	KRS – 4549
Spółki zależne				
2	„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością	Bogdanka, 21-013 Puchaczów	004164490	KRS – 7317
Spółki stowarzyszone				
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 2007 r.

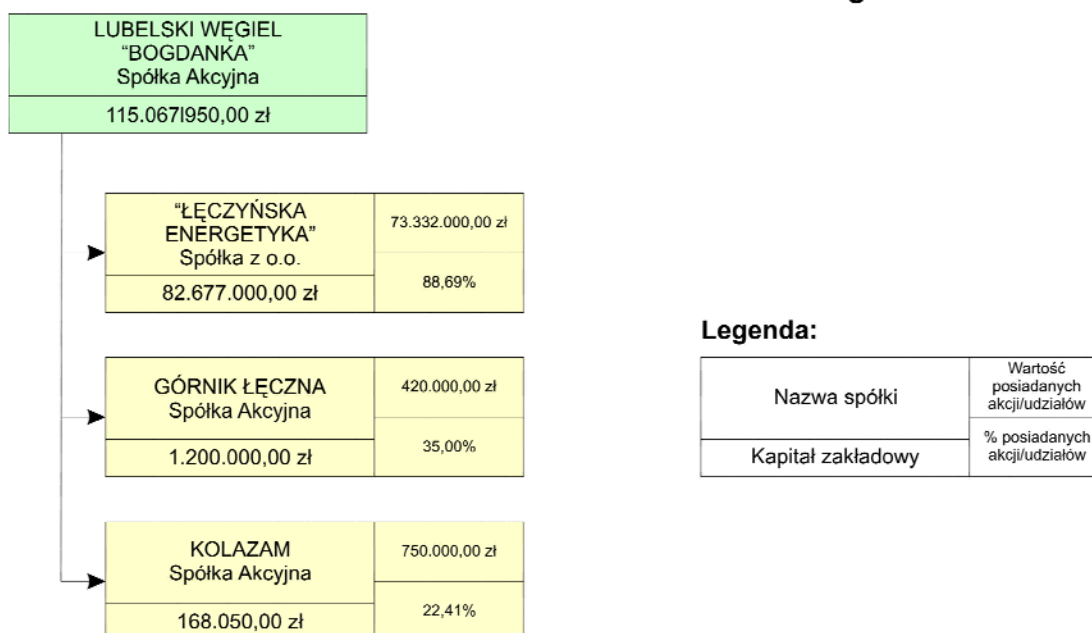


Tabela nr 2

**SPÓŁKI WCHODZĄCE W SKŁAD GRUPY KAPITAŁOWEJ
LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A. ORAZ POZOSTAŁE
SPÓŁKI, W KTÓRYCH LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A.
LUB SPÓŁKI ZALEŻNE POSIADAJĄ UDZIAŁY
wg stanu na 31.12.2007 r.**

Lp	Spółka kapitałowa	kapitał zakładowy	w tym :		udział w kapitale oraz % głosów w ZW		Skład Zarządu	Skład Rady Nadzorczej
			„Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	zł	%	udział efektywny		
1	LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A.	115 067 950					5	6
<i>spółki zależne i stowarzyszone</i>								
2	„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” sp. z o.o.	82 677 000	73 332 000	88,69 %	88,69 %		1	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>								
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 Łączna S.A. wraz z jednostką dominującą - Lubelskim Węglem „Bogdanka” S.A. tworzą grupę kapitałową.

Tabela nr 3

<i>Firma spółki nr rejestru</i>	<i>% głosów jednostki dominującej w ZW</i>	<i>Kapitał zakładowy</i>	<i>Działalność podstawowa</i>
„Lubelski Węgiel” S.A. w Bogdance KRS – 4549		115.067.950,00 zł dzieli się na 2.301.359 akcji, wartość nominalna akcji 50 zł,	Wydobycie, przeróbka i handel węglem, produkcja materiałów budowlanych, handel hurtowy i detaliczny, transport i gospodarka magazynowa, działalność usługowa
„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” Sp. z o.o. w Bogdance KRS – 7317	88,69 % (73.332 udziałów)	82.677.000,00 zł dzieli się na 82.677 udziałów po 1.000 zł	Produkcja energii cieplnej, remonty, konserwacje i montaż urządzeń energetycznych, produkcja wody pitnej i przemysłowej
Górnik Łączna Spółka Akcyjna KRS – 0000260820	35,00 % (420 akcji)	1.200.000 zł 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 Bogdance jest następcą prawnym przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą KWK „Bogdanka” z siedzibą w Bogdance. 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 Bogdance. 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 Bogdanie 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 2001 r.)

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.

Na dzień 31 grudnia 2007 r. kapitał własny Spółki wynosi **596.030.905,21 zł.**

Kapitał własny tworzą :

- kapitał zakładowy	-	115.067.950,00 zł
- kapitał zapasowy	-	86.110.478,12 zł
- kapitały rezerwowe	-	244.526.924,88 zł
- kapitał rezerwowy z aktualizacji wyceny	-	67.231.322,76 zł
- zysk netto	-	75.262.496,91 zł

- zysk z lat ubiegłych - 7.831.732,54 zł

Zmiany kapitału własnego Spółki w ostatnich trzech latach obrazuje Tabela nr 4.

Tabela nr 4

Lp	Wyszczególnienie	2005 [zł]	2006 [zł]	2007 [zł]	2007/2006 [%]
1	Kapitał zakładowy	115.067.950,00	115.067.950,00	115.067.950,00	100,00
2	Kapitał zapasowy	80.349.134,47	80.438.214,61	86.110.478,12	107,05%
3	Kapitały rezerwowe	270.650.162,77	292.011.833,83	311.758.247,64	106,76%
4	Wynik finansowy netto roku obrotowego	72.536.231,41	84.218.677,32	75.262.496,91	89,37%
5	Zysk z lat ubiegłych	-	-	7.831.732,54	
6	KAPITAŁ WŁASNY	538.603.478,65	571.736.675,76	596.030.905,21	104,25%

Strukturę akcjonariatu Spółki na dzień 31.12.2007 r. przedstawiono w Tabeli nr 5.

Tabela nr 5

Lp.	Akcjonariusz	Ilość akcji	Wartość nominalna pakietu [zł]	% udziałów w kapitale	% głosów w WZA
1	Skarb Państwa	2 227 987	111 399 350	96,812	96,812
2	Elektrownia Kozienice	48 678	2 433 900	2,115	2,115
3	NFOŚiGW w Warszawie	13 582	679 100	0,590	0,590
4	pozostali	11 112	555 600	0,483	0,483
Razem		2 301 359	115 067 950	100,000	100,000

1.1.2. Jednostka zależna

„**LĘCZYŃSKA 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 „KOBO” 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 88,69 %.

Na dzień 31.12.2007 r. kapitał własny Spółki wynosi **89.811.423,90 zł.**

Zmiany kapitału własnego Spółki w ostatnich trzech latach obrazuje poniższa Tabela nr 6.

Tabela nr 6

<i>Lp.</i>	<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2005 [zł]</i>	<i>2006 [zł]</i>	<i>2007 [zł]</i>	<i>2007/2006 [%]</i>
1	Kapitał zakładowy	80 059 000,00	82 677 000,00	82 677 000,00	100,0
2	Kapitał zapasowy	189.715,13	197 285,06	209 936,30	106,4
3	Kapitały rezerwowe ¹⁾	631.016,38	2 465 012,94	3 718 808,88	150,9
4	Nie podzielony wynik z lat ub.	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Wynik finansowy netto roku obrotowego ²⁾	2.023.996,56	1 491 248,24	3 205 679,02	214,9
6	KAPITAŁ WŁASNY	82.931.496,64	86 850 744,88	89 811 423,90	103,4

¹⁾ Zgodnie z art. 36 ust 2 ustawy o rachunkowości (Dz. U. nr 76 poz. 694 z 2002 r. z późn. zm.) do czasu rejestracji zmiany umowy spółki podwyższenie kapitału zakładowego przedstawione zostało w kapitale rezerwowy

²⁾ Rok obrotowy spółki od 1.06 do 31.05 – w tabeli wyniki za okres od 01.01 do 31.12.

Strukturę wspólników spółki na dzień 31.12.2007 r. przedstawiono w Tabeli nr 7.

Tabela nr 7

Lp.	Wspólnik	Ilość udziałów	Wartość nominalna pakietu [zł]	% udziałów w kapitale	% głosów w ZW
1	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	73 332	73 332 000	88,697	88,697
2	Gmina Łęczna	9 340	9 340 000	11,297	11,297
3	Gmina Puchaczów	5	5 000	0,006	0,006
Razem		82 677	82 677 000	100,00	100,00

1.1.3. Jednostka stowarzyszona

„Górnik Łęczna” Spółka Akcyjna z siedzibą Łęcznej 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 Łęczna” S.A. wynosi 35%.

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

1.2. Władze grupy kapitałowej

1.2.1. Zarządy spółek

Rok 2007 w Lubelskim Węglu „Bogdanka S.A. był rokiem, w którym zakończyła się V, a rozpoczęła VI kadencja Zarządu Spółki.

W roku 2007 Zarząd Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A.V kadencji działał w następującym składzie:

dr inż. Stanisław STACHOWICZ – Prezes Zarządu, Dyrektor Naczelny zajmował stanowisko od dnia 1 stycznia 2007 roku do dnia 29 czerwca 2007 roku.

Do dnia 29 czerwca 2007 roku **dr inż. Stanisław STACHOWICZ** pełnił również funkcję Członka Zarządu wybranego przez pracowników.

mgr Krystyna BORKOWSKA – Zastępca Prezesa Zarządu, Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych – zajmowała stanowisko od 1 stycznia 2007 roku do dnia 28 czerwca 2007 roku.

mgr inż. Zbigniew STOPA – Z-ca Prezesa Zarządu, Dyrektor ds. Produkcji

W roku sprawozdawczym Rada Nadzorcza Spółki przeprowadziła dwa postępowania konkursowe na członków Zarządu VI kadencji.

Po przeprowadzeniu pierwszego postępowania konkursowego Rada Nadzorcza dokonała tylko jednego wyboru, tj. w dniu 31 maja 2007 roku Uchwałą Nr 80/VI/2007 powołała do składu Zarządu VI kadencji Pana Zbigniewa Stopę na stanowisko Z-cy Prezesa Zarządu – Dyrektora ds. Produkcji.

Konkurs na pozostałych Członków Zarządu został przez Radę Nadzorczą unieważniony.

Aby zapewnić właściwą pracę Zarządu Spółki, Rada Nadzorcza delegowała spośród siebie dwóch członków Rady do czasowego wykonywania obowiązków Członka Zarządu:

1. Uchwałą nr 91/VI/2007 z dnia 30 czerwca 2007 roku delegowano Pana mgr Waldemara Pietrykę, któremu powierzono obowiązki Prezesa Zarządu – Dyrektora Naczelnego na okres nie dłuższy niż 3 miesiące.
2. Uchwałą nr 93/VI/2007 z dnia 30 czerwca 2007 roku delegowano Pana mgr inż. Adama Partykę na okres do zakończenia V kadencji Zarządu

W dniu 12 czerwca 2007 roku w Spółce zostały przeprowadzone wybory członka zarządu wybieranego przez załogę, w wyniku których pracownicy Spółki wybrali Pana mgr inż. Janusza Chmielewskiego na swojego przedstawiciela w Zarządzie Spółki.

W dniu 30 czerwca 2007 roku Rada Nadzorcza powołała Pana mgr inż. Janusza Chmielewskiego na stanowisko Członka Zarządu wybieranego przez pracowników na okres VI kadencji Zarządu.

W dniu 4 lipca 2007 roku zakończyła się V kadencja Zarządu i w związku z tym wygasła delegacja Panu Adamowi Partyce.

W dniu 28 lipca 2007 roku Uchwałą Nr 114/VI/2007 Rada Nadzorcza zawiesiła Pana Janusza Chmielewskiego w czynnościach Członka Zarządu wybranego przez pracowników Spółki.

Również w dniu 28 lipca 2007 roku Rada Nadzorcza Uchwałą Nr 115/VI/2007 delegowała Pana Antoniego Roga - Członka Rady Nadzorczej do czasowego wykonywania członka zarządu na okres do dnia 2 sierpnia 2007 roku.

Po przeprowadzeniu ponownego postępowania kwalifikacyjnego, w dniu 4 sierpnia 2007 roku Rada Nadzorcza Spółki, Uchwałą Nr 121/VI/2007 powołała na stanowisko Zastępcy Prezesa Zarządu – Dyrektora ds. Ekonomiczno – Finansowych Pana Stanisława Misterka.

W dniu 21 sierpnia 2007 roku Rada Nadzorcza po przeprowadzeniu postępowania konkursowego podjęła Uchwałą Nr 139/VI/2007 w sprawie powołania Pana Waldemara Pietryki na stanowisko Prezesa Zarządu – Dyrektora Naczelnego, ze skutkiem od dnia 22 sierpnia 2007 roku.

Również w dniu 21 sierpnia 2007 roku po przeprowadzeniu postępowania konkursowego Uchwałą Nr 138/VI/2007 Rada Nadzorcza powołała Pana Waldemara Bernaciaka na stanowisko Zastępcy Prezesa Zarządu – Dyrektora ds. Rozbudowy Kopalni, Handlu i Logistyki, ze skutkiem od dnia 27 sierpnia 2007 roku.

Wg stanu na dzień 31 grudnia 2007r. Zarządy spółek przedstawiały się następująco:

Tabela nr 8

<i>L.p.</i>	<i>Imię i nazwisko</i>	<i>Funkcja</i>	<i>Podstawa powołania</i>
<i>LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A ¹⁾</i>			
1	Waldemar Pietryka	Prezes Zarządu	Uchwała RN nr 139/VI/2007 z 21 sierpnia 2007 ze skutkiem od dnia 22 sierpnia 2007 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	Stanisław Misterek	Zastępca Prezesa	Uchwała RN nr 121/VI/2007 z dnia 4 sierpnia 2007 roku
5	Janusz Chmielewski	Członek Zarządu (zawieszony)	Uchwała RN nr 89/VI/2007 z dnia 30 czerwca 2007 roku Uchwała RN nr 114/VI/2007 z dnia 28.07.2007r.
„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” sp. z o.o. ²⁾			
1	Marek Martyn	Prezes	Uchwała RN nr 13/2004 z dnia 23 listopada 2004 r.

¹⁾ 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. powołała Panią Krystynę Borkowską.

²⁾ 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.

Od 1 stycznia 2007 roku skład Rady Nadzorczej był następujący:

1. **mgr Mariusz KOWALSKI** – Przewodniczący Rady Nadzorczej.
2. **dr Piotr ZACHARCZUK** – Z-ca Przewodniczącego Rady Nadzorczej.
3. **mgr Jadwiga KALINOWSKA** – Sekretarz Rady Nadzorczej (wybrana przez pracowników Spółki).
4. **dr Wojciech DADAK** – Członek Rady Nadzorczej.
5. **mgr inż. Adam PARTYKA** – Członek Rady Nadzorczej (wybrany przez pracowników Spółki).
6. **dr Krzysztof ŻUK** – Członek Rady Nadzorczej.

W dniu 26 marca 2007 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie odwołało ze składu Rady Nadzorczej Panów Mariusza Kowalskiego, Piotra Zacharczuka i Krzysztofa Żuka, a do składu Rady powołało Panów: Jacka Kalinowskiego, Waldemara Pietrykę, i Antoniego Roga.

W dniu 21 sierpnia 2007 roku Pan Waldemar Pietryka złożył rezygnację ze stanowiska Członka Rady Nadzorczej i w jego miejsce Walne Zgromadzenie powołało w dniu 5 października 2007 roku Pan Krzysztofa Maślankowskiego.

W dniu 23 listopada 2007 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. odwołało ze składu Rady Nadzorczej Panów Jacka Kalinowskiego, Antoniego Roga i Wojciecha Dadaka, a w dniu 3 grudnia 2007 roku powołało do składu Rady Panią Grażynę Dec i Panów Jana Matuszewskiego i Bogdana Zawadzkiego.

Wg stanu na dzień 31 grudnia 2007r. składy Rad Nadzorczych przedstawiały się następująco:

LUBELSKI WĘGIEL „BOGDANKA” S.A.

Tabela nr 9

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

„ŁĘCZYŃSKA ENERGETYKA” sp. z o.o.¹⁾

Tabela nr 10

<i>Lp.</i>	<i>Imię i nazwisko</i>	<i>Funkcja w RN</i>	<i>Stanowisko i miejsce pracy</i>
1	Zbigniew Stopa ²⁾	Przewodniczący	Z-ca Prezesa Zarządu Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.
2	Grzegorz Gawroński	Zastępca Przewodniczącego	Dyrektor Biura 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

¹⁾ Rada Nadzorcza powołana przez Zwyczajne Walne Zgromadzenie w dniu 29 października 2007r. na trzyletnią kadencję obejmującą lata obrotowe od 01.06.2007 r. do 31.05.2010 r.

²⁾ *Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Wspólników Uchwałą Nr 2/2007 z dnia 20 lipca 2007 roku odwołało Pana Stanisława Stachowicza z funkcji Przewodniczącego Rady Nadzorczej i Uchwałą Nr 3/2007 powołało w skład Rady pana Zbigniewa Stope.*

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.

W okresie ostatnich trzech lat w grupie kapitałowej dokonały się następujące zmiany :

Uchwałą nr 19 z dnia 7 grudnia 2004 r. Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników podwyższono kapitał zakładowy „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o. 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.

Podwyższenie kapitału zakładowego „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o. do kwoty 80.059.000 zł zarejestrowano w Sądzie Rejonowym w Lublinie XI Wydział Gospodarczy Rejestrowy w dniu 13 stycznia 2005 r.

Uchwałą nr 1 z dnia 27 lipca 2006 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników 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

Tabela nr 11

Wyszczególnienie		Zatrudnienie na koniec roku			Struktura	Dynamika
		2005	2006	2007	%	2007/2006 %
Pracownicy ogółem						
Razem grupa		3 315	3 442	3 655	100,00	106,2
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	3 193	3 323	3 545	96,99	106,7
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	122	119	110	3,01	92,4
Pracownicy etatowi						
Razem grupa		492	507	523	14,31	103,2
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	457	472	490	13,41	103,8
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	35	35	33	0,90	94,3
Pracownicy na stanowiskach robotniczych						
Razem grupa		2 823	2 935	3 132	85,69	106,7
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	2 736	2 851	3 055	83,58	107,2
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	87	84	77	2,11	91,7
Pracownicy zatrudnieni na dole						
Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.		2 273	2 388	2 540	69,49	106,4

W roku 2007 nastąpiło zwiększenie zatrudnienia w grupie kapitałowej o 6,2 % (w 2006 r. - wzrost o 3,8 %). 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 2007 r. pracowało 96,99 % ogółu zatrudnionych.

Robotnicy stanowili 85,69 % ogółu zatrudnionych – o 6,7 % więcej niż w roku 2006. W Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A. zatrudnionych było 97,54 % wszystkich robotników grupy. W porównaniu z 2006 rokiem o 152 osób tj. o 6,4 % wzrosła liczba pracowników zatrudnionych pod ziemią. Pracownicy ci stanowili podstawową grupę zatrudnionych w grupie kapitałowej tj. 69,49 %, tj. o 0,11 % więcej niż w roku 2006. Na dole zatrudnionych było 73,37 % wszystkich robotników oraz 46,27 % wszystkich pracowników etatowych.

2.2. Płace w grupie

Średnie wynagrodzenie miesięczne w grupie kapitałowej (bez wypłat z zysku) osiągnęło wartość **5 254,38 zł** i było wyższe o 7,42 % od średniego wynagrodzenia w roku 2006.

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

Tabela nr 12

Wyszczególnienie		Średnie wynagrodzenie (w zł)			Dynamika %
		2005	2006	2007	2007/2006
Ogółem pracownicy					
RAZEM		4 722,11	4 891,64	5 254,38	107,42
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	4 811,51	4 979,44	5 427,60	109,00
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	2 413,71	2 493,06	2 620,74	105,12
Pracownicy etatowi					
RAZEM		5 838,08	6 048,61	6 602,31	109,15
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	6 026,40	6 244,63	6 810,72	109,07
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	3 356,68	3 39 ,83	3 653,89	107,76
Pracownicy na stanowiskach robotniczych					
RAZEM		4 532,98	4 692,44	5 125,03	109,22
w tym:	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	4 613,88	4 770,39	5 204,13	109,09
	„Łęczyńska Energetyka” sp. z o.o.	2 057,48	2 133,95	2 181,65	102,24

Zasady wynagradzania w Lubelskim Węglu „Bogdanka” S.A. w roku 2007 regulował Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy z dnia 31 października 2001 roku zawarty pomiędzy Zarządem Spółki, a działającymi na terenie Spółki organizacjami związkowymi.

W trakcie roku wprowadzono zmiany obowiązujących przepisów na podstawie protokołów dodatkowych.

Protokołem nr 22 od dnia 30 stycznia 2007 r. dokonano zmian zapisów w treści Układu wynikających ze zmian w strukturze organizacyjnej firmy oraz podwyższono dodatki za pracę

efektywnie wykonaną tj. w warunkach szkodliwych dla zdrowia, niebezpiecznych i uciążliwych i innych.

Protokół dodatkowym nr 23 z dnia 5 marca 2007r. podwyższono również od dnia 1 marca stawki płac zasadniczych dla wszystkich grup zawodowych o 4%.

W ramach przyjętej na rok 2007 polityki wypłat wynagrodzeń protokołem dodatkowym nr 24 z dnia 06 listopada 2007r. wprowadzono kolejne aktualizacje opisów stanowisk pracy w taryfikatorach kwalifikacyjnych poszczególnych grup zawodowych oraz podwyższono o 4% stawki płac zasadniczych we wszystkich kategoriach zaszeregowania, stawki dodatków za pracę efektywnie wykonaną wyliczanych na podstawie najniższej stawki płacy zasadniczej w Spółce.

W „Łęczyńskiej Energetyce” sp. z o.o. w 2007 roku średnia płaca wynosiła 2 620,74 zł. i wzrosła o 5,12 %.

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

3. Ochrona środowiska w grupie kapitałowej

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

3.1.1. Ochrona powietrza atmosferycznego

Spółka posiada jeden emitor zorganizowany - Zakład Ceramiki Budowlanej, w którym źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są: piec tunelowy do wypalania cegły oraz oddział przygotowania mieliwa.

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 2007 ZCB wyemitował do atmosfery 7 235 Mg pyłów i gazów, nie naruszając obowiązującego pozwolenia. Spadek o 5 139 Mg emisji pyłów i gazów związany jest z awarią przemysłową i ustaniem emisji z ZCB w dniu 21 września 2007 roku. Za emisję do powietrza z ZCB, naliczane były i wnoszone opłaty z tytułu korzystania ze środowiska, po zakończeniu I i II półrocza. Zakład Ceramiki Budowlanej ujęty jest we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji CO₂ i zgodnie z przyjętym

Krajowym Planem Rozdziału Uprawnień zakład otrzymał przydział w ilości 9 300 Mg CO₂ rocznie

w okresie rozliczeniowym 2005 – 2007. Wielkość ta, na wniosek naszej Firmy została zwiększona o 4 700 Mg/rocznie na lata 2006/2007. Raport z emisji CO₂ 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 2007 średnioroczny dopływ wody do wyrobisk wynosił 15.008 m³/dobę, mineralizacja łączna śr. 2.030 mg/dm³, przy zawartości jonów Cl + SO₄ – 791,18 mg/dm³. Zawartość jonów Cl + SO₄ 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 2007 do celów przemysłowych na dole i na powierzchni wyniosła łącznie 6.649 m³/dobę, z czego 6.020 m³/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 610 m³/dobę do celów technologicznych (uzupełnienie wody w obiegu zamkniętym) oraz przez spółkę Łęczyńska Energetyka - 19 m³/dobę.

Badania własności fizykochemicznych wód dołowych wykonywane są regularnie z częstotliwością – 1 raz na rok, przez Pomiar – GIG Lublin. W roku 2007, 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 2007 przez Laboratorium Radiometrii Głównego Instytutu Górnictwa wykazały stężenia Radu ²²⁶ w przedziale $< 0,0062 \pm 0,0011 - 0,09 \pm 0,06$ KBq/m³. Wyniki analiz promieniotwórczości wód na przestrzeni ostatnich ponad 10 lat są stabilne i wykazują wartości znacznie poniżej dopuszczalnych norm (ok. 10 razy).

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

Są to decyzje nr ŚiR.III. 6811/31/07 z dnia 23.08.2007 roku ważna do 31 grudnia 2007 roku oraz 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 Bogdance, w ilościach nie przekraczających:
 $Q_{d\acute{s}r} = 20\ 000\ m^3/d$, $Q_{max} = 22\ 000\ m^3/d$,
 $Q_{hmax} = 917\ m^3/h$, w terminie do 31.12.2010 roku oraz

 $Q_{d\acute{s}r} = 26\ 700\ m^3/d$, $Q_{max} = 32\ 000\ m^3/d$,
 $Q_{hmax} = 1\ 400\ m^3/h$, 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 2007 roku do rzeki odprowadzono 14 379 m³/dobę. Zrzucone do wód powierzchniowych do rzeki Świnki, wody dołowe przekraczają parametry określone dla II klasy czystości tylko zawartością chlorków (średnio 681,45 mg/dm³).

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 Bogdance, 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 + SO₄ zawarty w niewykorzystanych wodach dołowych zrzucanych do odbiornika – rz. Świnki

W roku 2007 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 2007 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 osiadania wzrosły do ok. 3,50 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 wzrosły do ok. 1,50 m.

Szkody w obiektach budowlanych w 2007 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 3-ech mieszkalnych i 3-ech gospodarczych).

W ramach naprawy szkód górniczych wykonano również naprawę uszkodzonej sieci wodociągowej o długości 0,43 km oraz remont uszkodzonej nawierzchni asfaltowej na odcinkach gminnych i powiatowych dróg o łącznej długości 2,36 km.

W 2007r. zrealizowano również II etap robót zabezpieczających przed wpływem eksploatacji górniczej w zabytkowej Cerkwi pw. Św. Mikołaja w Dratowie (roboty obejmowały remont elewacji).

Szkody w gruntach rolnych w 2007 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 2007 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: 48,38 ha,
- na terenie gminy Ludwin: 56,98 ha,
- na terenie gminy Cyców: 3,81 ha .

Ponadto w 2007 r. wykupione zostały niezabudowane grunty rolne, na których wystąpiło trwałe zalewisko. Ogółem wykupiono 8,77 ha gruntów rolnych na terenie gm. Ludwin .

Koszty usuwania szkód spowodowanych eksploatacją górnictwem w 2007 roku wyniosły ogółem **2.924.909,27 zł** , w tym :

- usuwanie szkód w obiektach budowlanych (roboty remontowo-zabezpieczające i odszkodowania)	79.791,85 zł
- naprawienie szkód w gruntach rolnych (odszkodowania za straty w plonach oraz wykup gruntów	254.632,00 zł
- profilaktyka budowlana (zwrot kosztów zabezpieczeń noworealizowanych budynków na terenie górnictwem oraz II etap robót zabezpieczających w Cerkwi w Dratowie)	572.019,26 zł
- remonty uszkodzonych nawierzchni dróg asfaltowych	62.095,00 zł
- naprawa szkód w sieci wodociągowej	42.553,80 zł
- konserwacja rowów melioracyjnych	40.990,00 zł
- roboty odwodnieniowe wsi Bogdanka (zakończenie I etapu)	272.400,00 zł
- roboty odwodnieniowe w Bogdancie i Nadrybiu Wsi II etap)	1.404.000,00 zł
- pozostałe koszty (projekty techniczne, ekspertyzy, operaty szacunkowe, koszty notarialne itp.)	196.427,36 zł

Łączne nakłady poniesione w 2007 roku na usuwanie szkód spowodowanych eksploatacją górnictwem wzrosły o ok. 37% w stosunku do nakładów poniesionych w 2006 roku, które wynosiły 2.127.952,46 zł (wzrost nakładów spowodowany był wykonaniem II etapu robót odwodnieniowych w rejonie wsi Bogdanka gm. Puchaczów).

Rekultywacja

W ramach robót rekultywacyjnych zdegradowanych terenów Spółka Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. w 2007 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

Zgodnie z ustaleniami zatwierdzonego planu ruchu - część szczegółowa, całość gospodarki odpadami górnymi w roku 2007 prowadził Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.

Łączny przychód odpadów górnich wyniósł w roku 2007 – 3 337 444 ton.

Ok. 86 % odpadów poddana była odzyskowi i zagospodarowaniu.

Odzysk odpadów w celach przemysłowych (w Zakładzie Ceramiki Budowlanej „Ekoklinkier” i Cementowni „Chełm”) wyniósł łącznie 58 665 ton odpadów.

Odzysk odpadów w celach nieprzemysłowych (tj. rekultywacja terenów pogórnich, wykorzystanie odpadów do utwardzania dróg, placów i innych celów inżynierskich) wynosił – 2 814 294 ton.

Odpady górnicze w największej ilości (96% 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 górnymi, 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 zrekultywowanych posiadają stosowne decyzje organów ochrony środowiska (Starostów lub Wojewody Lubelskiego).

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.

Tabela nr 13

<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2004</i>	<i>2005</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>
Odpady górnicze (Mg)	2.093.147	2.619.039	3.074.492	3.337.444
Odpady składowane (Mg)	143.856*	138.499	541.569	464.486
Odpady zagospodarowane (Mg)	1.949.291	2.524.396**	2.532.923	2.872.959

* w tym składowane – 100.000 ton, magazynowane – 43.856 ton

** w tym wykorzystanie 43 856 ton odpadów zmagazynowanych w 2004 roku

W 2007 roku unieszkodliwiono odpady poprzez składowanie w ilości 464 486 ton. Za składowanie odpadów spółka wniosła stosowną odpłatę za składowanie do Marszałka Województwa Lubelskiego.

Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. uzyskał decyzję Wojewody Lubelskiego, znak: SiR VII. 6620/32/2004 z dnia 10.09.2004 r. 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 2007 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 górnictwem, prac związanych z wykonywaniem przekładek technologicznych na składowiskach odpadów, rekultywacji bezglebowej.

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

Działalność górnictwa 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

Tabela nr 14

Lp.	Rodzaj kosztów	j.m.	2004	2005	2006	2007
1.	Koszty ochrony (rekultywacja, monitoring)	zł	511.511,14	410.617,73	431.892,63	267.082,11
2.	Koszty zagospodarowania odpadów pogórnich i utylizacji przemysłowych	zł	19.874.088,18	27.776.131,28	30.576.505,50 ¹⁾	35.123.652,97 ¹⁾
3.	Koszty operatów, opinii dokumentacji, projektów itp.	zł	137.300,00	38.690,00	28.868,00	80.000,00
4.	Oplaty z tytułu korzystania ze środowiska, w tym:	zł	343.401,18	1.464.233,31	5.222.671,75	4.663.781,92
	- emisja gazów i pyłów ze środków transportowych i ZCB	zł	124.751,81	92.917,00	112.610,98	152.063,29
	- odpady ²⁾	zł	67.321,04	1.226.276,26	4.957.931,43	4.347.294,41
	- zrzut ścieków	zł	151.328,33	145.040,05	152.129,34	164.424,22
5.	Razem koszty	zł	21.209.701,68	29.689.672,32	36.259.937,88	40.134.517,00

¹⁾ w tym zagospodarowanie odpadów górnich – **34 944 163,17 zł**, utylizacja odpadów przemysłowych – **179 489,80 zł**

²⁾ 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 2007 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 górnice oraz opłatę eksploatacyjną. Ostatnią ratę za użytkowanie górnice, 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 górnice

Tabela nr 15

Lp.	Rodzaj opłaty	j.m.	2005	2006	2007
1	Eksploatacyjna	zł	8.208.173,60	7.893.677,20	8.578.130,00
2	Za użytkowanie	zł	115.209,00	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

Spółka posiada kotłownię na terenie Bogdanki o łącznej mocy 57 MW, z której emitowane są zanieczyszczenia do atmosfery powstające w wyniku spalania węgla z biomasą celem wytwarzania energii cieplnej. 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 BAO 7644/6/1/2006 z dnia 31.03.2006 r. oraz decyzję znak BAO 7644/6/2/2006r. z dnia 28.06.2006r. wydane przez Starostwo Powiatowe w Łęcznej zezwalające na udział Spółki we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji w okresie rozliczeniowym na lata 2005-2007 i 2008-2012.

3.2.2. Gospodarka wodno-ściekowa

Aktualnie Spółka posiada pozwolenia wodno-prawne:

- decyzję 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.,
- 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 m³/dobę, oczyszczalnię mechaniczno-biologiczną (Bioblok) w Nadrybiu o wydajności 400 m³/dobę.

3.2.3. Gospodarka odpadami

Spółka prowadzi gospodarkę odpadami zgodnie z decyzją wydaną przez Starostwo Powiatowe w Łęcznej, znak BAO 6140/20/1/2004 z terminem ważności do 31.08.2009 r. na następujące odpady:

- zużycie, popioły paleniskowe i pyły z kotłowni,
- osady z oczyszczalni ścieków w Bogdance i Nadrybiu,
- skratki z oczyszczalni,
- olej przepracowany,
- świetlówki i lampy rtęciowe,
- opakowania po odczynnikach chemicznych,
- odpady komunalne niesegregowalne,
- zużyte czyściwo i sorbent,
- złom stalowy i żeliwny,
- złom metali kolorowych.

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 Spółki za gospodarcze korzystanie ze środowiska naturalnego w okresie trzech ostatnich lat przedstawia Tabela nr 16.

Tabela nr 16

<i>Wyszczególnienie [zł]</i>	<i>2005</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>
Emisja zanieczyszczeń z kotłowni:			
–w Bogdance	386.004,17	375.290,14	320.996,00
–w Łęcznej	4.146,52	-	-
–w Zawadowie	2.233,08	1.009,63	1.305,00
–w Ostrowie Lubelskim	11.436,58	11.943,53	10.598,00
Za pobór wód podziemnych i odprowadzanie ścieków w Bogdance, Nadrybiu i w Stefanowie	16.279,74	17.094,00	18 229,00
RAZEM	420.100,09	412.673,38	351.128,00

W roku 2006 opłaty za gospodarcze korzystanie ze środowiska były niższe w porównaniu z poprzednimi latami z uwagi na fakt zmniejszonych opłat za emisję zanieczyszczeń z kotłowni w Bogdanie związanych z niższą o ok. 15 % produkcją ciepła oraz wyłączeniem kotłowni w Łęcznej.

W latach 2005 ÷ 2007 Spółka nie była obciążona karami za przekroczenie wyznaczonych norm.

4. Majątek w grupie kapitałowej

4.1. Majątek trwały

4.1.1. Majątek trwały jednostek objętych konsolidacją pełną na dzień 31.12.2007 r. obejmował:

Tabela nr 17

Wyszczególnienie		Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A.	"Łęczyńska Energetyka" Sp. z o.o. w Bogdance	OGÓŁEM
Wart. niematerialne i prawne	tys. zł	13 843,6	18,1	13 861,7
	%	99,87%	0,13%	100,00%
Rzeczowe aktywa trwałe w tym	tys. zł	619 948,5	48 064,1	668 012,6
	%	92,80%	7,20%	100,00%
-środki trwałe w budowie, zaliczki	tys. zł	211 096,6	12 736,6	223 833,2
	%	94,31%	5,69%	100,00%
Należności długoterminowe	tys. zł	0,0	0,0	0,0
	%	0	0	0
Inwestycje długoterminowe	tys. zł	103 891,0	25,0	103 916,0
	%	99,98%	0,02%	100,00%
Długookresowe rozliczenia międzyokresowe	tys. zł	16 364,5	102,8	16 467,4
	%	99,38%	0,62%	100,00%
Ogółem	tys. zł	754 047,6	48 210,1	802 257,7
	%	93,99%	6,01%	100,00%

Majątek Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. stanowił na dzień 31.12.2007 r. 93,99% majątku trwałego całej grupy kapitałowej. Dominującą pozycją wśród aktywów trwałych Grupy są jego rzeczowe składniki.

4.1.2. Majątek trwały grupy kapitałowej na dzień 31.12.2007 r. w porównaniu z majątkiem po konsolidacji wynosił:

Tabela nr 18

Wyszczególnienie	Wartości zbiorcze		Wartości skonsolidowane				Zmiana 2007-2006	Dynamika %
	2007	%	2006	%	2007	%		
Wart.niematerialne i prawne	13 861,7	1,73%	374,4	0,07%	13 861,7	1,90%	13 487,3	3702,38%
Rzeczowe aktywa trwałe w tym	668 012,6	83,27%	539 491,7	97,32%	668 012,6	91,69%	128 520,9	123,82%
-środki trwałe w budowie, zaliczki	223 833,2	27,90%	97 338,4	17,56%	223 833,2	30,72%	126 494,8	229,95%
Należności długoterminowe	0,0	0,00%	0,0	0,00%	0,0	0,00%	0,0	-
Inwestycje długoterminowe	103 916,0	12,95%	555,2	0,10%	30 228,8	4,15%	29 673,6	5444,66%
Długookresowe rozliczenia międzyokresowe	16 467,4	2,05%	13 907,4	2,51%	16 467,4	2,26%	2 560,0	118,41%
Ogółem	802 257,7	100,00%	554 328,7	100,00%	728 570,5	100,00%	174 241,8	131,43%

Majątek trwały grupy kapitałowej po dokonanych wyłączeniach konsolidacyjnych zmniejszył się o 73,7 mln zł w pozycji inwestycje długoterminowe, które stanowią posiadane przez Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A udziały w „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance.

Z uwagi na przyrost wartości niematerialnych i prawnych, rzeczowych aktywów trwałych oraz inwestycji długoterminowych skonsolidowana wartość majątku trwałego zwiększyła się w roku 2007 o 174.241,8 tys. zł, (31,4%) w stosunku do końca 2006 roku.

4.2. Majątek obrotowy

4.2.1. Majątek obrotowy jednostek grupy kapitałowej objętych konsolidacją pełną na dzień 31.12.2007 r. obejmował:

Tabela nr 19

Wyszczególnienie		LW „Bogdanka” S.A.	Łęczyńska Energetyka sp. z o.o.	OGÓLEM
Zapasy	tys. zł	40 589,7	1 184,9	41 774,6
	%	97,16	2,84	100,00
Należności krótkoterminowe	tys. zł	88 778,6	4 048,3	92 826,9
	%	95,64	4,36	100,00
Inwestycje krótkoterminowe w tym:	tys. zł	14 749,3	39 871,4	54 620,7
	%	27,00	73,00	100,00
Środki pieniężne	tys. zł	8 622,1	39 871,4	48 493,5
	%	17,78	82,22	100,00
Krótkoterminowe rozliczenia miedzyokresowe	tys. zł	4 297,2	120,1	4 417,3
	%	97,28	2,72	100,00
Ogółem	tys. zł	148 414,8	45 224,7	193 639,5
	%	76,64	23,36	100,00

Ponad 76% majątku obrotowego grupy kapitałowej skoncentrowane jest w jednostce dominującej. Dominującą pozycję w majątku obrotowym Grupy stanowią należności krótkoterminowe.

4.2.2. Majątek obrotowy grupy kapitałowej na 31.12.2007 r. w porównaniu z majątkiem po konsolidacji wynosi:

Tabela nr 20

Wyszczególnienie	Wartości zbiorcze				Wartości skonsolidowane			Dynamika %
	2007	%	2006	%	2007	%	zmiana 2007/2006	
Zapasy	41 774,6	21,57%	34 253,9	14,26%	41 774,6	21,80%	7 520,7	121,96%
Należności krótkoterminowe	92 826,9	47,94%	80 106,4	33,35%	90 841,1	47,40%	10 734,7	113,40%
Inwestycje krótkoterminowe, w tym:	54 620,7	28,21%	121 387,1	50,53%	54 620,7	28,50%	-66 766,4	45,00%
środki pieniężne	48 493,5	25,04%	121 387,1	50,53%	48 493,5	25,30%	-72 893,6	39,95%
Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	4 417,3	2,28%	4 481,0	1,87%	4 417,3	2,30%	-63,7	98,58%
Ogółem	193 639,5	100,00%	240 228,4	100,00%	191 653,7	100,00%	-48 574,7	79,78%

Po wyłączeniach konsolidacyjnych majątek obrotowy grupy kapitałowej uległ zmniejszeniu o 1.985,8 tys. zł. Wyłączenia dotyczyły wzajemnych należności i roszczeń. W stosunku do roku 2006 wartość majątku obrotowego po konsolidacji zmniejszyła się o 48.574,7 tys. zł, tj. o 20,2%. W bilansie skonsolidowanym w stosunku do 2006 r. nastąpił wzrost zapasów o 7.520,7 tys. zł oraz spadek wartości środków pieniężnych o 72.893,6 tys. zł, na co wpłynął realizowany w Spółce program inwestycyjny oraz wypłata dywidendy z zysku za rok 2006 (50 mln zł).

4.3. Źródła finansowania majątku

Majątek grupy kapitałowej na dzień 31.12.2007 r. był finansowany z następujących źródeł:

Tabela nr 21

Wyszczególnienie		LW „Bogdanka” S.A.	Lęczyńska Energetyka sp. z o.o.	OGÓŁEM
Kapitał własny	tys. zł	596 030,9	89 811,4	685 842,3
	%	86,90	13,10	100,00
Rezerwy i kapitały obce	tys. zł	306 431,5	3 623,4	310 054,9
	%	98,83	1,17	100,00
Ogółem	tys. zł	902 462,4	93 434,8	995 897,2
	%	90,62	9,38	100,00

Źródła finansowania majątku w jednostce dominującej i w jednostce zależnej przedstawia powyższa tabela. W obydwu firmach majątek finansowany jest głównie przez kapitały własne.

4.3.1. Kapitały własne zbiorcze na dzień 31.12.2007 r. obejmują:

Tabela nr 22

Wyszczególnienie		LW „Bogdanka” S.A.	Lęczyńska Energetyka sp. z o.o.	OGÓŁEM
Kapitał zakładowy	tys. zł	115 068,0	82 677,0	197 745,0
	%	58,19	41,81	100,00
Kapitał zapasowy	tys. zł	86 110,5	209,9	86 320,4
	%	99,76	0,24	100,00
Akcje/udziały własne	tys. zł	0,0	0,0	0,0
	%	0,0	0,0	0,0
Kapitał z aktualizacji wyceny	tys. zł	67 231,3	7,6	67 238,9
	%	99,99	0,01	100,00
Kapitał rezerwowy pozostały	tys. zł	244 526,9	3 711,3	248 238,2
	%	98,50	1,50	100,00
Nie podzielony zysk/strata z lat ubiegłych	tys. zł	7 831,7	0,0	7 831,7
	%	100,00	0,0	100,00
Zysk netto	tys. zł	75 262,5	3 205,7	78 468,2
	%	95,91	4,09	100,00
Ogółem	tys. zł	596 030,9	89 811,4	685 842,3
	%	86,90	13,10	100,00

4.3.2. Kapitały własne skonsolidowane na dzień 31.12.2007 r. wynoszą:

Tabela nr 23

Wyszczególnienie	Kapitał zbiorczy [tys. zł]		Kapitał z konsolidacji [tys. zł]					
	2007	%	2006	%	2007	%	Zmiana 2007/2006	Dynamika %
Kapitał podstawowy	197 745,0	28,83%	115 068,0	19,99%	115 068,0	19,11%	0,0	100,00%
Kapitał zapasowy	86 320,4	12,59%	80 618,2	14,01%	86 288,1	14,33%	5 669,9	107,03%
Kapitał z aktualizacji wyceny	67 238,9	9,80%	72 920,8	12,67%	67 238,0	11,17%	-5 682,8	92,21%
Kapitał rezerwowy pozostały	248 238,2	36,19%	221 188,5	38,43%	247 818,8	41,17%	26 630,3	112,04%
Udziały (aukcje) własne (wielkość ujemna)	0,0	0,00%	0,0	0,00%	0,0	0,00%	0,0	-
Zysk niepodzielony z lat ubiegłych	7 831,7	1,14%	-66,2	-0,01%	7 881,0	1,31%	7 947,2	-11904,83%
Zysk netto	78 468,2	11,44%	85 810,9	14,91%	77 710,0	12,91%	-8 100,9	90,56%
Ogółem	685 842,4	100,00%	575 540,2	100,00%	602 003,9	100,00%	26 463,7	104,60%
Ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych	0,0		0,0		0,0		0,0	-
Kapitał mniejszości	0,0		9 816,6		10 151,2		334,6	103,41%
Suma	685 842,4		585 356,8		612 155,1		26 798,3	104,58%

Kapitał podstawowy grupy kapitałowej wynosi 115.068,0 tys. zł. Wartość kapitału własnego grupy kapitałowej wzrosła w 2007 r. o 26.463,7 tys. zł w stosunku do roku 2006. Główną przyczyną takiego stanu rzeczy były wyniki finansowe Grupy, a w szczególności część zysku

pozostawiona w Spółkach z przeznaczeniem finansowania inwestycji. Zysk netto w 2006 roku wyniósł 85,8 mln zł, natomiast w 2007 roku 77,7 mln zł. Odnotowano również wyższy poziom pozostałych kapitałów rezerwowych, które w 2007 roku wzrosły o ponad 26,6 mln zł do poziomu 247.818,8 tys. zł (wzrost o 12,04%).

4.3.3. Kapitały obce zbiorcze na dzień 31.12.2007 r. wynoszą:

Tabela nr 24

Wyszczególnienie		LW „Bogdanka” S.A.	Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	OGÓŁEM
Rezerwy na zobowiązania	tys.zł	50 972,7	542,1	51 514,8
	%	98,95	1,05	100,00
Zobowiązania długoterminowe	tys.zł	39 671,4	0,0	39 671,4
	%	100,00	0,0	100,00
Zobowiązania krótkoterminowe w tym:	tys.zł	212 808,7	3 064,8	215 873,5
	%	98,58	1,42	100,00
- kredyty i pożyczki	tys.zł	20 000,0	0,0	20 000,0
	%	100,00	0,0	100,00
- z tytułu dostaw i usług	tys.zł	50 853,7	1 625,0	52 478,7
	%	96,90	3,10	100,00
- fundusze specjalne	tys.zł	42 547,4	36,8	42 584,2
	%	99,91	0,09	100,00
Rozliczenia międzyokresowe	tys.zł	2 978,7	16,5	2 995,2
	%	99,45	0,55	100,00
Ogółem	tys.zł	306 431,5	3 623,4	310 054,9
	%	98,83	1,17	100,00

4.3.4. Kapitały obce skonsolidowane na dzień 31.12.2007 r. wynoszą:

Tabela nr 25

Wyszczególnienie	Kapitał zbiorczy [tys. zł]		Kapitał z konsolidacji [tys. zł]					
	2007	%	2006	%	2007	%	Zmiana 2007/2006	Dynamika %
Rezerwy na zobowiązania	51 514,8	16,61%	49 467,9	23,65%	51 514,8	16,72%	2 046,9	104,14%
Zobowiązania długoterminowe	39 671,4	12,79%	0,0	0,00%	39 671,4	12,88%	39 671,4	-
Zobowiązania krótkoterminowe, w tym:	215 873,5	69,62%	156 543,5	74,83%	213 887,7	69,43%	57 344,2	136,63%
- kredyty i pożyczki	20 000,0	6,45%	0,0	0,00%	20 000,0	6,49%	20 000,0	-
-z tytułu dostaw i usług	52 478,7	16,93%	48 614,3	23,24%	50 575,0	16,42%	1 960,7	104,03%
- fundusze specjalne	42 584,2	13,73%	39 286,4	18,78%	42 584,2	13,82%	3 297,8	108,39%
Rozliczenia międzyokresowe	2 995,2	0,97%	3 188,9	1,52%	2 995,2	0,97%	-193,7	93,93%
Ogółem	310 054,9	100,00%	209 200,3	100,00%	308 069,1	100,00%	98 868,8	147,26%

Dominującą pozycję w zobowiązaniach Grupy Kapitałowej stanowią zobowiązania krótkoterminowe, które stanowią ponad 69% ogółu zobowiązań. W stosunku do roku 2006

nastąpił wzrost zarówno w pozycji zobowiązań krótkoterminowych o 57.344,2 tys. zł. oraz w pozycji zobowiązań długoterminowych o 39.671,4 tys. zł. W wyniku powyższego w 2007 roku kapitał obcy po konsolidacji uległ zwiększeniu w stosunku do 2006 roku o 98.868,8 tys. zł tj. 47,3%.

4.4. Inwestycje

4.4.1. Inwestycje w Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.

Łączna kwota wydatków inwestycyjnych w latach 2005-2007 wyniosła 507.674,26 tys. zł, z czego 31,0%, przeznaczono na zakup maszyn i urządzeń, 64,0% stanowiły wydatki poniesione na budynki i budowle oraz 5,5 % wydatki na środki transportu, wartości niematerialne i prawne oraz pozostałe.

Inwestycje realizowane w latach 2005÷2007 w podziale na grupy środków trwałych.

Tabela nr 26

Grupa środków trwałych	2005		2006		2007		Razem
	tys. zł	%	tys. zł	%	tys. zł	%	tys. zł
Budynki i budowle	46.738,66	32,3	95.932,27	66,5	182.251,1	83,3	324.922,03
Maszyny i urządzenia	93.667,78	64,8	40.627,71	28,1	22.910,95	10,5	157.206,44
Środki transportu	2.006,84	1,4	4.639,90	3,2	9.555,92	4,4	16.202,66
Wartości niematerialne i prawne	184,23	0,1	96,13	0,1	2.043,62	0,9	2.323,98
Pozostałe	1.920,47	1,3	3.070,25	2,1	2 028,44	0,9	7.019,16
RAZEM	144.517,97	100,0	144.366,26	100,0	218.790,03	100,0	507.674,26

Najważniejsze obiekty realizowane w 2007 roku to:

Kapitałne wyrobiska górnicze

1. Wyrobiska na poz. 990 w polu Stefanów oraz wyrobiska dla uruchomienia pierwszej ściany

- w pokł. 385/2 – 90.698,5 tys. zł, - obiekty w trakcie budowy,
2. Szyb 2.1 – odwadnianie, czyszczenie i pogłębianie – 26.382,9 tys. zł - obiekt w trakcie budowy.
 3. Szyb 2.2, uruchomienie urządzenia wyciągowego – 12.910,3 tys. zł, - obiekt w trakcie ruchu próbnego.
 4. Modernizacja wyrobisk (upadowa do rzepia S 1.3, wyrobisko zajezdni lokomotyw w Nadrybiu) – 4.361,9 tys. zł - obiekty oddano do eksploatacji,
 5. Objazd Granby – przedłużenie wyrobiska dla odstawy kamienia znad zbiornika Granby - 1.662,9 tys. zł – obiekt oddano do eksploatacji

Modernizacja istniejących obiektów budowlanych.

1. Budynek maszyny wyciągowej szybu 1.3 – 828,3 tys. zł. - obiekt oddano do użytkowania
2. Układ zasilania maszyny wyciągowej szybu 1.2 – 532,6 tys. zł - obiekt w trakcie budowy,

Budowa nowych obiektów budowlanych

- a. Kompleks bhp (łaźnia, cechownia, lampownia) w Stefanowie – 9.863,3 tys. zł - obiekt w trakcie wyposażania,
- b. Nadszybie szybu 2.2 w Stefanowie – 8.394,2 tys. zł - obiekt oddano do użytkowania,
- c. Przepompownia ścieków sanitarnych ze Stefanowa do Nadrybia – 2.046,4 tys. zł – obiekt przekazano do użytkowania,
- d. Hala regeneracji obudowy w Nadrybiu – 3.039,4 tys. zł. - obiekt oddano do użytkowania,
- e. Drogi i place składowe w Nadrybiu – 2.046,4 tys. zł - obiekt oddano do użytkowania,
- f. System sterowania ruchem kolejowym na stacji Zawadów – 1.502,7 tys. zł - obiekt w trakcie budowy

Główne zakupy gotowych dóbr w roku 2007 to:

1. Kombajn chodnikowy AM 75 – 9.350,4 tys. zł,
2. Wagony węglarki w ilości 38 szt – 5.486,9 tys. zł,
3. Urządzenia dołowego transportu materiałów – 4.106,5 tys. zł, (lokomotywy, kontenery materiałowe, drewniarki, wozy urobkowe, wózki hamulcowe, wciągniki transportowe),
4. Przenośniki taśmowe Gwarek 1000 – 1.890,5 tys. zł,
5. Pompy i agregaty hydrauliczne – 1.273,0 tys. zł,
6. Tamy wentylacyjne – 1.200,0 tys. zł,
7. Spagoladowarka – 1.144,2 tys. zł,
8. Aparaty regeneracyjne – 621,6 tys. zł.

Główne modernizacje maszyn i urządzeń to:

1. Przenośnik zgrzeblowy ścianowy Joy AFC dla ściany 2/IV – 4.965,9 tys. zł - obiekt oddano do eksploatacji,
2. Stacje trafo 400/6/0,5 – 1.384,6 tys. zł – zadanie będzie kontynuowane w 2008 roku.

W latach 2005-2007 inwestycje finansowane były wyłącznie ze środków własnych. Spółka nie korzystała też z żadnych ulg inwestycyjnych ani dotacji.

4.4.2. Inwestycje w „Łęczyńskiej Energetyce” Sp. z o.o. w Bogdance

Zadania inwestycyjne zrealizowane w latach 2005-2007 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 2005-2007 wyniosła 19.511,5 tys. zł. Największą pozycję nakładów inwestycyjnych w rozpatrywanych trzech latach stanowiły wydatki na modernizację budynków i budowli tj. 13.825,8 tys. zł, co stanowiło 70,9 % wydatków ogółem.

Tabela nr 27 przedstawia wartości nakładów inwestycyjnych poniesionych w latach 2005-2007 w podziale na grupy środków trwałych:

Tabela nr 27

Grupa środków trwałych	2005		2006		2007	
	tys. zł	%	tys. zł	%	tys. zł	%
Grunty własne	-	-	-	-	-	-
Budynki i budowle	4.825,8	67,8	5.160,1	75,2	3.839,9	69,4
Maszyny i urządzenia	1.096,2	15,4	79,0	1,2	299,5	5,4
Środki transportu	45,5	0,6	-	-	-	-
Wartości niematerialne i prawne	4,0	0,1	40,6	0,6	2,3	0,1
Pozostałe	1.146,6	16,1	1.580,0	23,0	1.392,0	25,1
RAZEM	7.118,1	100,0	6859,70	100,0	5.533,7	100,0

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

- 1) modernizacja oczyszczalni ścieków w Bogdance i Nadrybiu,

- 2) modernizacja i rozbudowa budynków Ośrodka Wypoczynkowego w Kalnicy oraz budowa nowego budynku
- 3) wymiana sieci ciepłowniczej i wodociągowej na terenie kopalni (Bogdanka i Nadrybie),
- 4) modernizacja wymiennikowni WA1 w Łęcznej i W-5,
- 5) wykonanie sieci od ul. Lisa Błońskiego w Łęcznej do os. Pasternik
- 6) modernizacja pomieszczeń socjalnych i biurowych w kotłowni w Bogdance,
- 7) budowa sieci ciepłowniczej do Szpitala Powiatowego w Łęcznej.
- 8) przebudowa kotła WRp-46 na kocioł WRp-46/W-28
- 9) wymiana odcinka 120m sieci ciepłowniczej na trasie Bogdanka –Łęczna

W latach 2005-2007 inwestycje finansowane były ze środków własnych.

4.4.3. 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.

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

1. W roku 2007 kontynuowano realizację umowy wdrożeniowej Nr W/4/05 (LW 941/O/2005) zawartej z Głównym Instytutem Górniczym w Katowicach, w grudniu 2005 roku, wdrażającej nowy sposób rozmieszczenia rozpór międzyodrzwiowych w obudowach chodnikowych, będący wynikiem badań zawartych w pracy naukowo-badawczej GIG pt. *„Wpływ stosowania wykładki mechanicznej z worków wypełnianych spoiwem cementowym w przodku drążonego chodnika na stabilizację poprzeczną odrzwi w aspekcie racjonalizacji ilości stosowanych rozpór międzyodrzwiowych w warunkach kopalni „Bogdanka”*.
2. W okresie sprawozdawczym Spółka, na podstawie Umowy Nr 829/O/2006 z dnia 28.09.2006 roku, kontynuowała współpracę z Katedrą Biochemii i Chemii Środowiska Katolickiego Uniwersytetu Lubelskiego, w zakresie badań dotyczących rozpoznania aktywności metanotroficznej skał przywęglowych z różnych wyrobisk górniczych kopalni „Bogdanka”

oraz wytycznych dla praktycznego wykorzystania skał odpadowych z kopalni z uwagi na ich własności metanotroficzne.

Praktycznym efektem tych badań istotnym dla kopalni „Bogdanka”, to nowe możliwości wysoko zaawansowanych technologii utylizacji odpadów skał przywęglowych unikalnych w skali światowej.

3. Specjalnie powołany zespół pracowników naukowych i pracowników kopalni opracował nowe odrzwia obudowy chodnikowej, zoptymalizowane w zakresie kształtu przekroju poprzecznego oraz układu, ilości i długości elementów odrzwi dla potrzeb skrzyżowania ściana-chodnik. W roku 2008 obudowa ta zostanie poddana badaniom eksploatacyjnym w warunkach „in situ” i po przejściu pełnych badań, w tym dołowych, ma duże szanse być wdrożona do powszechnego stosowania w kopalni, poprawiając stateczność wyrobisk chodnikowych i eliminując konieczność cięcia elementów odrzwi obudowy na wlocie z chodników przyscianowych do ściany.

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

1. Próby współspalania węgla z biomasą w kotłowni w Bogdance w celu uzyskania informacji dotyczącej otrzymania optymalnej proporcji mieszania węgla z biomasą dla obniżenia emisji SO₂ i pozostałych parametrów do poziomu określonego w decyzji pozwolenia zintegrowanego dla instalacji ciepłowni/elektrociepłowni w Bogdance Nr NR PZ 13/2007 wydanej przez Wojewodę Lubelskiego znak ŚiR.V.6618/8-10/2007 z dnia 22.10.2007 r.
2. Próby spalania biopaliw (zrębki, pellety, owies i inne) w kotłach fluidalnych małej mocy do 1,5 MW w celu uzyskania informacji o paleniu w/w paliw w tego typu kotłach. Zebrane informacje posłużą do dobrania odpowiedniego rodzaju paliwa oraz usprawnienia pracy kotła celem wykorzystania kotłów fluidalnych jako kotłów na paliwo ekologiczne.
3. Rozpoczęcie wdrażania programu zapewnienia niezbędnej ilości biopaliw dla realizowanej projektowanej elektrociepłowni w Bogdance (zrębki drzewne, zrębki z wierzby energetycznej).
4. Uprawa różnych rodzajów roślin energetycznych - poletko doświadczalne w Nadrybiu - celem wyboru optymalnej uprawy.

4.5. Zamierzenia inwestycyjne

4.5.1. Zamierzenia inwestycyjne Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A.

Inwestycje długoterminowe

Planowana realizacja inwestycji długoterminowych wynika ze „Strategii rozwoju Lubelskiego Węgla „Bogdanka” SA na lata 2007-2015 w oparciu o rozbudowę pola Stefanów” przyjętej przez Zarząd Uchwałą nr 460/VI/2007 z dnia 25 października 2007 roku, pozytywnie zaopiniowaną przez Radę Nadzorczą Uchwałą nr 152/VI/2007 z dnia 8 listopada 2007 roku.

Strategia rozwoju kopalni zakłada:

- wzrost zdolności produkcyjnych zakładu górniczego,
- udostępnienie pokładów węgla typ 34,
- wzrost efektywności działalności wydobywczej poprzez obniżenie kosztów jednostkowych wydobycia,
- ograniczenie ryzyka związanego z prowadzeniem działalności wydobywczej poprzez uruchomienie drugiego szybu wydobywczego.

Główne elementy tej strategii w zakresie inwestycji to;

1. Uruchomienie szybu zjazdowo-materiałowego 2.2.
2. Uruchomienie szybu wydobywczego – skipowego 2.1.
3. Budowa estakady taśmowej dla transportu urobku z szybu 2.1 do ZPMW w Bogdance.
4. Rozbudowa ZPMW oraz modernizacja infrastruktury kolejowej.

Zgodnie z planami inwestycyjnymi oraz planem robót górniczych w roku 2011 nastąpi uruchomienie wydobycia szybem 2.1 z pola Stefanów.

W lutym 2008 roku nastąpiło przekazanie do ruchu próbnego szybu 2.2 – zjazdowo-materiałowego. Umożliwi to zintensyfikowanie prac związanych z budową poziomu 990 poprzez skrócenie dróg transportowych materiałów oraz wydłużenie czasu pracy załogi. Spółka w najbliższym czasie ogłosi przetarg na opracowanie dokumentacji dla uruchomienia urządzenia wydobywczego szybu 2.1, w trakcie opracowania jest dokumentacja na rozbudowę zakładu przeróbki mechanicznej węgla oraz budowę estakady taśmowej dla transportu urobku z szybu 2.1.

W latach 2008-2011 planuje się budowę obiektów związanych z szybem 2.1 w polu Stefanów takich jak: nadszybie, stacja wentylatorów, budynek maszyny wyciągowej wraz z rozdzielnią. Zrealizowana zostanie budowa obiektów infrastruktury powierzchni pola Stefanów takich jak budynek gazów technicznych, magazyn paliw, punkt wydawania środków strzałowych, hala magazynowa, drogi i place. Wybudowane będą obiekty odstawy urobku z szybu 2.1 tj. stacja

przygotowania urobku, zbiornik wyrównawczy oraz estakada transportowa, a także prowadzona będzie rozbudowa zakładu przeróbki mechanicznej węgla.

Planowane inwestycje w latach 2008-2009

W planie krótkoterminowym w latach 2008-2009 przewidywane nakłady na budowę środków trwałych wyniosą 739.948,8 tys. zł. z czego na budownictwo inwestycyjne zostanie przeznaczony 693.289,5 tys. zł, a na zakupy gotowych dóbr – 46.650,3 tys. zł.

W zakresie budownictwa inwestycyjnego główne nakłady zostaną przeznaczone na; kontynuację budowy poziomu 990 w polu Stefanów, wykonanie kapitalnych wyrobisk w pokładzie 385/2 w filarze szybów 2.1 i 2.2 oraz wyrobisk dla uruchomienia pierwszej ściany w pokładzie 385/2 w Polu Stefanów uruchomienie szybu S 2.1, budowę obiektów powierzchni pola Stefanów, oraz modernizację układów zasilania maszyn wyciągowych i stacji wentylatorów oraz stacji transformatorowych 110 kV. W roku 2008 prowadzona będzie odbudowa Zakładu Ceramiki Budowlanej.

Najważniejsze zakupy gotowych dóbr to; przenośnik podścianowy zgrzeblowy, urządzenia dołowego transportu materiałów i urobku (lokomotywy spalinowe, wagony, drewniarki, kontenery, przenośniki taśmowe i zgrzeblowe), pompy i agregaty hydrauliczne, spagoladowniki, tamy wentylacyjne zmechanizowane.

Wykaz głównych zadań z zakresu budowy środków trwałych na lata 2008 – 2009

Tabela nr 28

<i>Wyszczególnienie</i>		<i>Lata realizacji</i>		
		<i>2008</i>	<i>2009</i>	<i>2008-2009</i>
I	Zakupy gotowych dóbr	20 230,5	26 419,8	46 650,3
II	Budownictwo	281 178,3	412 120,2	693 289,5
	1. Wyrobiska poziome	120 100,0	187 425,0	307 525,0
	2. Wyrobiska pionowe	29 000,0	17 440,0	46 440,0
	3. Zakład przeróbki mech. węgla	26 270,0	138 735,0	165 005,0
	3. Przedsięwzięcia proekologiczne	3 750,0	0,0	3 750,0
	4. Pozostałe inwestycje	102 058,3	68 520,2	170 578,5
III	Nakłady ogółem	301 408,8	438 540,0	739 948,8

Planowane nakłady na budowę środków trwałych w roku 2008 wyniosą 301.408,8 tys. zł. Na zakup gotowych dóbr zostanie wydatkowana kwota 20.230,5 tys. zł, a na budownictwo inwestycyjne 281.178,3 tys. zł.

W Sprawozdaniu Zarządu Jednostkowym za 2007 rok w Tabeli nr 40 wykazano planowane nakłady na budowę środków trwałych w roku 2008 w kwocie 231.308,8 tys. zł.

Różnica w stosunku do kwoty 301.408,8 tys. zł wynikała ze zmiany sposobu dekretowania wydatków na rozbudowę Pola Stefanów. Pierwotnie ujmowano je jako rozliczenia międzyokresowe, a obecnie rejestrowane są jako nakłady inwestycyjne.

Plan budowy środków trwałych na 2008 rok

Plan na 2008 r. obejmuje: zakupy gotowych dóbr, budowę wyrobisk poziomych i pionowych, budowę i modernizację obiektów Zakładu Przeróbki Mechanicznej Węgla, inwestycje związane z ochroną środowiska, modernizację istniejących i budowę nowych obiektów budowlanych.

ZAKUPY GOTOWYCH DÓBR

Nakłady na zakupy gotowych dóbr wyniosą około 20.230,5 tys. zł, co stanowi 6,71% planu nakładów na środki trwałe w budowie na rok 2008.

Główne zakupy planowane w 2008 roku:

- urządzenia elektryczne (stacje transformatorowe, wyłączniki, aparatura diagnostyczna) – 4.615 tys. zł,
- urządzenia dołowego transportu urobku (przenośnik zgrzeblowy i przenośniki taśmowe) – 2.960 tys. zł,
- lokomotywy dołowe podwieszane – 2.000 tys. zł,
- pompy i agregaty hydrauliczne – 1.213 tys. zł,
- lokomotywa dołowa torowa – 900 tys. zł,

Pozostałe zakupy wynikają z konieczności zabezpieczenia ciągłości ruchu zakładu górniczego

WYROBISKA POZIOME

Nakłady na wyrobiska poziome wyniosą około 120.100,0 tys. zł, co stanowi 39,85% planu nakładów na środki trwałe w budowie na rok 2008.

Kapitalne wyrobiska poziome 990 - W roku 2008 planuje się wykonanie około 1840 m wyrobisk na poziomie 990. Rozbudowane będą przekopy N i E, wykonane zostaną wyrobiska funkcyjne (Chodnik funkcyjny 3 i funkcyjny 5) oraz chodnik załadowniczy do kieszeni skipowej. Zbudowany zostanie układ torów kolei spągowej i tras kolejek podwieszanych w objazdach szybu 2.2 na poz 990 oraz uruchomiona zajezdnia lokomotyw dla kolejek podwieszanych i lokomotyw spagowych wraz z komorą tankowania.

Wyrobiska w pokładzie 385/2 – planuje się wykonać około 3.883 m robót korytarzowych, w tym 2.653 m chodników przyścianowych dla uruchomienia pierwszej ściany w polu Stefanów.

Chodnik wodny 5 - W związku z rozszerzeniem kopalni o pole Stefanów aktualna pojemność chodników wodnych w polu Bogdanka jest niewystarczająca, zachodzi konieczność pompowania w godzinach szczytu, co zwiększa koszty pompowania. Zwiększyła się także częstotliwość wykonywania czyszczenia istniejących chodników wodnych. Dodatkowy chodnik umożliwi zorganizowanie procesu czyszczenia w sposób umożliwiający pompowanie poza godzinami szczytu oraz wydłuży okresy pomiędzy kolejnymi czyszczeniami, a także pozwoli na wykonanie przebudów (modernizacji) istniejących chodników wodnych na odcinkach, które tego wymagają

WYROBISKA PIONOWE

Nakłady na wyrobiska pionowe wyniosą około 29.000,0 tys. zł, co stanowi 9,62% planu nakładów na środki trwałe w budowie na rok 2008.

Szyb 2.1 – pogłębienie i zbrojenie

W roku 2008 planuje się zakończyć pogłębienie szybu, wykonany zostanie wlot kieszeni skipowej oraz upadowej do rząpia. Rozpocznie się montaż zbrojenia szybowego.

Zbiorniki retencyjne urobku w polu Stefanów – w roku bieżącym rozpocznie się budowa jednego z trzech zbiorników planowanych do budowy w latach 2008-2010.

ZAKŁAD PRZERÓBKI MECHANICZNEJ WĘGLA

Nakłady na obiekty ZPMW wyniosą około 26.270,0 tys. zł, co stanowi 8,72% planu nakładów na środki trwałe w budowie na rok 2008. Najważniejsze obiekty to:

Transport urobku z szybu 2.1 do ZPMW w Bogdance

Planuje się wykonanie dokumentacji projektowej oraz rozpoczęcie budowy estakady do transportu urobku.

Rozbudowa ZPMW – planuje się opracowanie projektów budowlanych rozbudowy zakładu przerobczego do zdolności produkcyjnej 2400 t/h.

Składowisko mialu i sprzedaż węgla grubego, drogi dojazdowe

Wykonane zostaną place załadunkowe na składowiska mialu i drogi wokół składowiska, a także odwodnienia składowiska. Wykonana zostanie przebudowa placów w rejonie sprzedaży

węgla grubego, modernizacja nawierzchni wraz z odwodnieniem placu oraz dostosowanie wyjazdu do planowanej modernizacji drogi powiatowej.

Przebudowa odstawy węglowo-kamiennej z szybu 1.2

W celu wyeliminowania ręcznego kruszenia dużych kamieni (pochodzących z przebudów i pobierek spągu) wydobywanych szybem 1.2 oraz wyeliminowania przerw ruchowych planuje się przebudowę stacji przesypanej 32.2 i zabudowę urządzeń klasyfikujących i kruszących.

PRZEDSIĘWZIĘCIA PROEKOLOGICZNE

Na inwestycje proekologiczne w roku 2008 przewidziano kwotę 3.750,0 tys. zł, co stanowi 1,24 % planu nakładów na środki trwałe w budowie na rok 2008.

Najważniejsze obiekty to:

Magazyn olejów i smarów w lokomotywowni Zawadów

Budowa nowego pomieszczenia z łapaczami olejów i smarów konstrukcji murowej z betonową podłogą zapewni właściwe składowanie olejów i smarów oraz wymagane standardy w zakresie ochrony środowiska. Zadanie to jest ujęte w Systemie Zarządzania Środowiskowego - program środowiskowy nr 3.3. Kontynuacja zadania rozpoczętego w 2007 r.

Stacja paliw wraz z magazynem opakowań w Stefanowie

Budowa niezbędna ze względu na konieczność zaopatrzenia w olej napędowy lokomotyw dołowego i powierzchniowego transportu materiałów w polu Stefanów.

Urządzenia odwadniania terenów szkód górniczych

Planowane roboty obejmują:

- Modernizację górnego i środkowego odcinka rowu RE „Żelazny” wraz z jego dopływami,
- Budowę dwóch pompowni wraz ze zbiornikami wyrównawczymi i przyłączami energetycznymi,
- Budowę wielofunkcyjnego stawu (zbiornika) o pow. ok. 3 ha,
- Rozplantowanie pozyskanych mas ziemnych na określonym przez projekt terenie, do rzędnej 168 m npm,
- Rekultywację zdegradowanych wieloletnim podtopieniem gruntów o pow. 2,60 ha,
- Wykonanie stanowiska pompowego dla potrzeb p.poż.,

MODERNIZACJA ISTNIEJĄCYCH OBIEKTÓW

Nakłady w tej grupie wyniosą około 27.945,0 tys. zł, co stanowi 9,27 % planu nakładów na środki trwałe w budowie na rok 2008.

Najważniejsze obiekty podlegające modernizacji to:

Układ zasilania maszyny wyciągowej S 1.2

Układ zasilania i napędu stacji wentylatorów przy S 1.3

Linie kablowe 6 kV

Rozdzielnia GSTR 6 kV w Bogdance.

Maszyny i urządzenia górnicze

Rozbudowa nastawni kolejowej w Bogdance

Układ torowy na stacji Bogdanka

Kompleks BHP Nadrybiu

Magazyn główny w Bogdance

Budynek techniczny oddziału MS w Bogdance

BUDOWA NOWYCH OBIEKTÓW

Nakłady w tej grupie wyniosą około 43.730,0 tys. zł, co stanowi 14,51 % planu nakładów na środki trwałe w budowie na rok 2008.

Najważniejsze obiekty to:

Obiekty budowlane powierzchni pola Stefanów

W roku 2008 zakończona zostanie przebudowa budynku łaźni na kompleks BHP polegająca na przystosowaniu go do funkcji łaźni i szatni, lampowni i cechowni. Zrealizowana będzie budowa budynku gazów technicznych, stacji paliw z magazynem opakowań oraz waga z portiernią. Wykonane zostaną place magazynowe i przebudowana hala magazynowa. Rozpocznie się budowa budynku maszyny wyciągowej i rozdzielni szybu 2.1

Rozbudowa systemów komputerowych zarządzania, serwerów i urządzeń w węzłach sieci komputerowej

Planuje się aktualizację eksploatowanego systemu operacyjnego NetWare 5 w zakresie współpracy z systemem operacyjnym Windows Vista (obecnie komputery są sprzedawane tylko z systemem Microsoft Vista). Planuje się także zakup i instalację komputerowego systemu wspomagania procesu inwestycyjnego.

System sterowania ruchem kolejowym na stacji w Zawadowie

W celu zwiększenia przepustowości toru szlakowego Bogdanka - Jaszczów długości 25 km, istnieje potrzeba zabudowy na przebudowanym układzie torowym stacji Zawadów, urządzeń

sterowania ruchem kolejowym, które będą zdalnie obsługiwane przez dyżurnego ruchu stacji zakładowej „Bogdanka”.

Monitorowanie sieci p.poż dołu kopalni

Dołowa sieć p.poż wykorzystywana jest do pracy przodkowych i ścianowych urządzeń klimatyzacyjnych, których praca jest konieczna dla utrzymania pełnego wymiaru czasu pracy załogi. Dla uniknięcia zdarzających się przypadków spadku ciśnienia wody w sieci koniecznym jest wprowadzenie systemu monitorującego ilość wody w zbiornikach zasilających, co umożliwi szybkie przepinanie zasilania sieci p.poż.

Centralna klimatyzacja dołu kopalni

Prowadzone będą dalsze prace koncepcyjne mające doprowadzić do wyboru optymalnego rozwiązania technicznego.

ZAKŁAD CERAMIKI BUDOWLANEJ

Nakłady w Zakładzie Ceramiki Budowlanej wyniosą około 30.383,3 tys. zł, co stanowi 10,08 % planu nakładów na środki trwałe w budowie na rok 2008

Całość nakładów zostanie poniesiona na odbudowę zakładu po pożarze. Odbudowana zostanie hala nr 2 i częściowo hale nr 1 i 3 oraz linia technologiczna do produkcji cegły i kształtek klinkierowych. Dodatkowo planuje się wykonanie magazynu surowców i materiałów do produkcji, a także ogrodzenie placu magazynowego.

4.5.2. Zamierzenia inwestycyjne „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o.

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

1. Rozbudowa potencjału finansowego i technicznego Łęczyńskiej Energetyki, poprzez dywersyfikację jej działalności w ramach przejęcia od kopalni LW „Bogdanka” S.A. części jej majątku oraz działalności gospodarczej, która nie jest bezpośrednio związana z procesem wydobycia i wzbogacania węgla kamiennego, a może być prowadzona przez spółkę zależną.
2. Realizacja programu inwestycyjnego „Modernizacja i rozbudowa ciepłowni w Bogdance na elektrociepłownię ze skojarzoną produkcją energii cieplnej i elektrycznej” w systemie etapowym, tj.:

- **I Etap w latach 2008 – 2010 obejmujący swoim zakresem:**
 - modernizację trzech istniejących jednostek kotłowych, wyposażenie ciepłowni w instalację odsiarczającą o niezbędnej wydajności oraz wyposażenie ciepłowni w wysokosprawne urządzenia odpylające emitowane spaliny;
 - budowę stacji produkcji „wody lodowej” w Bogdance
 - budowę Stacji Uzdatniania Wody „dołowej”, pochodzącej z odwadniania kopalni LW „Bogdanka” S.A., dla celów gospodarczych i energetycznych.

 - **II Etap w latach 2009 – 2014 obejmujący swoim zakresem :**
 - budowę kotła fluidalnego;
 - budowę turbozespołu upustowo - kondensacyjnego;
 - budowę pozostałej infrastruktury niezbędnej do prawidłowej pracy Elektrociepłowni w Bogdance.
3. Podjęcie działań inicjujących budowę Elektrowni Lublin.
 4. Zabezpieczenie dostawy biomasy typu rolniczego dla Elektrociepłowni w Bogdance, w ilości niezbędnej do uzyskania wymaganych prawem certyfikatów „zielonej energii”, poprzez realizację programu w zakresie organizacji kontraktacji biomasy rolniczej.
 5. Zmodernizowanie magistralnych sieci ciepłowniczych Bogdanka-Łęczna 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.

Plany inwestycyjne Spółki na lata 2008 - 2010 przedstawia Tabela nr 29.

Tabela nr 29

<i>Zadania</i>	<i>VI 2008 – V 2009</i>	<i>VI 2009 – V 2010</i>	<i>RAZEM</i>
----------------	-----------------------------	-----------------------------	--------------

	<i>[tys. zł]</i>		
Inwestycje modernizacyjno – odtworzeniowe	2.300	2.550	4.850
- maszyny i urządzenia	150	200	350
- budynki i budowle	2.000	2.200	4.200
- inne środki	150	150	300
Inwestycje nowe	8.400	44.150	52.550
- modernizacja i rozbudowa ciepłowni w Bogdance na Elektrociepłownię – I Etap	6.900	43.700	50.600
- modernizacja magistrali ciepłowniczej na odcinku od punktu PS-10 B w Bogdance do punktu BR1 w Turowoli	1.500	450	1.950
OGÓLEM:	10.700	46.700	57.400

Największą inwestycją prowadzoną w najbliższych latach będzie rozbudowa ciepłowni w Bogdance na Elektrociepłownię. Konieczność modernizacji i rozbudowy wynika z wymogów, jakie narzucają przepisy prawne w zakresie ochrony środowiska.

Inwestycja powyższa finansowana będzie następująco:

Okolo 10 - 15 % - środki własne;

Pozostałe nakłady – dofinansowanie ze środków unijnych, kredyt preferencyjny (NFOŚiGW, BOŚ i WFOŚiGW) oraz uzupełniający kredyt komercyjny.

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

W latach 2008-2009 kontynuowana będzie, rozpoczęta w 2007 roku, wymiana izolacji termicznej na części napowietrznej (od Bogdanki do Turowowi) magistrali ciepłowniczej Bogdanka – Łączna.

Finansowanie tych prac odbywać się będzie ze środków własnych oraz z wykorzystaniem linii kredytowych z udziałem kredytów preferencyjnych.

5. Wyniki działalności grupy kapitałowej

5.1. Wyniki zbiorcze

Wyniki zbiorcze za 2007 rok, tj. sumę rachunku wyników Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A i „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance przedstawia poniższa Tabela (w zł):

Tabela nr 30

TREŚĆ	Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	„Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdance	Ogółem
A PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY TOWARÓW I PRODUKTÓW	878 341 273,42	19 315 093,78	897 656 367,20
-od jednostek powiązanych	4 756 720,88	6 300 954,53	11 057 675,41
I Przychód ze sprzedaży produktów	869 589 706,95	19 202 618,32	888 792 325,27
II Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	8 751 566,47	112 475,46	8 864 041,93
B KOSZTY SPRZEDANYCH PRODUKTÓW, TOWARÓW I MATERIAŁÓW, W TYM:			
-jednostkom powiązanim	684 705 835,44	15 724 889,04	700 430 724,48
I Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	11 497 590,15	5 145 307,00	16 642 897,15
II Wartość sprzedanych towarów i materiałów	676 193 606,59	15 680 698,39	691 874 304,98
	8 512 228,85	44 190,65	8 556 419,50
C ZYSK/STRATA BRUTTO ZE SPRZEDAŻY (A - B)	193 635 437,98	3 590 204,74	197 225 642,72
D KOSZTY SPRZEDAŻY	44 952 232,26	50 483,00	45 002 715,26
E KOSZTY OGÓLNEGO ZARZĄDU	47 215 559,72	2 834 009,30	50 049 569,02
F ZYSK / STRATA ZE SPRZEDAŻY (C-D-E)	101 467 646,00	705 712,44	102 173 358,44
G POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE	14 834 401,96	1 583 454,33	16 417 856,29
I Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	2 335 575,92	63 413,26	2 398 989,18
II Dotacje	12 249,96		12 249,96
III Inne przychody operacyjne	12 486 576,08	1 520 041,07	14 006 617,15
H POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE	26 253 743,85	13 645,46	26 267 389,31
I Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych			0,00
II Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	2 878 919,92	1 512,39	2 880 432,31
III Inne koszty operacyjne	23 374 823,93	12 133,07	23 386 957,00
I ZYSK / STRATA NA DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ (F+G - H)	90 048 304,11	2 275 521,31	92 323 825,42
J PRZYCHODY FINANSOWE	1 470 329,26	1 832 397,28	3 302 726,54
I Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:		32 516,14	32 516,14
-od jednostek powiązanych		32 516,14	32 516,14
II Odsetki, w tym:	771 942,34	1 799 881,14	2 571 823,48
-od jednostek powiązanych			
III Zysk ze zbycia inwestycji			
IV Aktualizacja wartości inwestycji			
V Inne	698 386,92		698 386,92
K KOSZTY FINANSOWE	3 990 751,60	3 056,57	3 993 808,17
I Odsetki, w tym:	3 985 275,44	3 035,50	3 988 310,94
-dla jednostek powiązanych			
II Strata ze zbycia inwestycji			
III Aktualizacja wartości inwestycji			
IV Inne	5 476,16	21,07	5 497,23
L ZYSK / STRATA NA SPRZEDAŻY CAŁOŚCI LUB CZĘŚCI UDZIAŁÓW JEDNOSTEK PODPORZĄDKOWANYCH	0,00	0,00	0,00
M ZYSKI / STRATA Z DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ (I+J-K+/-L)	87 527 881,77	4 104 862,02	91 632 743,79
N WYNIK ZDARZEŃ NADZWYCZAJNYCH (N I-N II)	9 743 564,24	0,00	9 743 564,24
I Zyski nadzwyczajne	20 000 000,00		20 000 000,00
II Straty nadzwyczajne	10 256 435,76		10 256 435,76
O ODPIS WARTOŚCI FIRMY	0,00	0,00	0,00
I Odpis wartości firmy-jednostki zależne			
II Odpis wartości firmy-jednostki współzależne			
III Odpis wartości firmy-jednostki stowarzyszone			
P ODPIS UJEMNEJ WARTOŚCI FIRMY			
I Odpis ujemnej wartości firmy-jednostki zależne			
II Odpis ujemnej wartości firmy-jednostki współzależne			
III Odpis ujemnej wartości firmy-jednostki stowarzyszone			
Q ZYSK / STRATA BRUTTO (M+/-N-O+P)	97 271 446,01	4 104 862,02	101 376 308,03
R PODATEK DOCHODOWY	22 008 949,10	899 183,00	22 908 132,10
S POZOSTAŁE OBOWIĄZKOWE ZMNIJSZENIA ZYSKU (ZWIĘKSZENIA STRATY)			
T ZYSK / STRATA Z UDZIAŁÓW W JEDNOSTKACH			
U ZYSKI / STRATY MNIEJSZOŚCI			
W ZYSK / STRATA NETTO (Q - R +/- T +/- U)	75 262 496,91	3 205 679,02	78 468 175,93

Z powyższego zestawienia wynika, że jednostki wchodzące w skład grupy osiągnęły dodatnie wyniki, zarówno na działalności podstawowej (zysk ze sprzedaży), jak również w sferze działalności finansowej. W przypadku Lubelskiego Węgla „Bogdanka” S.A. zysk brutto wyniósł 97.271.446,01 zł, a zysk netto 75.262.496,91 zł. Natomiast w przypadku „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o. w Bogdance wyniki te wynosiły odpowiednio 4.104.862,02 zł oraz

3.205.679,02 zł. Osiągnięty przez Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A wynik netto stanowi 96% wyniku netto całej grupy.

5.2. Wyniki skonsolidowane

Wyniki skonsolidowane za 2007 rok, tj. po wyłączeniu wielkości dotyczących wzajemnych obrotów (przychody i koszty) przedstawiono Tabeli nr 31 (w zł).

Z zestawienia wynika, iż w 2007 roku grupa kapitałowa osiągnęła mniejszy o ponad 8,1 mln zł skonsolidowany zysk netto, aniżeli miało to miejsce w roku 2006. Osiągnięty w ostatnich dwóch latach zysk netto wynosił odpowiednio 85.810.867,11 zł (2006) i 77.710.047,44 zł (2007).

Tabela nr 31

Wyszczególnienie	Wartości zbiorcze		Wartości skonsolidowane	
	2007	2007	2007	2006
A. Przychody netto ze sprzedaży produktów, w tym:	897 656 367,20	886 598 691,79	860 138 783,81	
I. Przychody ze sprzedaży produktów	888 792 325,27	877 734 649,86	850 677 736,95	
II. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	8 864 041,93	8 864 041,93	9 461 046,86	
B. Koszty sprzedanych produktów, w tym:	700 430 724,48	690 708 816,26	668 349 185,87	
I. Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	691 874 304,98	682 152 396,76	659 152 958,76	
II. Wartość sprzedanych towarów i materiałów	8 556 419,50	8 556 419,50	9 196 227,11	
C. Zysk (strata) brutto ze sprzedaży (A-B)	197 225 642,72	195 889 875,53	191 789 597,94	
D. Koszty sprzedaży	45 002 715,26	44 370 216,23	40 514 362,67	
E. Koszty ogólnego zarządu	50 049 569,02	49 346 300,86	47 326 763,20	
F. Zysk (strata) ze sprzedaży (C-D-E)	102 173 358,44	102 173 358,44	103 948 472,07	
G. Pozostałe przychody operacyjne	16 417 856,29	16 417 856,29	42 783 378,34	
H. Pozostałe koszty operacyjne	26 267 389,31	26 267 389,31	47 300 605,55	
I. Zysk (strata) na działalności operacyjnej (F+G-H)	92 323 825,42	92 323 825,42	99 431 244,86	
J. Przychody finansowe	3 302 726,54	3 302 726,54	12 684 404,74	
K. Koszty finansowe	3 993 808,17	4 413 808,17	2 059 492,81	
L. Zysk (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	0	0	0	
M. Zysk (strata) z działalności gospodarczej (I+J-K+/-L)	91 632 743,79	91 212 743,79	110 056 156,79	
N. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych	9 743 564,24	9 743 564,24	0	
O. Odpis wartości firmy			25 511,75	
P. Zysk (strata) brutto (M+/-N)	101 376 308,03	100 956 308,03	110 030 645,04	
R. Podatek dochodowy	22 908 132,10	22 908 132,10	24 186 690,98	
S. Zysk/Strata z udziałów w jedn. podporządkowanych wycenianych metodą praw własności	0	24 113,46	135 424,10	
T. Zyski/Straty mniejszości	0	-362 241,73	-168 511,05	
U. Zysk (strata) netto (O-P+/-R+/-S)	78 468 175,93	77 710 047,66	85 810 867,11	

Ponadto na zysk netto Grupy Kapitałowej po wyłączeniu wzajemnych obrotów w zakresie przychodów i kosztów miały wpływ następujące zdarzenia:

1. Zysk z udziałów w jednostkach podporządkowanych wycenianych metodą praw własności w wysokości 81.601,04 zł z tytułu posiadania udziałów w Sp. z o.o. EKSPERT przez spółkę zależną „Łęczyńska Energetyka” Sp. z o.o. w Bogdanie.
2. Zysk do podziału dla akcjonariuszy mniejszościowych w kwocie 362.241,73 zł (11,30% wartości zysku spółki zależnej).

Podstawowym źródłem zysku grupy kapitałowej był skonsolidowany zysk ze sprzedaży w wysokości 102.173.358,44 zł.

Jak wynika z zestawienia, skonsolidowany zysk netto w 2007 roku wyniósł 77.710.047,66 zł i był niższy od osiągniętego w roku 2006 o 10,42 %.

6. Oceny i prognozy grupy kapitałowej dotyczące prowadzonej przez nią działalności

6.1. Ocena zarządzania zasobami finansowymi Grupy Kapitałowej

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

- wskaźników zyskowności,
- wskaźników płynności,
- wskaźników struktury finansowania majątku oraz stopnia zadłużenia,
- wskaźników rotacji składników kapitału obrotowego

obliczonych w oparciu o wartości skonsolidowanych sprawozdań finansowych.

Wskaźniki rentowności zostały obliczone na podstawie rachunku zysków i strat w wersji kalkulacyjnej.

6.1.1. Ocena zyskowności Grupy Kapitałowej

Zyskowność działalności Grupy Kapitałowej oceniona została za pomocą następujących wskaźników rentowności:

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

Zestawienie wartości poszczególnych wskaźników za ostatnie 3 lata obrotowe zawiera poniższa tabela.

Tabela nr 32

<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2005</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>
Marża zysku na sprzedaży	10,14%	12,09%	11,52%
Marża zysku operacyjnego	9,32%	11,56%	10,41%
Marża zysku brutto	10,05%	12,79%	11,39%
Marża zysku netto	7,92%	9,98%	8,76%
Stopa zwrotu z aktywów (ROA)	9,60%	10,92%	9,06%
Stopa zwrotu z kapitału własnego (ROE)	13,47%	15,37%	13,20%
Dźwignia finansowa (DF)	3,87%	4,45%	4,14%

Z prezentowanego zestawienia tabelarycznego wynika, iż Grupa Kapitałowa we wszystkich analizowanych latach osiągała dodatnie wyniki finansowe. Najlepszym rokiem był rok 2006, jednakże rentowności odnotowane w latach 2005 i 2007 należy uznać również za bardzo dobre i wyższe od przeciętnych rynkowych.

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 ponad 13,2%. 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.

6.1.2. 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 krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe i zobowiązania krótkoterminowe,
- wskaźnik bieżącej płynności - aktywa obrotowe pomniejszone o krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe do zobowiązań krótkoterminowych,
- wskaźnik podwyższonej płynności - aktywa obrotowe pomniejszone o krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe i zapasy do zobowiązań krótkoterminowych,
- wskaźnik płynności gotówkowej – inwestycje krótkoterminowe do zobowiązań krótkoterminowych.

Tabela nr 33

<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2005</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>
Kapitał obrotowy netto [tys. zł]	122.551,3	79.203,9	-26 651 239
Zmiana kapitału obrotowego netto [tys. zł]	-105.016,7	-43.347,4	-105 855 114
Wskaźnik płynności bieżącej	1,78	1,51	0,88
Wskaźnik płynności podwyższonej	1,58	1,29	0,72
Wskaźnik płynność gotówkowej	0,96	0,78	0,34

Analiza za lata 2005-2007 pokazuje malejące z roku na rok wartości wskaźników określających poszczególne poziomy płynności. Charakterystycznym dla 2007 roku jest pojawienie się ujemnego kapitału obrotowego netto. Spowodowane jest to z jednej strony wzrostem wartości zapasów i należności krótkoterminowych oraz znaczącym spadkiem dostępnych w Spółce środków pieniężnych, w związku z wypłatą kolejny rok z rzędu dywidendy na rzecz właścicieli oraz realizowanych zgodnie z przyjętą Strategią, znaczących inwestycji rozwojowych. Dodatkowo, poprzez zmianę prezentacji bilansu (zgodnie z zaleceniem biegłego rewidenta), środki przeznaczone na likwidację kopalń (o ograniczonej możliwości dysponowania) stanowią długoterminowe aktywa finansowe (do tego czasu stanowiły inwestycje krótkoterminowe). Z drugiej strony, nastąpił wzrost zobowiązań krótkoterminowych (m.in. ze względu na konieczność zaciągnięcia kredytu w wysokości 50,0 mln zł, z przeznaczeniem na finansowanie bieżącej działalności). Łącznie, wszystkie ww. czynniki spowodowały, że kapitał obrotowy netto w Grupie kapitałowej wyniósł na dzień 31.12.2007 r. -26.651,2 tys. zł.

Analizując wartości poszczególnych wskaźników, można zauważyć, że w ciągu trzech ostatnich lat ich wartość spadła o 41% - 56%. Najwyższym spadkiem charakteryzuje się wskaźnik płynności gotówkowej. Jego niski poziom wynika z dwóch czynników:

1. wzrostu wartości zobowiązań w stosunku do lat poprzednich,
2. znacznego spadku wartości dostępnej w Spółce gotówki (min. przesunięcia w bilansie środków na likwidację kopalń, wypłaty dywidendy).

Nie oznacza to jednak niemożliwości regulowania zobowiązań przez Spółkę.

Ogólną płynność Spółki należy uznać za satysfakcjonującą, pomimo spadku wartości poszczególnych wskaźników. Należy jednakże zwrócić uwagę, że utrzymanie dotychczasowej polityki dywidendowej może doprowadzić do dalszego pogorszenia się wskaźników i ich spadku do poziomów uznawanych za niewystarczające. Obecnie Spółka jest na etapie

pozyskiwania finansowania na inwestycje rozwojowe, co przyczyni się do ustabilizowania parametrów płynności.

6.1.3. 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 - kapitały własne do aktywów ogółem,
- wskaźnik pokrycia majątku trwałego kapitałami własnymi - kapitały własne do aktywów trwałych,
- wskaźnik ogólnego zadłużenia - zobowiązania ogółem do aktywów ogółem,
- wskaźnik zadłużenia do kapitału własnego - zobowiązania ogółem do kapitałów własnych.

Tabela nr 34

<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2005</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>
Wskaźnik pokrycia aktywów kapitałami własnymi	69,61 %	72,44 %	65,42%
Wskaźnik pokrycia aktywów trwałych kapitałami własnymi	109,82 %	103,83 %	82,63%
Wskaźnik ogólnego zadłużenia	29,15%	26,33%	33,48%
Wskaźnik zadłużenia do kapitału własnego	41,87%	36,35%	51,17%

Z przedstawionego zestawienia za lata 2005-2007 wynika, iż 2007 rok był kolejnym rokiem osiągnięcia dobrych wskaźników struktury finansowania. W analizowanym roku całkowity majątek Grupy Kapitałowej finansowany był w ponad 65% kapitałami własnymi. Spadek wskaźnika pokrycia aktywów trwałych kapitałami własnymi poniżej 100% wynika z realizowanego procesu inwestycyjnego – co przekłada się na przyrost wartości aktywów trwałych.

W 2007 roku nastąpił wzrost wskaźników zadłużenia. Wskaźniki te pozostają na poziomie bezpiecznym, wskazując na relatywnie niskie zaangażowanie kapitałów obcych w finansowaniu aktywów Grupy, a co za tym idzie na niskie ryzyko dla wierzycieli.

6.1.4. 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 bieżąc

działalność Grupy Kapitałowej dokonano na podstawie poniższych wskaźników:

rotacja zapasów – średnia wartość zapasów \times 360 / koszt produkcji sprzedanej,

rotacja należności – średnia wartość należności \times 360 / przychody netto ze sprzedaży towarów i produktów,

rotacja zobowiązań bieżących – średnia wartość zobowiązań krótkoterminowych \times 360 / koszt produkcji sprzedanej,

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. $(BO + BZ)/2$

Tabela nr 35

<i>Wyszczególnienie</i>	<i>2005</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>
Rotacja zapasów [dni]	14	16	17
Rotacja należności [dni]	36	37	35
Rotacja zobowiązań bieżących [dni]	48	57	66
Cykl konwersji gotówki [dni]	3	-4	-14

W 2007 roku zaobserwowano wzrost wskaźników rotacji zapasów i zobowiązań bieżących w odniesieniu do roku poprzedniego.

Cykl rotacji zapasów odnotowany w analizowanych latach pozostaje niemal na stałym poziomie (14 – 17 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 spadł cykl rotacji należności (kredytowania odbiorców), który wyniósł 35 dni wobec 37 dni rok wcześniej.

W roku 2007 wzrósł wskaźnik rotacji zobowiązań, co należy ocenić jednoznacznie pozytywnie, gdyż dzięki silnej pozycji rynkowej udaje się negocjować dłuższe terminy zapłaty za dostawy.

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

W rezultacie tych zmian cykl konwersji gotówki wyniósł minus 14 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.

7. 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 nieprzewidywanych zjawisk geotechnicznych (wypiętrzanie spągu, opady stropu, zaciskanie obudów chodnikowych) może powodować okresowy wzrost kosztów wydobywania węgla i spadek rentowności.

W 2007 r. uzyskano dobre wyniki ekonomiczno – finansowe. Na podstawie dokonanego rozpoznania warunków górniczo – geologicznych, zaawansowania robót przygotowawczych i eksploatacyjnych, a także sytuacji na rynku węgla przewiduje się uzyskanie wyniku netto w 2008 roku na poziomie ok. 65,1 mln zł.

Zewnętrzne szanse

- korzystne położenie geograficzne i wynikająca z niego renta transportowa dla odbiorców węgla,
- prowadzona restrukturyzacja górnictwa węgla kamiennego, mająca doprowadzić do likwidacji nierentownych i dotowanych zakładów górniczych
- bliskość położenia od granicy wschodniej i możliwość eksportu na wschód (Ukraina, Białoruś),
- dobre relacje z otoczeniem, działalność bez konfliktów, ścisła współpraca z samorządami,
- rozpoczęcie samodzielnych przewozów towarowych węgla na podstawie uzyskanej licencji, możliwość ograniczenia kosztów przewozów węgla do odbiorców,
- wieloletnie umowy z głównymi odbiorcami węgla.

Zewnętrzne zagrożenia

- konsolidacja w branży wydobywczej – działalność silnych podmiotów stymulujących rynek węgla energetycznego,
- znaczna pomoc rządowa dla restrukturyzowanych kopalń śląskich polegająca na dofinansowaniu, umorzeniu długów i dotacjach podmiotowych,
- import do Polski tańszego węgla ze wschodu (Rosji, Kazachstanu) przez kontrahentów przemysłowych,

- silna pozycja kapitałowa odbiorców węgla (energetyki zawodowej), nacisk na ograniczenie marży sprzedaży i zysku Spółki,
- ograniczony zasadami bezpieczeństwa oraz technologią wzrost wydajności pracy nie adekwatny do przewidywanego wzrostu cen zaopatrzeniowych na środki produkcji i materiały oraz kosztów pracy,
- ryzyko dotyczące zakresu opodatkowania infrastruktury produkcyjnej podatkiem od nieruchomości,
- możliwość utraty samodzielności gospodarczej Spółki w wyniku realizacji konsolidacji branży paliwowo-energetycznej na warunkach niekorzystnych dla Spółki,
- 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 ÷ 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 zarządzająca i kierownicza Spółki oraz przygotowana zawodowo i doświadczona załoga,
- stabilne, dobre stosunki z poważnymi finalnymi odbiorcami węgla poparte umowami długoterminowymi.
- możliwości dalszej restrukturyzacji i dywersyfikacji działalności.

Wewnętrzne słabe strony

- niekorzystna pozycja fundamentalna (głębokość zalegania, zagrożenie temperaturowe, miąższość pokładów),
- znaczne zapopielenie węgla i konieczność wzbogacenia miałow,
- 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,

„Łeczyńska 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 ciepłej,
- w przypadku niepodjęcia działań modernizacyjnych szybko rosnące koszty remontów,
- istniejąca nadal niekorzystna konkurencja innych mediów energetycznych (gaz ziemny).

Słabe strony

- duże straty na przesyłanie energii ciepłej,
- brak instalacji odsiarczania w kotłowni w Bogdanie,
- niska skuteczność instalacji odpylających kotłowni w Bogdanie,
- 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 ciepłej 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 ciepłej.

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.

8. 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 wydobycia) następuje stały wzrost efektywności i rentowności produkcji, o czym świadczą uzyskane wskaźniki.

Spółka Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. osiągnęła w 2007 roku jedne z najlepszych wyników w branży węgla kamiennego:

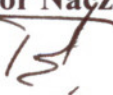
- zysk netto w wysokości 75.262,5 tys. zł,
- wydajność netto na jednego zatrudnionego - 1.481,1 t,
- wydajność dołową w urobku – 16.028 kg/rdn,
- średnie dzienne wydobycie urobku z jednej ściany – 9.980 t/ścianę,
- koszt jednostkowy sprzedaży węgla – 144,00 zł/t,
- akumulację na węglu – 19,07 zł/t,
- rentowność netto sprzedaży – 8,57%,
- rentowność kapitałów własnych – 12,89%,
- zysk na jedną akcję – 32,70 zł.

Uzyskane przez Spółkę wyniki w 2007 roku, w odniesieniu do wyników nie tylko branży, ale także najlepszych polskich przedsiębiorstw, plasują ją w czołówce najefektywniejszych podmiotów gospodarczych w kraju.

Prognoza wyników spółki zależnej „Łęczyńskiej Energetyki” Sp. z o.o., której rok obrotowy kończy się 31.05.2007 r. wskazuje że spółka osiągnie zaplanowane wskaźniki ekonomiczno-finansowe, a zysk netto Spółki wyniesie ok. 1.500 tys. zł.

PREZES ZARZĄDU

Dyrektor Naczelny



mgr inż. Mirosław Taras

ZASTĘPCA PREZESA ZARZĄDU

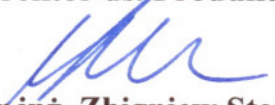
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych



mgr Krystyna Borkowska

ZASTĘPCA PREZESA ZARZĄDU

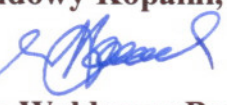
Dyrektor ds. Produkcji



mgr inż. Zbigniew Stopa

ZASTĘPCA PREZESA ZARZĄDU

Dyrektor ds. Rozbudowy Kopalni, Handlu i Logistyki



mgr inż. Waldemar Bernaciak

CZŁONEK ZARZĄDU



mgr inż. Janusz CHMIELEWSKI